



# Už 2022 m. 12 mėn. laikotarpį Tarpinis pranešimas

Konsoliduotasis tarpinis pranešimas už 12 mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d., sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės finansinės ataskaitos už 12 mėn. laikotarpį pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d., parengtos remiantis 34-uoju tarptautiniu apskaitos standartu „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtu taikyti Europos Sąjungoje

# „Ignitis grupė“ – kuriame energetiškai sumanų pasaulį

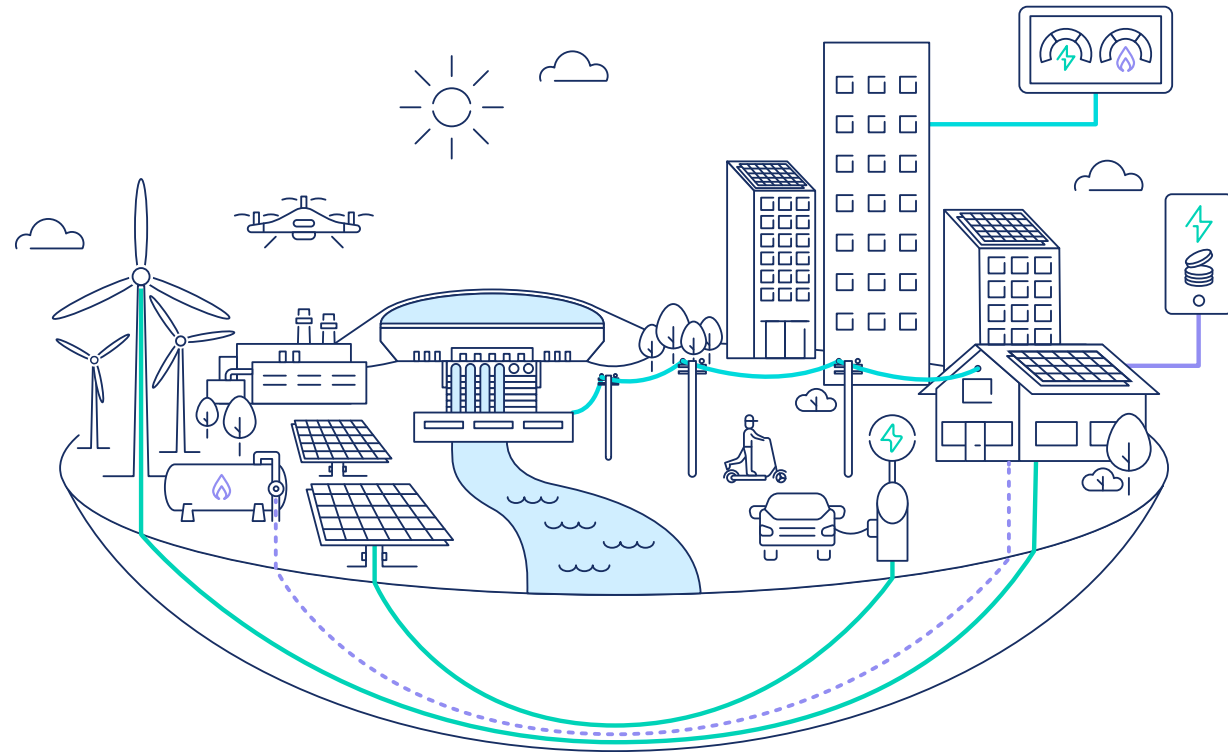
## Kas mes esame

„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.

## Mūsų rinkos šalys



### 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

<b>1. Apžvalga</b>	<b>4</b>	<b>5. Finansinės ataskaitos</b>	<b>145</b>
1.1 Grupės vadovo žodis	5	5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	146
1.2 Svarbiausi įvykiai	9	5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	185
1.3 Rezultatų apžvalga	14	5.3 Informacija apie auditorių	203
1.4 Prognozės	16	<b>6. Papildoma informacija</b>	<b>204</b>
1.5 Tvarumo apžvalga	17	6.1 Papildoma informacija investuotojams	205
1.6 Informacija investuotojams	19	6.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai	207
<b>2. Verslo apžvalga</b>	<b>22</b>	6.3 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius	211
2.1 Verslo profilis	23	6.4 Kita teisinė informacija	214
2.2 Rinkos dalis	24	<b>7. Trumpiniai</b>	<b>215</b>
2.3 Strategija ir tikslai	25	<b>8. Atsakingų asmenų patvirtinimas</b>	<b>219</b>
2.4 Investicijų programa	33		
2.5 Verslo aplinka	41		
<b>3. Rezultatai</b>	<b>55</b>		
3.1 Metiniai rezultatai	56		
3.2 Rezultatai pagal segmentus	72		
3.3 Penkerių metų santrauka	80		
3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai	81		
3.5 Ketvirčių suvestinė	83		
<b>4. Valdymo ataskaita</b>	<b>85</b>		
4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis	86		
4.2 Valdysenos modelis	87		
4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai	92		
4.4 Audito komiteto ataskaita	103		
4.5 Valdyba	108		
4.6 Atlygio ataskaita	115		
4.7 Rizikų ir jų valdymo ataskaita	128		
4.8 Informacija apie Grupę	143		

# Apžvalga

---

1.1 Grupės vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	9
1.3 Rezultatų apžvalga	14
1.4 Prognozės	16
1.5 Tvarumo apžvalga	17
1.6 Informacija investuotojams	19

---



# 1.1 Grupės vadovo žodis

## Viršyta prognozė dėl stiprių finansinių ir strateginių rezultatų, daugiausiai dėl Žaliosios gamybos segmento plėtros

### Apžvalga

#### Rezultatai

2022 m. koreguotas EBITDA siekė 469,3 mln. Eur ir viršutinę ataskaitinių metų prognozės ribą (420–460 mln. Eur) viršijo 2,0 %.

Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.

Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA išaugo daugiau nei du kartus ir sudarė daugiau nei pusę viso Grupės rezultato. Žaliosios elektros energijos gamybos dalis padidėjo trečdaliu iki 85,1 %.

Užfiksuotas rekordinis – daugiau nei dvigubas – investicijų augimas: 2022 m. jos siekė 521,8 mln. Eur. Augimą labiausiai lėmė investicijos į Žaliosios gamybos segmento projektus, kurios augo daugiau nei septynis kartus ir siekė 226,2 mln. Eur.

Per 2022 m. IV ketv. stabilizavosi grynas apyvartinis kapitalas, grynai skola, o dėl to – ir finansinio svėro rodikliai. Tai daugiausia lėmė stiprūs rezultatai ir padengti laikini reguliaciniai skirtumai. Nepaisant to, Sprendimų klientams segmentui metai buvo sudėtingi, ypač dėl patirto nuostolio elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikloje (-23,2 mln. Eur).

Remdamiesi Dividendų politika už 2022 m. ketiname išmokėti 1,248<sup>1</sup> Eur dividendą per akciją, viso – 90,3 mln. Eur. Tai reikštų 6,6 % dividendinį pajamingumą (vertinant pagal metų pabaigos uždarymo kainas) tiek paprastųjų vardinųjų akcijų savininkams, tiek GDR savininkams.

Papildomai, Grupės vadovybė eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui siūlo pritariti 12,0 mln. Eur neplanuoto pelno, gauto 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento, skyrimui kaip pagalbai Ukrainos energetikos infrastruktūros atkūrimui ir rekonstrukcijai. Grupės vadovybės vertinimu, 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento gautas neplanuotas pelnas siekia 114,2 mln. Eur, tad 12,0 mln. Eur arba apie 10 % šio pelno galėtų būti skiriami Ukrainai, priėmus sprendimą akcininkams eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu. Grupė tiki, kad neplanuotą energetikos sektoriaus pelną daugiausiai lėmė karas Ukrainoje, todėl bendrovės turėtų dėti visas pastangas, kad remtų šalį.

Visas likęs neplanuotas pelnas, gautas 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento (102,2 mln. Eur iš 114,2 mln. Eur), kaip įsipareigota 2022 m. IV ketv., bus reinvestuotas į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje, siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir energetikos sektoriaus perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.

Tikimės, kad 2023 m. koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

#### Verslo plėtra

Nuo 2022 m. pradžios mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo daugiau nei du kartus – iki 5,3 GW (nuo 2,6 GW). Vystomų projektų pajėgumai išaugo daugiau nei tris kartus – nuo 1,3 GW iki 4,1 GW. Didžiausią augimo dalį sudarė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra, kuri buvo daugiau nei vienuolika kartų didesnė ir siekė maždaug 2,0 GW (nuo 170 MW) (ataskaitos paskelbimo dieną).

Projektų portfelio įgyvendinimas vyksta pagal planą, išskyrus keletą išimčių. Mūsų tikslai pagaminti Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) Lietuvoje pirmąją energiją bandomuoju režimu apie 2023 m. I ketv. ir pradėti bloko komercinę veiklą kitą šildymo sezoną išlieka nepakitę. Vis dėlto, dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir statybų rinkose šiek tiek vėluoja projekto komercinės veiklos pradžia (nukelta iš 2023 m. II ketv. į 2023 m. III ketv.). Be to, kalbant apie Lenkijoje statomą Silezijos VP I (50 MW) projektą, tikimasi, jog pirmąją elektros energiją į tinklą pradėsime tiekti, kaip planuota, 2023 m. IV ketv. Tačiau, dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir oro sąlygų rizikos iššūkių, projekto investicijos buvo pakoreguotos į 75 mln. Eur (nuo 70 mln. Eur), o komercinės veiklos pradžia atidėta į 2024 m. I ketv. (nuo 2023 m. IV ketv.). Nuo 2022 m. 9 mėn. kitų projektų įgyvendinime reikšmingų pokyčių nebuvo.

Tinklų segmente 2022 m. III ketv. pradžioje pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas. 2022 m. sėkmingai pasiekėme įdiegtų išmaniųjų skaitiklių tikslą – vietoj planuotų 192 tūkst. iš viso įdiegėme daugiau kaip 210 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Mūsų tikslas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos išlieka nepakitęs.

#### Tvarumas

2022 m. IV ketv. CDP įvertino Grupės pastangas švelninti klimato kaitą ir prisitaikyti prie jos suteikdama „A-“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A“). 2021 m. Grupei buvo suteiktas „B“ įvertinimas. Be to, be MSCI („AA“, skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“) ir „Sustainalytics“ (20,4 balo, skalėje nuo 100 iki 0, kur



100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika) suteiktų ASV reitingų, Grupę įvertino ir ASV reitingų agentūra ISS, kuri suteikė Grupei „C“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A+“). Grupė patenka į šeštąjį decilį tarp pramonės šakos įmonių pagal reikšmingiausių ASV rizikų valdymą.

## Energetinė nepriklausomybė

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

Tačiau šie įvykiai išskėlė energetinės nepriklausomybės klausimą į viešumą ir paskatino peržiūrėti atsinaujinančių išteklių tikslus ir jų vystymui keliamus reikalavimus, siekiant palengvinti ir dar labiau paspartinti jų plėtrą. Pavyzdžiui, Lietuvoje 2022 m. buvo priimti teisės aktai, nustatantys dviejų jūrinio vėjo parkų vystymą. Kitose mūsų namų rinkose taip pat buvo imtasi veiksmų, galinčių paspartinti atsinaujinančių išteklių plėtrą, supaprastinti perteklinius vystymo ir statybų reikalavimus. Su tuo plačiau susipažinti galite skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.

Kalbėdamas apie Lietuvos energetinio nepriklausomumo perspektyvas, primenu, kad Lietuva elektros energiją iš Rusijos nustojo importuoti dar 2021 m. rudenį. Lietuvai esant elektros importuotoja, Grupė didina atsinaujinančių išteklių pajėgumus šalyje ir taip atlieka svarbų vaidmenį užtrinant valstybės energetinę nepriklausomybę. Mes didžiuojamės, kad nuo 2022 m. pradžios galėjome reikšmingai prisidėti prie šių tikslų įgyvendinimo (žiūrėti skyrių „2.4 Investicijų programa“).

Kalbant apie gamtines dujas, tapome pirmąja ES nare, sustabdžiusia gamtinių dujų pirkimus iš „Gazprom“ ir nuo 2022 m. balandžio mėn. rusiškas gamtines dujas Grupėje pakeitusia SGD kroviniiais, atkeliaujančiais daugiausiai iš JAV ir Skandinavijos. Be to, 2022 m. rugsėjo mėn. sėkmingai rezervavome Klaipėdos SGD terminalo pajėgumus 6-iams papildomiems SGD kroviniams per metus (neskaitant turimų 4-ių) iki 2032 m. Todėl, nors gamtinių dujų verslas ir nėra pagrindinė Grupės veikla, visais būdais siekiame sumažinti priklausomybę nuo rusiškų gamtinių dujų ir tuo pat metu užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą klientams.

Papildant esamus mūsų veiksmus, kuriais remiame regiono energetinę nepriklausomybę, planuojame skirti 12,0 mln. Eur kaip pagalbą Ukrainos energetikos infrastruktūros atkūrimui ir rekonstrukcijai, priėmus sprendimą akcininkams eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu, įvyksiančių 2023 m. kovo 30 d. Tuo pačiu raginame ir kitas energetikos sektoriaus bendroves veikti dabar.

Turėdami teisingą požiūrį, tinkamus žmones ir bendrą tikslą užtikrinti energetinę nepriklausomybę, toliau dėsime visas pastangas, kad šį tikslą įgyvendintume tiek Grupės viduje, tiek išorėje.

## Rezultatai

2022 m. koreguotas EBITDA siekė 469,3 mln. Eur ir per metus išaugo 41,1 %. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.

Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA padidėjo daugiau nei du kartus – nuo 107,5 mln. Eur iki 252,4 mln. Eur – ir sudarė daugiau nei pusę viso Grupės rezultato (2021 m. sudarė trečdali). Žaliosios elektros energijos gamybos dalis, lyginant su 2021 m., padidėjo trečdaliu – iki 85,1 % (nuo 64,2 %).

Kartu su geresniais nei tikėtasi Lanksčiosios gamybos segmento rezultatais, tai leido 2,0 % viršyti 2022 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime pateiktą viršutinę metų prognozės ribą (420–460 mln. Eur).

2022 m. taip pat užfiksuotas rekordinis investicijų augimas. Grupės investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 521,8 mln. Eur, iš kurių 79,0 % buvo atliktos Lietuvoje. Bendrą augimą daugiausia lėmė investicijos į Žaliosios gamybos segmento projektus, kurios, lyginant su 2021 m., išaugo daugiau nei septynis kartus ir siekė 226,2 mln. Eur. Pagrindinės investicijos Žaliosios gamybos segmente buvo nukreiptos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje bei Vilniaus KJ biomasės bloką.

Per 2022 m. IV ketv. stabilizavosi grynas apyvartinis kapitalas, grynoji skola, o dėl to – ir finansinio svėro rodikliai. Tai daugiausiai lėmė stiprūs rezultatai ir padengti laikini reguliaciniai skirtumai. Lyginant su 2022 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime pateiktais rodikliais, Grupės grynojo apyvartinio kapitalo lygis sumažėjo daugiau nei perpus – nuo 1 068,7 mln. Eur iki 443,3 mln. Eur, o tai lėmė reikšmingą grynosios skolos lygio sumažėjimą iki 986,9 mln. Eur (nuo 1 512,8 mln. Eur). FFO / Grynosios skolos rodiklis taip pat pagerėjo ir siekė 49,1 % (buvo 23,9 %).

Nepaisant to, Sprendimų klientams segmentui metai buvo sudėtingi, ypačiai dėl patirto nuostolio elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikloje (-23,2 mln. Eur). Lyginant su 2021 m., segmento koreguotas EBITDA sumažėjo 61,6 %. Prastesnius rezultatus iš dalies atsėvė efektyviai išnaudotas Lietuvos SGD terminalas bei sudaryti vienkartiniai pelningi sandoriai su užsienio verslo klientais. Be to, dėl taikomo vidurkio apskaitos būdo reikšmingai išaugo palankus atsargų efektas, kurį metų pabaigoje atsėvė sumažėjusi gamtinių dujų atsargų vertė dėl žemesnės gamtinių dujų kainos.

Galiausiai, remdamiesi Dividendų politika, už 2022 m. akcininkams ketiname išmokėti 1,248 Eur dividendą per akciją, viso – 90,3 mln. Eur. Tai reikštų 6,6 % dividendinį pajamingumą tiek



Mūsų 2022 m. koreguotas EBITDA siekė 469,3 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas – veiklą pradėjęs Pomeranijos VP Lenkijoje ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai.

paprastųjų vardinių akcijų savininkams, tiek GDR savininkams (vertinant pagal metų pabaigos uždarymo kainas). Svarbu pabrėžti, kad siūlomus išmokėti dividendus už 2022 m. II pusm. – 0,624 Eur per akciją (iš 1,248 Eur) – dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. kovo 30 d.

Papildomai, Grupės vadovybė eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui siūlo pritarti 12,0 mln. Eur neplanuoto pelno, gauto 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento, skyrimui kaip pagalbai Ukrainos energetikos infrastruktūros atkūrimui ir rekonstrukcijai. Grupės vadovybės vertinimu, 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento gautas neplanuotas pelnas siekia 114,2 mln. Eur, tad 12,0 mln. Eur arba apie 10 % šio pelno galėtų būti skiriami Ukrainai, priėmus sprendimą akcininkams eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu. Grupė tiki, kad neplanuotą energetikos sektoriaus pelną daugiausiai lėmė karas Ukrainoje, todėl bendrovės turėtų dėti visas pastangas, kad remtų šalį.

Visas likęs neplanuotas pelnas, gautas 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento (102,2 mln. Eur iš 114,2 mln. Eur), kaip įsipareigota 2022 m. IV ketv., bus reinvestuotas į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje, siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir energetikos sektoriaus perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.

Kalbėdami apie ateitį, tikimės, kad 2023 m. koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur. Manome, kad mūsų didžiausio – Žaliosios



gamybos – segmento rezultatas bus mažesnis. Numatoma, kad pagrindinis neigiamas veiksnys bus mažesnės vidutinės elektros energijos pardavimo kainos, lyginant su 2022 m., tačiau jį dalinai atsvers Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia bei turto rotavimo programos įgyvendinimas. Be to, mūsų antrame didžiausiame – Tinklų – segmente tikimės augimo dėl didesnio RAB, kurį lems tęsiama investicijų į skirstomuosius tinklus programa. Tuo tarpu Lanksčiosios gamybos segmento rezultatas, lyginant su 2022 m., turėtų išlikti stabilus, o Sprendimų klientams – gerėti.

### Verslo plėtra

Nuo 2022 m. pradžios padarėme stiprią pažangą plėsdami Žaliosios gamybos Portfelį. Iš viso mūsų Portfelis padidėjo daugiau nei du kartus – nuo 2,6 GW iki 5,3 GW.

Vystomų projektų pajėgumai išaugo daugiau nei tris kartus – nuo 1,3 GW iki 4,1 GW. Didžiausią augimo dalį sudarė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra, kuri buvo daugiau nei vienuolika kartų didesnė ir siekė maždaug 2,0 GW (nuo 170 MW) (ataskaitos paskelbimo dieną).

Neskaitant plyno lauko investicijų portfelio plėtros, Projektų portfelis išaugo ir dėl keturių įsigijimų, kurių bendri pajėgumai siekia iki 0,9 GW. 2022 m. III ketv. įsigijome Latvijos hibridinį projektą I (apie 200 MW) ir Silezijos VP II (iki 137 MW) Lenkijoje, kuris jau pasiekė statybų etapą. Be to, 2022 m. IV ketv. įsigijome Plungės VP projektą (iki 218 MW) Lietuvoje ir Latvijos saulės portfelį I (iki 300 MW).

Projektų portfelio įgyvendinimas vyksta pagal planą, išskyrus keletą išimčių. Mūsų tikslai pagaminti Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) Lietuvoje pirmąją energiją bandomuoju režimu apie 2023 m. I ketv. ir pradėti pilną komercinę veiklą kitą šildymo sezoną išlieka nepakitę. Tačiau dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir statybų rinkose šiek tiek vėluoja projekto komercinės veiklos pradžia (nukelta iš 2023 m. II ketv. į 2023 m. III ketv.). Be to, kalbant apie Lenkijoje statomą Silezijos VP I (50 MW) projektą, tikimasi, jog pirmąją elektros energiją į tinklą pradėsime tiekti, kaip planuota, 2023 m. IV ketv. Tačiau, dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir oro sąlygų rizikos iššūkių projekto investicijos buvo pakoreguotos į 75 mln. Eur (nuo 70 mln. Eur), o komercinės veiklos pradžia atidėta į 2024 m. I ketv. (nuo 2023 m. IV ketv.). Nuo 2022 m. 9 mėn. kitų projektų įgyvendinime reikšmingų pokyčių nebuvo.

Žvelgiant į Tinklų segmentą, nuo 2022 m. pradžios sėkmingai tęsėme techninės priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant išmaniųjų skaitiklių diegimą. Masinį išmaniųjų skaitiklių diegimą pradėjome 2022 m. III ketv. Pradžioje ir per 2022 m. pasiekėme 192 tūkst.



išmaniųjų skaitiklių tikslą, instaliavus daugiau kaip 210 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Mūsų tikslas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos išlieka nepakitęs, nepaisant to, kad pasaulinė tiekimo krizė gali sukelti išmaniųjų skaitiklių gamybos trikdžių, priversdama tiekti išmaniuosius skaitiklius mažesniais kiekiais ir (arba) per ilgesnį laikotarpį.

## Tvarumas

Tvarumas yra vienas iš mūsų Grupės strategijos ir veiklų prioritetų, tad, įgyvendindami energetikos transformaciją ir kurdami energetiškai sumanų pasaulį, didelį dėmesį teikiame aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos (ASV) veiksmams. Grupės strategiją įgyvendiname ir kuriame atsparią ir patikimą organizaciją laikydami aukščiausių ASV principų ir esame įsipareigoję laikytis JT Pasaulinio susitarimo principų ir reikšmingai prisidėti prie Darnaus vystymosi tikslų įgyvendinimo.

Džiaugiamės galėdami pasidalinti metine integruota Tvarumo ataskaita, parengta pagal Visuotinės ataskaitų teikimo iniciatyvos rekomendacijas (angl. Global Reporting Initiative, GRI). Esame įsipareigoję toliau tobulinti savo atskleidžiamą informaciją, kad kuo platesniam suinteresuotųjų šalių ratui suteiktume aiškų vaizdą apie mūsų veiklos rezultatus ir pažangą.

2022 m. skyrėme daug dėmesio kelioms sritims. Viena iš jų – darbuotojų sauga ir sveikata (DSS). Deja, 2022 metais įvyko trys mirtini nelaimingi atsitikimai. Tokie įvykiai smarkiai sukrečia Grupę, todėl imamės visų veiksmų pagal vidines galiojančias procedūras, kad tokie ir panašūs įvykiai daugiau nepasikartotų. Dėl šios priežasties ateinančiais metais DSS skirsime ypatingą dėmesį. Jau pradėjome taikyti atitinkamas priemones ir paskelbėme 2023-uoosius saugos metais. Be to, 2022 m. pabaigoje pradėjome vykdyti DSS programą „Ar saugu?“, kuri susideda iš mokymų, Grupės darbuotojų ir rangovų sąmoningumo skatinimo, valdymo tobulinimų, procedūrų ir komunikacijos šia tema Grupėje.

Po atskaitinio laikotarpio įvyko tragiška nelaimė – užlėpęs ant ESO (Tinklai) priklausiančios elektros transformatorinės žuvo paauglys. Įtariama, kad paauglys žuvo po kontakto su aukštos įtampos laidais (10 kV). Aukštos įtampos įrenginiai yra transformatorinės viduje arba saugiam aukštyje, be to, transformatorinės ir visi įtampą turintys tinklo elementai ženkliai nuolatiniams įspėjamaisiais ženklais, įspėjamaisiais elektros smūgio pavojų, tačiau tai nepadėjo išvengti nelaimės. Šis įvykis skatina dar labiau edukuoti visuomenę apie pavojus, gresiančius būnant šalia tokių įrenginių, ir saugų elgesį šalia jų.

2022 m. taip pat daugiau dėmesio skyrėme Grupės darbuotojų psichikos sveikatai ir gerovei. COVID-19 pandemija, Rusijos

invazija į Ukrainą, energetikos krizė – visa tai kartu su kitomis problemomis veikia darbuotojų emociškai. Ėmėmės veiksmų, kad ši tema taptų prioritetine, ir įtraukėme ją į savo kasdienį gyvenimą – skatiname gerovę ir didiname sąmoningumą darbe, kad išvengtume darbuotojų perdegimo ir jie būtų laimingesni ir saugesni. Viena ryškiausių iniciatyvų – 2022 m. pradžioje pradėtas vykdyti Gerovės mentorių projektas. Šios specialiai apmokytų darbuotojų bendruomenės, savanoriškai teikiančios emocinę pagalbą kolegoms, idėja buvo pripažinta nacionaliniu mastu – 2022 m. ji tapo geriausia personalo valdymo praktika Lietuvoje. 2022 m. skyrėme daug dėmesio Grupės veiklų dekarbonizacijai: nustatėme prioritетines sritis, numatėme priemones, apskaičiavome jų tikėtiną poveikį, pradėjome jų įgyvendinimą ir stebime poveikį. Šie veiksmai kartu su Žaliosios gamybos segmento plėtra prisideda prie mūsų emisijų mažinimo tikslų įgyvendinimo, kuriuos patvirtino „Mokslu grįstų tikslų iniciatyva“ (angl. Science Based Targets initiative, SBTi). Siekiame iki 2030 m., lyginant su 2020 m., sumažinti bendras ŠESD emisijas 47 %.

2022 m. pradėjome vertinti, kaip Grupės tiekėjai laikosi Grupės tiekėjų etikos kodekso nuostatų. Tokiu būdu ne tik renkame reikiamą informaciją apie tvarumą mūsų tiekimo grandinėje, bet ir skatiname tiekėjus stiprinti tvarumo aspektus savo verslo praktikoje. Grupės tiekėjų etikos kodeksas buvo patvirtintas 2021 m. ir atspindi Grupės siekį stiprinti tvarų bendradarbiavimą su tiekėjais, skatinant teisėto, profesionalaus ir sąžiningo verslo praktiką, apimančią aplinkos apsaugos, socialinės atsakomybės, verslo etikos ir valdymo tikslus.

Šiais metais taip pat daug dėmesio skiriame ir skaitmenizacijai bei kibernetiniam saugumui. Džiugu pasidalinti, kad ESO (Tinklai) įdiegta naujovė – gamtinių dujų tinklo geoinformacinių sistemų ir valdymo priemonių modernizavimas – sulaukė tarptautinio pripažinimo ir tarptautinėje konferencijoje „ESRI UC 2022“ pateko tarp geriausių projektų visame pasaulyje. Be to, 2022 m. rugsėjo mėn. Grupės kibernetinių incidentų valdymo komanda – Ignitis CERT – buvo akredituota tarptautinės organizacijos „TF-CSIRT Trusted Introducer“. Šis pasiekimas patvirtina aukštą mūsų skaitmeninės saugos komandos veiklos procesų brandą ir atitiktį pasauliniams kibernetinės saugos ir incidentų valdymo standartams.

Be to, visame pasaulyje pripažinta aplinkosaugos informacijos atskleidimo organizacija CDP įvertino Grupės pastangas švelninti klimato kaitą ir prisitaikyti prie jos. 2022 m. IV ketv. CDP Grupei skyrė „A-“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A“). 2021 metais grupės reitingas buvo „B“. Anksčiau, 2022 m. liepos mėn. be MSCI („AA“, skalėje nuo „CCC“ iki „AAA“) ir „Sustainalytics“ (20,4 balo, skalėje nuo 100 iki 0, kur 100 yra didžiausia, o 0 – mažiausia rizika) suteiktų ASV reitingų, Grupę įvertino ir ASV reitingų agentūra ISS, kuri

suteikė Grupei „C“ įvertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A+“). Pagal šį įvertinimą Grupė patenka į 6-ąjį decilį tarp panašių pramonės įmonių, valdančių svarbiausias ASV rizikas.

Lietuvoje jau ketvirtus metus iš eilės gavome aukščiausią įmanomą „A+“ įvertinimą Gerosios valdysenos indekse ir buvome pripažinti lyderiais didelių valstybinių įmonių kategorijoje.

Galiausiai džiaugiamės, kad po atskaitinio laikotarpio antrus metus iš eilės gavome prestižinį „Top Employers Institute“ sertifikatą „Top Employer 2023 Lithuania“, kuris patvirtina, kad mūsų siūlomos darbo sąlygos atitinka aukščiausių tarptautinius standartus.

2023 m. dar daugiau dėmesio skirsime savo strateginiams tvarumo prioritetams: ŠESD emisijų mažinimo priemonių įgyvendinimui ir jų poveikio analizei, taip pat daug dėmesio skirsime Taksonomijos reglamento atitikčiai, biologinės įvairovės valdymo tobulinimui, siekiant iki 2025 m. pasiekti teigiamą poveikį, žiediško principų diegimui Grupės procesuose, darbuotojų ir rangovų saugos kultūros stiprinimui, darbuotojų gerovei ir įvairovės ir įtraukties didinimui.

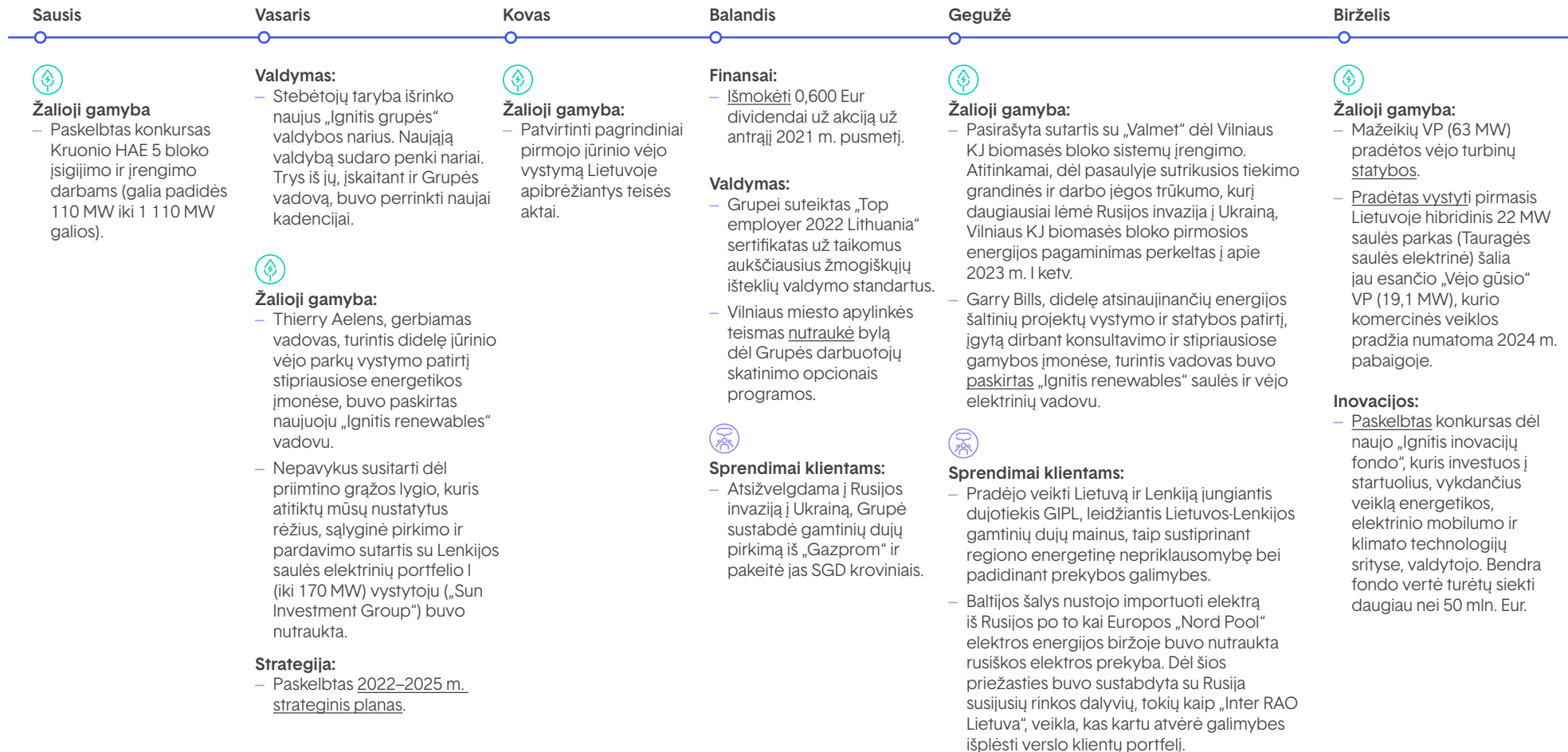
## Ateities planai

Stiprūs Grupės finansiniai ir strateginiai rezultatai net ir tokiu geopolitiškai ir ekonomiškai nepastoviu metu yra Grupės atsparaus verslo modelio ir įsipareigojimo kurti tvaresnį pasaulį įrodymas. Nepaisant to, kad situacijos neapibrėžtumas gali išlikti ir 2023 m., toliau tęsiame darbus ir siekiame įgalinti energetikos sektoriaus transformaciją bei didinti energetinę nepriklausomybę tiek Lietuvoje, tiek kitose mūsų namų rinkose.



**Darius Maikštėnas**  
Grupės vadovas ir valdybos pirmininkas  
AB „Ignitis grupė“

# 1.2 Svarbiausi įvykiai



## Liepa

### Finansai:

- Atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą.



### Žalioji gamyba:

- Pradėtos Silezijos VP I (50 MW) statybos.



### Tinklai:

- Pradėtas masinis išmaniųjų skaitiklių diegimas.



### Sprendimai klientams:

- Lietuvos Seimas priėmė teisės aktų pakeitimus, susijusius su dalinių kompensacijų teikimu vartotojams dėl padidėjusių energijos išteklių kainų. Per 2022 m. II pusmetį buvo iš dalies kompensuotos didėjančios kainos visiems privatiems elektros energijos ir gamtinių dujų klientams, bei reguliuojamų elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams reguliaciniai skirtumai, susikaupę per 2021–2022 m. I pusm. Bendrai tai turėjo teigiamą poveikį Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, laisvajam pinigų srautui ir finansinio svėro rodikliams. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.

### Tvarumas:

- „EcoVadis“ bendrovei „Ignitis“ (Sprendimai klientams) suteiktą platininį įvertinimą (anksčiau buvo suteiktas sidabrinis įvertinimas) už vykdomas tvarumo praktikas ir dabar bendrovė patenka tarp 1 % geriausiai įvertintų pasaulio įmonių.
- ISS Grupei suteikė „C“ „ESG corporate rating“ vertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A+“).

### Valdymas:

- Grupė pradėjo „Energy Smart START“ stipendijų programą, kuria skatins studentus rinktis energetikos inžinerijos studijas.

## Rugpjūtis

### Finansai:

- Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, anuliuvus 1 894 797 patrunuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas, kurių nominalioji vertė siekė 22,33 Eur už akciją, patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (nuo 1 658 756 293,81 Eur), kas lėmė laisvai prekiaujamų akcijų dalies sumažėjimą iki 25,01 % (IPO metu siekė 26,92 %).



### Žalioji gamyba:

- Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su „Rafako“ S. A., pripažindamas „Rafako“ S.A. kaltą dėl nebaigtų Vilniaus KJ biokuro bloko statybų.



### Sprendimai klientams:

- Dėl sparčiai kylančių elektros energijos kainų, nepriklausomas Lietuvos elektros energijos tiekėjas „Perlas Energija“ paskelbė, kad pasitraukia iš mažmeninės prekybos elektros energija verslo Lietuvoje. 2020 m. įkurtas „Perlas Energija“ turėjo apie 180 000 klientų ir buvo vienintelis reikšmingas elektros energijos tiekėjas Lietuvoje, neturintis jokių gamybos pajėgumų. Daugelis „Perlas Energija“ klientų pasirinko „Ignitis“.

### Valdymas:

- Priimtas sprendimas pakeisti dvipakopę valdymo sistemą taikomą pagrindinėse Grupės patrunuojamose įmonėse ESO (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Lankščioji gamyba ir Žalioji gamyba) bei „Ignitis“ (Sprendimai klientams) į vienpakopę valdymo sistemą.

## Rugsėjis



### Žalioji gamyba:

- Grupė įsigijo sausumos VP projektą (Silezijos VP II) Lenkijoje, kurio bendra galia siekia iki 137 MW. Projektas yra statomas (pasirašyta sutartis su „Nordex“ dėl VP turbinų), o komercinės veiklos pradžia numatoma 2024 m. II pusmetį.
- Pasirašyta sąlyginė sutartis dėl vėjo ir saulės projekto Latvijoje įsigijimo (Latvijos hibridinis portfelis I), kurio bendra galia turėtų siekti apie 200 MW. Projektas yra ankstyvoje vystymo stadijoje, o komercinės veiklos pradžia numatoma apie 2027–2028 m.
- Pasirašius ilgalaikės žemės nuomos sutartį, pradėta bendradarbiauti su vienu didžiausių Latvijos miškų savininkų Švedijos kooperatyvu „Sodra“.



### Sprendimai klientams:

- Užtikrinta vieta 6 papildomiems SGD kroviniams per metus iki 2032 m. pabaigos Lietuvos SGD terminale Klaipėdoje
- Kaip ir buvo tikėtasi, Grupė gavo Europos Komisijos raštą dėl sprendimo pradėti formalų tyrimą paskirtojo tiekėjo (Ignitis), patirtų kaštų kompensavimo klausimu, taikant valstybės pagalbos schemą 2016 – 2018 m. laikotarpiu. Grupė bendradarbiauja bei Europos Komisijai teikia visą reikalingą informaciją.

### Valdymas:

- Ketvirtus metus iš eilės patrunuojančioji bendrovė Gerosios valdysenos indekse pelnė aukščiausią „A+“ įvertinimą ir buvo dar kartą pripažinta valdysenos lydere didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje.



## Spalis

## Finansai:

- Išmokėti 0,624 Eur dividendai už akciją už pirmąjį 2022 m. pusmetį.



## Žalioji gamyba:

- Lietuvos Vyriausybė patvirtino dokumentą, kuriame nustatyti tinkamumo reikalavimai jūros vėjo jėgainių konkurso dalyviams. Šie reikalavimai bus įtraukti į aukciono sąlygas, kuriuos turėtų paskelbti reguliavimo tarnyba. Aukcionas vyks 2023 m. III ketv. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.
- Kauno kogeneracinė jėgainė gavo leidimą sudeginti daugiau atliekų per metus. Limitas padidintas nuo 200 iki 255 tūkst. tonų atliekų per metus.



## Lanksčioji gamyba:

- Lietuvos PSO informavo rinkos dalyvius, kad nuo 2023 m. pradžios nebeužsakinės tretinio galios rezervo paslaugų. Vietoj tretinio galios rezervo PSO pirks kitas papildomas (izoliuoto režimo) paslaugas. Šis pokytis finansinis poveikis mūsų Grupei nebus reikšmingas.



## Sprendimai klientams:

- Tretysis elektros rinkos liberalizavimo etapas atidėtas iki 2025 m. pabaigos (nuo 2022 m. pabaiga).



## Žalioji gamyba. Lanksčioji gamyba, Sprendimai klientams:

- Europos Vadovų Taryba priėmė naujas trumpalaikes priemones energetikos sektoriuje. Vienas iš pagrindinių šios intervencijos punktų yra laikinas 180 EUR/MWh ES pajamų iš elektros energijos, pagamintos naudojant už ribinį pelną mažesnes sąnaudas (įskaitant branduolinę energiją, rusvąsias anglys ir atsinaujinančiuosius šaltinius), apribojimas. Visas šį lygį viršijančias pajamas surinks ES valstybių narių vyriausybės ir perskirstys jas energijos vartotojams, jog sumažintų didelių energijos kainų poveikį. Pranešimo skelbimo dieną tikimasi neigiamas poveikis. Be to, šis reglamentas neturi įtakos hidroakumuliacinėms elektrinėms. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.

## Lapkritis

## Strategija:

- Priimtas sprendimas visą 2022 m. Žaliosios gamybos segmento gautą neplanuotą pelną reinvestuoti į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje. Tai reiškia, kad 2022 m. Žaliosios gamybos segmento gautas neplanuotas pelnas nebus nukreiptas 2022 m. dividendams didinti (jį augs pagal mūsų Dividendų politiką), o bus reinvestuotas siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.



## Žalioji gamyba:

- Išgytas sausumos VP projektas (Plungės VP) Lietuvoje, kurio potenciali galia siekia iki 218 MW. Projektas yra ankstyvoje vystymo stadijoje, numatoma potenciali komercinės veiklos pradžia – apie 2026–2030 m.
- Pradėta teikti pirmoji pasauliye vėjo jėgainių nuomos paslauga privatiems klientams. Iš viso galima išsinuomoti 4,5 MW iš esamų 63 MW Mažeikių VP Lietuvoje pajėgumų.

## Gruodis



## Žalioji gamyba:

- Pasirašytas sąlyginis susitarimas dėl saulės parko projekto (Latvijos saulės elektrinių projektas I), kurio bendra galia siekia iki 300 MW, įsigijimo. Projektas yra pažengusioje vystymo stadijoje, o jo komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- Silezijos VP II (137 MW) užsitikrino skatinimo tarifą Lenkijos atsinaujinančios energijos aukcionų sistemoje. Kasmet indeksuojant pagal infliaciją, užtikrintas 274,99 PLN/MWh (~59 EUR/MWh) tarifas 35 % visos planuojamos pagaminti elektros energijos per 15 metų laikotarpį, taip reikšmingai sumažinant elektros energijos kainų svyravimo riziką.
- Patvirtinti pagrindiniai antrojo jūrinio vėjo vystymą Lietuvoje apibrėžiantys teisės aktai.



## Lanksčioji gamyba:

- Grupė pirmą kartą laimėjo Lenkijos galios mechanizmo aukcioną ir 2027 m. rinkoje užtikrins 250 MW galios prieinamumo paslaugą, už maždaug 16 mln. eurų.
- Grupė sudarė sutartį su Lietuvos PSO dėl elektros energijos gamybos įrenginių prieinamumo paslaugų teikimo 2023 m., kurių bendra galia – 891 MW.



## Sprendimai klientams, Lanksčioji gamyba:

- Europos sąjunga patvirtino laikiną rinkos koregavimo mechanizmą siekiu sumažinti išaugusias gamtinių dujų kainas. Mechanizmas bus automatiškai aktyvuojamas įvykus tokiam rinkos koregavimo įvykiui: sandorio kito mėnesio kaina TTF viršija 180 Eur/Mwh per tris darbo dienas ir TTF kito mėnesio kaina yra 35 Eur didesnė už SGD referencinę kainą pasaulinėse rinkose per tas pačias tris darbo dienas. Tai lėmė Grupei sumažėjusį grynojo apyvartinio kapitalo lygį dėl sumažėjusių gamtinių dujų kainų. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.



## Sprendimai klientams, Tinklai:

- Per 2022 m. IV ketvirtį Lietuvos Vyriausybė priėmė nutarimus iki 2023 m. I pusmečio pabaigos tęsti dalinį elektros energijos ir gamtinių dujų kainų kompensavimą visiems privatiems klientams, taip pat kompensuoti per 2022 m. II pusmetį susikaupusius reguliuojamų elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimo privatiems klientams reguliacinius skirtumus. Be to, ESO (Tinklai) susigrąžino technologinius nuostolius, susikaupusius per 2022 m. dėl technologinėms reikmėms naudojamos elektros energijos faktinių kainų ir regulatoriaus nustatytų tarifų skirtumo. Verslo klientams teikiama dalinė kompensacija už elektros energijos sąskaitas laikotarpiu nuo 2022 m. IV ketv. iki 2023 m. I ketv. taip pat. Bendrai šios priemonės turėjo teigiamą įtaką Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, grynajai skolai, dėl to – ir finansinio svorto rodikliams. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2.5 Verslo aplinka“.

## Tvarumas:

- Grupė buvo įtraukta į pirmaujančių bendrovių sąrašą ir gavo „A“ įvertinimą (pagal skalę nuo „D“ iki „A“, kur „A“ yra aukščiausias balas) iš pasaulyje pripažintos aplinkosaugos informacijos atskleidimo organizacijos CDP už su klimato susijusių klausimų valdymą.

## Finansai:

- Dėl išaugusių elektros energijos kainų bei siekdama užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą, Grupė, siekiu finansuoti augantį apyvartinio kapitalo poreikį, sudarė papildomas trumpalaikių paskolų sutartis su bankais, kurių bendra vertė siekia 719 mln. Eur (iš kurių 232 mln. Eur buvo išmokėti 2022 gruodžio 31 dienai).

## Sausis

## Valdymas:

- Antrus metus iš eilės už aukščiausius žmogiškųjų išteklių standartų taikymą Grupei buvo suteikta tarptautinis „Top Employer 2023 Lithuania“ apdovanojimas.



## Sprendimai klientams, Lanksčioji gamyba, Žalioji gamyba:

- Europos Komisija inicijavo viešas konsultacijas dėl ES elektros energijos rinkos modelio peržiūros siekiu didinti rinkos atsparumą ir sumažinti gamtinių dujų kainos įtaką elektros kainoms ir tuo pačiu metu palaikant elektros energijos pertvarką. Grupė šiuo metu analizuoja galimus rinkos modelio trūkumus ir planuoja pateikti savo įžvalgas Europos komisijai, tačiau pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti galimybės nėra. Su išsamesne informacija galite susipažinti skyriuje „2,5 Verslo aplinka“.



## Žalioji gamyba:

- Mažeikių VP (63 MW) 2023 m. sausį Lietuvoje į tinklą patiekė pirmąją elektros energiją. Nuo to laiko pagaminta elektros energija parduodama rinkos sąlygomis.

## Vasaris



## Žalioji gamyba:

- Išrinkta naujos kadencijos „Ignitis renewables“ valdyba. Įmonės valdybą sudaro trys nariai, visi jie buvo perrinkti antrai kadencijai.



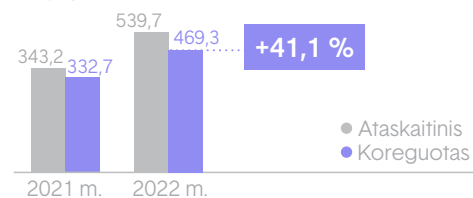
>2x

Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA išaugo daugiau nei du kartus ir sudarė daugiau nei pusę viso Grupės rezultato (252,4 mln. Eur iš 469,3 mln. Eur).

# 1.3 Rezultatų apžvalga

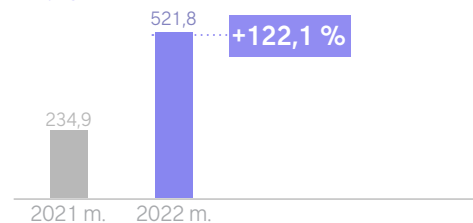
## Finansiniai<sup>1</sup>

### EBITDA, Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup> mln. Eur



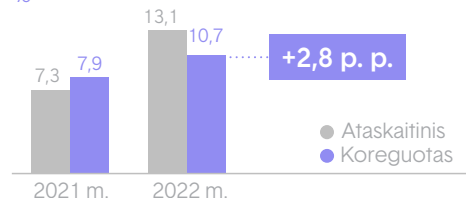
Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kuris per metus išaugo daugiau nei du kartus (+134,8 %) iki 252,4 mln. Eur ir sudarė 53,8 % viso koreguoto EBITDA. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, abiem įtakos turėjo aukštesnės elektros energijos rinkos kainos (+154,5 %, lyginant su 2021 m.).

### Investicijos <sup>AVR</sup> mln. Eur



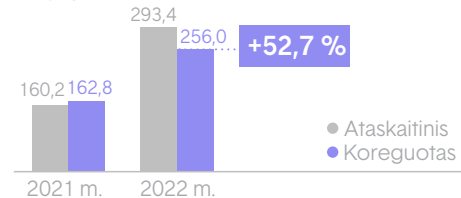
Investicijos augo daugiausiai dėl investicijų į Žaliosios gamybos segmentą. Didžioji jų dalis buvo nukreipta į Lietuvoje ir Lenkijoje statomus vėjo parkus. Be to, prie bendro investicijų augimo prisidėjo ir didesnės investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą, didėjusios daugiausiai dėl išaugusių rangovų įkainių.

### ROCE, Koreguotas ROCE <sup>AVR</sup> %



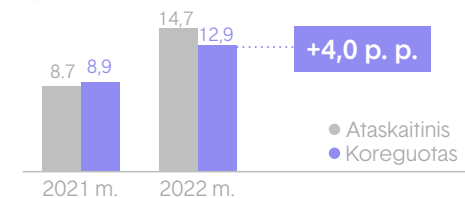
Koreguotas ROCE padidėjo iki 10,7 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto EBITDA.

### Grynasis pelnas, Koreguotas grynas pelnas <sup>AVR</sup> mln. Eur



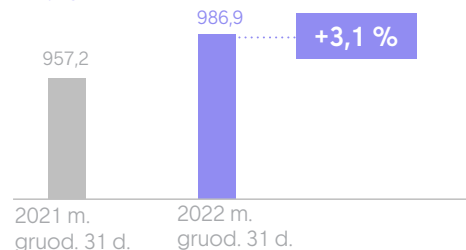
Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė išaugęs koreguotas EBITDA, kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo, palūkanų ir pelno mokesčio sąnaudos.

### ROE, Koreguotas ROE <sup>AVR</sup> %



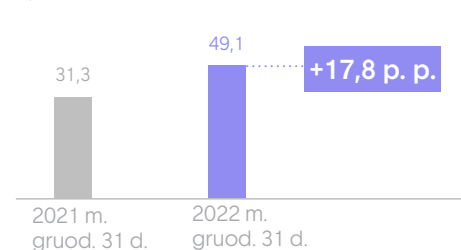
Koreguotas ROE padidėjo iki 12,9 %, daugiausiai dėl padidėjusio koreguoto grynojo pelno.

### Grynoji skola <sup>AVR</sup> mln. Eur



Grynoji skola išaugo 3,1 %, daugiausiai dėl išaugusių investicijų, ypač Žaliosios gamybos segmente. Augimą iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir sugrąžinta gautina suma iš „EPSO-G“.

### FFO / Grynoji skola <sup>AVR</sup> %



FFO / Grynosios skolos rodiklis padidėjo nuo 31,3 % iki 49,1 % dėl išaugusio FFO, kurį lėmė didesnis EBITDA. Rodiklio padidėjimą iš dalies atsvėrė išaugusi grynoji skola.

Metų pabaigoje grynosios skolos lygis ir finansinio svėro rodikliai pagerėjo dėl gerų Grupės rezultatų ir kompensuotų per 2021–2022 m. susidariusių laikinų reguliacinių skirtumų.

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>AVR</sup> Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymui 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“ ir Grupės svetainėje.

### 2022 m. rezultatų ir prognozių palyginimas

#### Koreguotas EBITDA mln. Eur

Prognozė 2022 (2022 m. vasario 28 d.)	290–335
Prognozė 2022 (2022 m. gegužės 19 d.)	330–360
Prognozė 2022 (2022 m. rugpjūčio 28 d.)	360–420
Prognozė 2022 (2022 m. lapkričio 22 d.)	420–460
<b>2022 m. rezultatas</b>	<b>469,3</b>

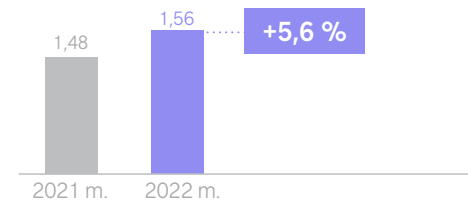
Už 2022 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime pateiktoje prognozėje tikėjomės, kad 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 420–460 mln. Eur.

Koreguotas EBITDA pasiekė 469,3 mln. Eur ir viršijo mūsų prognozės viršutinę ribą 2,0 %.

Daugiau išsamios informacijos pateikiame skyriuje „3.1 Metiniai rezultatai“.

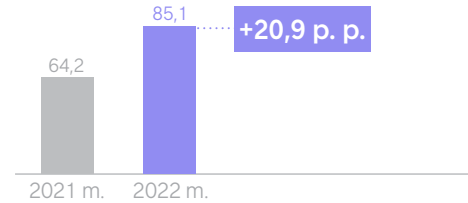
## Aplinkos apsauga

### Žaliosios elektros energijos gamyba (neto) TWh



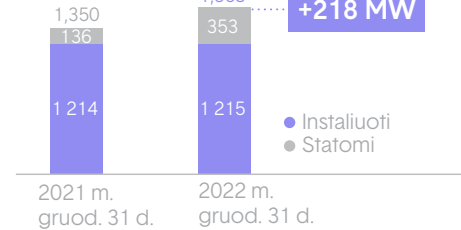
5,6 % augimą žaliosios elektros energijos gamyboje (neto) lėmė didesnė vėjo parkų gamyba dėl Pomeranijos VP visų metų gamybos efekto. Kauno HE taip pat pagamino daugiau elektros energijos, dėl didesnio Nemuno vandens lygio. Augimą iš dalies atsivėrė mažesnė Kruonio HAE gamyba.

### Žaliosios gamybos dalis %



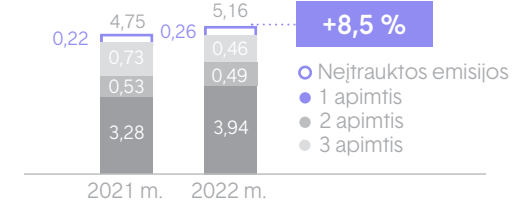
Žaliosios elektros energijos gamybos dalis siekė 85,1 % dėl išaugusios žaliosios elektros energijos gamybos (neto) ir reikšmingai sumažėjusio KCB pagamintos elektros energijos kiekio (neto) (Lankščioji gamyba) kuriam darė įtaką aukštos gamtinių dujų kainos neigiamai paveikdamos elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.

### Žaliosios gamybos instaliuotoji galia MW



Žaliosios gamybos užtikrinta galia išaugo 218 MW, nes prasidėjo Silezijos VP II (+137 MW), Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelio II (+30 MW) statybos.

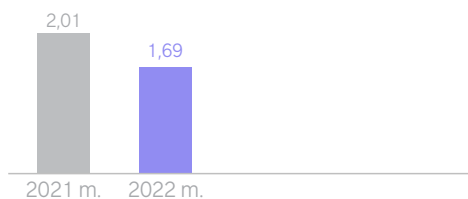
### Veiksmai dėl klimato kaitos ŠESD emisijos<sup>1</sup>, mln. t CO<sub>2</sub> ekv



Grupės 1 apimtys ŠESD kiekis sumažėjo 36,7 % (dėl mažesnės elektros energijos gamybos Elektrėnų komplekse), 2 apimtys 6,5 % (dėl mažesnės elektros energijos gamybos Kruonio HAE). Padidėjo elektros energijos ir gamtinių dujų pardavimai (3 apimtis), taip pat didesnė šilumos gamyba Elektrėnų biokuro katilinėje (biologinės kilmės emisijos) lėmė bendro ŠESD kiekio padidėjimą 8,5 %.

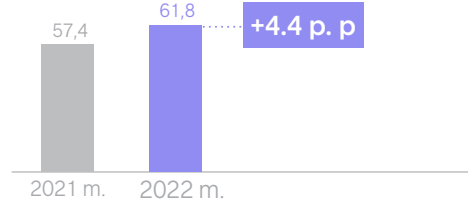
## Socialinė atsakomybė

### Saugumas TRIR, kartais



Bendras sužeidimų darbe rodiklis TRIR (angl. *total recordable employee injury rate*) pagerėjo ir 2022 m. siekė 1,69, nes nelaimingų atsitikimų skaičius sumažėjo nuo 14 2021 m. iki 12 2022 m. Dauguma atsitikimų užfiksuoti pirmame metų pusmetyje. Daugiausia incidentų įvyko dėl nepalankių oro sąlygų (paslydimai ir pan.) ir saugumo reikalavimų nesilaikymo. Deja, 2022 m. trys žmonės susižalojo mirtinai. Siekiant išvengti nelaimingų atsitikimų ir skatinti darbuotojų sąmoningumą darbo saugos ir sveikatos (DSS) klausimais, inicijavome DSS programą „Ar saugu?“, kurią tęsiame ir 2023 m.

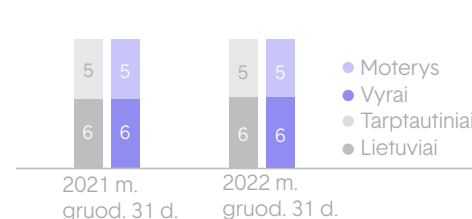
### Darbuotojų patirties rodiklis eNPS, % (1–100)



Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS) pagerėjo 4.4 p. p. palyginti su 2021 m. ir 2022 m. siekė 61,8 %.

## Valdysena

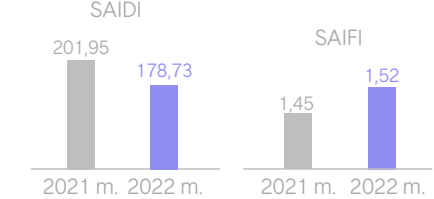
### Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios bendrovės valdybą atstovavo viena moteris ir keturi vyrai. Stebėtojų tarybos narių pozicijas užėmė keturios moterys, bei penki tarptautiniai nariai, taigi pagrindinius valdymo organus sudarė 42 % moterų ir 42 % tarptautinių narių.

## Veiklos efektyvumas

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



Elektros kokybės rodikliams pirmą ir ketvirtą 2022 m. ketvirtį įtakos turėjo ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.

<sup>1</sup> 2022 m. skaičiai pagrįsti preliminariais duomenimis. Pranešimo patvirtinimo dieną „Bureau Veritas“ tikrino ŠESD duomenis.



# 1.4 Prognozės

## Koreguoto EBITDA prognozė

Grupės 2023 m. prognozuojamas koreguotas EBITDA turėtų siekti 430–480 mln. Eur. Manome, kad mūsų didžiausio – Žaliosios gamybos – segmento rezultatas bus mažesnis. Numatoma, kad pagrindinis neigiamas veiksnys bus mažesnės vidutinės elektros energijos pardavimo kainos, lyginant su 2022 m., tačiau jį dalinai atsvers Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia bei turto rotavimo programos įgyvendinimas. Be to, tikimės augimo mūsų antrame didžiausiame – Tinklų – segmente dėl didesnio RAB, kurį lems tęsiama investicijų į skirstomuosius tinklus programa.

### Žalioji gamyba – mažesnis

Žaliosios gamybos segmento koreguotas EBITDA turėtų būti mažesnis, lyginant su 2022 m., dėl numatomos mažesnės vidutinės elektros energijos pardavimo kainos, lyginant su 2022 m. Šį efektą dalinai atsvers:

- Mažeikių VP komercinės veiklos pradžia;
- Vilniaus KJ biomasės bloko komercinės veiklos pradžia;
- turto rotavimo programos įgyvendinimas.

### Tinklai – didesnis

Tinklų segmento koreguotas EBITDA turėtų didėti, kadangi tęsiame investicijų į skirstomuosius tinklus programą (didesnė RAB vertė).

Patvirtintas bendras RAB 2023 m. siekia 1 429 mln. Eur (+84 mln. Eur per metus). 2023 m. WACC svertinis vidurkis siekia 4,14 % (+0,01 % per metus). 2023 m. numatyta papildoma tarifo dedamoji elektros veiklai siekia 28 mln. Eur. (tokia pat kaip ir 2022 m.).

### Lanksčioji gamyba – stabilus

Lanksčiosios gamybos segmento koreguotas EBITDA turėtų išlikti stabilus.

### Sprendimai klientams – didesnis

Segmento koreguotas EBITDA turėtų didėti, daugiausiai dėl numatomų geresnių elektros tiekimo privatiems ir verslo klientams rezultatų, dėl efektyvesnio kainų apsidraudimo.

## 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 „4.7. Rizikų ir jų valdymo ataskaita“.



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



# 1.5 Tvarumo apžvalga

## Esminiai pasiekimai 2022 m.

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Skatindami regiono energetikos transformaciją ir energetiškai sumanaus pasaulio vystymą, mes skiriame daug dėmesio savo ASV veiklai ir atskaitingumui. Mūsų pastangos 2022 m. lėmė geresnius reitingų, atvaizduojančių mūsų įsipareigojimą gerinti tvarumo veiklų atskleidimą, rezultatus, taip pat sulaukėme ir naujų įvertinimų:

- pasaulinės aplinkosaugos atskleidimų organizacija CDP Grupę įtraukė tarp geriausiai įvertintų įmonių ir suteikė „A-“ vertinimą (skalėje nuo „D-“ iki „A“, kur „A“ – geriausias galimas vertinimas);
- ISS Grupei suteikė „C“ įvertinimą „ESG corporate rating“;
- „EcoVadis“, reitingų platforma, telkianti dėmesį į darnias tiekimo grandines, „Ignitis“ (Sprendimai klientams) suteikė platininį įvertinimą už vykdomas tvarumo praktikas.

Šie pokyčiai geriausiai atspindi mūsų iniciatyvų, vykdomų visoje Grupėje, rezultatą, kurias detaliau apžvelgiamo skyriuje „5. Tvarumo (socialinės atsakomybės) ataskaita“.

	MSCI ASV	„Sustainalytics“	CDP (klimato klausimynas)	EcoVadis	ISS ESG
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 38 % geriausių <sup>1</sup>	Tarp 15 % geriausių	-	Tarp 3 % <sup>3</sup> geriausių	6 decilis
 Ignitis group	AA	20,4 (vidutinė rizika)	A-	78 (Platininis įvertinimas)	C
Energetikos sektoriaus vidurkis	A <sup>1</sup>	33,0 <sup>2</sup>	B	N/A	N/A
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	CCC–AAA	100–0	D–A	0–100	D–A+

### Vadovaujames pasauliniu mastu pripažintais standartais



Integruoti atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus standartus.



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



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

<sup>1</sup> MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtraukti į MSCI ACWI indeksą.

<sup>2</sup> Pagrįsta viešai prieinamais duomenimis.

<sup>3</sup> Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patronuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

## Taksonomijos apžvalga

ES Taksonomijos reglamente nustatyta tvarios ekonominės veiklos klasifikavimo sistema ir bendri terminai, apibūdinantys aplinkos atžvilgiu tvarias veiklas. Pagrindinė šio reglamento paskirtis yra padėti didinti investicijas į tvarias veiklas, pateikti įmonėms, investuotojams ir įstatymų leidėjams tikslius ekonominių veiklų, kurios gali būti laikomos tvariomis, apibrėžimus. Grupė palaiko siekį kreipti investicijas į tvarius projektus ir veiklas siekiant įgyvendinti Europos Žaliojo kurso tikslus.

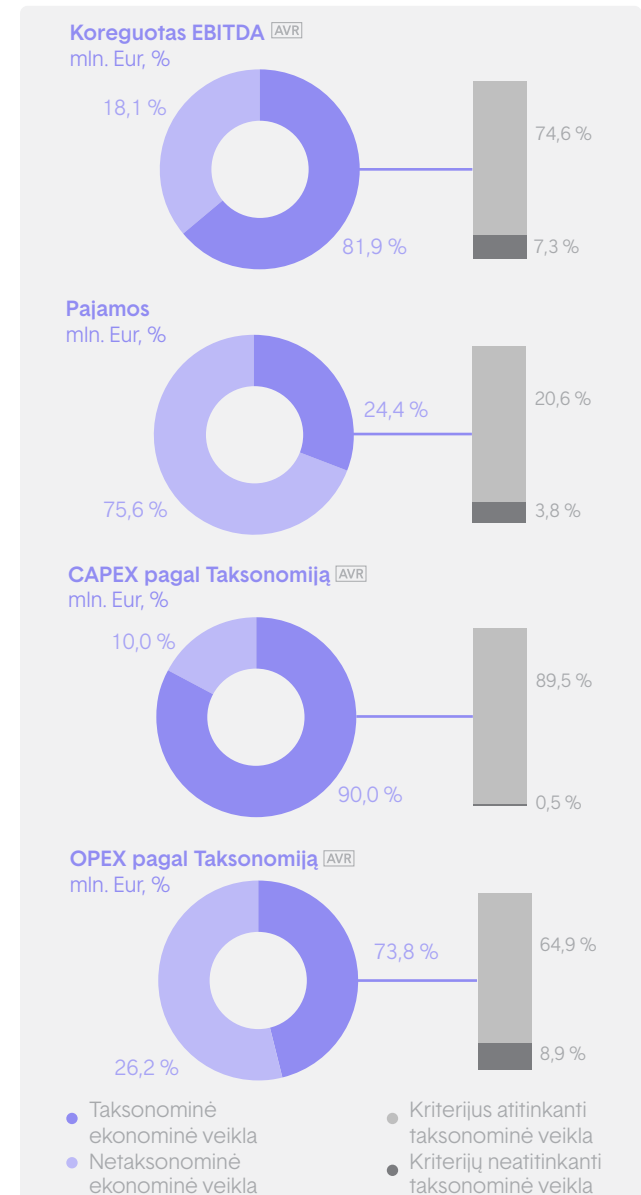
Šioje ataskaitoje remiantis ES Taksonomijos reglamento (ES) 2020/852 ir susijusių deleguotųjų aktų nuostatomis, pateikiame pagrindinius veiklos rodiklius (PVRR). 2021 m. metiniame pranešime skelbėme finansinę informaciją apie taksonomines ekonomines veiklas ir netaksonomines ekonomines veiklas, susijusias su dviem aplinkos apsaugos tikslais: klimato kaitos švelninimu ir prisitaikymu prie jos. Atsiradus reikalavimui atskleisti informaciją apie kriterijus atitinkančias taksonomines ekonomines veiklas už 2022 m., Grupė atskleidžia šią informaciją.

ES Taksonomijos PVRR atskleidimų ataskaitą ir papildomą informaciją skaitykite šio pranešimo dalyje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“.

Išsamią Taksonomijos ataskaitą, paaiškinančią Grupės veiklų atitiktį ES Taksonomijai, rasite [čia](#).

Vykdomė šiuos aiškiais etapais pagrįstus procesus, kurių metu analizuojame mūsų veiklų atitiktį Taksonomijos reglamentui:

- 1. identifikuojame Grupės taksonomines ekonomines veiklas.** Išsamiai peržiūrime ir analizuojame Deleguotąjį aktą dėl tvarios veiklos siekiant sumažinti ir prisitaikyti prie klimato kaitos tikslų ir Papildomą deleguotąjį klimato aktą bei nustatome visas taksonomines ekonomines veiklas Grupės portfelyje. Šį procesą vykdomas nuolat, siekiant pateikti naujausią informaciją. Taksonominių ekonominių veiklų sąrašas buvo papildytas, pridėdamas veiklas, kurios nebuvo įtrauktos į 2021 m. metinį pranešimą;
- 2. vertiname svaraus prisidėjimo kriterijus.** Vertiname ar visos anksčiau nustatytos taksonominės ekonominės veiklos atitinka techninius vertinimo kriterijus bei svariai prisideda prie poveikio mažinimo ir (ar) prisitaikymo tikslų. Siekiant įvertinti atitiktį svaraus prisidėjimo kriterijams, peržiūrimi veikiančios procesai ir, prireikus, analizuojami konkretūs techniniai kriterijai. Daugiau informacijos apie kiekvienos veiklos atitiktį pateikiame išsamioje Taksonomijos ataskaitoje;
- 3. vertiname ar nėra daroma reikšmingos žalos (angl. *do no significant harm, DNSH*) kitiems aplinkosaugos tikslams.** Vykdomė tolesnį taksonominių ekonominių veiklų techninių kriterijų vertinimą. Siekdami įvertinti, ar nėra daroma žala (DNSH), analizuojame vykdomus aplinkos apsaugos, atliekų tvarkymo ir kitus susijusius procesus. Daugiau informacijos apie kiekvienos veiklos atitiktį pateikiame išsamioje Taksonomijos ataskaitoje;
- 4. tikriname būtiniausių apsaugos priemonių užtikrinimą.** Vertiname EBPO rekomendacijų daugiašalėms įmonėms ir JT verslo ir žmogaus teisių pagrindinių principų laikymąsi Grupėje, įskaitant kiekvieną Taksonomijos kriterijus atitinkančią veiklą;
- 5. skaičiuojame pagrindinius finansinės veiklos rodiklius.** Skaičiuojame finansinius rodiklius, susijusius su ekonominėmis veiklomis nustatytomis pagal apskaitos metodiką, aprašytą šio pranešimo dalyje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“.



# 1.6 Informacija investuotojams

## Apžvalga

2022 m. Grupės vertybiai popieriai aplenkė palyginamąjį indeksą („Euro Stoxx Utilities index“), nepaisant bendro kainų nukritimo. 2022 m. Grupės akcijų ir GDR bendros akcininkų gražos rodiklis siekė atitinkamai (4,3 %) ir (4,8 %). Per tą patį laikotarpį mūsų palyginamojo indekso bendra akcininkų graža siekė (7,9 %).

Nuo 2022 m. pradžios, bendra Grupės (akcijų ir GDR) apyvarta siekė 105,84 mln. Eur (78,20 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 27,64 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje), tuo tarpu, vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,45 mln. Eur (0,31 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,14 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje).

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.

Po IPO, Grupės akcijos buvo įtrauktos į „MSCI Frontier Markets Index“ (nuo 2020 m. lapkričio 30 d.), „Nasdaq OMX Baltic Benchmark Index“ (nuo 2021 m. sausio 4 d.) ir „OMX Baltic 10“ (nuo 2021 m. liepos 1 d.) indeksus.

### Grupės vertybiniai popieriai yra įtraukti į šiuos indeksus

#### Lyginamasis indeksas

MSCI Frontier Markets Index



#### Lyginamasis indeksas

OMX Baltic Benchmark

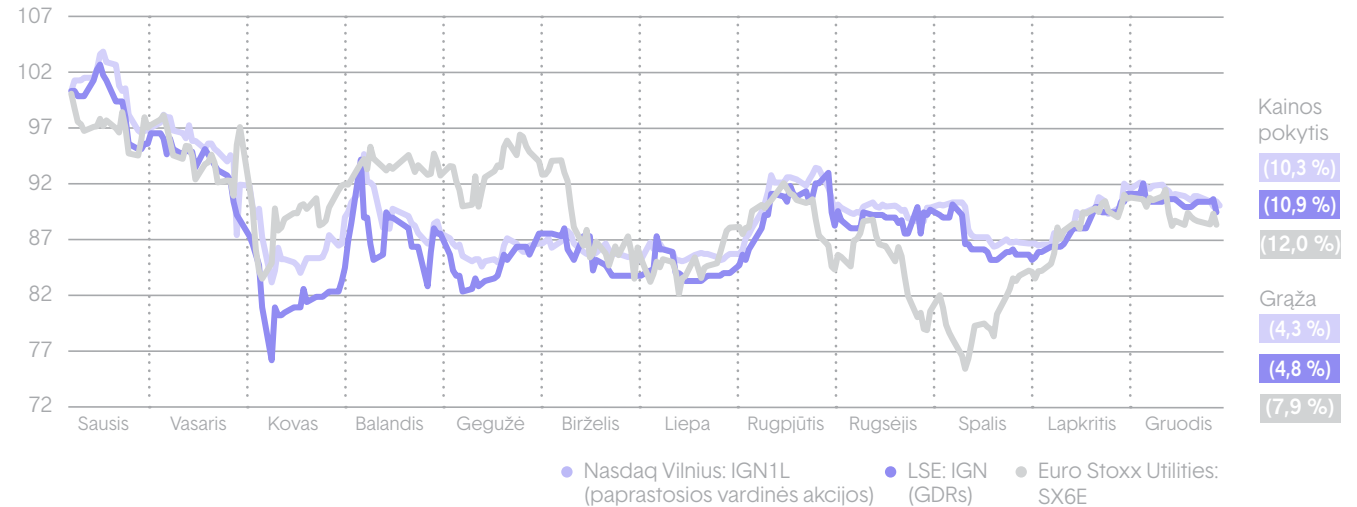


#### Prekybinis indeksas

OMX Baltic 10



### Kainų pokyčiai 2022 m. laikotarpiu<sup>1</sup>, EUR



### Gražos akcininkams rodikliai<sup>2,3</sup>

	2022	2021	Δ	Δ, %
Paskelbta dividendų, mln. Eur	90,3	87,6	2,7	3,1 %
EPS <sup>AVR</sup> , EUR	4,04	2,16	1,88	87,0 %
DPS <sup>AVR</sup> , EUR	1,24	1,19	0,05	4,2 %
Išmokėta dividendų <sup>AVR</sup> , %	30,8	54,7	(23,9 p. p.)	-
Dividendinis pajamingumas <sup>4</sup> <sup>AVR</sup> , %				
Paprastųjų vardinųjų akcijų savininkams	6,6	5,7	0,9 p. p.	-
GDR savininkams	6,6	5,8	0,8 p. p.	-

<sup>1</sup> Indeksas = 100.

<sup>2</sup> Duomenys pateikti pagal paskirstytus ar konkrečiu periodu planuojamus paskirstyti dividendus. 2022 m. 1,248 Eur dividendą per akciją sudaro 0,624 Eur dividendas per akciją, išmokėtas už 2022 m. I pusm., ir siūlomas išmokėti 0,624 Eur dividendas per akciją už 2022 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. kovo 30 d.

<sup>3</sup> 2022 m. ir 2021 m. DPS, EPS rodikliai skaičiuojami naudojant akcijų vertinį vidurkį (prieš ir po patronuojančiosios bendrovės savų akcijų įsigijimą).

<sup>4</sup> Dividendinis pajamingumas apskaičiuojamas dalijant DPS iš atitinkamo laikotarpio paprastosios vardinės akcijos arba GDR uždarymo kainos metų pabaigoje: i) paprastųjų vardinųjų akcijų savininkų dividendų pajamingumas apskaičiuojamas taikant 21,00 Eur ir 19,02 Eur uždarymo kainas metų pabaigoje 2021 ir 2022 m. atitinkamai; ii) GDR savininkų dividendų pajamingumas apskaičiuojamas taikant 20,50 Eur ir 18,80 Eur uždarymo kainas metų pabaigoje 2021 ir 2022 m. atitinkamai.

## Istatinis kapitalas

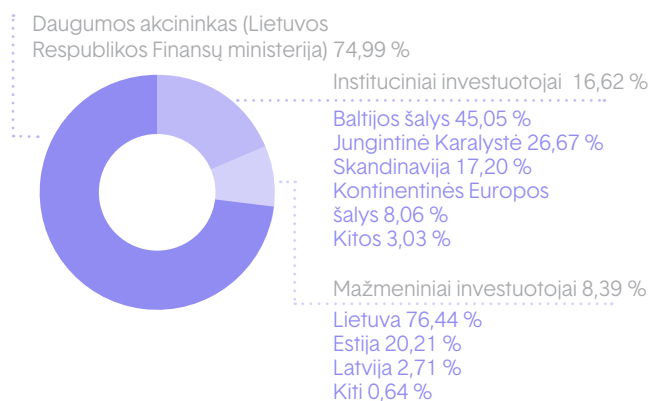
Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas padalintas į 72 338 960 paprastąsias vardines akcijas, registruotas Lietuvoje. Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų ir dividendų – po vieną balsą visuotiniuose akcininkų susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų.

Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas, patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (nuo 1 658 756 293,81 Eur). Todėl, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (nuo 74 283 757), dėl ko pasikeitė laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis ir sumažėjo iki 25,01 % (nuo 26,96 %, lyginant su IPO) ir ir proporcingai padidėjo kiekvieno akcininko turima Grupės vertybinių popierių dalis. Tuomet buvo patvirtinta ir nauja įstatų redakcija.

## Akcininkų struktūra

2022 m. pabaigoje Grupė turėjo 19 436 akcininkus. Per paskutiniuosius metus, mūsų investuotojų bazė išaugo daugiau nei trečdaliu palyginus su 2021 m. pabaiga (14 265 akcininkai) ir beveik patrigubėjo lyginant su IPO data 2020 m. spalį (6 901 akcininkai) pagrindė dėl augančio mažmeninių investuotojų skaičiaus.

### Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pab.)



## Informacija apie akcijas 2022 m. laikotarpiu

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Atidarymo kaina <sup>1</sup> , Eur	21,20	21,10	-
Didžiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	21,95 (sausio 13 d.)	21,60 (sausio 13 d.)	21,95
Mažiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	17,56 (kovo 7 d.)	16,00 (kovo 8 d.)	16,00
VWAP kaina <sup>2</sup> , Eur	18,43	19,21	18,96
Uždarymo kaina <sup>1</sup> , Eur	19,02	18,80	-
P/E metų gale, kartais	4,4	4,4	-
Apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	78,20 (0,31)	27,64 (0,14)	105,84 (0,45)
Rinkos kapitalizacija metų pabaigoje <sup>1</sup> , mlrd. Eur	-	-	1,4

## Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Akcijos	GDR	
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) <sup>3</sup>	-	-	72 338 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%) <sup>3</sup>	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%) <sup>3</sup>	-	-	18,105,203 (25.01%)
Paprastųjų vardinių akcijų ir GDR dalys	66,7 %	33,3 %	100 %

<sup>1</sup> Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

<sup>2</sup> VWAP (volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

<sup>3</sup> Ryšium su po IPO vykdytu stabilizavimu, 2022 m. rugpjūčio 9 d. anuliavus 1 894 797 patronuojančiosios bendrovės įsigytas savas paprastąsias vardines akcijas, patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas iki 1 616 445 476,80 Eur (nuo 1 658 756 293,81 Eur). Todėl, bendras paprastųjų vardinių akcijų skaičius sumažėjo iki 72 388 960 (nuo 74 283 757), dėl ko pasikeitė laisvojoje apyvartoje esančių akcijų dalis iki 25,01 % (sumažėjo nuo 26,96 %, lyginant su IPO) ir proporcingai padidėjo kiekvieno akcininko turima Grupės vertybinių popierių dalis.

Lietuvos Respublikai (institucija įgyvendinanti akcininko valią – Lietuvos Respublikos finansų ministerija, toliau – Daugumos akcininkas) priklausanti patronuojančiosios įmonės akcijų dalis sudaro 74,99 %, likusi dalis akcijų priklauso instituciniams (16,62 %) ir mažmeniniams (8,39 %) investuotojams. Svarbu paminėti kad kiekvieno investuotojo turima Grupės vertybinių popierių dalis proporcingai padidėjo po patronuojančiosios bendrovės įstatinio kapitalo sumažinimo 2022 m. rugpjūčio mėn.

(daugiau informacijos pateikta aukščiau), įskaitant Daugumos akcininko, kurio prieš tai turimų Grupės akcijų dalis sudarė 73,08 %. Kitų daugiau nei 5 % patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

Patronuojančiosios bendrovės akcininkų struktūra pagal tipą ir geografią pateikiama paveikslėlyje kairėje pusėje.

## Visuotiniai akcininkų susirinkimai

2022 m. įvyko trys visuotiniai akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl dividendų paskirstymo, savų akcijų įsigijimo ir atitinkamai įstatinio kapitalo sumažinimo, atnaujintos įmonių grupės atlygio politikos, naujų įstatų redakcijos patvirtinimo ir kitų klausimų. Artimiausias eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas vyks 2023 m. kovo 30 d. Daugiau informacijos apie tai, įskaitant ir akcininkų teises, galite rasti skyriuje „4. Valdymo ataskaita“ arba mūsų svetainėje.

## Dividendai

Nuo Grupės IPO, įvykusio 2020 m. rugsėjo mėn., pelną skirstome pagal patvirtintą Dividendų politiką. Dividendų politiką grindžiama pradine fiksuota 85 mln. Eur suma, kurią išmokėjome už 2020 m., ir minimaliu 3 % augimu kiekvienais paskesniais finansiniais metais.

Tęsdami savo Dividendų politikos įsipareigojimą, už 2022 m. ketiname išmokėti 1,248 Eur dividendą per akciją, viso – 90,3 mln. Eur. Tai reiškia, kad paprastųjų vardinių akcijų ir GDR pelningumas siektų 6,6 % (vertinant metų pabaigos uždarymo kainas). Pažymėtina, kad dėl numatomo 0,624 Eur dividendo per akciją už 2022 m. II pusm. (bendra suma siekia 45,2 mln. Eur) sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. kovo 30 d. Prieš tai, 2022 m. III ketvirtį, neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas patvirtino 0,624 Eur dividendą per akciją, viso – 45,2 mln. Eur už 2022 m. I pusmetį, kurie buvo išmokėti 2022 spalio mėn.

Dividendų išmokėjimo koeficientas už 2022 m. siekė 30,8 %, o 2021 m. – 54,7 %.

Papildomai, Grupės vadovybė eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui siūlo pritari 12,0 mln. Eur neplanuoto pelno, gauto 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento, skyrimui kaip pagalbai Ukrainos energetikos infrastruktūros atkūrimui ir rekonstrukcijai. Grupės vadovybės vertinimu, 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento gautas neplanuotas pelnas siekia 114,2 mln. Eur, tad 12,0 mln. Eur arba apie 10 % šio pelno galėtų būti skiriami Ukrainai, priėmus sprendimą akcininkams eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo metu. Grupė tiki, kad neplanuotą energetikos sektoriaus pelną daugiausiai lėmė karas Ukrainoje, todėl bendrovės turėtų dėti visas pastangas, kad remtų šalį.

Visas likęs neplanuotas pelnas, gautas 2022 m. iš Žaliosios gamybos segmento (102,2 mln. Eur iš 114,2 mln. Eur), kaip įsipareigota 2022 m. IV ketv., bus reinvestuotas į naujos energetikos infrastruktūros kūrimą Lietuvoje, siekiant prisidėti prie Lietuvos energetinio saugumo užtikrinimo ir energetikos sektoriaus perėjimo prie atsinaujinančių išteklių.

## Kredito reitingas

2022 m. liepos 5 d., atlikusi kasmetinį vertinimą, kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“ patvirtino Grupės „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą. Daugiau informacijos apie kredito reitingą, įskaitant kredito reitingo ataskaitas, pateikiame mūsų svetainėje.

## Ryšiai su investuotojais

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

Grupės svetainėje, skiltyje „Investuotojams“, pateikiame aktualią informaciją, apimančią metinius, tarpinius pranešimus ir pristatymus, investuotojo kalendorių, analitikų rekomendacijas ir įvairią informaciją, kuri, mūsų manymų, gali būti aktuali suinteresuotoms šalims.

Daugiau informacijos apie patronuojančiosios bendrovės paprastąsias vardines akcijas, GDR ir obligacijas pateikiama šio pranešimo skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

Rezultatų skelbimo kalendorius pasiekiamas mūsų svetainėje ir, esant pokyčiams, yra atnaujinamas nedelsiant.

### 2023 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2023 m. kovo 30 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2023 m. balandžio 13 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. balandžio 14 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. gegužės 23 d.	2023 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2023 m. rugpjūčio 22 d.	2023 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2023 m. rugsėjo 21 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2022 m. birželio 30 d. pasibaigusio šešių mėnesių laikotarpį)
2023 m. spalio 4 d.	Tikėtina dividendų ex-diena (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. spalio 5 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. lapkričio 21 d.	2023 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas



## Verslo apžvalga

---

2.1 Verslo profilis	23
2.2 Rinkos dalis	24
2.3 Strategija ir tikslai	25
2.4 Investicijų programa	33
2.5 Verslo aplinka	41

---



# 2.1 Verslo profilis

## Kuriame energetiškai sumanų pasaulį

### Pagrindinės veiklos



#### 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 schemas (FiT, FiP, CfD), elektros prekybos sutartys, veikla rinkos sąlygomis.

#### Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Vystant CO<sub>2</sub> neišskiriančius elektros energijos gamybos pajėgumus.



#### 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.

#### Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

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

### 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.

#### Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

Palaikant didesnių atsinaujinančių išteklių pajėgumų integravimą į sistemą.



#### Sprendimai klientams

Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi

#### Veikla

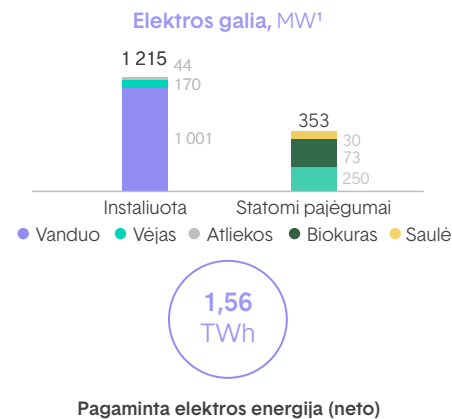
Elektros energijos ir dujų tiekimas, didmeninė prekyba ir balansavimas, žaliosios energijos sprendimai verslui ir gyventojams bei energetinio efektyvumo projektai.

#### Pajamų modelis

Reguliuojami tarifai, komerciniai kontraktai.

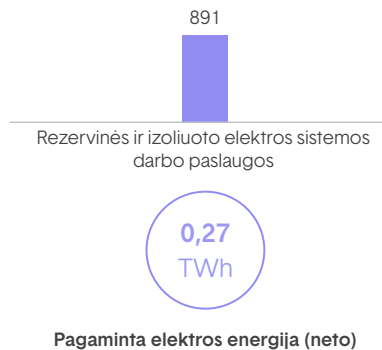
#### Nulinio emisijų balanso siekio palaikymas

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



<sup>1</sup> Informacija atspindi visų 2022 m. duomenis.

#### Elektros galia, MW<sup>1</sup>



#### Elektros ir dujų mažmeninė prekyba, TWh<sup>1</sup>



## 2.2 Rinkos dalis

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



#### ŽALIOSIOS GAMYBOS PORTFELIS (5 265 MWe, 349 MWth)

- Veikiantys pajėgumai: 1 215 MWe, 180 MWth
- Statomi pajėgumai: 363 MWe, 169 MWth
- Projektai pažengusioje vystymo stadijoje: iki 702 MW
- Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje: iki 2 985 MW

#### LIETUVA



##### Tinklai

- Elektros ir gamtinių dujų skirstymas visoje šalyje



##### Žalioji gamyba

#### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 103 MWe, 180 MWth)

- Kruonio HAE (900 MW)
- Kauno HE (101 MW)
- Eurakro VP (24 MW)
- Vėjo gūžio VP (19 MW)
- Vėjo vato VP (15 MW)
- Kauno KJ (24 MWe, 70 MWth)
- Vilniaus KJ atliekas naudojanti dalis (20 MWe, 70MWth)
- Biokuro katilinė Elektrėnuose (40 MWth)

#### STATOMI PAJĖGUMAI (136 MWe, 169 MWth)

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

#### PROJEKTAI PAŽENGUSIOJE VYSTYMO STADIJOJE (132 MW)

- Kruonio HAE (110 MW)
- Tauragės saulės elektrinė (22 MW)

#### PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE (iki 2 102 MW)

- Lietuvos jūrinio VP I (700 MW)
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 1 184 MW)
- Plungės VP projektas (iki 218 MW)



##### Lanksčioji gamyba

#### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (1 055 MW)

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



##### Sprendimai klientams

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

#### SUOMIJA



##### Sprendimai klientams:

- Gamtinių dujų tiekimas verslo klientams

#### ESTIJA



##### Žalioji gamyba:

#### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (18 MW)

- Tuuleenergia VP (18 MW)



##### Sprendimai klientams:

- Elektros tiekimas verslo klientams

#### LATVIJA



##### Žalioji gamyba

#### PROJEKTAI PAŽENGUSIOJE VYSTYMO STADIJOJE (iki 570 MW)

- Latvijos saulės jėgainių portfelis I (iki 300 MW)
- Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektas 1 (apie 70 MW)
- Latvijos hibridinis portfelis I (apie 200 MW)

#### PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE (apie 763 MW)

- Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektai 2 ir 3 (apie 90 MW)
- Plyno lauko projektų portfelis (apie 673 MW)



##### Sprendimai klientams:

- Elektros ir gamtinių dujų tiekimas verslo klientams

#### LENKIJA



##### Žalioji gamyba

#### VEIKIANTYS PAJĖGUMAI (94 MW)

- Pomeranijos VP (94 MW)

#### STATOMI PAJĖGUMAI (iki 227 MW)

- Silezijos VP I (50 MW)
- Lenkijos saulės jėgainių portfelis II (apie 40 MW)<sup>2</sup>
- Silezijos VP II (iki 137 MW)

#### PROJEKTAI ANKSTYVOJE VYSTYMO STADIJOJE (apie 120 MW)

- Plyno lauko projektų portfelis (apie 120 MW)



##### Sprendimai klientams:

- Elektros tiekimas verslo klientams

<sup>1</sup> Informacija atspindi pranešimo paskelbimo dienos (2023 m. vasario 28 d.) duomenis.

<sup>2</sup> Iš kurių apie 10 MW vis dar yra vystomi.

## 2.3 Strategija ir tikslai

2020 m. atnaujinome Grupės strategiją, kurioje tvarumas sudaro pagrindinę dalį. Mes spartiname pokyčius, kurie prisidės prie šiltnamio efekto 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. 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 (CO<sub>2</sub>) 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 saugumą, 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 rinkos šalims – 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.

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

### Mūsų vertybės



#### ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.  
Pradedu nuo savęs.



#### PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.  
Išvien.



#### ATVIRUMAS

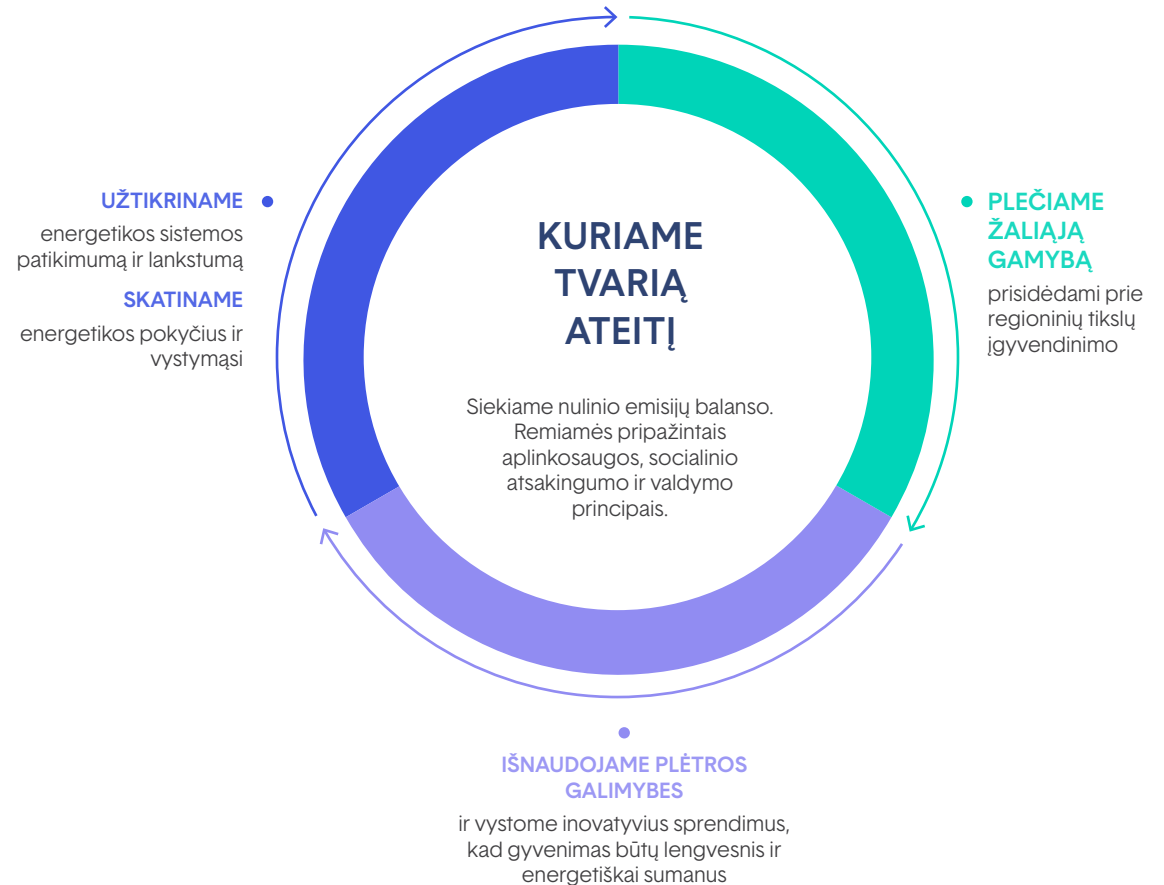
Matau. Suprantu. Dalinuosi.  
Atsiveriu pasauliui.



#### TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.  
Kasdien.

Siekdami savo vizijos, keičiamės, kad pasaulis taptų tvaresnis



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

## Plačiau apie strategines kryptis

### Tinklai

#### Atsparus ir efektyvus energijos skirstymas, sudarantis prielaidas energetikos pokyčiams

- Nuolat investuojame ir visoje šalyje modernizuojame strateginės reikšmės turtą, kuris naudojamas elektros ir dujų skirstymui verslo klientams ir namų ūkiams, taip užtikrindami tinklo atsparumą ir efektyvumą.
- Skaitmeniname skirstymo tinklą, siekdami išvystyti išmanųjį tinklą, kuris būtų vienas pažangiausių regione.
- Vystydami duomenimis paremtus sprendimus, prisidedame prie energetikos inovacijų, gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių plėtros ir vietinės energijos rinkos skatinimo bei jos efektyvumo didinimo.

### Žalioji gamyba

#### Kryptinga, tvari ir pelninga plėtra

- Siekiame iki 2030 m. išvystyti 4 GW instaliuotos galios žaliosios gamybos pajėgumus ir jais kurti vertę mūsų akcininkams.
- Siekiame bendradarbiauti su strateginiais investuotojais, kad pritaikytume naujausias technologijas, bei su finansiniais investuotojais, kad užtikrintume didžiausią grąžą naudojantis turto reinvestavimo strategija.
- Vystome vėjo sausumoje ir atviroje jūroje, atliekų vertimo energija, biokuro ir saulės energijos technologijas visuose projekto etapuose.
- Taikome apdairų investavimo modelį, kuris užtikrintų siekiamos pelno normos lygį.

### Lanksčioji gamyba





#### Patikima ir lanksti energetikos sistema

- Mes investuojame, kad užtikrintume Lietuvos energijos sistemos saugumą, lankstumą ir aukštą patikimumą teikiant rezervines ir sisteminės paslaugas.
- Nutraukiame senų tradicinės energijos gamybos pajėgumų eksploatavimą ir juos demontuojame.
- Teikdami naujas balansavimo paslaugas siekiame prisidėti prie Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos elektros tinklų sistema.
- Vystysime papildomus lanksčiosios gamybos segmento pajėgumus, jei tai bus būtina norint subalansuoti gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių augimą ir užtikrinti reikalingą Lietuvos energetikos sistemos adekvatumo lygį.

### Sprendimai klientams

#### Inovatyvūs sprendimai lengvesniam gyvenimui ir energetikos vystymuisi

- Plečiame pagrindines energijos tiekimo veiklas, siūlydami inovatyvius, pridėtinę vertę kuriančius energetikos sprendimus.
- Kurdami inovacijas dirbame su partneriais ir siekiame padėti savo klientams tapti energetiškai sumaniais ir įgyvendinti jų aplinkai palankius tikslus.
- Prisidedame prie pramoninės energijos gamybos iš atsinaujinančių šaltinių plėtros, sudarydami su gamintojais ilgalaikes energijos įsigijimo sutartis ir panaudodami turimas balansavimo paslaugų teikimo kompetencijas.

	Kuriame TVARIĄ ATEITĮ	Plečiame ŽALIAJĄ GAMYBĄ	UŽTIKRINAME patikimumą SKATINAME pokyčius	Išnaudojame regioninės plėtros GALIMYBES
 Tinklai	●		●	
 Žalioji gamyba	●	●	●	●
 Lanksčioji gamyba	●		●	
 Sprendimai klientams	●		●	●

Kuriame energetiškai sumanų pasaulį



Mus įkvepia ir jungia bendras tikslas – kurti energetiškai sumanią ateitį, kuri būtų patogi, paprasta ir palanki aplinkai.



## Žmonės ir kultūra

Mus įkvepia ir jungia bendras tikslas – kurti energetiškai sumanią ateitį, kuri būtų patogi, paprasta ir palanki aplinkai.

- Įsitraukę darbuotojai, lanksčios komandos ir mokymasis visur, visada ir greitai.
- Mums rūpi darbuotojų patirtis ir asmeninis tobulėjimas. Mūsų darbuotojų žinių ir kompetencijų įvairovė suteikia išskirtines galimybes užtikrinti nacionalinės energetikos sistemos saugumą ir tuo pačiu atsakingai rūpintis savo klientais bei su užsidegimu kurti inovacijas.
- Mes padedame savo darbuotojų komandoms veikti greičiau, lanksčiau bei inovatyviau. Palaikome įvairius bendradarbiavimo modelius, kurie padeda kurti energetiškai sumanų pasaulį.
- Mes keičiamės ir taikome skirtingus metodus, kad vystytume reikiamas energetikos kompetencijas. Mūsų ugdymo sistema prisideda prie organizacijos ir kiekvieno darbuotojo nuolatinio augimo.

## Mūsų organizacija

Tvirtas valdymo modelis ir sumanus veikimo būdas pasitelkiant skaitmeninius metodus.

- Kuriame savo organizaciją taikydami skaidrų ir veiksmingą valdymo modelį.
- Taikome pasaulyje pripažintus korporatyvinio valdymo standartus.
- Diegiame efektyviausius veiklos valdymo modelius, kurie padeda sukurti konkurencinį pranašumą ir sinergiją tarp mūsų verslo segmentų.
- Visose veiklos srityse diegiame skaitmeninius sprendimus, kurie didina efektyvumą, kelia motyvaciją ir kuria pridėtinę vertę.
- Veiklos meistriškumas yra kasdienės mūsų veiklos dalis.

## Dėmesys finansiniam drausmei

Grąžos tikslai, kapitalo struktūra, dividendai.

- Investuodami mes siekiame užtikrinti aukšto vienaženklio-žemo dviženklio skaitmens grąžą, priklausomai nuo projektų rizikos lygio.
- Solidus investicinis kredito reitingas: BBB ir aukštesnis. Grynosios skolos ir EBITDA santykis < 5x.
- Mes siekiame savo akcininkams mokėti dividendus, atitinkančius Grupės augimo tempą – kasmet didinti dividendų sumą ne mažiau kaip 3 %.

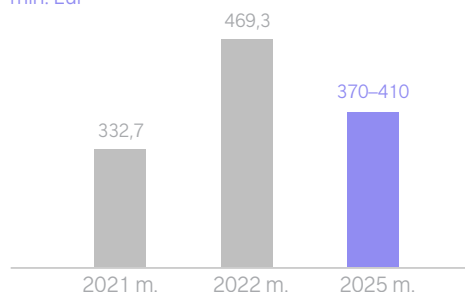


## Mūsų strateginiai tikslai ir pagrindiniai veiklos rodikliai 2022–2025 m.

Šiame pranešime pristatome 2022–2025 m. strateginį planą, kuriame teikiame didžiausią svarbą tvariai plėtrai, užtikrindami grąžą investuotojams bei atitiktį aukščiausiems tvarumo standartams. Mūsų metiniai tikslai bei jų apžvalga išsamiau aprašyti „4.6 Atlygio ataskaita“ skyriuje.

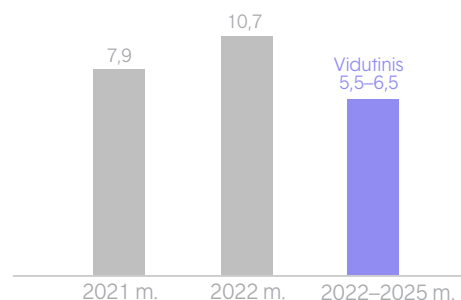
### Finansiniai

#### Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup> mln. Eur



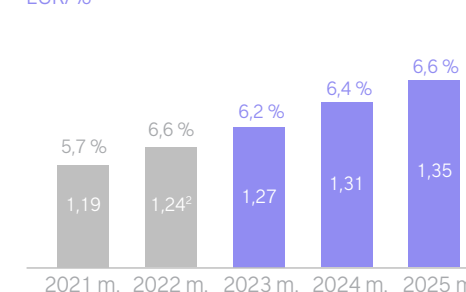
2025 m. Žaliosios gamybos koreguotas EBITDA turėtų siekti 370–410 mln. Eur ir būtų 11–23 % didesnis, lyginant su 2021 m.

#### Koreguotas ROCE <sup>AVR</sup>



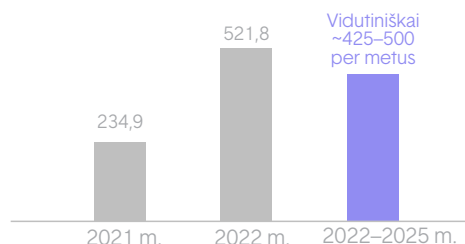
Vidutinis koreguoto ROCE rodiklio lygis 2022–2025 m. turėtų būti 5,5–6,5 %. Naujas elektros energijos skirstymo vidutinės svertinės kapitalo kainos (WACC) ir geresni nei įprastai 2021 m. rezultatai Lanksčiosios gamybos ir Sprendimų klientams segmentuose yra pagrindiniai veiksniai, darantys įtaką 2022–2025 m. tiksliniam rezultatui.

#### Minimalūs DPS ir dividendų pajamingumas<sup>1</sup> EUR/%



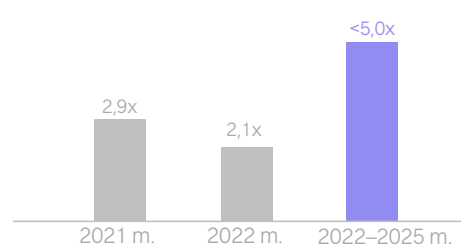
Siekiame mažiausiai 3 % didinti dividendus akcininkams. 2020 m. nustatytas pradinis dividendų lygis siekė 85 mln. Eur, 2021 m. – 88 mln. Eur, o 2022 m. deklaruoti dividendai sudaro 90,3 mln. Eur. Numanomas dividendų pajamingumas 2022–2025 m.: 6,0-6,6%.

#### Investicijos <sup>AVR</sup> mln. Eur



Planuojame investuoti 1,7–2,0 mlrd. Eur per 2022–2025 m. laikotarpį, tame tarpe >90% tvarių investicijų dalis. Didžioji dalis investicijų bus skirta žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai bei elektros tinklų priežiūrai, modernizavimui ir skaitmenizavimui.

#### Grynoji skola / Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup> kartai



Grynoji skola / Koreguotas EBITDA santykis 2022–2025 m. laikotarpiu neturėtų viršyti 5 kartų.

#### Kredito reitingas S&P



Esame įsipareigoję išlaikyti solidų investicinį kredito reitingą. Planuojame išlaikyti „BBB“ ir aukštesnį reitingą 2022–2025 m. laikotarpiu.

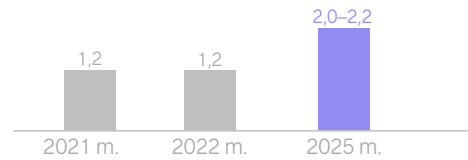
<sup>1</sup> Skaičiuota pagal akcijų skaičių (73 040 514 akcijos) 2022–2025 m. laikotarpiu. Numatomas dividendų pajamingumas apskaičiuota naudojant „Ignitis grupės“ akcijų kainą: 20,5 EUR/akcija.

<sup>2</sup> 1,248 Eur dividendą per akciją sudaro 0,624 Eur dividendas per akciją, išmokėtas už 2022 m. I pusm., ir siūlomas išmokėti 0,624 Eur dividendas per akciją už 2022 m. II pusm., dėl kurio sprendimą dar turi priimti eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2023 m. kovo 30 d.



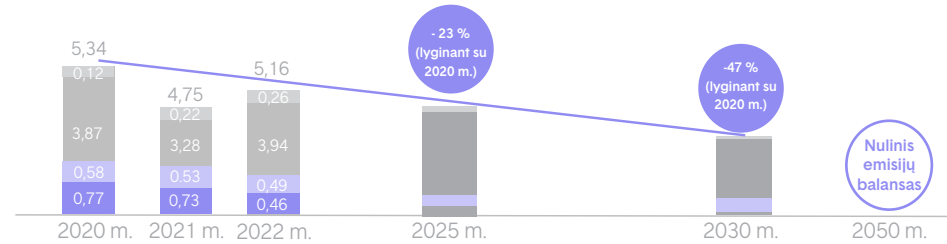
## Aplinkos apsauga

### Žaliosios gamybos instaliuotoji galia GW



Siekiamo pasiekti 2,0–2,2 GW Žaliosios gamybos instaliuotąją galią iki 2025 m.

### ŠESD emisijos tūkst. t CO<sub>2</sub> ekv.



Pagal 2021 m. SBTi patvirtintą ŠESD emisijų valdymo planą siekiame iki 2025 m. ŠESD emisijas sumažinti 23 %, o iki 2030 m. – perpus.

- 1 apimties
- 2 apimties
- 3 apimties
- Kitos emisijos (biologinės kilmės)
- 1,5 °C scenarijus

## Socialiniai

### Darbo sauga

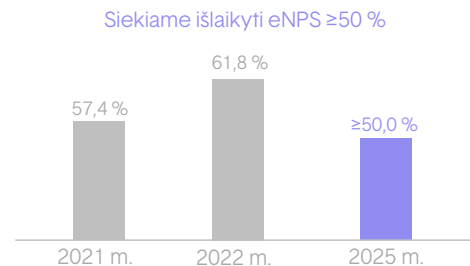
Mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičius ir TRIR<sup>1</sup>



Mes pagrindinį dėmesį skiriame darbo saugai. Siekiame neturėti mirtinų nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų) 2025 m. Be to, siekiame, kad 2025 m. darbuotojų TRIR neviršytų 1,90.

### Ištraukę darbuotojai

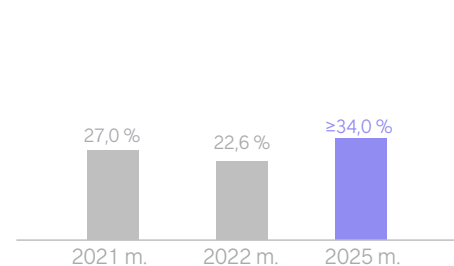
Darbuotojų patirties rodiklis (eNPS), %



Grupės eNPS matuojame nuo 2019 m. Siekiame išlaikyti ≥50 % eNPS lygį 2022–2025 m. laikotarpiu.

### Įvairi ir priimanči darbovietė

% moterų aukščiausio lygio pozicijose

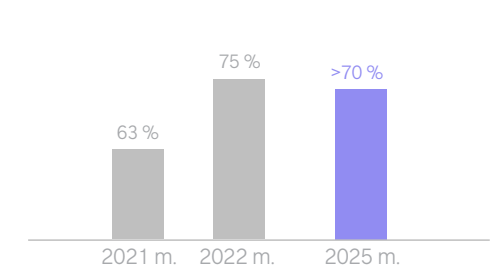


Siekiamo, kad 2025 m. moterys aukščiausio lygio pozicijose sudarytų 34 %.

## Valdymas

### Auganti tvarių veiklų EBITDA dalis

Tvarių veiklų koreguoto EBITDA<sup>2</sup> dalis, %



Planuojame padidinti tvarių veiklų EBITDA dalį iki 70 % ir daugiau per laikotarpį iki 2025 m.

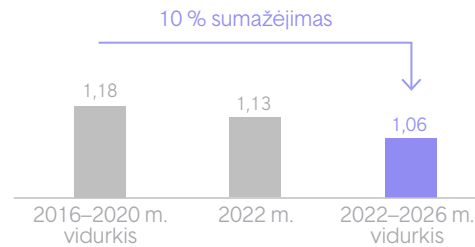
<sup>1</sup> Grupės darbuotojų.

<sup>2</sup> 2021–2022 m. naujai perskaičiuota koreguoto EBITDA dalis iš kriterijų atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų, o 2025 m. tikslas apskaičiuotas pagal principus nustatytus ES Taksonomijos reglamento projekto 2021 m. gruodžio 31 d. versijoje.

## Atsparūs Tinklai

### Elektros SAIFI<sup>1</sup>

Nutrūkimų skaičius vienam vartotojui

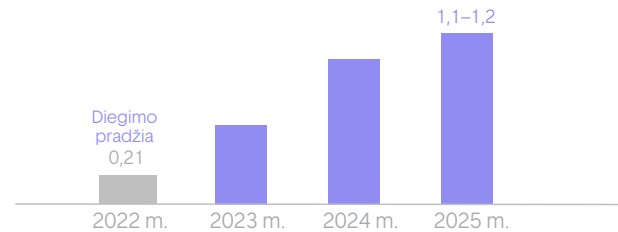


Investicijos į tinklo efektyvumą didinimą leis padidinti skirstomojo tinklo atsparumą, todėl prognozuojama, kad SAIFI rodiklis strateginio plano laikotarpiu sumažės 10 %.

## Tinklų skaitmenizavimas

### Išmaniųjų skaitiklių skaičius

mln.



Diegdami išmaniųjų skaitiklių programą, skaitmenizuojame elektros skirstomąjį tinklą. Iki 2025 m. pabaigos numatyta įdiegti išmaniuosius skaitiklius visiems verslo klientams ir privatiems klientams, per metus suvartojantiems daugiau nei 1 000 kWh. Toliau išmanieji skaitikliai bus diegiami kartu su įprastomis tinklo priežiūros veiklomis.

## Lanksti energijos tiekimo sistema

### Rezervinės ir sisteminės paslaugos

Rinkos dalis ir pozicija

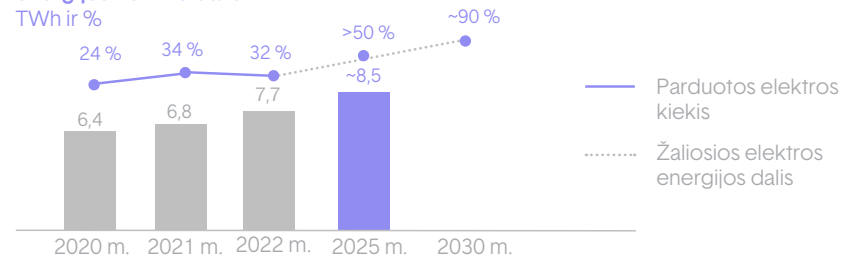


Siekiamo išlaikyti rezervinių ir sisteminių paslaugų rinkos lyderės poziciją Lietuvoje. 2022 m. teikėme tretinio galios rezervo (519 MW) ir izoliuoto elektros sistemos darbo (372 MW) paslaugas.

## Žaliosios energijos tiekimas

### Parduotas elektros kiekis mažmeninėje rinkoje ir žaliosios energijos tiekimo dalis

TWh ir %



Siekiamo iki 2025 m. mažmeninės elektros rinkos pardavimų kiekį padidinti iki 8,5 TWh (jei 2022–2025 m. metinio augimo koeficientas (CAGR) sieks ~5,8 %), iki 2025 m. žaliosios elektros energijos dalį padidinti iki >50 %, o iki 2030 m. – >90 %. Pagrindines elektros tiekimo veiklas regione plėsiame pasitelkdami inovatyvius energetikos sprendimus.

<sup>1</sup> Išskyrus (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.

## Verslo plėtrą skatinantys veiksniai

Siekdami neatsilikti nuo greitai besikeičiančio energetikos sektoriaus, didžiausią dėmesį skiriame naujovėms ir skaitmeninimui – pagrindiniams strateginiams veiksniams, kurie užtikrina veiklos efektyvumą ir augimą.

### Inovacijos

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



2020–2024 m. „Ignitis grupės“ Inovacijų centras sieks išplėtoti bent 50 inovatyvių sprendimų naudojimo scenarijų, iš kurių, tikimasi, bent 35-ių pilotinių projektų įgyvendinimo. 2022 m. buvo įgyvendinta 12 koncepcijų ir 13 pilotinių projektų, išplėtoti 4 sprendimai:

- pasiteisinę ir Grupėje įdiegti sprendimai: „Ignitis EnergySmart“ mobilioji aplikacija, skirta energijos vartojimo duomenų analizei ir energetiniam efektyvumui skatinti, vėjo parko dalies nuomos pasiūlymas buitiniams vartotojams platformoje [eparkai.lt](#);
- išvystytas elektromobilių įkrovimo galios dinaminio valdymo algoritmas, leidžiantis įkrovimo stoteles naudoti paklausos telkimo poreikiams, taip pat išbandytos unikaliai elektromobilių įkrovimo stotelės, integruotos esamoje gatvių apšvietimo infrastruktūroje;
- sukurtos perspektyvių technologijų ir naujų paslaugų panaudojimo koncepcijos, įskaitant kitus išmaniuosius elektromobilių įkrovimo sprendimus ir bendruomeninę vėjo energiją gaminantiems vartotojams.

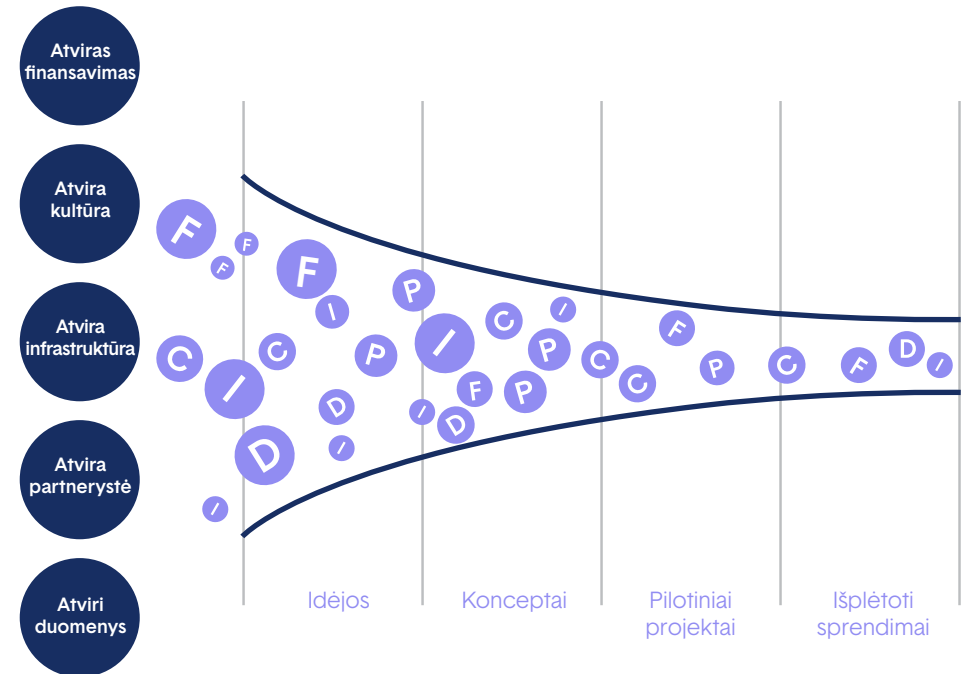
2017 metais įmonė padėjo įsikurti pirmajam, su tiksline rinka energetikos įmonės, rizikos kapitalo fondui „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (kurį valdo „Contrarian Ventures“). Iki šiol AB „Ignitis grupė“ į startuolius investavo apie 10,7 mln. eurų.

Pagrindiniai „Ignitis grupės“ inovacijų komandos tikslai 2023 metams yra, atrinkus naują investicijos valdytoją, startuoti su antruoju rizikos kapitalo investicijų etapu, įgalinti vieną pažangiausių energetikos rinkos modeliavimo įrankių „Plexos“ bei toliau vykdyti naujų technologijų paieškas ir jas pritaikyti Grupės veiklose.

### „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ fondas

Investicijų 10,7 mln. eurų	Investicinio turto vertė 20,6 mln. eurų	Skirtingų įmonių 18	Šalys 8	Investicinių partnerių 80+	Startuoliai, į kuriuos investuota  
-------------------------------	--	------------------------	------------	-------------------------------	--

### Atvirų inovacijų principai ir idėjų kūrimo procesas



**ignitis** | innovation hub

2022 m.	12 įgyvendintų koncepcijų	13 įgyvendintų pilotinių projektų	4 išplėtoti sprendimai
---------	---------------------------	-----------------------------------	------------------------

## Skaitmenizacija

Skaitmenizacijos programa siekia gerinti darbuotojų skaitmeninę patirtį, didinti veiklos efektyvumą ir padėti kurti kuo didesnę pridėtinę vertę organizacijai. Tai darome atsižvelgdami į skirtingų komandų ir įmonių poreikį bei Grupės darbuotojų skaitmeninės patirties analizės rezultatus. 2022 m. daugiausia dėmesio skyrėme dizaino mąstysenos principų taikymui ir skleidimui Grupėje, hakatonų organizavimui, darbuotojų skaitmeninių įgūdžių kėlimui, procesų automatizavimui, skaitmeninės darbuotojų patirties gerinimui bei darbuotojų įtraukimui į veiklas, kuriančias Grupės skaitmeninę kultūrą.

### Pagrindinės iniciatyvos



#### Hakatonai ir kitos Grupės skaitmeninę kultūrą keliančios veiklos

Siekdami išspręsti vidinius ir išorinius Grupę veikiančius iššūkius, 2022 m. organizavome 2 vidinius hakatonus, kurie, pirmą kartą nuo Covid-19 pandemijos vyko hibridiniu būdu – kolegos galėjo pasirinkti ar nori dalyvauti gyvai ar internetu.

Šių metų hakatonai nutolo nuo prieš tai dažnai dominavusių hibridinio ir nuotolinio darbo temų. Daugiausia dėmesio buvo skirta organizacijai ypač aktualioms temoms: tvarumui ir darbuotojų saugai, privačių klientų patirties gerinimui ir bendradarbiavimui su užsienio kolegomis. Hakatonų metu sukurti sprendimai padėjo skaitmenizuoti asmens apsaugos priemonių instrukcijas bei periodiškai darbuotojams priminti rūpintis savo sveikata – užsiimant aktyviu poilsiu, pailsinant akis ar atsigeriant vandens. Taip pat, siekiant populiarinti vėjo parkus, šviesti visuomenę ir kurti papildomą naudą vietos bendruomenėms, pradėtos organizuoti rekreacinės ekskursijos, kurios išsklaido mitus apie vėjo parkus. Parengtas ir viešai pasiekiamas gaminančių vartotojų žemėlapis suteikia galimybę visiems gyventojams pasiekti atvirus duomenis ir pažiūrėti, kuriuose Lietuvos regionuose ir kiek saulės jėgainių yra bei kaip joms sekasi gaminti elektrą.

Taip pat, siekdami įtraukti kolegas į veiklas, kuriančias Grupės skaitmeninę kultūrą ir atrasti potencialių bendradarbiavimo galimybių, reguliariai organizavome vidaus kolegų ir išorės ekspertų ar partnerių pristatymus skaitmenizacijos temomis, į kuriuos kvietėme prisijungti visus Grupės narius.



#### Grupės darbuotojų skaitmeninių įgūdžių kėlimas

2022 m. organizavome skaitmeninių įgūdžių tobulinimo mokymus Grupės kolegoms. Mokymai buvo organizuojami pagal Grupėje atliktą skaitmeninės darbuotojų patirties analizę ir skirtingų pareigybių poreikius. Mokymų pagrindinis tikslas buvo kelti kolegų skaitmeninius įgūdžius, siekiant didinti darbuotojų efektyvumą ir užtikrinti, kad Grupėje turėtume reikiamus skaitmeninius įgūdžius. Šiais metais skaitmeninių įgūdžių tobulinimo programoje iš viso sudalyvavo daugiau nei 70 procentų Grupės darbuotojų.



#### Vidinių IT užklausų kiekio mažinimas

2022 m. Grupė daug dėmesio skyrė užklausų, kurias sprendžia IT darbuotojai, kiekio mažinimui. Tai buvo daroma siekiant atlaisvinti IT darbuotojų užimtumą, visiškai panaikinant arba perkeltiant paprastas, pasikartojančias užklausas į vidinį kontaktų centrą. Tai suteikia galimybę IT darbuotojams atlikti didesnę pridėtinę vertę kuriančius darbus ir efektyviau išnaudoti jų žinias. 2022 m. IV ketv. IT darbuotojams teko spręsti net 23 procentais mažiau užklausų nei prieš metus.

### Ateities planai

2023 m. ir toliau kursime išmanią darbo aplinką, pagrįstą skiriant dėmesį darbuotojų skaitmeninės patirties gerinimui. Išbandysime ir pritaikysime naujas skaitmenizacijos priemones, kurios leistų didinti efektyvumą ir skaitmenizacijos brandą. Toliau aktyviai plėtosime skaitmeninių įgūdžių programą, kurioje daugiau dėmesio skirsime vadovų skaitmeninių įgūdžių kėlimui ir skaitmeninių įgūdžių mokymo takeliams, orientuotiems į skaitmeninių kompetencijų užtikrinimą Grupėje. Toliau skleisime ir taikysime dizaino mąstysenos principus sprendžiant Grupės iššūkius ir įgyvendinant projektus.

## 2.4 Investicijų programa

### Investicijos

Grupės darnių veiklų plėtros pagrindas yra investicijos į pagrindinius verslo segmentus – Žaliąją gamybą ir Tinklus. Iš viso planuojame paskirstyti apie 1,7–2,0 mlrd. Eur 2022–2025 m. laikotarpiu arba 425–500 mln. Eur per metus.



Didelė dalis, apie 50 %, investicijų bus skirta Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrai. Pagal dabartinį vertinimą, iki 2025 m. turėtume pasiekti 2,0–2,2 GW instaliuotų atsinaujinančių energijos šaltinių pajėgumą, atsižvelgiant į dabar veikiančių 1,2 GW pajėgumų portfelį.

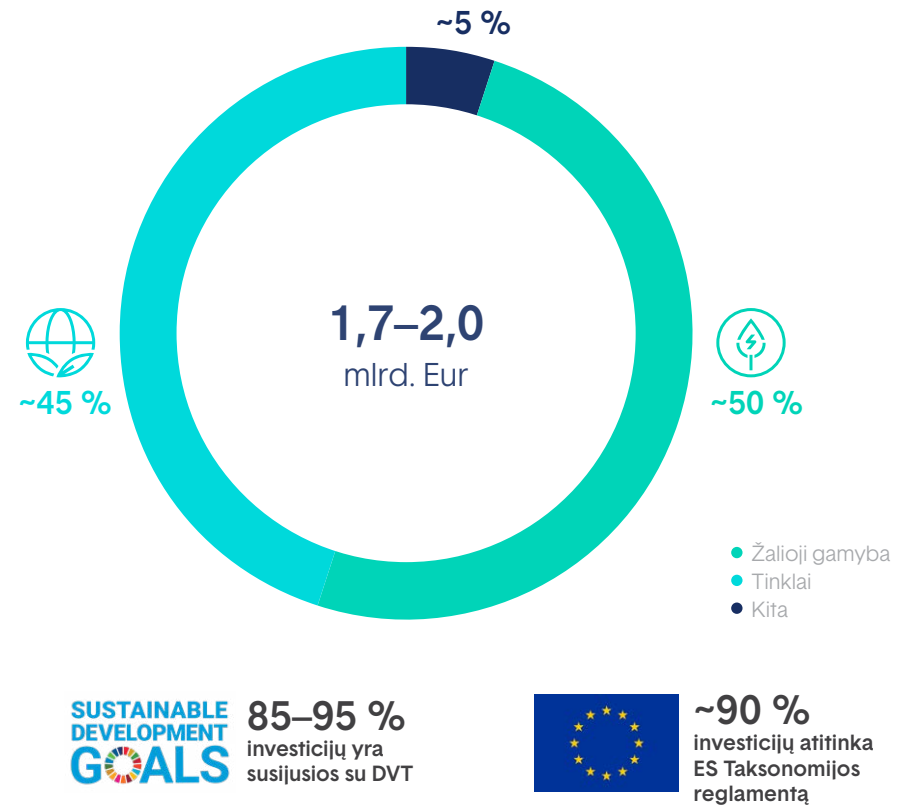


Antra didžiausia dalis investicijų, apie 45 %, bus skirta Tinklų techninei priežiūrai ir plėtrai. Investicijos prisidės prie tinklo priežiūros ir padės didinti jo saugumą ir patikimumą, prijungti naujų vartotojų ir didinti galią. Taip pat prisidės prie Lietuvos energetikos sektoriaus skaitmenizacijos, vystant išmaniųjų elektros skaitiklių programą. Planuojama, jog reguliuojama turto bazė išaugs nuo 1,3 mlrd. Eur 2021 m. iki 1,6-1,7 mlrd. Eur 2025 m.

Be keturių metų investicinio plano, Tinklų investicijas koordinuojame su reguliuotoju (VERT) 10 metų laikotarpiui. Paskutinį kartą 1,9 mlrd. Eur investicijos 2021–2030 m. laikotarpiui buvo suderintos 2021 m. gruodžio 7 d. Šias lėšas naudosime tinklo patikimumo, atsparumo gerinimui, skaitmenizavimui bei rinkos ir vartotojų įgalinimui.

Siekdami sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome aiškią investicijų politiką. Be to, nuolat (su tarpiniais ir metiniais Grupės pranešimais) informuojame apie pasikeitimus pagrindiniuose investiciniuose projektuose. Daugiau informacijos apie abu klausimus pateikiama tolesniuose šios ataskaitos skyriuose.

Investicijos 2022–2025 m., mln. Eur



## Investavimo politika

### Žalioji gamyba

Grupė laikosi griežtų investavimo principų, kuriuose numatytos Žaliosios gamybos plėtros projektams taikomos siektinos gražos normos užtikrina pridėtinės vertės kūrimą. Investavimo politikoje numatytas aukšto vienaženklio–žemo dviženklio skaitmens siektinos nuosavybės svėro gražos kriterijus, priklausomai nuo kiekvieno projekto rizikos profilio.

Pagal numatytą turto rotacijos programą, sieksime parduoti iki 49 % išvystytų Žaliosios gamybos projektų nuosavybės, kad sukurtumėme pridėtinę vertę ir uždirbtumėme papildomą gražą, kuri galėtų būti panaudota plėtrai ateityje.



### Tinklai

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

Skirtingai nei investicijos į Žaliosios gamybos segmentą, šio segmento siektinos gražos viršutinė riba yra lygi 5 metų reguliaciniam laikotarpiui nustatytam WACC.





## Vykdomų ir planuojamų investicijų apžvalga

### Žalioji gamyba

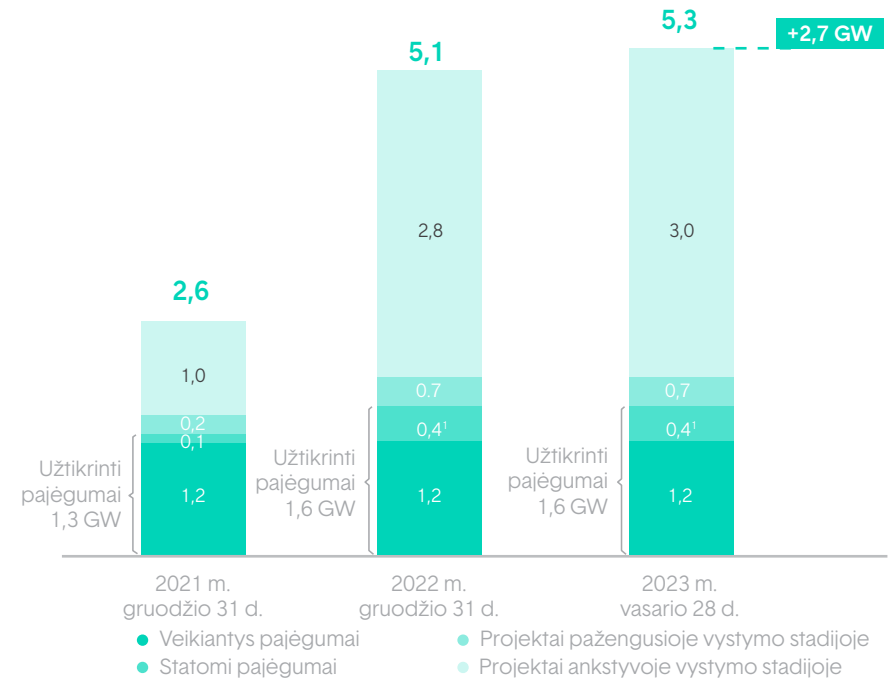
Per 2022 m. mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo beveik du kartus – iki 5,1 GW (nuo 2,6 GW). Vystomų projektų pajėgumai išaugo tris kartus iki 3,9 GW (nuo 1,3 GW), iš kurių didžiausią augimo dalį sudarė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra, kuri buvo vienuolika kartų didesnė ir siekė maždaug 1,8 GW (nuo 170 MW). Po ataskaitinio laikotarpio, užtikrinome žemės plotus papildomiems 0,2 GW ir ataskaitos paskelbimo dieną plyno lauko investicijų portfelis iš viso sudaro apie 2,0 GW, o bendras Portfelis išaugo iki 5,3 GW.

Neskaitant plyno lauko investicijų portfelio plėtros, Projektų skaičius taip pat išaugo ir dėl keturių įsigijimų, kurių bendri pajėgumai siekia iki 0,9 GW. 2022 m. III ketv. įsigijome Latvijos hibridinį projektą I (apie 200 MW) ir Silezijos VP II (iki 137 MW) Lenkijoje, kuris jau pasiekė statybų etapą. Be to, 2022 m. IV ketv. įsigijome Plungės VP projektą (iki 218 MW) Lietuvoje ir Latvijos saulės portfelį I (iki 300 MW).

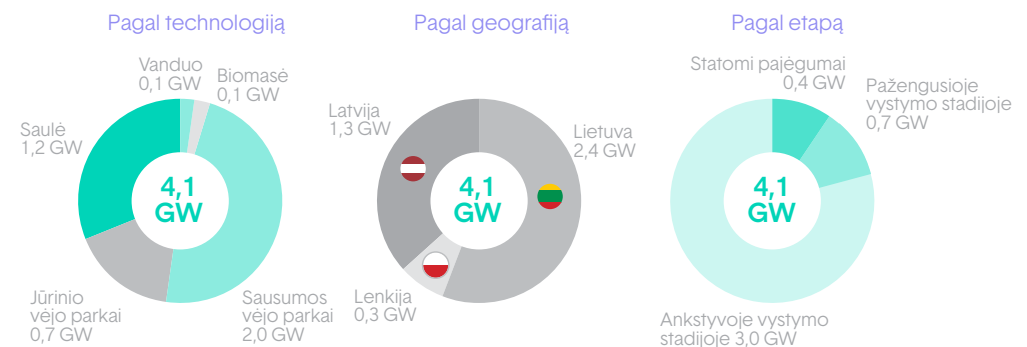
Projektų portfelio įgyvendinimas vyksta pagal planą, išskyrus keletą išimčių. Mūsų tikslai pagaminti Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) Lietuvoje pirmąją energiją bandomuoju režimu apie 2023 m. I ketv. ir pradėti pilną komercinę veiklą kitą šildymo sezoną išlieka nepakitę. Tačiau dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir statybų rinkose šiek tiek vėluoja projekto komercinės veiklos pradžia (nukelta iš 2023 m. II ketv. į 2023 m. III ketv.). Be to, kalbant apie Lenkijoje statomą Silezijos VP I (50 MW) projektą, tikimasi, jog pirmąją elektros energiją į tinklą pradėsime tiekti, kaip planuota, 2023 m. IV ketv. Tačiau, dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir oro sąlygų rizikos iššūkių projekto investicijos buvo pakoreguotos į 75 mln. Eur (nuo 70 mln. Eur), o komercinės veiklos pradžia atidėta į 2024 m. I ketv. (nuo 2023 m. IV ketv.). Nuo 2022 m. 9 mėn. kitų projektų įgyvendinime reikšmingų pokyčių nebuvo.

Galiausiai, nuo 2022 m. III ketv. pabaigos keli mūsų projektai pasiekė reikšmingus vystymo etapus. 2022 m. IV ketv. „Moray West“ jūrinis vėjo parkas, kuriame mums priklauso 5 % mažumos akcijų paketas, pasiekė statybų etapą. Be to, 2023 m. sausio mėn. Mažeikių VP (63 MW), Lietuvoje į tinklą patiekta pirmą elektros energiją. Nuo to laiko pagaminta energija parduodama rinkos sąlygomis.

### Žaliosios gamybos Portfelis















### Žaliosios gamybos Projektų apžvalga



<sup>1</sup> Iš kurių ~10 MW vis dar vystymo stadijoje.

## Pagrindinių investicinių projektų statusas / Statomi projektai

Projektas	 Mažeikių VP	 Vilniaus KJ (biomasės blokas)	 Silezijos VP I	 Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	 Silezijos VP II	 „Moray West“ jūrinio vėjo parkas <sup>8</sup>
Šalis	Lietuva	Lietuva	Lenkija	Lenkija	Lenkija	Jungtinė Karalystė
Technologija	Sausumos vėjo parkas	Biomasės jėgainė	Sausumos vėjo parkas	Saulės elektrinė	Sausumos vėjo parkas	Jūrinio vėjo parkas
Galia	63 MW	73 MWe, 169 MWth	50 MW	Apie 40 MW	Iki 137 MW	850–900 MW
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2023 m. II ketv.	2023 m. III ketv.	2024 m. I ketv.	2023–2024 m. I ketv.	2024 m. II pusm.	2025 m.
Investicijos	~80–85 mln. Eur	~270 mln. Eur <sup>1</sup>	~75 mln. Eur <sup>2</sup>	~30 mln. Eur	~240 mln. Eur <sup>2</sup>	Neskelbiama
Pajamų modelis	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	15 metų indeksuojamas CfD – ~51 Eur/MWh <sup>3</sup>	15 metų indeksuojamas CfD (taikomas dalinai, ~49–57 Eur/MWh <sup>4</sup> ) / pagal elektros energijos pirkimo sutartį	15 metų indeksuojamas CfD - ~59 EUR/MWh <sup>6</sup> (~35 % numatomos gamybos) / pagal elektros energijos pirkimo sutartį (~65 % numatomos gamybos)	EUR/15 metų indeksuojamas CfD - ~52 EUR/MWh <sup>7</sup> (~33 % numatomos gamybos) / pagal elektros energijos pirkimo sutartį (~67 % numatomos gamybos)
Nuosavybė	100 %	100 % (49 % bus parduota pradėjus veiklą, remiantis ES paramos taisyklėmis)	100 %	100 % <sup>5</sup>	100 %	5 % (pagal bendradarbiavimo susitarimą su „Ocean Winds“ įmone, lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
Statusas						
Progresas	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Visos vėjo turbinos buvo pastatytos ir prijungtos prie vidaus tinklo. Vyksta vėjo turbinų elektros sistemų užbaigimo darbai.</li> <li>– Atliekamos galutinės PSO pastotės, vėjo turbinų ir SCADA sistemos bandymų procedūros, kurias numatoma baigti 2023 m. II ketv.</li> <li>– Pirmoji elektros energija į tinklą patiekta 2023 m. sausio mėn. ir nuo to laiko pagaminta elektros energija parduodama rinkos sąlygomis.</li> <li>– Ataskaitos paskelbimo dieną keturios vėjo turbinos prijungtos į tinklą.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Prasidėjo šaltieji bandymai.</li> <li>– Pristatytas ir sumontuotas paleidimo degiklio kompleksas.</li> <li>– Baigtas katilo izoliacijos įrengimas (karščiui atsparus katilo vidinių paviršių betonavimas).</li> <li>– Tikslai pagaminti pirmąją energiją bandomuoju režimu apie 2023 m. I ketv. ir pradėti pilną komercinę veiklą kitą šildymo sezoną išlieka nepakitę. Tačiau dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir statybų rinkose šiek tiek vėluoja projekto komercinės veiklos pradžia (nukelta iš 2023 m. II ketv. į 2023 m. III ketv.).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Vėjo turbinų bei jų komponentų („Nordex“) pristatymo ir montavimo darbų tikslai išlieka nepakitę, t. y. turėtų prasidėti 2023 m. II ketv. ir pasibaigti iki 2023 m. III ketv. pabaigos.</li> <li>– Baigti vėjo turbinų pamatų rengimo darbai.</li> <li>– Statomi keliai ir kranų aikštelės, kuriuos numatoma baigti 2023 m. I ketv.;</li> <li>– Tikimasi, jog pirmoji elektros energija į tinklą bus pradėta tiekti, kaip planuota, 2023 m. IV ketv. Tačiau, dėl sutrikimų tiekimo grandinėje ir oro sąlygų rizikos iššūkių projekto investicijos buvo pakoreguotos į 75 mln. Eur (nuo 70 mln. Eur), o komercinės veiklos pradžia atidėta į 2024 m. I ketv. (nuo 2023 m. IV ketv.).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 30 projektų, kurių bendra galia siekia apie 30 MW, jau užsitikrino CfD, nuo 49 iki 57 EUR/MWh<sup>4</sup> režyje.</li> <li>– Šiuo metu vykdomos pirmojo portfelio dalies, sudarančio 21 MW statybos, kurio komercinės veiklos pradžia numatyta iki 2023 m. pabaigos. Kitą portfelio dalį, sudarančią 8 MW, tikimasi baigti statyti iki 2024 m. I ketv. pabaigos. Likusi 10 MW dalis vis dar yra vystymo stadijoje.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Pasirašytos vėjo turbinų tiekimo ir montavimo („Nordex“), pagalbinų paslaugų ir projekto vyr. inžinieriaus sutartys.</li> <li>– Pradėti projekto rengimo ir projektavimo darbai.</li> <li>– Projektas Lenkijos aukcione laimėjo 15 metų CfD skatinamajam tarifui, kurio lygis siekia ~59 EUR/MWh<sup>6</sup>, kuriuo remiantis bus parduodamas ~35 % planuojamos pagaminti elektros energijos kiekis.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– „Siemens Gamesa“ laimėjo užsakymą pristatyti 60 vėjo turbinų, kurių kiekvienos galia yra 14,7 MW.</li> <li>– Gautas Europos Komisijos patvirtinimas, jog projektas nepatenka į susijungimų reglamento taikymo sritį.</li> <li>– Projekto finansavimo procesas yra galutiniame etape. Tikimasi, kad finansavimo sutartis bus pasirašyta ir sandoris pabaigtas 2023 m. I ketv.</li> </ul>

 Vyksta pagal planą
 Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

<sup>1</sup> Įtraukta ES parama investicijoms į Vilniaus KJ (t. y., atliekas energija verčiančiam (pradėjo veiklą 2021 m. I ketv.) ir biomasės blokams), kuri bendrai siekia ~140 mln. Eur.

<sup>2</sup> Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.

<sup>3</sup> 237,5 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,8483 PLN/EUR valiutos kursą 2022 m. gruodžio 30 d.

<sup>4</sup> 228–268 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,6808 PLN/EUR valiutos kursą 2022 m. gruodžio 30 d.



<sup>5</sup> Po visų statybos darbų užbaigimo.

<sup>6</sup> 274.99 PLN/MWh, taikant infliacijos indeksą ir 4,6808 PLN/EUR valiutos kursą 2022 m. gruodžio 30 d.

<sup>7</sup> 37.35 GBP/MWh (pagal 2012 m. kainas), taikant infliacijos indeksą ir 0,88693 GBP/EUR valiutos kursą 2022 m. gruodžio 30 d.

<sup>8</sup> Kadangi Grupei priklauso 5 % mažumos akcijų paketo dalis, projekto pajėgumai nekonsoliduojami ir neatsispindi Žaliosios gamybos Portfelio duomenyse.

## Pagrindinių investicinių projektų statusas / Projektai pažengusioje vystymo stadijoje

Projektas	 Tauragės saulės elektrinė	 Latvijos saulės portfelis I	 Kruonio HAE plėtra	 Latvijos VP portfelis I: Projektas 1	 Latvijos hibridinis portfelis I
Šalis	Lietuva	Latvija	Lietuva	Latvija	Latvija
Technologija	Saulės elektrinė	Saulės elektrinė	Hidroelektrinė	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas ir saulės elektrinė
Galia	22,1 MW	Iki 300 MW	110 MW	Apie 70 MW	Apie 200 MW
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2024 m.	2025 m.	2025 m. <sup>3</sup>	2025 m.	2025–2027 m.
Investicijos	~16 mln. Eur	~ 213 mln. Eur <sup>1</sup>	Bus patikslinta <sup>4</sup>	~90. mln. Eur <sup>1</sup>	~ 270 mln. Eur <sup>1</sup>
Pajamų modelis	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	n/a	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)
Nuosavybė	100 %	100 % <sup>2</sup>	100 %	100 % <sup>2</sup>	100 % <sup>2</sup>
Statusas					
Progresas	<ul style="list-style-type: none"> <li>Saulės elektrinė bus statoma šalia jau veikiančios „Vėjo gūsių“ VP (19,1 MW), esančio Tauragėje, Lietuvoje. Tai bus pirmasis Grupės sausumos hibridinis projektas.</li> <li>Buvo priimtas galutinis investicinis sprendimas.</li> <li>Pasirašytos sutartys su fotovoltinių modulių ir inverterių tiekėjais.</li> <li>Vykdomi projekto dizaino darbai.</li> <li>Vyksta vyr. inžinieriaus ir projektavimo bei statybų rangovo pirkimai.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>2022 m. gruodžio mėn. pasirašytas sąlyginis susitarimas dėl saulės portfelio Latvijoje įsigijimo.</li> <li>Užtikrintas prisijungimas prie tinklo visiems 3 projektams.</li> <li>Vyksta statybos leidimų gavimo procesas, kuris, tikimasi, bus baigtas 2023 m. III ketv.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Baigtos derybos su galimais „FIDIC“ inžinieriaus paslaugų tiekėjais ir tiekėjai pakviesti pateikti galutinius pasiūlymus, kurie buvo gauti 2023 m. sausio mėn. Tikimės, kad paslaugų teikėjų atrankos procedūros bus baigtos iki 2023 m. kovo mėn. pabaigos.</li> <li>Pagrindinės derybos dėl sutarties su potencialiais tiekėjais buvo baigtos ir tiekėjai buvo pakviesti pateikti galutinius pasiūlymus, kurie buvo gauti 2023 m. sausio mėn. Tikimės, kad pagrindinio rangovo atrankos procedūros bus baigtos maždaug 2023 m. I ketvirtį.</li> <li>Galutinį investicinį sprendimą tikimasi priimti 2023 m. I ketv.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vyksta PAV procedūros.</li> <li>Užtikrintas galios prisijungimas prie tinklo.</li> <li>Gautas Ekonomikos ministerijos leidimas ir perdavimo sistemos operatoriaus techninės sąlygos.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Vyksta PAV procedūros.</li> <li>Užtikrintas galios prisijungimas prie tinklo.</li> <li>Gautas Ekonomikos ministerijos leidimas ir perdavimo sistemos operatoriaus techninės sąlygos.</li> </ul>

<sup>1</sup> Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas.<sup>2</sup> Gavus statybos leidimus arba sumokėjus išankstinį užstatą dėl tinklo rezervacijos.<sup>3</sup> Preliminarus projekto įgyvendinimo grafikas, kuris bus suderintas su Lietuvos sinchronizacijos su Kontinentine Europa projekto įgyvendinimu.<sup>4</sup> Dėl geresnių nei tikėtasi 5 agregato techninių parametru, dėl kurių bus galima teikti didesnės apimtios paslaugos PSO, kas lėmė projekto verslo modelio atnaujinimą, bei dėl karo Ukrainoje ir infliacijos pabrangusių medžiagų, numatytas projekto investicijų lygis tikimasi bus aukštesniame lygyje, palyginus su preliminaria pirkimo, paskelbto 2022 m. sausio mėn., verte (~80 mln. Eur).

Nepaisant to, verslo scenarijus išliko nepakitęs ir numatoma nuosavybės graža atitiks Grupės siektinos gražos rėžį, ty. aukštą vienaženklį – žemą dviženklį skaičių.

 Vyksta pagal planą
 Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto

## Pagrindinių investicinių projektų statusas / Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Projektas	 Plyno lauko investicijų projektų portfelis	 Latvijos VP portfelis I: Projektai 2 ir 3	 Plungės VP projektas	 Lietuvos jūrinio VP I
Šalis	Lietuva, Lenkija, Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva
Technologija	Sausumos vėjo ir saulės elektrinės	Sausumos vėjo parkas	Sausumos vėjo parkas	Jūrinio vėjo parkas
Galia	Apie 2.0 GW <sup>1</sup>	Apie 90 MW	Iki 218 MW	700 MW
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2025–2030 m. <sup>2</sup>	2026–2027 m.	2026–2030 m.	2028–2030 m.
Investicijos	Neskelbiama	~110 mln. Eur <sup>3</sup>	~300 mln. Eur <sup>3</sup>	Neskelbiama
Pajamų modelis	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	Veiks rinkos sąlygomis (pagal elektros energijos pirkimo sutartį)	15 metų CfD <sup>5</sup>
Nuosavybė	100 %	100 % <sup>4</sup>	100 % <sup>4</sup>	51 % (bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, įmone lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“)
Statusas				
Progresas	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 2022 m. plyno lauko investicijų projektų portfelis išaugo apie 1.7 GW iki maždaug 1.8 GW (nuo 170 MW). Po ataskaitinio laikotarpio sudarėme žemės nuomos sutartis papildomiems 0,2 GW ir dabar bendra plyno lauko investicijų projektų portfelis siekia apie 2,0 GW.</li> <li>– Sudarius žemės, reikalingos atitinkamiems pajėgumams statyti, nuomos sutartis, įprastai pradedamos PAV, teritorijų planavimo ir kitos procedūros konkrečiose projektų vystymo vietose.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Atliktos PAV procedūros 54 MW (iš 90 MW). Likusiai galiai dar vyksta PAV procedūros.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Projektas įsigytas 2022 m. lapkričio mėn.</li> <li>– Pradėti parengiamieji PAV procedūrų ir vystymo darbai.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 2022 m. II ir III ketv. Lietuvoje pradėti jūros dugno ir meteoaniniai tyrimai, kurių pirmuosius rezultatus perkančioji organizacija gavo ir paskelbė 2022 m. IV ketv.</li> <li>– 2022 m. rugsėjo mėn. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba paskelbė dokumento, nustatančio aukciono tvarką, projektą. Galutinį projekto variantą tikimasi patvirtinti 2023 m. I ketv., o pats aukcionas numatytas vykti 2023 m. rugsėjo 1 d.</li> <li>– 2022 m. spalio 26 d. Lietuvos Vyriausybė patvirtino aukcione dalyvausiančioms šalims keliamus reikalavimus.</li> </ul>



<sup>1</sup> Sudarytos žemės, skirtos pajėgumų vystymui, nuomos sutartys. <sup>2</sup> Nurodyta galia susidaro iš skirtingų projektų, todėl planuojama komercinės veiklos pradžia priklauso nuo konkretaus projekto. Be to, veiklos susijusios su Lietuvos projektais turėtų prasidėti nurodytu laikotarpiu pabaigoje. <sup>3</sup> Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. <sup>4</sup> Gavus statybos leidimus arba sumokėjus išankstinį užstatą dėl tinklo rezervacijos. <sup>5</sup> Pagal Lietuvos Respublikos Seimo patvirtintą įstatymą, aukciono dalyviai turės pateikti: (i) CfD paramos schemas (Eur/MWh) pasiūlymą ir (ii) pagamintą elektros kiekį (MWh), kuriam bus prašoma CfD tarifas. 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 (nustato reguliuotojas) \* 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 tęsėme tinklo techninės priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Kalbant apie pastarąjį projektą – skaitiklių diegimas vyksta pagal planą, o pačioje 2022 m. III ketv. pradžioje paleidome IT sistemą, kuri leido pradėti ir masinį skaitiklių diegimą. Išmanieji skaitikliai bus diegiami visiems privatiems ir verslo klientams, kurių energijos suvartojimas yra didesnis nei 1 000 kWh per metus, bei visiems naujiems klientams, elektros gamintojams ir nutolusiems gamintojams. Be to, žmonės su negalia jau gali kreiptis dėl išmaniojo skaitiklio įdiegimo jų namuose, nepaisant jų mėtinio sunaudojamos energijos kiekio. Diegimas planuojamas ir inžinieriams užduotys paskirstomos pagal prioritetus – pirmiausiai įtraukiant neplaninius darbus, tokius kaip dabartinio skaitiklio išmontavimas, naujų klientų prijungimas. Tuomet sistema pasirenka

optimalius planinių išmaniojo skaitiklio įdiegimo klientams darbų maršrutus pagal aukščiau išvardintus kriterijus, įskaitant vartotojus kurie pagal eilę buvo pasirinkti pagal viršuje nurodytus kriterijus ir vartotojus netoli kitų vartotojų su pirmenybe.

2022 m. sėkmingai pasiekėme ir viršijome išmaniųjų skaitiklių įrengimo tikslą – 192 000. Iš viso per ataskaitinį laikotarpį buvo įdiegti 210 439 išmanieji skaitikliai (iš viso planuojama įrengti 1 200 000 skaitiklių). Vertinant rezultatus, mūsų tikslas užbaigti masinio diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos išlieka nepakitęs, nepaisant to, kad pasaulinė tiekimo krizė gali sukelti išmaniųjų skaitiklių gamybos sutrikimus ir taip paveikti projektą, išmaniuosius skaitiklius pristatant mažesniais kiekiais nei planuota ir (arba) per ilgesnį laiką.



## Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	 Techninė priežiūra	 Plėtra Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai	 Plėtra Išmaniųjų skaitiklių diegimas	VISO
Šalis				Lietuva
Investicijos 2021–2030 m. (ESO 10 metų investicinis planas)	~1,0 mlrd. Eur	~750 mln. Eur	~150 mln. Eur	~1,9 mlrd. Eur
Investicijos 2022–2025 m. (Strateginis planas)	~390–410 mln. Eur	~320–340 mln. Eur	~100–120 mln. Eur <sup>1</sup>	~0,8–0,9 mlrd. Eur
Pajamų modelis	Iš dalies padengta ES lėšomis (priklausomai nuo projekto)	Iš dalies padengta klientų mokesčiais	n/a	n/a
Nuosavybė				100 %
Statusas				
Progresas	– 2022 m. rekonstruota virš 1 136 km elektros linijų (iš kurių 345 km rekonstruota 2022 m. IV ketv.). Daugiau nei 95 % iš jų buvo pakeistos požeminėmis.	– 2022 m. prijungta daugiau nei 37 824 naujų elektros energijos vartotojų bei atlikta beveik 26 177 galios didinimų. Tai lėmė apie 726 km naujų elektros linijų (iš kurių 208 km nutiesta 2022 m. IV ketv.).	– Tuojuo po 2022 m. II ketv. sėkmingai pradėtas masinis skaitiklių diegimas. – Iki 2022 m. pabaigos iš viso buvo įdiegti 210 439 išmanieji skaitikliai. – Be to, 2022 m. IV ketvirtį buvo pradėtas antrasis išmaniųjų matavimo IT sistemų diegimo projekto etapas, kurio metu atlikta išsami naujų funkcijų analizė ir diegimo planavimas.	

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

 Vyksta pagal planą  Vėlavimas ir (ar) nuokrypis nuo biudžeto





~ 5,3 GW

Nuo 2022 m. pradžios mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo daugiau nei dvigubai, iki 5,3 GW (nuo 2,6 GW).



## 2.5 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

Logistikos ir tiekimo problemas dar labiau apsunkino Rusijos įsiveržimas į Ukrainą, dėl kurio sutriko pramoniniams procesams reikalingų medžiagų srautas. 2022 m., palyginti su ankstesniais metais, BVP augimas visoje euro zonoje buvo 1,9 %, o prognozuojama, kad 2023 ir 2024 m. visų metų BVP augimas bus atitinkamai 0,9 % ir 1,5 %. Lietuvoje BVP, palyginti su tuo pačiu praėjusių metų laikotarpiu, sumažėjo -0,4 %, o 2023 ir 2024 m. numatomas atitinkamai 0,3 % ir 2,5 % augimas. Remiantis Eurostato žiemos prognoze, mūsų namų rinkų BVP 2023 m. turėtų augti lėčiau nei ES ir euro zonos, o 2024 m. numatomas didesnis augimas.

#### BVP pokytis, %

	2022 m. vs 2021 m.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	(0,4)	+0,3	+2,5
 Latvija	+0,1	+0,1	+2,7
 Estija	-1	+0,1	+2,8
 Suomija	-1	+0,2	+1,4
 Lenkija	-1	+0,4	+2,5
 Euro zona	<b>+1,9</b>	<b>+0,9</b>	<b>+1,5</b>
 ES	<b>+1,8</b>	<b>+0,8</b>	<b>+1,6</b>








Šaltinis: „Eurostat“.

<sup>1</sup> Duomenys dar nėra paviešinti.

#### Infliacija

2022 m. IV kv. euro zonos suderintas VKI šiek tiek sumažėjo ir 2022 m. gruodžio mėn. sudarė +9,2 %, o didžiąją dalį jo padidėjimo (25,5 %) vis dar lėmė energetikos sektorius. Išskyrus Suomiją, 2022 m. infliacija mūsų namų rinkose buvo didesnė negu euro zonoje ir ES. Be to, tikėtina, kad 2023 m. infliacija mūsų namų rinkose ir toliau bus didesnė negu ES ir euro zonoje, tačiau tikimasi, kad 2024 m. suderintas VKI lygis pasieks panašų lygį.

#### Infliacijos lygis pagal suderintą VKI, %

	2022 m.	2023 m. (progn.)	2024 m. (progn.)
 Lietuva	+20,0	+8,7	+2,1
 Latvija	+20,7	+7,9	+1,5
 Estija	+17,5	+6,2	+2,2
 Suomija	+8,8	+4,2	+2,0
 Lenkija	+15,3	+11,7	+4,4
 Euro zona	<b>+9,2</b>	<b>+5,6</b>	<b>+2,5</b>
 ES	<b>+10,4</b>	<b>+6,4</b>	<b>+2,8</b>

Šaltinis: „Eurostat“.






## Rinkų apžvalga

### Esminiai pokyčiai

- Sunkiai prognozuojami gamtinių dujų srautai ir sustabdytas importas per „Nord Stream I“ lėmė per metus 3 k. išaugusias gamtinių dujų kainas namų rinkoje. Papildomai buvo reikalinga priemoka, norint užtikrinti tinkamą dujų srautą ir reikalingą saugyklų užpildymo lygį
- Didelės gamtinių dujų ir CO2 (ES ATLPS) kainos bei mažesnė gamyba iš vandens energijos Skandinavijoje lėmė per metus namų rinkoje 2 k. išaugusias didmenines elektros kainas. Perdavimo tinklo jungties tarp regionų remontas, sumažėję elektros srautai tarp valstybių taip pat prisidėjo prie kainų augimo
- Elektros energijos gamybos lygis išaugo visose namų rinkos šalyse. Didžiausias augimas užfiksuotas Estijoje dėl išaugusios gamybos naftos skalūnų jėgainėse. Kita vertus, Latvijos gamybos lygis sumažėjo, dėl sumažėjusios gamybos iškastiniu kuru varomose elektrinėse ir padidėjusiomis gamybos kainomis
- Vis dar pastebimas reikšmingai mažėjantis gamtinių dujų vartojimo lygis visose namų rinkos šalyse. Tačiau, sumažėjimas nėra toks reikšmingas lyginant elektros suvartojimo pokyčius.

### Elektra ⚡




#### Vartojimas, TWh

	2022 m.	2021 m.	Δ, %	2022 m.	2021 m.	Δ, %
 Lietuva	12,2	12,4	(1,6 %)	4,6	4,2	9,5 %
 Latvija	6,8	7,3	(6,8 %)	4,5	5,6	(19,6 %)
 Estija	8,2	8,4	(2,4 %)	7,1	5,9	20,3 %
 Suomija	79,2	84,7	(6,5 %)	63,6	63,7	(0,2 %)
 Lenkija	172,9	174,9	(1,1 %)	176,0	175,0	0,6 %

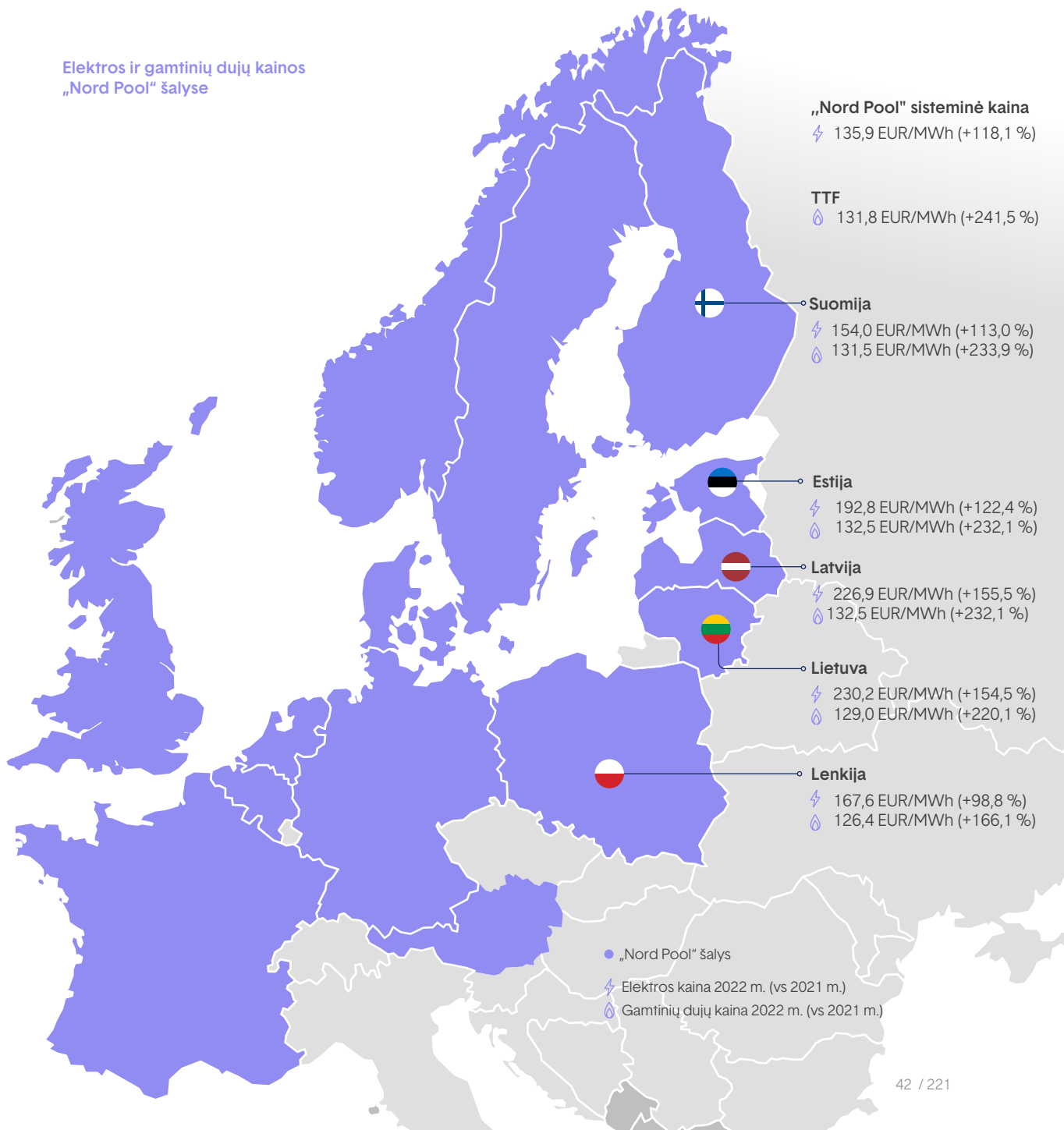
#### Gamyba, TWh

### Gamtinės dujos 💧

#### Vartojimas, TWh

	2022 m.	2021 m.	Δ, %
 Lietuva	15,7	24,3	(35,4 %)
 Latvija	8,8	12,5	(29,6 %)
 Estija	3,7	4,9	(24,6 %)
 Suomija	11,4	24,8	(53,6 %)
 Lenkija	177,6	216,5	(18,0 %)

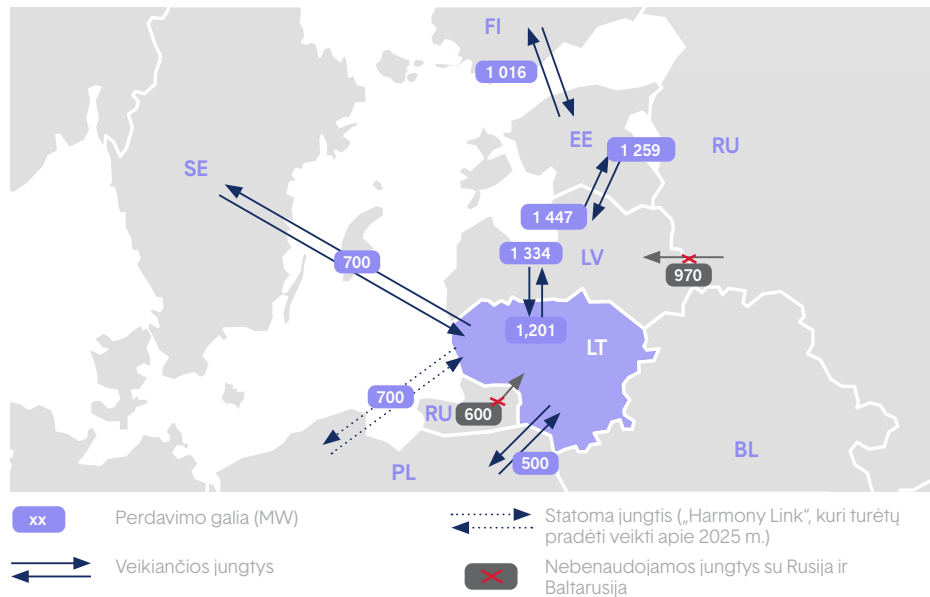
### Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse



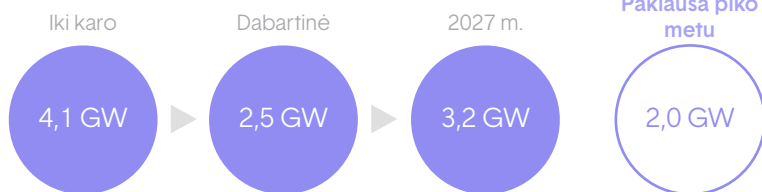
## Regioninės jungtys ir infrastruktūra

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

**Elektros energijos jungtys<sup>1</sup>: pakankamos patenkinti paklausai, nepaisant jų sumažėjimo dėl elektros energijos importo iš Rusijos sustabdymo**

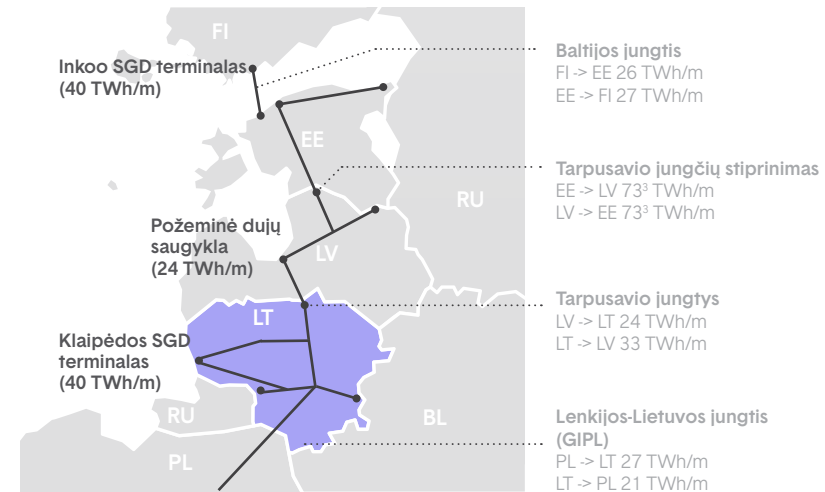


### Lietuvos elektros energijos pajėgumai



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

**Gamtinių dujų infrastruktūra<sup>2</sup>: užtikrinta paklausa importuojant gamtines dujas panaudojant SGD terminalą ir dujų atsargomis, laikomomis požeminėje saugykloje**



	2022 m. metinis poreikis, TWh/m.	Suvartojimo pokytis 2022 m., lyginant su 2021 m., %
Lenkija	177,6	(18,0 %)
Lietuva	15,7	(35,4 %)
Suomija	11,5	(53,6 %)
Latvija	8,8	(29,6 %)
Estija	3,7	(24,6 %)
<b>Viso</b>	<b>217,3</b>	<b>(23,2 %)</b>

<sup>1</sup> Šaltinis: Nord Pool, IEA

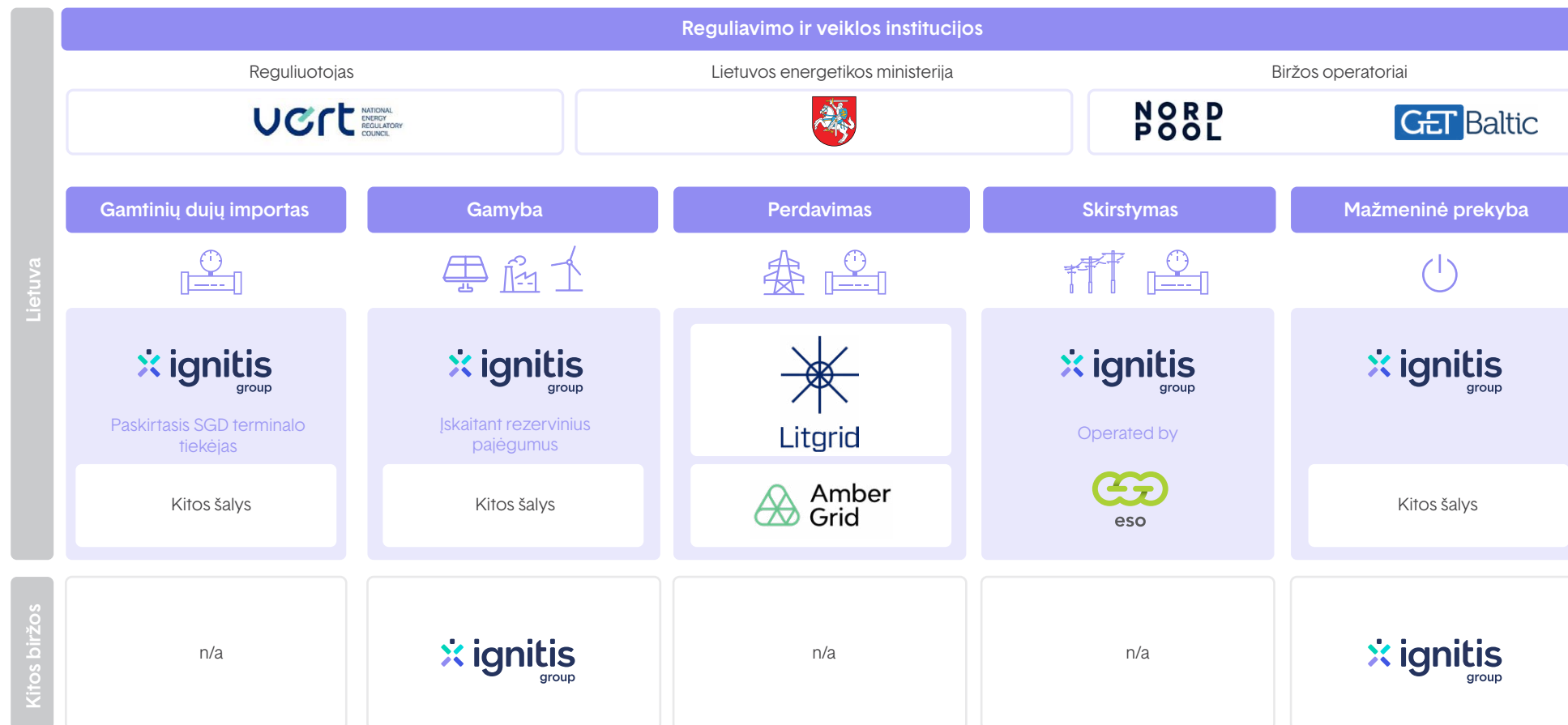
<sup>2</sup> Šaltinis: viešai prieinama informacija.

<sup>3</sup> Šaltinis: remiantis Grupės turimais duomenimis.

## Grupės vaidmuo namų rinkos šalyse

Kadangi grupė veikia Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje, jos vaidmuo skiriasi priklausomai nuo šalies. Lietuvos energetikos vertės grandinėje atliekame itin svarbų vaidmenį dalyvaudami visose su energetika susijusiose veiklose, išskyrus perdavimo paslaugas. Palyginimui, kitose šalyse mes arba turime ir valdome energijos gamybos pajėgumus, arba valdome mažmeninės prekybos verslą, arba ir viena, ir kita. Išsamesnę informaciją rasite žemiau pateiktame paveikslėlyje.

### Grupės indėlis energetinės vertės grandinėje





## Reguliacinė aplinka

### Europoje

#### REPowerEU

Europos Komisija toliau siekia įgyvendinti Žaliojo kurso tikslus ir siūlo reikšmingus teisinius ir energetikos politikos pokyčius. 2022 m. gegužės 18 d. Europos Komisija pristatė planą „REPowerEU“, kuriuo siekiama atsakyti ES priklausomybės nuo Rusijos iškastinio kuro iki 2027 m. ir užtikrinti ilgalaikį ES energetikos sistemos tvarumą, ekonominį efektyvumą ir energijos tiekimo saugumą. Plano įgyvendinimo terminas ir ambicingumas reikalauja spartesnių ir didesnę įtaką turinčių, nei iki šiol paskelbtų pakankamai ambicingų, pvz., pagal „Fit for 55“ ir „Vandenilio ir dekarbonizuotos dujų rinkos“ paketus, veiksmų. Siekiant minėtų tikslų, trumpalaikiai, vidutinio ilgio ir ilgalaikiai tikslai ir priemonės turi būti nukreipiami šiomis trimis kryptimis:

- energijos paklausos sumažinimas (pvz., didinant „Energinės vartojimo efektyvumo direktyvos“ tikslą nuo 9 % iki 13 % t. t.);
- įprastinio (iškastinio) kuro tiekėjų diversifikavimas bei atitinkamos infrastruktūros ateities poreikių užtikrinimas (pvz.: įrengiant platformą savanoriškam bendram dujų, SGD ir vandenilio pirkimui; įpareigojant valstybes nares kiekvienais metais iki lapkričio 1 d. užpildyti dujų saugyklas 80 %; paspartinti pagrindinių tarpvalstybinių elektros tinklo jungčių statybas, įskaitant ir Baltijos regioną, ir t. t.);
- perėjimo prie atsinaujinančių energijos išteklių spartinimas (pvz.: didinant „Atsinaujinančios energijos direktyvos“ tikslus iki 45 % iki 2030 m., nuo 40 % numatytų „Fit for 55“ pakete; didinant iš atsinaujinančių išteklių pagamintos energijos tikslą nuo 320 GW 2025 m. iki 600 GW 2030 m.; nustatant 10 mln. tonų žaliojo vandenilio pagaminto ES tikslą ir tokios pačios apimties importo tikslą iki 2030 m.; nustatant 35 mlrd. m<sup>3</sup> iki 2030 m. pagaminto biometano tikslą; įvedant „Saulės energijos stogų diegimo iniciatyvą“, kuria siekiama padaryti saulės energijos stogų infrastruktūrą privaloma komerciniams ir viešosios paskirties pastatams iki 2025 m., o gyvenamiesiems pastatams – iki 2029 m., ir t. t.).

#### Europos dujų paklausos mažinimo planas




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

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

Bet koku atveju, valstybės narės turi teisę laisvai rinktis tinkamas paklausos mažinimo priemones ir turėtų pirmenybę teikti priemonėms, kurios daro poveikį kitiems vartotojams nei saugomi vartotojai, atsižvelgiant į jų ekonominę svarbą.

#### Marienborgo deklaracija

2022 m. rugpjūčio 30 d. Lietuvos Respublikos Prezidentas ir Danijos, Vokietijos, Estijos, Latvijos, Lenkijos, Estijos, Suomijos ir Švedijos (valstybių narių) vyriausybės vadovai pasirašė [Marienborgo deklaraciją](#), kurioje nustatė bendrus siekius, kad iki 2030 m. Baltijos jūros regiono vėjo jėgainių galia būtų ne mažesnė kaip 19,6 GW, t. y. septynis kartus didesnė už dabartinę, ir pripažino, kad Baltijos jūros baseino vėjo jėgainių galimybės yra labai didelės - iki 93 GW. Valstybių narių vadovai susitarė siekti spartesnių leidimų išdavimo procesų ir siekti subalansuoto ekonominių ir ekologinių poreikių sambūvio, nagrinėti bendrus tarpvalstybinius atsinaujinančiosios energijos projektus ir nustatyti infrastruktūros poreikius, kurie leistų integruoti atsinaujinančiąją energiją, reikalingą tiekimo saugumui ir įperkamai energijai namų ūkiams ir įmonėms, kartu atsižvelgiant į valstybių narių nacionalinės energetikos politikos prioritetus ir jų pasirinktą energijos rūšių derinį. Siekiant šio tikslo buvo sutarta stiprinti aplink Baltijos jūrą esančių valstybių narių politinį bendradarbiavimą energetinio saugumo srityje, įskaitant atsinaujinančiosios energijos tiekimo spartinimą.

Priėmimo data:	Procesas vykdomas (išskyrus naujus dujų laikymo reikalavimus, priimtus 2022 m. birželio 27 d.)	Priėmimo data:	2022 m. rugpjūčio 5 d.	Priėmimo data:	2022 m. rugpjūčio 30 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės strategija.	Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną, nėra tikimasi reikšmingos finansinės įtakos Grupei.	Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės strategija.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

## Skubios intervencijos reglamentas

2022 m. spalio 6 d. ES Taryba priėmė Reglamentą (ES) 2022/1854 dėl skubios intervencijos, skirtos didelėms energijos kainoms mažinti. Reglamente pristatomos bendros priemonės, skirtos mažinti elektros energijos paklausą bei padėti užtikrinti energijos įperkumą namų ūkiams ir įmonėms. Reglamentas numato šias laikinąsias ir nepaprastąsias priemones:

- elektros energijos paklausos sumažinimas: bendras mėnesinis suvartojamos elektros energijos kiekis turėtų būti sumažintas 10 proc. Valstybės narės turėtų sumažinti savo bendrą nustatytomis piko valandomis suvartojamos elektros energijos kiekį vidutiniškai bent 5 % per valandą; Be kita ko, valstybės narės turėtų nustatyti piko valandas, kurios iš viso atitinka ne mažiau kaip 10 % visų piko valandų 2022 m. gruodžio 1 d. – 2023 m. kovo 31 d. laikotarpiu. Šiam tikslui valstybės narės turėtų įgyvendinti atitinkamas priemones vartojimo sumažinimui;
- privaloma rinkos pajamų viršutinė riba ir jos taikymas elektros energijos gamintojams: sutarta nustatyti viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, įskaitant ir tarpininkams. Rinkos pajamų viršutinė riba taikoma rinkos pajamoms, gautoms pardavus elektros energiją, pagamintą naudojant, atsinaujįjančiuosius išteklius, branduolinę energiją, lignitą ir kt. Valstybės narės turi įgyvendinti pačių pasirinktas priemones bei surinktas pajamas naudoti galutinių elektros energijos vartotojų paramos ir apsaugos priemonėms;
- Laikinis solidarumo įnašas iškastinio kuro sektoriaus įmonėms: pelno perviršiu, gautam iš ES įmonių ir nuolatinių buveinių veiklos žalios naftos, gamtinių dujų, anglių ir naftos perdirbimo sektoriuose, taikomas privalomas laikinis solidarumo įnašas. Laikinis solidarumo įnašas apskaičiuojamas nuo apmokestinamojo pelno, nustatyto pagal nacionalines mokesčių taisykles 2022 finansiniais metais ir (arba) 2023 finansiniais metais ir visą jų atitinkamą laikotarpį, kuris daugiau kaip 20 % viršija vidutinį ketverių finansinių metų, prasidedančių 2018 m. sausio 1 d. arba vėliau, apmokestinamąjį pelną, nustatytą pagal nacionalines mokesčių taisykles. Pajamos, surinktos iš solidarumo įnašo bus naudojamos teikti finansinę paramą vartotojams bei sumažinti aukštų mažmeninės rinkos elektros kainų efektą;
- priemonės mažmeninei rinkai: valstybės narės gali laikinai taikyti viešąsias intervencijas į elektros energijos tiekimo kainų nustatymą mažoms ir vidutinėms įmonėms, siekiant dar labiau sumažinti jų problemas, susijusias su aukštomis energijos kainomis. Valstybės narės taip pat gali nustatyti elektros tiekimo kainą, kuri būtų mažesnė už sąnaudas.

## Laikinas dujų kainų apribojimo mechanizmas




2022 m. gruodžio 19 d. ES energetikos ministrai susitarė dėl laikino dujų kainų apribojimo mechanizmo. Tarybos reglamentas, numatantis rinkos koregavimo mechanizmą, skirtą apsaugoti piliečius ir ekonomiką nuo pernelyg aukštų kainų, siekia sumažinti atvejų skaičių, kai ES rinkoje išaugusios dujų kainos neatitinka pasaulinės rinkos kainų. Rinkos koregavimo mechanizmas bus aktyvuojamas automatiškai, įvykus vienam iš šių „rinkos koregavimo įvykių“:

- TTF dujų rinkoje kito mėnesio kaina tris darbo dienas viršija 180 Eur/MWh;
- TTF dujų rinkoje kito mėnesio kaina tris darbo dienas yra 35 Eur didesnė nei referencinės SGD kainos pasaulinėje rinkoje.

Mechanizmas bus taikomas nuo 2023 m. vasario 15 d. Mechanizmui įsigaliojus, dujų ateities sandoriai, viršijantys dinamišką kainos už tūkstantį kubinių metrų dujų siūlymo ribą negalės būti sudaromi. Dinamiška kainos siūlymo riba nustatoma prie referencinės SGD kainos pasaulinėje rinkoje (nustatomos pagal kainas pateikiamas tarptautiniuose SGD prekybos centruose) plius 35 Eur/MWh. Jei orientacinė SGD kaina neviršija 145 Eur, dinamiška kainos siūlymo riba išlieka 145 Eur plius 35 Eur. Aktyvavus mechanizmą, dinamiška kainos siūlymo riba rinkoje bus taikoma bent 20 darbo dienų. Jei kaina rinkoje neviršija dinamiškos kainos siūlymo ribos (180 Eur/MWh) bent tris dienas iš eilės, mechanizmas bus automatiškai sustabdytas. Reglamentas taip pat numato sustabdymo mechanizmą, jei nustatomos energijos tiekimo saugumo, finansinio stabilumo, vidinio ES dujų srauto ar išaugusios dujų paklausos rizikos būtų identifikuotos.

## Konsultacijos dėl ES elektros energijos rinkos modelio peržiūros

2023 m. sausio 23 d. Europos Komisija inicijavo viešas konsultacijas dėl [ES elektros energijos rinkos modelio peržiūros](#). Šių konsultacijų metu yra siekiama identifikuoti reguliacines priemones, skirtas energetikos krizes metu išryškėjusiems ES elektros energijos rinkos modelio trūkumams šalinti. Konsultacijų dokumente daugiausia dėmesio skiriama galimoms priemonėms, kuriomis siekiama sukurti atsparesnę rinką, kuri duotų pridėtinės vertės Europos piliečiams ir visai pramonei ne vien dabartinės krizės sąlygomis. Šios priemonės turi būti įgyvendinamos greitai ir būti nuolatinės, atsižvelgiant į bendrą elektros energijos rinkos struktūrą ir jos ilgalaikę raidą, taip pat į kintančius energetikos pertvarkos poreikius. Reforma apima Elektros energijos reglamento (ES) 2019/943, Elektros energijos direktyvos (ES) 2019/944 ir Reglamento (ES) Nr. 1227/2011 (REMIT) pakeitimus. Grupė vertina galimus dabartinės rinkos struktūros apribojimus ir trūkumus ir, atsižvelgdama į vykstančias viešas konsultacijas (iki 2023 m. vasario 13 d.), Europos Komisijai pateiks savo įžvalgas dėl naujos Europos elektros energijos rinkos struktūros modelio.

Priėmimo data:	2022 m. spalio 6 d.	Priėmimo data:	Procesas vykdomas	Priėmimo data:	2023 m. sausio 23 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną numatomas neigiamas poveikis.	Poveikis Grupei:	Mažesnis grynasis apyvartinis kapitalas dėl sumažėjusių gamtinių dujų kainų.	Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

## Lietuvoje

**Švarios energijos paketo perkėlimas į Lietuvos energetikos įstatymus**



2021 m. lapkričio 11 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė įstatymų pataisas, kuriomis ES Švarios energijos paketo reikalavimai buvo perkelti į nacionalinę teisę ir pokyčiai įsigaliojo 2022 m. sausio 1 d. Pagrindinis Švarios energijos paketo tikslas yra įtvirtinti naują elektros sektoriaus rinkos dizainą, tinkamą palaikyti energetikos sektoriaus transformaciją nuo iškastinio kuro prie žalesnės energijos bei užtikrinti Paryžiaus susitarime iškeltų tikslų, susijusių su šiltnamio efektą keliančių dujų emisijų sumažinimu, įgyvendinimą. Numatytais teisiniais pokyčiais siekiama nustatyti naują elektros energijos rinkos struktūrą, orientuotą į vartotojus ir tinkamą žaliajai transformacijai (t. y. įtraukiant naujus rinkos žaidėjus ir paslaugas į energetikos sektorių (aktyvius vartotojus, energetikos bendruomenes, energijos kaupimo, saugojimo įrangą, papildomas ir tinklo lankstumo paslaugas), nustatyti reguliavimo sistemą, įgalinančią išmaniųjų elektros energijos apskaitos prietaisų diegimą Lietuvoje), atnaujinti energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių reguliavimo sistemą, užtikrinti atitiktį ES elektros energijos tinklo kodeksams bei atnaujinti energetinio efektyvumo tikslus.

**Reguliavimo sistema, susijusi su jūrinio vėjo parku Lietuvoje**

2022 m. kovo 31 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo ir Elektros energetikos įstatymo pataisas, kurios numato jūrinio vėjo parko vystymo Baltijos jūroje taisykles ir paramos schemą. Šios pataisos numato, kad parama bus skiriama vystytojams, turintiems teisę eksploatuoti Baltijos jūros dalį(-is). Ji bus skiriama gavus leidimą plėtrai ir eksploatacijai. Leidimo gavėjas bus atrinktas konkurso būdu. Konkurso laimėtojas bus išrinktas pagal mažiausią paramos poreikį iš valstybės arba, jei paramos iš valstybės nebus prašoma, pagal didžiausią pasiūlytą vystymo mokestį. Parama jūrinio vėjo parko vystymui yra pagrįsta kainų skirtumo (angl. contracts for difference, CfD) modelių ir laimėtojai bus teikiama 15 metų nuo leidimo gaminti elektros energiją išdavimo datos. Pasirinktas vystytojo atsakomybės už infrastruktūros, reikalingos prijungti jūrinio vėjo parkus prie perdavimo tinklo sausumoje, vystymą ir valdymą modelis (angl. Developer Build), t. y., šią infrastruktūrą vystytojas įrengs, eksploatuos ir valdys nuosavybės teise.

2022 m. spalio 19 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė patvirtino reikalavimus būsimiems jūrinio vėjo elektrinių parko vystytojams. Konkurso dalyviai turės atitikti europinės ir transatlantinės integracijos kriterijus bei parodyti finansinį pajėgumą ir patirtį jūrinio vėjo parkų vystyme. Konkurso laimėtojas bus įpareigotas, įgyvendinant projektą, įtraukti mažo ir vidutinio verslo įmones, rinktis aplinkai draugiškas transporto priemones statant jūrinio vėjo parką, papildomai skirti bent 5 mln. Eur, kurie bus panaudoti Lietuvos teritorinių vandenių aplinkosaugai, bei kasmet skirti 1 Eur/MWh nuo pagamintos elektros šalia statomo parko esančių pajūrio savivaldybių bendruomenėms. Pokyčiai ir Vyriausybės sprendimas įsigalios po dviejų mėnesių nuo Europos Komisijos pritarimo pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 str. 3 d.

Jei visi reikalingi tyrimai ir parengiamieji darbai bus atlikti laiku, pirmojo jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkursas turėtų įvykti 2023 m. rugsėjo 1 d. Pirmasis jūrinio vėjo parkas turėtų pradėti veiklą 2028-2030 m., o jo bendra galia sieks apie 700 MW.

Priėmimo data:	2021 m. lapkričio 11 d.	Priėmimo data:	2022 m. kovo 31 d., 2022 m. spalio 19 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės <a href="#">strategija</a> .	Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės <a href="#">strategija</a> .

*Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.*

## Nacionalinis „Proveržio paketas“

2022 m. birželio 28 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė teisinių pokyčių paketą pavadinimu „Proveržio paketas“, kuris įsigaliojo 2022 m. liepos 8 d. Proveržio paketas leidžia efektyvų ir spartų atsinaujinančių išteklių projektų vystymą, sumažina biurokratinę našą bei nereikalingus apribojimus saulės ir vėjo parkams, sukuria palankias sąlygas augti gaminančių vartotojų skaičiui, skatina energetikos bendruomenių vystymąsi. Proveržio pakete numatyti šie pagrindiniai pokyčiai:

- panaikintos sanitarinės apsaugos zonos vėjo parkams, o vietoje jų nustatyta saugaus atstumo riba 30 kW ir didesnės galios vėjo elektrinėms. Vėjo elektrinė dabar turi stovėti keturių turbinų bokštų ilgio atstumu nuo pastatų, patalpų ir vietų numatytų įstatyme;
- įteisinta hibridinių elektrinių sąvoka, kuri leidžia tame pačiame prijungimo taške prijungti skirtingų atsinaujinančių išteklių elektrines (pvz., vėjo ir saulės) bei energijos saugojimo įrenginius (baterijas);
- atsinaujinančios energijos gamintojai turės mokėti gamybos įmoką apskaičiuotą padauginant pagamintą ir į tinklą per paskutiniuosius kalendarinius metus patiektą elektros energijos kiekį iš 0,0013 Eur/kWh. Iš gamybos įmokos surinktos lėšos bus skiriamos vietinių bendruomenių projektų įgyvendinimui. Ši įmoka nebus taikoma gaminantiems vartotojams, gamintojams, gaminantiems elektros energiją jūriniuose vėjo parkuose, atsinaujinančių išteklių energijos ir piliečių energetikos bendrijoms bei kitiems įstatyme nurodytiems asmenims;
- tinklo pajėgumų rezervacijos mokestis padidintas nuo 15 Eur/kW iki 50 Eur/kW;
- elektrinę prijungiant prie tinklų, bus vertinama leistina generuoti galia, ne visų įrengtų generavimo šaltinių įrengtoji galia, o tai leis didinti gamybos pajėgumus neplečiant tinklo. Leistina generuoti galia negalės būti viršijama. Tinklo naudotojai viršiję leistiną generuoti galią ilgiau ir (ar) didesniu galios dydžiu nei nustatyta tinklo operatoriaus, turės sumokėti baudą tinklo operatoriui;

- pokyčiai taip pat numato naujas elektros tinklo pajėgumų rezervavimo prioriteto taisykles. Tinklų operatoriai privalo skirti tinklo pajėgumus tinklo naudotojams pagal įstatyme numatytą jų prioriteto tvarką;
- nustatyta 2 GW saulės energijos gamybos pajėgumų riba. Galios apribojimai netaikomi gaminantiems vartotojams, atsinaujinančių išteklių energijos ir piliečių energetikos bendrijoms.

## Konkursas dėl ilgalaikio Klaipėdos SGD terminalo pajėgumų paskirstymo procedūros

2022 m. rugsėjo 5 d. AB „Klaipėdos nafta“ paskelbė viešą kvietimą dalyvauti Klaipėdos SGD terminalo ilgalaikių pajėgumų paskirstymo procedūroje, siekiant užtikrinti efektyvų terminalo pajėgumų paskirstymą bei suteikti rinkos dalyviams teisę rezervuoti SGD terminalo pajėgumus ilguoju laikotarpiu. Keturiems SGD terminalo klientams iš Lietuvos, Latvijos ir Lenkijos buvo suteikti 6 TWh/metus pajėgumų paketai (viso 24 TWh) dešimties metų laikotarpiui (nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2032 m. gruodžio 31 d.). Bendri SGD terminalo pajėgumai per metus siekia 39 TWh. „Ignitis“ (Sprendimai klientams) yra viena iš keturių įmonių, kurios užsitikrino pajėgumus. Įmonei priskirta vieta 6 TWh pajėgumams per metus. Sutartis su terminalo valdytoju padės užtikrinti patikimą ir nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą, lengviau valdyti mūsų tiekimo sutartis ir įsigyti gamtinių dujų iš anksto, ir taip užtikrinti palankiausią rinkos kainą. Be to, ilgalaikis pajėgumų užtikrinimas neapriboja galimybės pirkti daugiau SGD krovinių ateityje. Jei atsirastų poreikis ir galimybės įsigyti daugiau SGD krovinių, galima rezervuoti papildomus pajėgumus dalyvaujant metinėje SGD terminalo pajėgumų skirstymo procedūroje. Jei rezervuoti SGD terminalo pajėgumai nėra reikalingi, juos galima parduoti antrinėje rinkoje pagal reguliuotojo (Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos, VERT) nustatytą kainą (2023 m. kaina siekia 1,41 Eur/MWh) arba, jei rezervuoti pajėgumai neparduodami antrinėje rinkoje arba jei užsakytas SGD krovinytis yra atšaukiamas ir rezervuoti SGD pajėgumai nėra panaudojami kitų SGD terminalo naudotojų, taikoma iki 1,4 mln. Eur bauda už SGD krovinių, kuri mokama AB „Klaipėdos nafta“, taip pat kompensuojama kitų SGD terminalo naudotojų patirta žala (jei tokia nustatyta).

Galiausiai, svarbu paminėti, kad „Ignitis“ (Sprendimai klientams) turi galiojančią sutartį su „Equinor“ ASA, pagal kurią įmonė privalo įsigyti 4 SGD krovinius per metus iki 2024 m. pabaigos, o kartu su rezervuotais 6 SGD krovinių pajėgumais, Grupė dabar gali užtikrinti 10 SGD krovinių per metus.

Priėmimo data: 2022 m. birželio 28 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės [strategija](#).

Priėmimo data: 2022 m. rugsėjo 5 d.

Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:



Poveikis Grupei:

Poveikis teigiamas, nes lengviau galime prognozuoti pajėgumus, planuoti tiekimo šaltinius, sutaupyti.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

### Trečiasis elektros rinkos liberalizavimo etapas atidėtas trejiems metams

Dėl dabartinės energetikos krizės, taip pat atsižvelgiant į tai, kad savo veiklą sustabdė vienas iš nepriklausomų elektros energijos tiekėjų privatiems klientams Lietuvoje – UAB "Perlas Energija", užėmęs didelę vietos rinkos dalį, 2022 m. spalio 10 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Elektros energetikos įstatymo pataisas. Pataisomis keičiamas visuomeninio ir nepriklausomo elektros energijos tiekimo privatiems klientams reguliavimas, siekiant užtikrinti priemones ir apsaugoti pačius mažiausius ir pažeidžiamiausius klientus nuo išaugusių elektros kainų. Taip pat atidėtas trečiasis elektros rinkos liberalizavimo etapas 3 metams, iki 2025 m. pabaigos (buvo 2022 m. pabaiga). Kadangi klientai įtraukti į trečiąjį liberalizavimo etapą yra patys jautriausi ir pažeidžiamiausi, jiems taikomas reikalavimas pasirinkti nepriklausomą tiekėją iki 2025 m. pabaigos, t. y. jie gali priimti jų interesus išjuoju laikotarpiu užtikrinantį sprendimą.

### Papildomų paslaugų rinkos pokyčiai



Teisės aktų pokyčiai Lietuvoje 2022 m. lėmė reikšmingus papildomų paslaugų rinkos pokyčius. Elektros energetikos įstatymo ir Elektros tinklų naudojimo taisyklių pataisomis buvo siekiama nustatyti šių rinkos segmentų techninius ir organizacinius reikalavimus, kurie atitiktų ES teisės aktų reikalavimus bei reglamentuotų dažnio valdymo procesus, sąlygojančius didesnę rinkos produktų paklausą bei atsiradimą naujų rinkos segmentų, grįstų laisvos rinkos principais. Siekiant to, papildomos paslaugos, kurios perdavimo sistemos operatoriaus (AB „Litgrid“, PSO) būtų įsigyjamos iš rinkos dalyvių, aiškiai atskirtos į su dažnio reguliavimu nesusijusias papildomas paslaugas (t. y. nuostoviosios būsenos įtampos reguliavimo, vietos tinklo stabilumo inercijos užtikrinimo, elektros energetikos sistemos paleidimo po totalios avarijos, trumpo jungimo srovės užtikrinimo, elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo paslaugos) bei balansavimo paslaugas (energijos balansavimo ir balansavimo pajėgumų paslaugos, t. y. dažnio išlaikymo rezervai, dažnio atkūrimo rezervai, pakaitos rezervai), kurios yra susijusios su dažnio reguliavimu.

Dabartinis Baltijos balansavimo elektros energijos prekybos modelis yra regioninis ir apima tik Baltijos šalis, bet balansavimo rinkos pokyčiai, numatomi Baltijos šalių PSO prisijungus prie Europos dažnio atkūrimo rezervų balansavimo energijos mainų platformos (angl. Manually Activated Reserve Initiative, MARI) (prisijungimo laikotarpis numatomas nuo 2024 m. pradžios iki 2024 m. II pusm.) ir pradėjus teikti automatinio dažnio atkūrimo rezervų paslaugas, kurios iki 2024 m. pabaigos turės atitikti Tarptautinio automatinio dažnio atkūrimo ir stabilios sistemų veiklos koordinavimo platformos (angl. Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation, PICASSO) reikalavimus. Taip pat, bus įgyvendinamas prekybos, kontrolės ir sandorių sudarymo 15 min. intervalu modelis, kurio įgyvendinimui bus reikalingi papildomi prekybos valdymo

procesai ir dabartinių prekybos ir kontrolės sistemų, įdiegtų elektrinėse, atnaujinimas, siekiant atitikti visus reikiamus dalyvavimo balansavimo rinkoje techninių reikalavimų kriterijus.

2022 m. lapkričio 25 d. PSO nustatė ir reguliuotojas (Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, VERT) patvirtino su dažnio reguliavimu nesusijusių papildomų paslaugų atitikties teikti paslaugas techninius reikalavimus. Taip pat svarbu paminėti, kad nuo 2023 m. PSO atsisako tretinio aktyviosios galios rezervų paslaugų.

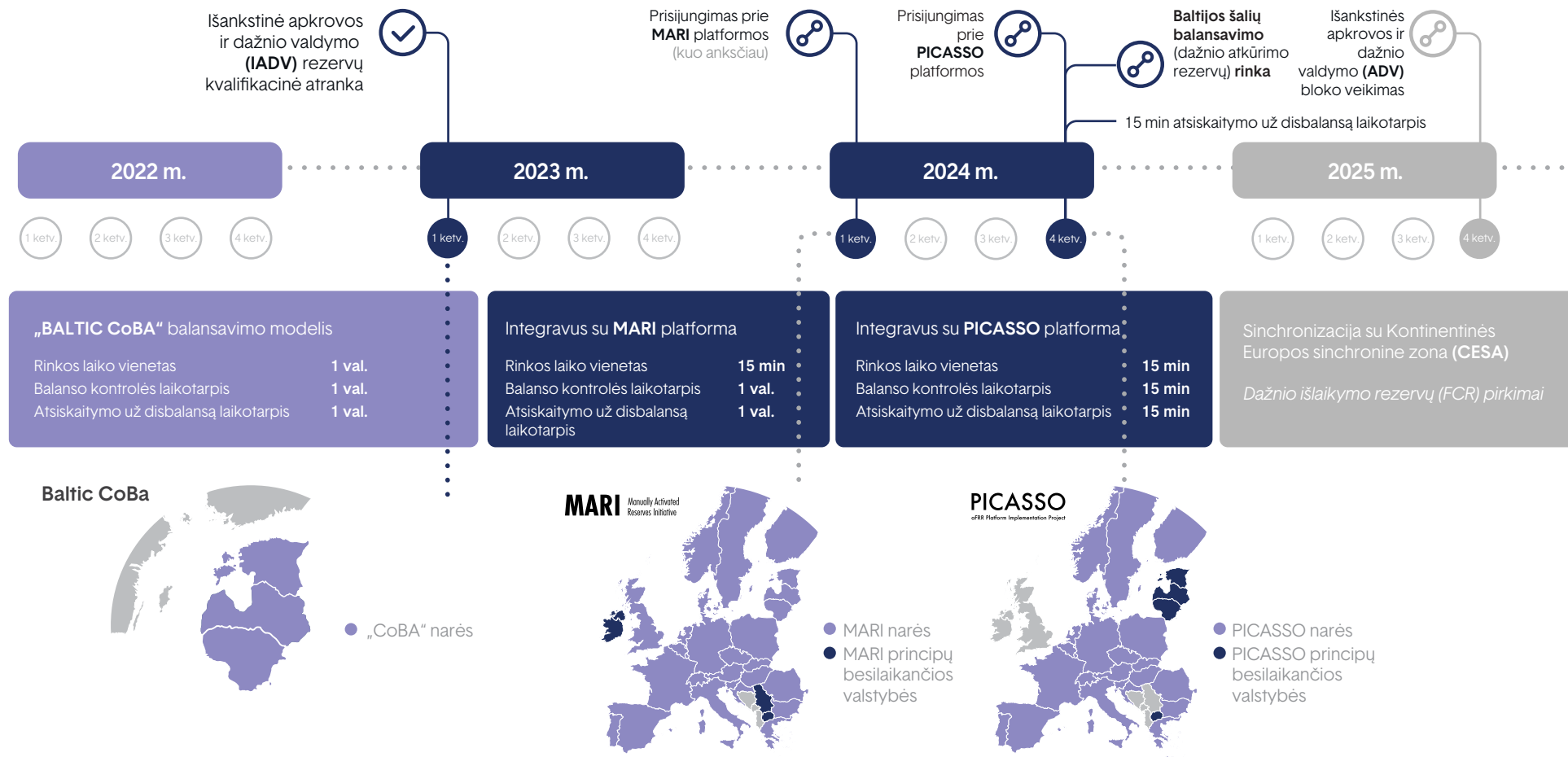
Atsižvelgiant į tiekimo saugumo užtikrinimo būtinybę bei Lietuvos sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklų sistemos projekto reikalavimus (projektas turėtų būti užbaigtas iki 2025 m. pabaigos), PSO turi užtikrinti parengtą izoliuotam elektros energetikos sistemos darbui. Šiam tikslui pasiekti, PSO teikia užsakymus elektros energijos gamintojams, užtikrinti elektros gamybos pajėgumų prieinamumo paslaugą bei, būtiną pagaminti elektros energijos kiekį iki 60 dienų per kalendorinius metus. Jei užsakymas priimamas, gamintojai turi įvertinti ir iš anksto įsigyti tam reikalingą kuro kiekį, siekiant užtikrinti, kad izoliuoto elektros sistemos darbo paslauga būtų teikiama efektyviai, saugiai ir patikimai. Dėl šių priežasčių, „Ignitis gamyba“ (Lankščioji gamyba) įsigijo gamtinių dujų, reikalingų įvykdyti PSO užsakymą.

Priėmimo data:	2022 m. spalio 10 d.	Priėmimo data:	Per 2022 m.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Poveikis neutralus. Visuomeninio tiekimo reglamente nustatytos papildomų įpareigojimų ir ataskaitų teikimo nuostatos galioja iki 2025 m. pabaigos. Visuomeninio tiekimo veikla vykdoma su reguliuojamomis pelno maržomis.	Poveikis Grupei:	Įsigytas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas pagal papildomą susitarimą prie izoliuoto darbo paslaugų sutarties. Įsigijimas lėmė išaugusį apyvartinio kapitalo lygį. Reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti papildomų išlaidų kompensavimą per izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos tarifą.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.



## Numatomi pokyčiai elektros energijos balansavimo sektoriuje iki 2025 m.<sup>1</sup>



Šaltinis: LITGRID AB

<sup>1</sup> Aukščiau nurodyti tikslai ir terminai atspindi tiksliausią įmanomą terminų įvertinimą ir yra plačiau aprašyti Baltijos šalių balansavimo plane.

## Dalinis išaugusių energijos kainų kompensavimas

### Privatiems klientams

#### Kompensacija 2022 m.

Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo ir Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo pataisais, skirtas visiems privatiems klientams kompensuoti dalį energetinių išteklių brangimo.

2022 m. antram pusmečiui valstybė skyrė 205 mln. Eur dalinai kompensuoti augančias energijos kainas visiems privatiems visuomeninio tiekimo, nepriklausomo tiekimo ir garantinio tiekimo klientams per jų elektros tiekėją ir (ar) gamtinių dujų tiekimo įmonę, elektros garantinio tiekimo paslaugų tiekėją ir (ar) skirstymo sistemos operatorių teikiančią gamtinių dujų garantinio tiekimo paslaugas. Kompensacija buvo taikoma visiems privatiems elektros energijos klientams, kurių elektros energijos kaina viršijo 0,24 Eur/kWh (su PVM). Tačiau, kompensacijos dydis buvo apribotas iki 0,09 Eur/kWh (su PVM). Gamtinių dujų kompensacijos dydis privatiems klientams siekė 0,54 Eur/m<sup>3</sup> (su PVM).

Taip pat buvo priimti sprendimai dėl reguliacinių skirtumų, kurie per 2021–2022 m. susidarė dėl mažesnės energijos kainos nustatytos reguliuojamam vartotojų tarife, lyginant su faktinėmis rinkos kainomis, atitinkamai visuomeninio tiekimo paslaugų tiekėjui („Ignitis“, Sprendimai klientams) ir technologinių nuostolių, susidariusių dėl elektros faktinių ir reguliuotojo nustatytų tarifų kainų skirtumo technologiniams poreikiams per 2022 m. energijos skirstymo operatoriui (ESO, Tinklai) padengimo. Atitinkamai, iki 2022 m. pabaigos buvo padengti visi visuomeninio elektros tiekimo ir dujų tiekimo klientų reguliaciniai skirtumai, susidarę 2021 m.–2022 m. I pusr. (368 mln. Eur (be PVM)) ir 2022 m. II pusr. (64 mln. Eur (be PVM)). Per 2022 m. susidarę su elektros energija susiję technologiniai nuostoliai (44,6 mln. Eur (be PVM)) buvo padengti 2022 m. gruodžio mėn.

#### Kompensacija 2023 m.

Iš 2023 m. valstybės biudžeto, iki 714 mln. Eur skirta dalinai kompensuoti išaugusias energijos kainas visiems privatiems klientams. 2022 m. gruodžio 14 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė priėmė

sprendimą dėl mechanizmo, veikiančio tokiu pačiu principu kaip ir 2022 m. II pusr., taikymo 2023 m. I pusr. Šiuo laikotarpiu elektros ir gamtinių dujų kainos taip pat bus dalinai kompensuojamos visiems privatiems klientams. Vyriausybės sprendimu, kompensacija bus taikoma visiems privatiems elektros energijos klientams, kurių elektros energijos kaina viršys 0,28 Eur/kWh (su PVM). Tačiau, elektros energijos kompensacijos dydis buvo apribotas iki 0,285 Eur/kWh (su PVM). Gamtinių dujų kainos dalis, susijusi su gamtinių dujų įsigijimo sąnaudomis, privatiems gamtinių dujų klientams kompensuojama ne daugiau nei 0,99 Eur/m<sup>3</sup> (su PVM) arba 1,40 Eur/m<sup>3</sup> (su PVM) – jei gamtinės dujos naudojamos maisto gamybai. Be to, per 2023 m. I pusr. bus skiriama 146,4 mln. Eur tiesiogiai kompensuoti elektros ir gamtinių dujų privačių klientų sąskaitas, siekiant nepriklausomiems tiekėjams (taip pat ir „Ignitis“, Sprendimai klientams) kompensuoti klientų skolas susidariusias per 2022 m. II pusr.

### Verslo klientams

#### Kompensacija 2022 m.–2023 m. I ketv.

Nuo 2022 m. IV ketv. iki 2023 m. I ketv. dalinai kompensuojamos ir verslo klientų elektros sąskaitas. Priimta Vyriausybės nustatyta dalinės kompensacijos verslui tvarka, kurioje numatyta iki 212 mln. Eur kompensacijoms 2022 m. IV ketv. ir iki 234 mln. Eur – 2023 m. I ketv. Kompensuojama 50 % mėnesio elektros kainos, kuri viršija Vyriausybės nustatytą minimalią 0,24 Eur/kWh ribą laikotarpiu nuo 2022 m. IV ketv. iki 2023 m. I ketv. ir 0,28 Eur/kWh ribą laikotarpiu nuo 2023 m. I ketv. iki 2023 m. II ketv. Kompensacija taikoma nepriklausomų tiekėjų verslo klientams bei garantinio tiekimo verslo klientams tiesiai per nepriklausomą tiekėją arba tiekėją, užtikrinantį garantinio tiekimo paslaugas. Verslo klientai, perkantys elektros energiją savo reikmėms tiesiai iš biržos (ne pardavimui ar perpardavimui) taip pat gaus dalinę kompensaciją.

Taip pat buvo priimti sprendimai dėl su elektros energija susijusių technologinių nuostolių, susidariusių per 2022 m. padengimo energijos skirstymo operatoriui (ESO, Tinklai). Iš viso 75,5 mln. Eur (be PVM) buvo sugrąžinti energijos skirstymo operatoriui 2022 m. gruodžio mėn.

## Reglamento (ES) 2022/1854 perkėlimas į Lietuvos Respublikos įstatymus

2022 m. gruodžio 15 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė įstatymą „Dėl Reglamento (ES) 2022/1854 įgyvendinimo“ ir Lietuvos Respublikos pelno mokesčio įstatymo pataisais, kuriomis Reglamentas (ES) 2022/1854 įtraukiamas į nacionalinę teisę ir nustatomi konkretūs privalomos viršutinės 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribos įgyvendinimo ir šio reglamento taikymo principai. Įstatyme numatoma, kad pajamų perviršis bus surenkamas iš gamintojų, kurie gamina elektros energiją iš Reglamento (ES) 2022/1854 7 straipsnio 1 dalyje nurodytų išteklių, t. y. vėjo energijos, saulės energijos (saulės šiluminės ir fotovoltinės saulės energijos), geoterminės energijos, hidroenergijos be rezervuaro, biomasės kuro (kietojo arba dujinio biomasės kuro), išskyrus biometano, atliekų, branduolinės energijos, lignito, žalios naftos produktų, durpių. Rinkos pajamų riba bus taikoma tik 90 % rinkos pajamų, viršijančių 180 Eur/MWh ribą. Įstatyme taip pat įtvirtinti pagrindiniai pajamų perviršio nustatymo ir skaičiavimo bei kiti principai. Šiuo įstatymu nustatomas laikinas teisinis reguliavimas, kuris bus taikomas tik Reglamento (ES) 2022/1854 taikymo laikotarpiu – iki 2023 m. birželio 30 d. su galimybe pratęsti iki 2023 m. gruodžio 31 d. (su išimtimis). Be to, ESO teikia informaciją PSO apie tinklo naudotojus, prijungtus prie skirstymo tinklo.

Priėmimo data:	Per 2022 m.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Teigiamas poveikis Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, grynajai skolai ir dėl to finansinio svėro rodikliams.

Priėmimo data:	2022 m. gruodžio 15 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną numatomas nereikšmingas neigiamas poveikis Grupės lygiu.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

### Nustatytas reguliavimas, susijęs su antruoju jūrinio vėjo parko Lietuvoje vystymu

2022 m. gruodžio 20 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos atnaujinančių išteklių energetikos įstatymo pataisas, kurios numato naujas antrojo jūrinio vėjo parko vystymo Lietuvos teritorijoje Baltijos jūroje taisykles. Šios pataisos sukuria galimybę vystyti jūrinio vėjo parkus be valstybės paramos ir užtikrina, kad potencialūs energijos gamybos jūroje projektai būtų įgyvendinami kuo greičiau. Todėl konkurso organizavimas buvo paspartintas ir įvestas pasiūlymo teikimo realiuoju laiku (angl. real-time bidding) modelis. Konkurso dalyviai, norėdami tapti jūrinio vėjo parko vystytojais, siūlys didžiausią vystymo mokestį valstybei skirtam statyti vėjo jėgaines pajūrio zonoje. Konkurso laimėtojas bus išrinktas pagal didžiausią pasiūlytą vystymo mokestį. Tačiau, jis taip pat turės atlikti ir finansuoti poveikio aplinkai vertinimą ir kitus reikalingus tyrimus. Be to, konkurso laimėtojas turės įrengti, eksploatuoti ir valdyti nuosavybės teise infrastruktūrą, reikalingą prijungti jūrinio vėjo parką prie perdavimo tinklo. Antrojo vėjo parko konkurso data dar nežinoma. Ją paskelbs Lietuvos Respublikos Vyriausybė.




### Nustatyta komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinė ribos nustatymo tvarka

2022 m. gruodžio 30 d. reguliuotojas (Valstybinė energetikos reguliavimo tarnyba, VERT) priėmė po rūšiavimo likusių, perdirbti ir pakartotinai panaudoti netinkančių energetinę vertę turinčių komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinės ribos nustatymo metodiką. Kadangi po rūšiavimo likusių, perdirbti ir pakartotinai panaudoti netinkančių energetinę vertę turinčių komunalinių atliekų deginimo paslaugos yra reguliuojamos, metodikoje (bendro) atliekų deginimo įrenginio operatorius įpareigojamas apskaičiuoti (perskaičiuoti) ir paruošti komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinės ribos projektą (arba perskaičiuotos komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinės ribos projektą). Projektas turi būti pateikiamas VERT derinimui ir tvirtinimui. Metodikoje numatoma, kad reguliuojamų paslaugų įkainio viršutinė riba nustatoma bent 3 metų laikotarpiui ir perskaičiuojama kasmet. Nustatant komunalinių atliekų deginimo vienos tonos įkainio viršutinę ribą, turi būti įvertintos šių reguliuojamų paslaugų teikimo sąnaudos bei racionali investicijų grąžos norma.

### Sausumos vėjo ir saulės elektrinių plėtra Lietuvoje

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

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

Priėmimo data:	2022 m. spalio 20 d.	Priėmimo data:	2022 m. gruodžio 20 d.	Priėmimo data:	2023 m. vasario 1 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės <a href="#">strategija</a> .	Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną finansinio poveikio įvertinti neįmanoma, tačiau nėra tikimasi neigiamo poveikio Grupės lygiu.	Poveikis Grupei:	Neutralus.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

## Latvijoje

### Palengvintas naujų atsinaujinančių išteklių projektų vystymas

2022 m. liepos 14 d. Latvijos Seimas priėmė Elektros rinkos įstatymo pataisas, kuriomis įvedamas naujas reguliavimas, palengvinantis plyno lauko investicijų projektų vystymo procesus:

- nebėra įpareigojimų gauti Ekonomikos ministerijos leidimą statyti naują generatorių (įskaitant ir vėjo elektrines), kurio galia neviršija 500 kW. Bus priimtas naujas poįstatyminis teisės aktas, susijęs su šio leidimo tvarka ir sąlygomis;
- garantinis užstatas tinklo pajėgumų rezervavimui bus reikalingas 50 kW ir galingsiems įrenginiams. Suma bus nustatyta poįstatyminiame teisės akte;
- išmokos vietinėms bendruomenėms prasidės nuo 2023 m. sausio 1 d. Suma bus nustatyta poįstatyminiame teisės akte;
- vystytojams suteikta teisė statyti vidinio tinklo linijas (saulės ir vėjo parkuose) savo pastangomis.

Be to, 2022 m. rugsėjo 29 d. Latvijos Seimas priėmė įstatymą, kuriuo supaprastinama energijos tiekimo konstrukcijų statymo tvarka, įskaitant ir vėjo parkus. Įstatyme numatyta supaprastinta vėjo parkų, kurių bendra galia viršija 50 MW, statybos, išorinių komunalinių tinklų įrengimo bei susijusių konstrukcijų (įrenginių), reikalingų saulės moduliu veikimui, jei bendra vieno objekto galia siekia bent 10 MW, statybos tvarka. Konkrečiau, įstatymas leidžia statyti vėjo parkus už miestų ir kaimų, pramoninės paskirties teritorijose, šalia techninių konstrukcijų ar žemės ūkio paskirties teritorijose, kaip tai numatyta tos savivaldybės teritorijos planuose. Be to, turi būti užtikrintas bent 800 m atstumas tarp gyvenamosios ir viešosios paskirties pastatų ir artimiausios vėjo parko vėjo turbinos. Įstatyme taip pat numatyta, kad statomas vėjo parkas, kurio galia viršija 50 MW, gali gauti nacionalinės svarbos objekto statusą. Be to, iki šiol prieš statant vėjo parką, kurio galia viršija 50 MW, vystytojui visada reikėdavo atlikti išsamų poveikio aplinkai vertinimą. Taip pat gali būti vykdomas pirminis vėjo elektrinių poveikio aplinkai vertinimas, jei projektas atitinka numatytus specialiuosius kriterijus.




### Elektros energijos perdavimo ir skirstymo sistemų pajėgumų rezervacijos mokestis

2022 m. gruodžio 16 d. Latvijos respublikos komunalinių paslaugų reguliavimo komisija priėmė elektros energijos gamintojų prijungimo prie sistemos taisyklių pataisas. Naujose taisyklėse įvedamas perdavimo ir skirstymo sistemų pajėgumų rezervacijos mokestis, taikomas naujiems gamintojams, kurių pajėgumai viršija 50 kW. Numatomas 20 tūkst. Eur mokestis už megavatvalandę ir mokesčio viršutinė riba numatoma projektams, kurių viršutinė riba nesiekia 100 MW. Mokestis turėtų būti mokamas depozitu arba suteikiant atitinkamą ES / EEE banko garantiją. Mokestis už projektus, kuriems jau išduotos techninės sąlygos, turi būti sumokėtas per tris mėnesius.

## Jūrinio vėjo projektas Latvijoje ir Estijoje

### Bendras jūrinio vėjo parko projektas

Latvijos ir Estijos vyriausybės pasirinko atitinkamas vietas jū Baltijos jūros teritorijose, kur bus vystomas bendras jūrinio vėjo projektas – ELWIND. Jūrinio vėjo parkas turėtų būti pastatytas jūroje, maždaug 15–20 km nuo sausumos. ELWIND, kurio bendra galia sieks nuo 700 MW iki 1 000 MW, yra įtrauktas į prioritetinių tarpvalstybinių atsinaujinančios energijos projektų sąrašą pagal Europos infrastruktūros tinklų priemonę (angl. *Connecting Europe Facility*, CEF). Projektą planuojama užbaigti 2030 m. Be to, šiuo metu peržiūrimi teisės aktai, kurie buvo priimti Latvijoje 2014 m. Planuojama nustatyti išankstinių reikalavimų, norint dalyvauti konkursuose, kriterijus bei konkurso laimėtojo įpareigojimus.

Priėmimo data:	2022 m. liepos 14 d.	Priėmimo data:	2022 m. gruodžio 16 d.	Priėmimo data:	2022 m. spalio 28 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės strategija.	Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną, nėra tikimasi reikšmingos finansinės įtakos Grupei.	Poveikis Grupei:	Neutralus.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.

## Lenkijoje

### Galimai bus palengvinta sausumos vėjo parkų statyba

2022 m. liepos 5 d. Lenkijos Ministrų kabinetas patvirtino Investicijų į vėjo parkus įstatymo, išleisto 2016 m. gegužės 20 d., pataisų projektą, kuriuo siekiama palengvinti vadinamą „10H“ taisyklę, pagal kurią sausumos vėjo elektrinės gali būti statomos ne arčiau nei dešimties vėjo elektrinių aukščio atstumu nuo pastatytų gyvenamųjų pastatų (skaičiuojant aukštį iki rotoriaus viršaus). Be abejo, „10H“ taisyklė gerokai apribojo naujų investicijų į vėjo elektrines galimybes – išties, ši taisyklė draudžia statyti vėjo elektrines 98 % Lenkijos teritorijos.

Pagrindinė pataisų projekto idėja yra išlaikyti pagrindinį naujų vėjo elektrinių vietos nustatymo principą, pagal kurį turės būti išlaikytas minimalus būtinas atstumas nuo gyvenamųjų patalpų. Bendrai „10H“ taisyklė vis dar galioja, tačiau savivaldybės turi teisę sumažinti minimalų atstumą nuo gyvenamųjų pastatų iki 500 m, tačiau tik vadovaujantis regiono teritorijų planu. Taip pat, nauji sausumos vėjo parkai galėtų būti statomi tik vadovaujantis regiono teritorijų planu, tad, jei žemės sklypo paskirtis nenumatyta regiono teritorijų plane, vėjo parko ten statyti nebūtų galima. Regiono teritorijų plane nustatant vėjo elektrinės atstumą nuo gyvenamųjų pastatų būtų remiamasi, be kita ko, poveikio aplinkai vertinimo rezultatais. Į vertinimą turėtų būti įtrauktas, be kita ko, triukšmo taršos poveikis aplinkai ir gyventojų sveikatai.

Nepaisant to, kad įstatymo projektas jau pateiktas, formalus teisėkūros procesas dar neinicijuotas. Pagrindinė vilkinimo priežastis yra skirtingos valdančiųjų partijų pozicijos.

### Reglamento (ES) 2022/1854 įgyvendinimas

2022 m. lapkričio 8 d. buvo priimtas Lenkijos Ministrų Tarybos reglamentas dėl atsinaujinančiųjų energijos išteklių kainų viršutinės ribos apskaičiavimo.

Elektros energijos gamintojams nustatytos tokios kainų viršutinės ribos:

- elektros energijai, pagamintai įrenginiuose, kuriems taikoma CfD sistema, ir elektros energijai, parduodamai „už“ CfD ribų: gamintojo aukcione pasiūlyta laimėjusi kaina, kuri kasmet indeksuojama pagal praėjusių kalendorinių metų vidutinį metinį vartojimo prekių ir paslaugų kainų indeksą iš viso, kurį skelbia Centrinės statistikos tarnybos pirmininkas (Reglamento 2 straipsnio 1 dalies a punktas);
- už elektros energiją, pagamintą įrenginiuose, kuriems netaikoma CfD sistema: CfD sistemos orientacinė kaina, galiojanti nurašymo į Fondą apskaičiavimo dieną (Reglamento 2 straipsnio 1 dalies b punktas).

Pasirinktos galiojančios atskaitinės kainos įrenginiams, kurių bendra galia didesnė nei 1 MW (įrenginiams, kurių bendra galia iki 1 MW, nurašymo prievolės netaikomos), yra tokios:

- sausumos vėjo parkams: 295 Pln/MWh;
- saulės energijai: 355 Pln/MWh.



Priėmimo data:	2022 m. liepos 5 d.	Priėmimo data:	2022 m. lapkričio 8 d.
Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:		Pokyčių svarba Grupės verslo segmentams:	
Poveikis Grupei:	Bendras poveikis yra teigiamas, nes pataisos spartina energetikos sektoriaus transformaciją, kas tiesiogiai susiję su Grupės strategija.	Poveikis Grupei:	Pranešimo skelbimo dieną numatomas neigiamas poveikis.

Ikonos nurodo, kuriems verslo segmentams reguliaciniai pokyčiai yra aktualūs.



## Rezultatai

---

3.1 Metiniai rezultatai	56
3.2 Rezultatai pagal segmentus	72
3.3 Penkerių metų santrauka	80
3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai	81
3.5 Ketvirčių suvestinė	83

---



# 3.1 Metiniai rezultatai<sup>1</sup>

## Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2022 m.	2021 m. <sup>2</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	4 386,9	1 898,7	2 488,2	131,0 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	539,7	343,2	196,5	57,3 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	469,3	332,7	136,6	41,1 %
Žaliųjų gamyba	mln. Eur	252,4	107,5	144,9	134,8 %
Tinklai	mln. Eur	164,5	145,4	19,1	13,1 %
Lanksčioji gamyba	mln. Eur	34,6	37,2	(2,6)	(7,0 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	15,6	40,6	(25,0)	(61,6 %)
Kita <sup>3</sup>	mln. Eur	2,2	2,0	0,2	10,0 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	%	10,9%	17,6%	(6,7 p.p.)	n/a
EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	387,8	192,1	195,7	101,9 %
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	317,4	206,4	111,0	53,8 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	293,4	160,2	133,2	83,1 %
Koreguotas grynasis pelnas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	256,0	162,8	93,2	57,2 %
Investicijos <sup>4</sup> <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	521,8	234,9	286,9	122,1 %
FFO <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	484,1	299,4	184,7	61,7 %
FCF <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	17,3	(240,6)	257,9	n/a
ROE <sup>[AVR]</sup>	%	14,7 %	8,7 %	6,0 p. p.	n/a
Koreguotas ROE <sup>[AVR]</sup>	%	12,9 %	8,9 %	4,0 p. p.	n/a
ROCE <sup>[AVR]</sup>	%	13,1 %	7,3 %	5,8 p. p.	n/a
Koreguotas ROCE <sup>[AVR]</sup>	%	10,7 %	7,9 %	2,8 p. p.	n/a
Pagrindinis EPS <sup>3</sup> <sup>[AVR]</sup>	Eur	4,04	2,16	1,88	87,0 %
DPS <sup>[AVR]</sup>	Eur	1,24	1,19	0,05	4,2 %
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
Iš viso turto	mln. Eur	5 271,6	4 258,1	1 013,5	23,8 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 125,6	1 855,9	269,7	14,5 %
Grynoji skola AVR	mln. Eur	986,9	957,2	29,7	3,1 %
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	443,3	438,7	4,6	1,0 %
Grynoji skola / EBITDA <sup>[AVR]</sup>	kartai	1,83	2,79	(0,96)	(34,4 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	kartai	2,10	2,88	(0,78)	(27,1 %)
FFO / Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	%	49,1 %	31,3 %	17,8 p. p.	n/a

<sup>1</sup> Dėl apvalinimo pateiktų skaičių sumos gali tiksliai nesutapti su nurodytomis kituose skyriuose, o procentinės dalys gali tiksliai neatspindėti absoliučių skaičių.

<sup>2</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>3</sup> 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“.

<sup>4</sup> Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančiosios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.

## Apžvalga

### 2022 m., lyginant su 2021 m.

2022 m. koreguotas EBITDA išaugo 41,1 %, lyginant su 2021 m., ir siekė 469,3 mln. Eur. Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmentas, kuris per metus išaugo daugiau nei du kartus (+134,4 %) iki 252,4 mln. Eur ir sudarė 53,8 % viso koreguoto EBITDA. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, kurios daugiausia lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos (+154,5 %, lyginant su 2021 m.). Kitų trijų segmentų bendras rezultatas per metus išliko beveik nepakitęs (-8,5 mln. Eur, arba -3,8 % sumažėjimas). Tinklų segmento rezultatai mažėjo atitinkamai 61,6 % ir 7,0 %.

### Rezultato palyginimas su prognoze

2022 m. koreguotas EBITDA 2,0 % viršijo viršutinę prognozės (420–460 mln. Eur) ribą.

2022 m. lapkričio 22 d. skelbtos paskutinės prognozės ir mūsų lūkesčių viršijimą lėmė:

- geresni Žaliosios gamybos segmento rezultatai, daugiausiai Kruonio HAE dėl didesnio skirtumo tarp rinkos kainų piko ir ne piko metu;
- geresni Lankščiosios gamybos segmento rezultatai dėl gamybai palankesnio elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, ypač 2022 m. gruodžio mėn.;
- geresnius rezultatus iš dalies atsivėrė Sprendimų klientams segmento rezultatas, kurį lėmė prastesnis nei tikėtasi privačių kliento rezultatas.



	Žalioji gamyba	Tinklai	Lankščioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita <sup>1</sup>	Verslo rezultatas	Korekcijos	TFAS	
<b>2022 m.</b>	<b>Koreguoti</b>							<b>Ataskaitiniai</b>	
<b>Pajamos</b>	<b>457,6</b>	<b>697,5</b>	<b>237,4</b>	<b>3 001,2</b>	<b>(77,2)</b>	<b>4 316,5</b>	<b>70,4</b>	<b>4 386,9</b>	
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(153,4)	(398,7)	(126,9)	(2 947,8)	18,0	(3 608,7)	-	(3 608,7)	
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(11,9)	(64,5)	(8,7)	(13,0)	(17,7)	(115,8)	-	(115,8)	
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(5,5)	(30,7)	(4,4)	-	-	(40,6)	-	(40,6)	
Kitos sąnaudos	(34,3)	(39,2)	(62,8)	(24,7)	79,0	(82,1)	-	(82,1)	
<b>EBITDA <sup>AVR</sup></b>	<b>252,4</b>	<b>164,5</b>	<b>34,6</b>	<b>15,6</b>	<b>2,2</b>	<b>469,3</b>	<b>70,4</b>	<b>539,7</b>	
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(28,0)	(90,1)	(11,7)	(2,2)	(5,8)	(137,7)	-	(137,7)	
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(11,8)	0,2	-	0,3	(14,2)	-	(14,2)	
<b>EBIT <sup>AVR</sup></b>	<b>221,7</b>	<b>62,6</b>	<b>23,1</b>	<b>13,4</b>	<b>(3,4)</b>	<b>317,4</b>	<b>70,4</b>	<b>387,8</b>	
Finansinė veikla						(27,1)	(23,4)	(50,5)	
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(34,3)	(9,6)	(43,9)	
<b>Grynasis pelnas</b>						<b>256,0</b>	<b>37,4</b>	<b>293,4</b>	
<b>2021 m.<sup>2</sup></b>	<b>Koreguoti</b>							<b>Ataskaitiniai</b>	
<b>Pajamos</b>	<b>217,7</b>	<b>509,5</b>	<b>151,7</b>	<b>1 023,6</b>	<b>(14,2)</b>	<b>1 888,3</b>	<b>10,4</b>	<b>1 898,7</b>	
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(83,2)	(255,7)	(86,0)	(955,0)	(1,0)	(1 380,9)	-	(1 380,9)	
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,3)	(53,1)	(7,7)	(10,7)	(17,4)	(97,2)	-	(97,2)	
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(3,7)	(22,1)	(6,0)	-	-	(31,7)	-	(31,7)	
Kitos sąnaudos	(15,0)	(33,2)	(14,8)	(17,3)	34,6	(45,7)	-	(45,7)	
<b>EBITDA <sup>AVR</sup></b>	<b>107,5</b>	<b>145,4</b>	<b>37,2</b>	<b>40,6</b>	<b>2,0</b>	<b>332,7</b>	<b>10,4</b>	<b>343,2</b>	
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,2)	(83,2)	(11,3)	(1,8)	(5,1)	(122,6)	-	(122,6)	
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(3,7)	(0,1)	-	0,2	(3,6)	(24,8)	(28,5)	
<b>EBIT <sup>AVR</sup></b>	<b>86,2</b>	<b>58,5</b>	<b>25,8</b>	<b>38,8</b>	<b>(2,9)</b>	<b>206,4</b>	<b>(14,4)</b>	<b>192,1</b>	
Finansinė veikla						(25,6)	9,5	(16,1)	
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)						(18,0)	2,2	(15,8)	
<b>Grynasis pelnas</b>						<b>162,8</b>	<b>(2,7)</b>	<b>160,2</b>	

### 2022 m. rezultato palyginimas su prognoze

	2021 <sup>2</sup> realizuota	Vasario 28 d. prognozė	Gegužės 19 d. prognozė	Rugpjūčio 23 d. prognozė	Lapkričio 22 d. prognozė	2022 m. rezultatas
<b>Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup></b>	<b>332,7</b>	<b>290–335</b>	<b>330–360</b>	<b>360–420</b>	<b>420–460</b>	<b>469,3</b>
Žalioji gamyba	107,5	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis	252,3
Tinklai	145,4	Didesnis	Didesnis	Didesnis	Didesnis	164,5
Lankščioji gamyba	37,2	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	34,6
Sprendimai klientams	40,6	Mažesnis	Mažesnis	Mažesnis	Stabilus	15,6
Kita	2,0	Stabilus	Stabilus	Stabilus	Stabilus	2,2

<sup>1</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

<sup>2</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

## Dalinės energijos kainų kompensacijos poveikio apžvalga

Šioje dalyje apibendriname Lietuvoje taikytas dalinio kompensavimo vartotojams dėl padidėjusių energijos išteklių kainų priemones ir jų įtaką Grupėi. Per 2022 m. ir po ataskaitinio laikotarpio buvo iš dalies kompensuotos didėjančios kainos bei reguliaciniai skirtumai. Bendrai, tai turėjo teigiamą įtaką Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, grynajai skolai, dėl to – ir finansinio svėro rodikliams. Su išsamesne informacija galite susipažinti „2.5 Verslo aplinka“ skyriaus dalyje „Dalinis išaugusių energijos kainų kompensavimas“.

Valstybės biudžeto priemonės						
	2022 m.				2023 m. <sup>1</sup>	
	< 1,2 mlrd. Eur				< 1,0 mlrd. Eur	
Skiriama suma (su PVM)	523 mln. Eur	145 mln. Eur	205 mln. Eur	< 212 mln. Eur	< 714 mln. Eur	< 234 mln. Eur
Skiriama suma Grupės klientams (be PVM)	432 mln. Eur	120 mln. Eur	115 mln. Eur	8 mln. Eur	-	-
Kompensacijos laikotarpis	2021–2022 m.	2022 m.	2022 m. II pusm.	2022 m. IV ketv.	2023 m.	2023 m. I ketv.
Paskirtis	Reguliacinių skirtumų kompensacija	Reguliacinių skirtumų kompensacija	Kainų subsidijos vartotojams	Kainų subsidijos vartotojams	Kainų subsidijos vartotojams	Kainų subsidijos vartotojams
Produktas	Elektros energija ir gamtinės dujos	Elektros energija	Elektros energija ir gamtinės dujos	Elektros energija	Elektros energija ir gamtinės dujos	Elektros energija
Segmentas	Reguliuojami buitiniai klientai	Visi buitiniai ir verslo klientai	Visi buitiniai klientai	Visi verslo klientai	Visi buitiniai klientai	Visi verslo klientai

Įtaka Grupės veiklai	
Padengti reguliaciniai skirtumai turėjo teigiamą įtaką Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, grynajai skolai, dėl to – ir finansinio svėro rodikliams	Nėra tiesioginės įtakos

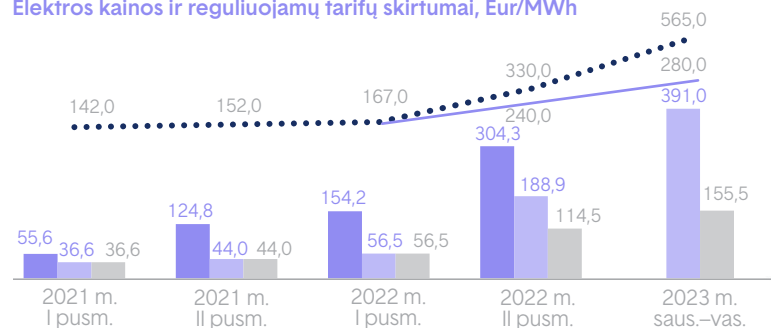
Ikonos nurodo, su kuriuo segmentu šie reguliaciniai pokyčiai yra susiję:

Sprendimų klientams Tinklų.

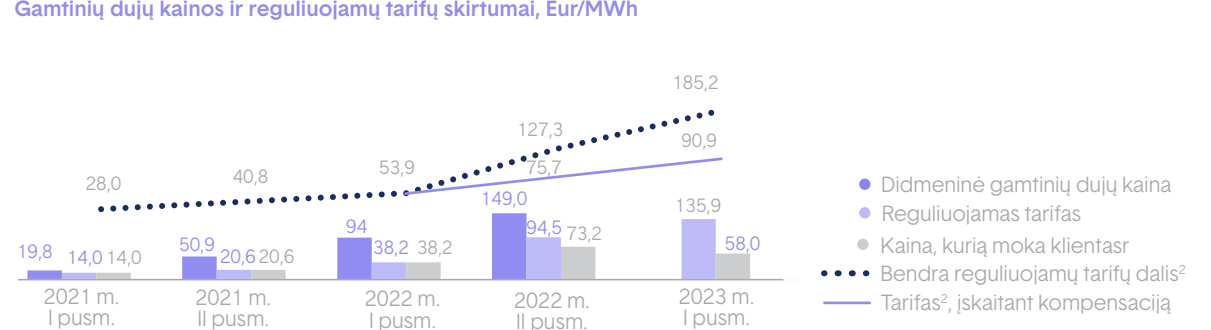
<sup>1</sup> 2023 m. skaičiai pagrįsti viešai prieinama informacija 2022 m. metinio pranešimo paskelbimo dieną.

<sup>2</sup> Visuomeninio tiekimo paslaugos bendra reguliuojamų tarifų dalis – visos papildomos kainos dedamosios, pvz.: skirstymo kaina, viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) kaina, perdavimo kaina, kompensacija ir kitos dedamosios.

### Elektros kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



### Gamtinių dujų kainos ir reguliuojamų tarifų skirtumai, Eur/MWh



## Pajamos

2022 m. pajamos padidėjo 131,0 %, lyginant su 2021 m., ir siekė 4 386,9 mln. Eur. Pagrindinės pajamų pokyčio verslo segmentuose priežastys:

- 1. Sprendimai klientams (+2 074,4 mln. Eur).** Reikšmingai išaugusios pajamos (+205,5 %) netapo geresniais rezultatais. Didesnės elektros energijos tiekimo pajamos (+563,9 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +154,4 %) ir didesnis parduotas mažmeninės prekybos kiekis (+14,0 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+1 500,2 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+239,2 %), kuris atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje, bei didesnis parduotas kiekis (+10,8 %), efektyviai išnaudojus Lietuvos SGD terminalą ir sudarius pelningų sandorių su užsienio klientais.
- 2. Tinklai (+148,4 mln. Eur).** Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos dėl 2022 metų pabaigoje atgautų technologinių nuostolių sąnaudų (susidariusių per 2022 m.) Technologinių nuostolių sąnaudų išaugimą (+103,7%, +62,7 mln. Eur) lėmė aukštesnės elektros energijos kainos. Be to, prie augimo prisidėjo ir išaugusios garantinio tiekimo pajamos (45,4 mln. Eur), kurias lėmė 154,4 % aukštesnės elektros rinkos kainos.
- 3. Žalioji gamyba (+241,1 mln. Eur).** Pajamų augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos, pasirašytos naujos ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartys (angl. power purchase agreements, PPA) ir Pomeranijos VP, 2021 m. gruodžio mėn. pradėjęs komercinę veiklą. Nors elektros rinkos kaina reikšmingai išaugo, Žaliosios gamybos segmentas nepatyrė viso išaugusių elektros rinkos kainų efekto, nes dalis Žaliosios gamybos portfelio yra apdrausta fiksuotų kainų sutartimis. Faktinė veikiančių pajėgumų pagamintos elektros energijos pardavimo kaina siekė (išskyrus Kruonio HAE) 149,8 Eur/MWh, tuo tarpu vidutinė elektros rinkos kaina Lietuvoje siekė 230,2 Eur/MWh, Lenkijoje 167,6 Eur/MWh, o Estijoje – 192,8 Eur/MWh.
- 4. Lanksčioji gamyba (+87,2 mln. Eur).** Pajamų augimą daugiausiai lėmė elektros energijos rezervinių (izoliuoto sistemos darbo) paslaugų pajamos (+64,6 mln. Eur), skirtos padengti patirtas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų rezervu, įsigytu siekiant atitikti naujus PSO nustatytus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Prie pajamų augimo taip pat prisidėjo didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+19,3 mln. Eur) dėl geresnių rinkos sąlygų gamybai 2022 m. IV ketv.

### Pajamos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Sprendimai klientams	3 083,8	1 009,4	2 074,4	205,5 %
Tinklai	681,1	532,7	148,4	27,9 %
Žalioji gamyba	458,4	217,3	241,1	111,0 %
Lanksčioji gamyba	240,7	153,5	87,2	56,8 %
Kita <sup>2</sup>	(77,1)	(14,2)	(62,9)	443,0 %
<b>Pajamos</b>	<b>4 386,9</b>	<b>1 898,7</b>	<b>2 488,2</b>	<b>131,0 %</b>

### Pajamos pagal šalį, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %	2022, %	2021, %
Lietuva	3 430,1	1 617,4	1 812,7	112,1 %	78,2 %	85,2 %
Kita <sup>3</sup>	956,8	281,3	675,5	240,1 %	21,8 %	14,8 %
<b>Pajamos</b>	<b>4 386,9</b>	<b>1 898,7</b>	<b>2 488,2</b>	<b>131,0 %</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

2022 m. Grupė uždirbo 78,2 % (2021 m. – 85,2 %) visų pajamų Lietuvoje (3 430,1 mln. Eur). Grupės pajamos iš užsienio šalių išaugo 240,1 %, daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje, ir siekė 956,8 mln. Eur (2021 m. – 281,3 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių gamtinių dujų kainų.

### Pajamos pagal tipą<sup>3</sup>, mln. Eur

	2022	2021 <sup>1</sup>	Δ	Δ, %	2022 m., %	2021 m., %
Electricity related	2 717,3	1 397,7	1 319,6	94,4 %	61,9 %	73,6 %
Natural gas related	1 574,1	422,7	1 151,4	272,4 %	35,9 %	22,3 %
Other	95,5	78,3	17,2	22,0 %	2,2 %	4,1 %
<b>Revenue</b>	<b>4 386,9</b>	<b>1 898,7</b>	<b>2 488,2</b>	<b>131,0 %</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

2022 m., lyginant su 2021 m., su elektros energija susijusios pajamos padidėjo 1 319,6 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių elektros pardavimo pajamų (+912,6 mln. Eur), didesnių pagamintos elektros energijos pardavimo pajamų (+209,7 mln. Eur) ir didesnių visuomeninio elektros tiekimo pajamų (+25,3 mln. Eur). Lyginant su 2021 m., su gamtinėmis dujomis susijusios pajamos išaugo 1 151,4 mln. Eur dėl didesnių gamtinių dujų pardavimo pajamų (+1 171,9 mln. Eur).

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

<sup>3</sup> Kita – Latvija, Estija, Lenkija ir Suomija.

<sup>4</sup> Detalesnis aprašymas pateikiamas 2022 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 8-oje pastaboje „Pajamos pagal sutartis su klientais“.

## Sąnaudos

### Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

2022 m. Grupės elektros ir dujų pirkimai siekė 3 608,7 mln. Eur ir buvo 161,3 % didesni nei 2021 m. Tokį padidėjimą lėmė didesni elektros energijos (+1 129,2 mln. Eur) ir gamtinių dujų (+1 085,7 mln. Eur) pirkimai, daugiausiai dėl aukštesnių rinkos kainų.

### OPEX

2022 m. Grupės OPEX sudarė 220,0 mln. Eur ir padidėjo 26,0 % (+45,4 mln. Eur). Tokį pokytį lėmė išaugusios darbo užmokesčio bei susijusios sąnaudos (+18,6 mln. Eur, arba +19,1 %), kurioms didelės įtakos turėjo Grupėje didėjantis darbuotojų skaičius, vidutinis darbo užmokestis ir padidėjęs viršvalandžių skaičius šalinant elektros skirstymo tinklo gedimus po stiprių audrų 2022 m. Kitos sąnaudos išaugo 17,9 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių klientų aptarnavimo, IT, mokesčių, transporto ir komunalinių sąnaudų.

### Kita

2022 m. išvestinių finansinių priemonių sąnaudos dėl neefektyvių apsidraudimo sandorių yra daugiausiai susijusios su Sprendimų klientams segmento rezultatais, kuriems daugiausiai įtakos turėjo neefektyvūs apsidraudimo sandoriai, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo. 2021 m. rezultatas buvo teigiamas (23,9 mln. Eur iš uždarytų išvestinių priemonių sandorių) ir buvo atitinkamai įtrauktas prie kitų pajamų.

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.

Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo dėl didesnių Tinklų segmento sąnaudų (+6,9 mln. Eur), daugiausiai dėl atliktų investicijų, bei Pomeranijos VP (+3,6 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn., ir Vilniaus KJ atliekas energija verčiančio bloko (+2,3 mln. Eur), pradėjusio komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn.

2022 m. ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai daugiausiai sudarė senų elektros energijos apskaitos prietaisų vertės sumažėjimo nuostoliai, nes 2022 m. liepos mėn. pradėjome masinį išmaniųjų skaitiklių diegimą. 2021 m. sąnaudos buvo susijusios su pokyčiais Tinklų segmento metodikoje ir ilgalaikio materialiojo turto susijusio su elektros veiklomis perkainojimo efektu (44,4 mln. Eur, įskaitant dotacijas). 15,9 mln. Eur buvo įtraukta į pelno (nuostolių) ataskaitą, o 28,5 mln. Eur – į perkainojimo rezervą. Be to, dujų veiklos ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas siekė 8,9 mln. Eur ir buvo įtrauktas į 2021 m. sąnaudas.

### Sąnaudos, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai</b>	<b>3 608,7</b>	<b>1 380,9</b>	<b>2 227,8</b>	<b>161,3 %</b>
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	2 082,1	952,9	1 129,2	118,5 %
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	1 501,3	415,6	1 085,7	261,2 %
Kiti pirkimai	25,3	12,4	12,9	104,0 %
<b>OPEX <sup>[AVR]</sup></b>	<b>220,0</b>	<b>174,6</b>	<b>45,4</b>	<b>26,0 %</b>
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	115,8	97,2	18,6	19,1 %
Remonto ir priežiūros sąnaudos	40,6	31,7	8,9	28,1 %
Kitos OPAX sąnaudos	63,6	45,7	17,9	39,2 %
<b>Kita</b>	<b>170,4</b>	<b>151,1</b>	<b>19,3</b>	<b>12,8 %</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	137,7	122,6	15,1	12,3 %
Išvestinės finansinės priemonės <sup>2</sup>	18,5	-	18,5	n/a
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	14,2	28,5	(14,3)	(50,2 %)
<b>Iš viso</b>	<b>3 999,1</b>	<b>1 706,6</b>	<b>2 292,5</b>	<b>134,3 %</b>

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Išvestinės finansinės priemonės įtrauktos į Pelno (nuostolių) ataskaitą prie „Kitos sąnaudos“.

## EBITDA

2022 m. koreguotas EBITDA sudarė 469,3 mln. Eur ir buvo 41,1 %, arba 136,6 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. Koreguoto EBITDA augimą lėmė Žaliosios gamybos segmento rezultatas, kuris per metus išaugo daugiau nei du kartus (+134,8 %) iki 252,4 mln. Eur ir sudarė 53,8 % viso koreguoto EBITDA. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių Žaliosios gamybos pajėgumų rezultatai, kuriems įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos (+154,5 %, lyginant su 2021 m.). Kitų trijų segmentų bendras rezultatas per metus išliko beveik nepakitęs (-8,5 mln. Eur, arba -3,8 % sumažėjimas). Tinklų segmento rezultatas augo 13,1 %, o Sprendimų klientams ir Lanksčiosios gamybos segmentų rezultatai mažėjo atitinkamai 61,6 % ir 7,0 %.

Pagrindinės koreguoto EBITDA pokytį lėmusios priežastys:

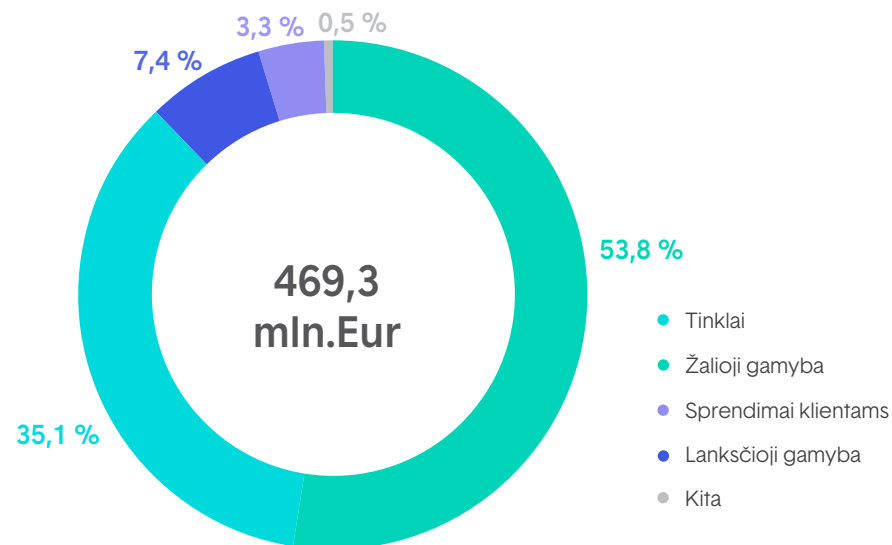
- 1. Žalioji gamyba (+144,9 mln. Eur).** Augimą užfiksuotą visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija) daugiausiai lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos, pasirašytos naujos ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartys (angl. power purchase agreements, PPA) ir Pomeranijos VP, 2021 m. gruodžio mėn. pradėjęs komercinę veiklą. Nors elektros rinkos kaina reikšmingai išaugo, Žaliosios gamybos segmentas nepatyrė viso išaugusių elektros rinkos kainų efekto, nes dalis Žaliosios gamybos portfelio yra apdrausta fiksuotų kainų sutartimis. Faktinė veikiančių pajėgumų pagamintos elektros energijos pardavimo kaina siekė 149,8 Eur/MWh, tuo tarpu vidutinė elektros rinkos kaina Lietuvoje siekė 230,2 Eur/MWh, Lenkijoje 167,6 Eur/MWh, o Estijoje – 192,8 Eur/MWh.
- 2. Tinklai (+19,1 mln. Eur).** Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+28,0 mln. Eur) bei didesnis RAB (+ 3,6 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė (-12,6 mln. Eur) mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) dėl atnaujintos WACC metodikos naujajam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m.
- 3. Lanksčioji gamyba (-2,6 mln. Eur).** Mažėjimą lėmė prastesni tiek reguliuojamos veiklos (-1,7 mln. Eur), tiek komercinės veiklos (-1,0 mln. Eur) rezultatai. Lyginant su praeitais metais, šių metų KCB koreguotas EBITDA buvo panašus (-0,9 mln. Eur, arba -4,0 %) net ir pagaminus mažesnį kiekį (-548 GWh, arba -66,9 %), nes 2022 m. IV ketv. elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas buvo palankesnis gamybai.
- 4. Sprendimai klientams (-25,0 mln. Eur).** Prastesnius koreguoto EBITDA rezultatus lėmė nuostolingos elektros tiekimo veiklos (-45,1 mln. Eur), daugiausiai – tiekimo verslo klientams veikla (-25,1 mln. Eur), dėl iš dalies neefektyvių apsidraudimo sprendimų ir tiekimo privatiems klientams veikla (-15,1 mln. Eur), iš dalies dėl konkurentui tiekėjui paskelbus bankrotą iš jo atėjusių naujų klientų, kuriems buvo pasiūlytos tokios pačios patrauklios kainos, kurias jie turėjo iki tol, nors elektros kainų lygis tuo metu jau buvo aukštesnis. Prastesnį rezultatą iš dalies atsvėrė teigiamas gamtinių dujų veiklos rezultatas (+21,2 mln. Eur), daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų vienkartinųjų pelningų sandorių su užsienio klientais. Atsargų efektas išaugo reikšmingai (+106,5 mln. Eur) dėl atsargų svertinio vidurkio apskaitos būdo, tačiau metų pabaigoje gamtinių dujų atsargų vertė buvo sumažinta iki grynosios galimo realizavimo vertės (-102,9 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų kainos.

### Koreguotas EBITDA pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	252,4	107,5	144,9	134,8 %
Tinklai	164,5	145,4	19,1	13,1 %
Lanksčioji gamyba	34,6	37,2	(2,6)	(7,0 %)
Sprendimai klientams	15,6	40,6	(25,0)	(61,6 %)
Kita <sup>2</sup>	2,2	2,0	0,2	10,0 %
<b>Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup></b>	<b>469,3</b>	<b>332,7</b>	<b>136,6</b>	<b>41,1 %</b>

<sup>1</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

### 2022 m. koreguotas EBITDA, mln. Eur







> 2x

2022 m. Grupės investicijos išaugo daugiau nei dvigubai ir siekė 521,8 mln. Eur. Bendrą augimą daugiausia lėmė investicijos į Žaliosios gamybos segmento projektus.

**Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį**

2022 m. reguliuojamos veiklos ir ilgalaikių sutarčių koreguotas EBITDA sudarė 34,7 % viso koreguoto EBITDA (2021 m. – 56,3%). Šių veiklų dalis sumažėjo dėl gerokai didesnio koreguoto EBITDA iš Žaliosios gamybos veiklos, daugiausiai dėl aukštų elektros rinkos kainų.

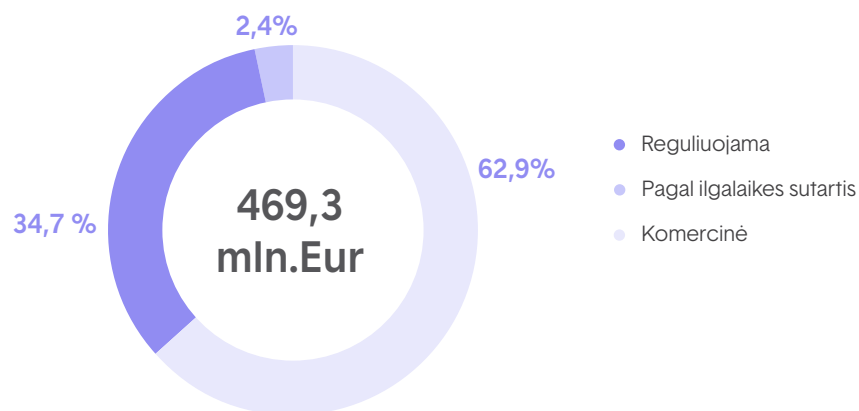
Reguliuojamai veiklai priskiriama:

1. elektros ir gamtinių dujų skirstymo veikla;
2. perdavimo sistemos operatoriui teikiamos rezervinės 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 veikiantys pajėgumai su skatinamaisiais tarifais, t. y., fiksuotais tarifais arba numatytu priedu prie rinkos kainos, kainų skirtumo (angl. *contracts for difference*, CfD) modeliu, bei ilgalaikės elektros tiekimo sutartys, kurios galioja ilgiau nei 1 metus.

**Koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, mln. Eur**

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Reguliuojama	162,9	187,4	(24,5)	(13,1 %)
Pagal ilgalaikes sutartis	11,1	11,6	(0,5)	(4,3 %)
Komeracinė	295,2	133,7	161,5	120,8 %
<b>Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>469,3</b>	<b>332,7</b>	<b>136,6</b>	<b>41,1 %</b>

**2021 m. koreguotas EBITDA pagal veiklos pobūdį, %****EBITDA korekcijos****EBITDA korekcijos, mln. Eur**

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>539,7</b>	<b>343,2</b>	<b>196,5</b>	<b>57,3 %</b>
<i>Korekcijos<sup>2</sup></i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(70,4)	(10,4)	(60,0)	n/a
<b>Iš viso EBITDA korekčių</b>	<b>(70,4)</b>	<b>(10,4)</b>	<b>(60,0)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup></b>	<b>469,3</b>	<b>332,7</b>	<b>136,6</b>	<b>41,1 %</b>
<i>Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup></i>	10,9 %	17,6 %	-6,7 p. p.	n/a

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo leidžiamo uždirbti pelno. 2022 m. korekcijas apima:
- didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš visuomeninio gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimas (-79,5 mln. Eur), nes per 2021 m. susidarę reguliaciniai skirtumai buvo kompensuojami tarifu per 2022 m.;
  - mažesnio Tinklų segmento pelno iš reguliuojamos veiklos atstatymas (+16,5 mln. Eur), iš kurio: +31,7 mln. Eur yra susiję su buvusiais laikotarpiais ir yra realizuojami tarifu per dabartinį laikotarpį; eliminuojamas didesnis šių metų pelnas (-15,2 mln. Eur), kuris bus gražintas ateityje ir kuris susidarė dėl neatitikimų tarp planuojamų ir faktinių sąnaudų ir pajamų.
  - didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimas (-5,8 mln. Eur), kurį daugiausiai sudarė mažesnės faktinės gamtinių dujų įsigijimo kainos, lyginant su į tarifą įtrauktomis reguliuotojo nustatytais kainomis;
  - mažesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš visuomeninio elektros tiekimo veiklų gražinimas (+2,4 mln. Eur), kurį lėmė privačių klientų perdeklaravimas;
  - Didesnio Lanksčiosios gamybos ir Žaliosios gamybos segmentų reguliuojamos veiklos pelno (-4,2 mln. Eur) eliminavimas, nes VERT, atsižvelgdama į skirtumą tarp gautų pajamų ir patirtų sąnaudų 2021 m., patvirtino reguliuojamų veiklų rezultato korekcijas.

2021 m. korekcijos apima retrospektyvių korekcijų atliktų po Tinklų RAB metodikos pokyčių eliminavimą (-44,4 mln. Eur – 2021 m.). 2021 m. korekcijos taip pat apima mažesnio Tinklų ir Sprendimų klientams segmentų reguliuojamos veiklos pelno (atitinkamai +21,2 mln. Eur ir +14,2 mln. Eur) gražinimą, kuris susidarė dėl didesnių faktinių elektros energijos ir gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis.

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, 2021 m. EBITDA buvo retrospektyviai perskaičiuota (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Išsamesnis vadovybės koregavimų aprašymas pateikiamas 2022 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 7-oje pastaboje „Veiklos segmentai“.



## EBIT

2022 m. koreguotas EBIT sudarė 317,4 mln. Eur ir buvo 53,8 % (arba +111,0 mln. Eur) didesnis nei 2021 m. Šiam pokyčiui didžiausią poveikį darė didesnis koreguotas EBITDA (+136,6 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-15,1 mln. Eur). Neigiamą poveikį darė ir didesnės nurašymo ir vertės sumažėjimo sąnaudos (-10,6 mln. Eur), daugiausiai dėl senų elektros energijos apskaitos prietaisų keitimo vykdančių išmaniųjų skaitiklių diegimo programą.

### Koreguotas EBIT pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	221,7	86,2	135,5	157,2 %
Tinklai	62,6	58,5	4,1	7,0 %
Lanksčioji gamyba	23,1	25,8	(2,7)	(10,5 %)
Sprendimai klientams	13,4	38,8	(25,4)	(65,5 %)
Kitar <sup>2</sup>	(3,4)	(2,9)	(0,5)	17,2 %
<b>Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>317,4</b>	<b>206,4</b>	<b>111,0</b>	<b>53,8 %</b>
<i>Koreguoto EBIT marža <sup>[AVR]</sup></i>	<i>7,4%</i>	<i>10,9 %</i>	<i>-3,5 p. p.</i>	<i>n/a</i>

### EBIT korekcijos, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>387,8</b>	<b>192,1</b>	<b>195,7</b>	<b>101,9 %</b>
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(70,4)	(10,4)	(60,0)	n/a
Vienkartinį ilgalaikio materialiojo turto perkainojimų ir vertės sumažėjimų korekcijos (2)	-	24,8	(24,8)	(100,0 %)
<b>Iš viso EBIT korekcijų</b>	<b>(70,4)</b>	<b>14,4</b>	<b>(84,8)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup></b>	<b>317,4</b>	<b>206,4</b>	<b>111,0</b>	<b>53,8 %</b>
<i>Koreguotas ROCE <sup>[AVR]</sup></i>	<i>10,7 %</i>	<i>7,9 %</i>	<i>2,8 p. p.</i>	<i>n/a</i>
<i>ROCE <sup>[AVR]</sup></i>	<i>13,1 %</i>	<i>7,3 %</i>	<i>5,7 p. p.</i>	<i>n/a</i>

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

## Grynasis pelnas

2022 m. koreguotas grynasis pelnas sudarė 256,0 mln. Eur ir buvo 57,2 % didesnis nei 2021 m. Koreguoto EBIT teigiama įtaka (+111,0 mln. Eur) buvo iš dalies atsverta didesnio pelno mokesčio (-16,3 mln. Eur) ir išaugusių palūkanų sąnaudų (-5,3 mln. Eur).

Ataskaitinis grynasis pelnas 2022 m. padidėjo iki 293,4 mln. Eur, lyginant su 160,2 mln. Eur 2021 m. Ataskaitinis grynasis pelnas padidėjo daugiau, lyginant su koreguotojo grynojo pelno augimu, daugiausiai dėl laikinų reguliacinių skirtumų poveikio (+60,0 mln. Eur).

### Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Grynasis pelnas</b>	<b>293,4</b>	<b>160,2</b>	<b>133,2</b>	<b>83,1 %</b>
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(70,4)	(10,4)	(60,0)	n/a
Vienkartinį ilgalaikio materialiojo turto perkainojimų ir vertės sumažėjimų korekcijos (2)	-	24,8	(24,8)	(100,0 %)
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos (3)	23,4	(9,5)	32,9	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (4)	9,6	(2,2)	11,8	n/a
<b>Iš viso grynojo pelno korekcijų</b>	<b>(37,4)</b>	<b>2,7</b>	<b>(40,1)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas grynasis pelnas <sup>[AVR]</sup></b>	<b>256,0</b>	<b>162,9</b>	<b>93,1</b>	<b>57,2 %</b>
<i>Koreguotas ROE <sup>[AVR]</sup></i>	<i>12,9 %</i>	<i>8,9 %</i>	<i>4 p. p.</i>	<i>n/a</i>
<i>ROE <sup>[AVR]</sup></i>	<i>14,7 %</i>	<i>8,7 %</i>	<i>6 p. p.</i>	<i>n/a</i>

- (2) Vienkartinį Tinklų segmento ilgalaikio materialiojo turto perkainojimų korekcijos (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Sąnaudos“).
- (3) Į vienkartines 2022 m. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės sumažėjimą (-6,3 mln. Eur) ir Kauno KJ opcijų tikrosios vertės padidėjimo (įtraukto) sąnaudas Pelno (nuostolio) ataskaitoje (-17,1 mln. Eur) eliminavimas. Į vienkartinius 2021 m. finansinės veiklos koregavimus buvo įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+15,9 mln. Eur), Kauno KJ opcijų tikrosios vertės sumažėjimo (-4,2 mln. Eur) ir „EPSO-G“ gautinos sumos kintamosios dalies sumažėjimo (-2,1 mln. Eur) eliminavimas.
- (4) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBITDA korekcijoms bei vienkartinėms finansinės veiklos korekcijoms, susijusioms su „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokyčiais.

## Investicijos

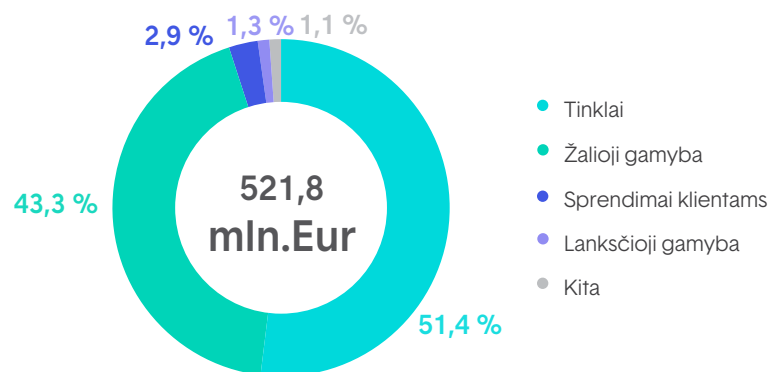
2022 m. investicijos siekė 521,8 mln. Eur ir buvo 286,9 mln. Eur didesnės nei 2021 m. Prie investicijų augimo daugiausiai prisidėjo investicijos į Žaliosios gamybos segmentą, kurios išaugo 193,9 mln. Eur ir siekė 226,2 mln. Eur. Daugiausia investicijų buvo skirta Tinklų segmentui (51,4 % visų investicijų) ir Žaliosios gamybos segmentui (43,3 % visų investicijų).

2022 m. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 226,2 mln. Eur ir buvo 193,9 mln. Eur didesnės nei 2021 m. Išaugusias investicijas daugiausiai lėmė investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (130,7 mln. Eur), daugiausiai į Silezijos VP II (66,6 mln. Eur) ir Mažeikių VP (52,5 mln. Eur) bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (63,8 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

Tinklų segmento investicijos siekė 268,1 mln. Eur ir buvo 40,2 %, arba 76,9 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms, kurie vidutiniškai klientui išaugo 56 %. Tuo tarpu rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 55 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklų plėtrą išaugo 55,7 mln. Eur, arba +85,2 %, ir siekė 121,1 mln. Eur. Su tinklų plėtra susijusios investicijos taip pat išaugo dėl pradėto išmaniųjų skaitiklių diegimo. Investicijos į išmaniuosius skaitiklius siekė 23,7 mln. Eur. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +8,4 mln. Eur, arba +9,3 %, ir siekė 99,0 mln. Eur. Augimą lėmė išaugę rangovų įkainiai, kurių poveikį amortizavo mažesnis renovuotų objektų skaičius.

2022 m. investicijos padengtos klientų arba dotacijos siekė 71,2 mln. Eur ir sudarė 13,6 % visų investicijų. Grupei 2022 m. buvo suteiktos 29,0 mln. Eur investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su Vilniaus KJ projektu (15,1 mln. Eur) bei elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra (13,9 mln. Eur). Taip pat, dalis Tinklų segmento investicijų, susijusių su naujų vartotojų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais buvo padengtos klientų (42,2 mln. Eur).

### 2022 m. investicijos pagal segmentus, %



### Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2022 m. <sup>1</sup>	2021 m.	Δ	Δ, %
Žalioji gamyba	226,2	32,2	193,9	600,3 %
Sausumos vėjo parkai	130,7	8,7	122,0	n/a
Biomasės / atliekų vertimo energija įėgainės	63,8	21,9	41,9	191,3 %
Jūrinio vėjo parkai	20,8	-	20,8	100,0 %
Saulės parkai	9,4	0,9	8,5	944,4 %
Kita	1,5	0,7	0,8	114,3 %
Tinklai	268,1	191,2	76,9	40,2 %
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	243,8	162,3	81,5	50,2 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra	121,1	65,4	55,7	85,2 %
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (Išmanieji skaitikliai)	23,7	6,2	17,5	282,3 %
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	99,0	90,6	8,4	9,3 %
Viso investicijų į dujų tinklą:	14,7	24,1	(9,4)	(39,0 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	8,3	13,9	(5,6)	(40,3 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	6,4	10,2	(3,8)	(37,3 %)
Kita	9,6	4,9	4,7	95,9 %
Sprendimai klientams	6,8	2,9	3,9	134,5 %
Lanksčioji gamyba	15,0	0,2	14,8	n/a
Kita <sup>2</sup>	5,7	8,3	(2,6)	(31,3 %)
<b>Investicijos [AVR]</b>	<b>521,8</b>	<b>234,9</b>	<b>286,9</b>	<b>122, %</b>
Viso dotacijų ir investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių vartotojų:	(71,2)	(49,3)	(21,9)	44,4 %
Dotacijos	(29,0)	(17,2)	(11,8)	68,6 %
Investicijos dengiamos vartotojų <sup>3</sup>	(42,2)	(32,2)	(10,0)	31,1 %
<b>Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių vartotojų)</b>	<b>450,6</b>	<b>185,5</b>	<b>265,1</b>	<b>142,9 %</b>

2022 m. 412,1 mln. Eur investicijų buvo atlikta Lietuvoje. Tai yra 79,0 % visų investicijų. Antra didžiausia investicijų dalis (86,4 mln. Eur) buvo nukreipta į Lenkiją, daugiausiai į saulės ir vėjo projektų vystymą.

### Investicijos pagal geografinį regioną, mln. Eur

	2022 m. <sup>1</sup>	2021 m.	Δ	Δ, %
Lietuva	412,1	220,9	191,2	86,5 %
Lenkija	86,4	13,7	72,8	532,6 %
Kita <sup>2</sup>	23,3	0,3	23,0	n/a
<b>Viso investicijų:</b>	<b>521,8</b>	<b>234,9</b>	<b>286,9</b>	<b>122,2 %</b>

<sup>1</sup> Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.

<sup>2</sup> Kita – kitos veiklos ir eliminavimai (konsolidavimo koregavimai ir susijusių šalių sandoriai).

<sup>3</sup> Investicijos, dengiamos iš investicijų naudą gaunančių vartotojų, apima naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo darbus bei infrastruktūros įrangos perdavimą.

<sup>4</sup> Kita – investicijos į kitus geografinius regionus, daugiausiai į Jungtinę Karalystę ir Latviją.

## Balansas

### Turtas

2022 m. gruodžio 31 d. bendra turto vertė siekė 5 271,6 mln. Eur (23,8 % padidėjimas nuo 2021 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 295,8 mln. Eur, arba 10,0 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d. Augimą daugiausiai lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+193,0 mln. Eur) bei išaugę išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą (+110,0 mln. Eur), daugiausiai dėl 2022 m. atliktų investicijų į Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Silezijos VP II statybas.

Trumpalaikis turtas padidėjo 717,7 mln. Eur, arba 55,0 %, 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. gruodžio 31 d. nuosavas kapitalas sudarė 2 125,6 mln. Eur ir išaugo 269,7 mln. Eur, arba 14,5 %, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl grynojo pelno uždirbto 2022 m. (+293,4 mln. Eur) ir padidėjusio išvestinių finansinių priemonių rezervo (+82,0 mln. Eur), kuris atspindi efektyvių apsidraudimo sandorių, atitinkančių apsidraudimo apskaitos kriterijus, tikrosios vertės pokyčius. Padidėjimą iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai (-89,0 mln. Eur).

### Įsipareigojimai

Visi įsipareigojimai 2022 m. padidėjo 31,0 %, arba 743,8 mln. Eur. Padidėjimas daugiausiai susijęs su išaugusiomis bankų paskolomis (+315,8 mln. Eur), reikalingoms grynajam apyvartiniam kapitalui ir investicijoms finansuoti. Įsipareigojimų padidėjimas taip pat yra susijęs su išaugusiu apyvartinio kapitalu (daugiau informacijos pateikiame toliau skyriuje „Grynasis apyvartinis kapitalas“).

### Grynasis apyvartinis kapitalas

2022 m. gruodžio 31 d. grynasis apyvartinis kapitalas siekė 443,3 mln. Eur ir išaugo 4,6 mln. Eur, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl aukštų energijos kainų. Pokytį lėmusios priežastys:

- atsargų likučio augimas +384,8 mln. Eur, daugiausiai Sprendimų klientams segmente (+228,4 mln. Eur), dėl augančio dujų atsargų kiekio ir vertės, bei Lankščiosios gamybos segmente (+142,9 mln. Eur), dėl papildomo gamtinių dujų rezervo įsigijimo, kuriuos paveikė sustabdyti „Gazprom“ dujų pirkimai, pakeičiant įs SGD krovinius;
- išaugusios prekybos gautinos sumos (+149,5 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente;

Augimą iš dalies atsvėrė:

- sumažėjusi sukaupta reguliacinė skola (-145,4 mln. Eur), susijusi su reguliuojama elektros energijos visuomeninio tiekimo veikla (Sprendimai klientams), nes valstybė kompensavo reguliacinę skolą sukaupią per 2021 ir 2022 m.;
- išaugusios PVM mokėtinos sumos (-92,4 mln. Eur) ir prekybos mokėtinos sumos (-77,0 mln. Eur), daugiausiai dėl išaugusių energijos kainų;
- išaugusi ateinančių laikotarpių pajamų trumpalaikė dalis (-89,0 mln. Eur), pagrįste susijusi su gamtinių dujų pardavimais Suomijoje;
- sumažėję išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (-73,7 mln. Eur) dėl sumažėjusių rinkos kainų ir aktyvių vadovybės sprendimų (Sprendimai klientams);
- didesnės trumpalaikės mokėtinos sumos už ilgalaikį turtą (-32,6 mln. Eur), pagrįste Tinklų segmente;
- išaugęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs rinkos vertės pokytis (angl. *mark-to-market*, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis 1) (-6,8 mln. Eur).

### Balansas, mln. Eur

	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d. <sup>2</sup>	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	3 249,5	2 953,7	295,8	10,0 %
Trumpalaikis turtas	2 022,1	1 304,4	717,7	55,0 %
<b>TURTO IŠ VISO</b>	<b>5 271,6</b>	<b>4 258,1</b>	<b>1 013,5</b>	<b>23,8 %</b>
Nuosavas kapitalas	2 125,6	1 855,9	269,7	14,5 %
Įsipareigojimų iš viso	3 146,0	2 402,2	743,8	31,0 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 064,2	1 704,8	359,4	21,1 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	1 081,8	697,4	384,4	55,1 %
<b>NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO</b>	<b>5 271,6</b>	<b>4 258,1</b>	<b>1 013,5</b>	<b>23,8 %</b>
<i>Pastovus kapitalas</i> [AVR]	3 112,5	2 813,2	299,3	10,6%
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas</i> [AVR]	443,3	438,7	4,6	1,0%
<i>Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos</i> [AVR]	11,8 %	23,2 %	-11,4 pp	n/a
<i>Bendrojo likvidumo koef.</i> [AVR]	1,87	1,87	-	-%
<i>Turto apyvartumas</i> [AVR]	0,92	0,46	0,46	100,0 %
<i>ROA</i> [AVR]	6,2%	3,9 %	2,3 pp	n/a

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

<sup>2</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

## Finansavimas

### Grynoji skola

2022 m. gruodžio 31 d. grynoji skola sudarė 986,9 mln. Eur, o tai yra 3,1 %, arba 29,7 mln. Eur, padidėjimas, lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., kurį lėmė didesnės investicijos, ypač Žaliosios gamybos segmente. Grynosios skolos augimą iš dalies atsvėrė teigiamas FFO ir gautina suma iš „EPSO-G“ (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Balansas“). FFO / Grynoji skola padidėjo iki 49,1 %, daugiausiai dėl išaugusio FFO. Metų pabaigoje grynosios skolos lygis ir finansinio svėro rodikliai pagerėjo dėl stiprių Grupės rezultatų ir kompensuotų per 2021–2022 m. susidariusių laikinų reguliacinių skirtumų.

### Grynoji skola, mln. Eur

	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso</b>	<b>1 468,3</b>	<b>1 164,4</b>	<b>303,9</b>	<b>26,1 %</b>
Ilgalaikės paskolos	383,1	229,6	153,5	66,9%
Kredito linijos	150,0	-	150,0	n/a
Obligacijos	890,1	888,5	1,6	0,2 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	-	-	-	n/a
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	45,1	46,3	(1,2)	(2,6%)
<b>Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso</b>	<b>212,6</b>	<b>242,0</b>	<b>(29,4)</b>	<b>(12,1 %)</b>
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	26,1	13,9	12,2	87,8 %
Trumpalaikės paskolos	-	214,1	(214,1)	(100,0 %)
Banko sąskaitų perviršis	172,9	-	172,9	100,0 %
Mokėtinos (įskaitant sukauptas) palūkanos	10,0	9,3	0,7	7,5 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,6	4,7	(1,1)	(23,4 %)
<b>Finansinės skolos <sup>AVR</sup></b>	<b>1 680,9</b>	<b>1 406,4</b>	<b>274,5</b>	<b>19,5 %</b>
<b>Pinigai ir jų ekvivalentai bei lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje</b>	<b>694,1</b>	<b>449,1</b>	<b>245,0</b>	<b>54,6 %</b>
<b>Grynoji skola <sup>AVR</sup></b>	<b>986,9</b>	<b>957,2</b>	<b>29,7</b>	<b>3,1 %</b>
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	2,10	2,88	(0,78)	(27,1 %)
Grynoji skola / EBITDA <sup>AVR</sup>	1,83	2,79	(0,96)	(34,4 %)
FFO / Grynoji skola <sup>AVR</sup>	49,1 %	31,3 %	17,8 p. p.	n/a
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas <sup>AVR</sup>	0,79	0,76	0,03	3,9 %
Nuosavo kapitalo lygis <sup>AVR</sup>	0,40	0,44	(0,04)	(9,1 %)

### Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2022 m. gruod. 31 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	909,1 <sup>1</sup>	1,96 %	6,3	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos <sup>2</sup>	409,8	1,85 %	7,6	97,0 %	80,3 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	322,9	2,82 %	0,8	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	48,6	-	6,7	-	100,0 %
<b>Iš viso</b>	<b>1 690,4</b>	<b>2,1 %</b>	<b>5,7</b>	<b>77,3 %</b>	<b>95,2 %</b>

<sup>1</sup> Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2022 m. gruodžio 31 d. obligacijos sudarė EUR 890,1 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.  
<sup>2</sup> 2022 m. gruodžio 31 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.



## Obligacijų emisijos 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 issue	2018 issue	2020 issue
ISIN kodas	XS1646530565	XS1853999313	XS2177349912
Valiuta	Eur	Eur	Eur
Nominalus kiekis	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Palūkanos	2,00	1,875	2,00
Gražinimo terminas	2027 m. liepos 17 d.	2028 m. liepos 10 d.	2030 m. gegužės 21 d.
Kredito reitingas	BBB+	BBB+	BBB+

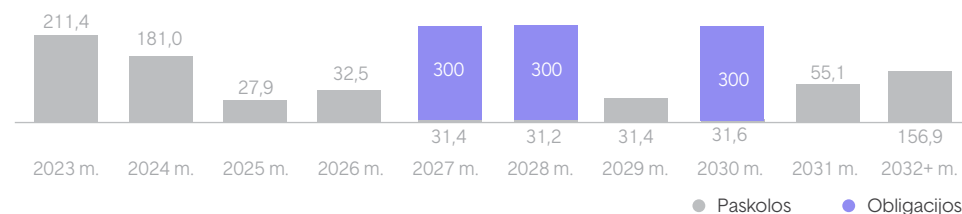
Aťaskaitinio laikotarpio metu nebuvo esminių pokyčių, susijusių su obligacijomis. Susijusią informaciją, įskaitant obligacijų savininkų struktūrą išleidimo metu, pateikiame skyriuje „7.1 Papildoma informacija investuotojams“.

2022 m. gruodžio 31 d. banko paskolos, kredito linijos ir sąskaitų perviršis sudarė 732,2 mln. Eur, iš kurių 44,3 % buvo skirta Žaliosios gamybos segmento projektams, 44,1 % – Sprendimų klientams segmento apyvartinio kapitalo poreikiui, o 10,0 % – 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 gražinimo terminas 2022 m. gruodžio 31 d. buvo 5,7 metai (6,4 metai 2021 m. gruodžio 31 d.).

### Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas, mln. Eur



### Palūkanų normos, valiutų ir likvidumo rizika

2022 m. gruodžio 31 d. finansinių skolų suma – 1 306,4 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (77,3 % visų paskolų<sup>1</sup>, kredito linijų, banko sąskaitų perviršių, obligacijų ir mokėtinų palūkanų sumų), o likusi finansinių skolų dalis yra su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma 2022 m. gruodžio 31 d. siekė 2,1 %. 95,2 % visų finansinių skolų buvo eurais, o 4,8 % – Lenkijos zlotais.

Grupė likvidumo rizikos valdymui sudaro kredito linijų ir sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2022 m. gruodžio 31 d. Grupė su keturiais bankais yra sudariusi šešias kredito linijos sutartis, kurios bendrai siekia 719 mln. Eur. Išmokėta suma sudarė 323 mln. Eur. Visos kredito linijos yra įpareigojančios, t. y., bankas turi išmokėti lėšas pagal reikalavimą.

<sup>1</sup> 2022 m. gruodžio 31 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitinio sandoris.

## Pinigų srautai

### CFO

2022 m. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) sudarė 563,9 mln. Eur. Lyginant su 2021 m., CFO padidėjo 458,5 mln. Eur, daugiausiai dėl išaugusio grynojo pelno (+133,2 mln. Eur) ir santykinai nedidelių pinigų išmokų dėl apyvartinio kapitalo pokyčių (2022 m. – -25,4 mln. Eur, o 2021 m. – -236,7 mln. Eur).

### CFI

2022 m. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) siekė -455,7 mln. Eur. Lyginant su 2021 m., CFI sumažėjo -221,2 mln. Eur, daugiausiai dėl didesnių mokėjimų įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (+194,0 mln. Eur).

### CFF

2022 m. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė 136,8 mln. Eur. CFF buvo teigiami dėl sąskaitos perviršio lėšų (172,9 mln. Eur) ir gautų papildomų paskolų, kurių vertė siekia 223,0 mln. Eur. Šiuos efektus dalinai atsvėrė gražintos paskolos (-119,7 mln. Eur), išmokėti dividendai (-89,0 mln. Eur), sumokėtos palūkanos (-28,8 mln. Eur) ir įsigytos nuosavos akcijos (-14,3 mln. Eur). Tuo tarpu 2021 m. CFF buvo neigiamas dėl išmokėtų dividendų (-87,8 mln. Eur), įsigytų nuosavų akcijų (-26,7 mln. Eur), sumokėtų palūkanų (-26,7 mln. Eur) ir dukterinių bendrovių nuosavybės įsigijimo iš mažumos akcininkų (-19,0 mln. Eur).

### Pinigų srautai, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.</b>	<b>449,1</b>	<b>658,8</b>	<b>(209,7)</b>	<b>(31,8 %)</b>
CFO	563,9	105,4	458,5	435,0 %
CFI	(455,7)	(234,5)	(221,5)	94,3 %
CFF	136,8	(80,6)	217,4	n/a
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)</b>	<b>245,0</b>	<b>(209,7)</b>	<b>454,7</b>	<b>n/a</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pab.</b>	<b>694,1</b>	<b>449,1</b>	<b>245,0</b>	<b>54,6 %</b>

### FFO

2022 m. Grupės FFO rodiklis išaugo 61,7 % (+184,7 mln. Eur) ir sudarė 484,1 mln. Eur. Pagrindinė augimo priežastis – didesnis EBITDA, kurį iš dalies atsvėrė didesnis sumokėtas pajamų mokestis.

### FFO, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	539,7	343,2	196,5	57,3%
Gautos palūkanos	0,6	0,6	-	-%
Sumokėtos palūkanos	(28,8)	(26,0)	(2,8)	10,8 %
Sumokėtas pelno mokestis	(27,4)	(18,3)	(9,1)	49,7 %
<b>FFO <sup>[AVR]</sup></b>	<b>484,1</b>	<b>299,4</b>	<b>184,7</b>	<b>61,7 %</b>

### FCF

2022 m. Grupės FCF rodiklis sudarė 17,3 mln. Eur. Teigiamą FCF iš dalies atsvėrė didelis Grynujų investicijų (Investicijos atėmus gautas dotacijas ir investicijas dengiamas vartotojų) kiekis.

### FCF, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
FFO <sup>[AVR]</sup>	484,1	299,4	184,7	60,9 %
Investicijos	(521,8)	(234,9)	(286,9)	124,5 %
Gautos dotacijos	29,0	17,2	11,8	68,6 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	28,2	20,0	8,2	41,0 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo <sup>2</sup>	2,4	2,0	0,4	20,0 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(4,6)	(344,3)	339,7	(82,6 %)
<b>FCF <sup>[AVR]</sup></b>	<b>17,3</b>	<b>(240,6)</b>	<b>257,9</b>	<b>(82,3 %)</b>

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> 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

Žaliosios gamybos užtikrinta galia išaugo 218 MW, nes pradėtos trijų projektų: Silezijos VP II (+137 MW), Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelio II (+30 MW) statybos.

Lyginant su praeitais metais, bendras paskirstytos elektros kiekis sumažėjo 3,5 %. Sumažėjimas daugiausiai fiksuotas privačių klientų segmente. Aukštos energijos kainos lėmė energijos vartojimo mažėjimą.

Lyginant su 2021 m., 2022 m. pagamintos elektros energijos (neto) kiekis sumažėjo 20,4 %, arba 0,47 TWh, ir siekė 1,83 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnė Elektrėnų komplekso KCB gamyba (-0,55 TWh) dėl išaugusių gamtinių dujų kainų, kurios neigiamai paveikė elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, bei sumažėjusi gamyba Kruonio HAE (-0,18 TWh). Sumažėjimą atsvėrė didesnė gamyba Pomeranijos VP (+0,19 TWh) ir Kauno HE (+0,07 TWh). Teigiamą Pomeranijos VP poveikį lėmė pilnų metų gamyba, o Kauno HE – apie 25 % padidėjęs Nemuno vandens lygis.

Elektros pardavimų augimą (12,2 % didesnį nei 2021 m.) daugiausiai lėmė didesni pardavimai verslo klientams Lietuvoje, Latvijoje ir Lenkijoje dėl reikšmingai išaugusio verslo klientų skaičiaus. Augimą atsvėrė mažesni pardavimai privatiems klientams dėl besitęsiančio elektros rinkos liberalizavimo Lietuvoje.

Elektros kokybės (SAIFI) rodiklis, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išaugo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,52 karto (2021 m. siekė 1,45 karto). Elektros kokybės (SAIDI) rodiklis, parodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę, pagerėjo ir siekė 178,73 min. (lyginant su 201,95 min. 2021 m.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros pirmą ir paskutinį 2022 m. ketvirtį. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę (SAIDI).

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %
<b>Elektra</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	1 568	1 350	218	16,1 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 214	1	0,1 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	353	136	217	159,6 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,01	10,37	(0,36)	(3,5 %)
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,83	2,30	(0,47)	(20,4 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,56	1,48	0,08	5,6 %
Žaliosios gamybos dalis	%	85,1 %	64,2 %	20,9 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	7,98	7,11	0,87	12,2 %
SAIFI	vnt.	1,52	1,45	0,07	4,9 %
SAIDI	min.	178,73	201,95	(23,22)	(11,5 %)
<b>Šiluma</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	- %
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,89	0,85	0,03	4,0 %
<b>Gamtinės dujos</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,68	8,49	(1,81)	(21,3 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	12,80	11,55	1,25	10,8 %
SAIFI	vnt.	0,003	0,006	(0,002)	(43,3 %)
SAIDI	min.	0,27	0,47	(0,20)	(41,7 %)

### Šiluma

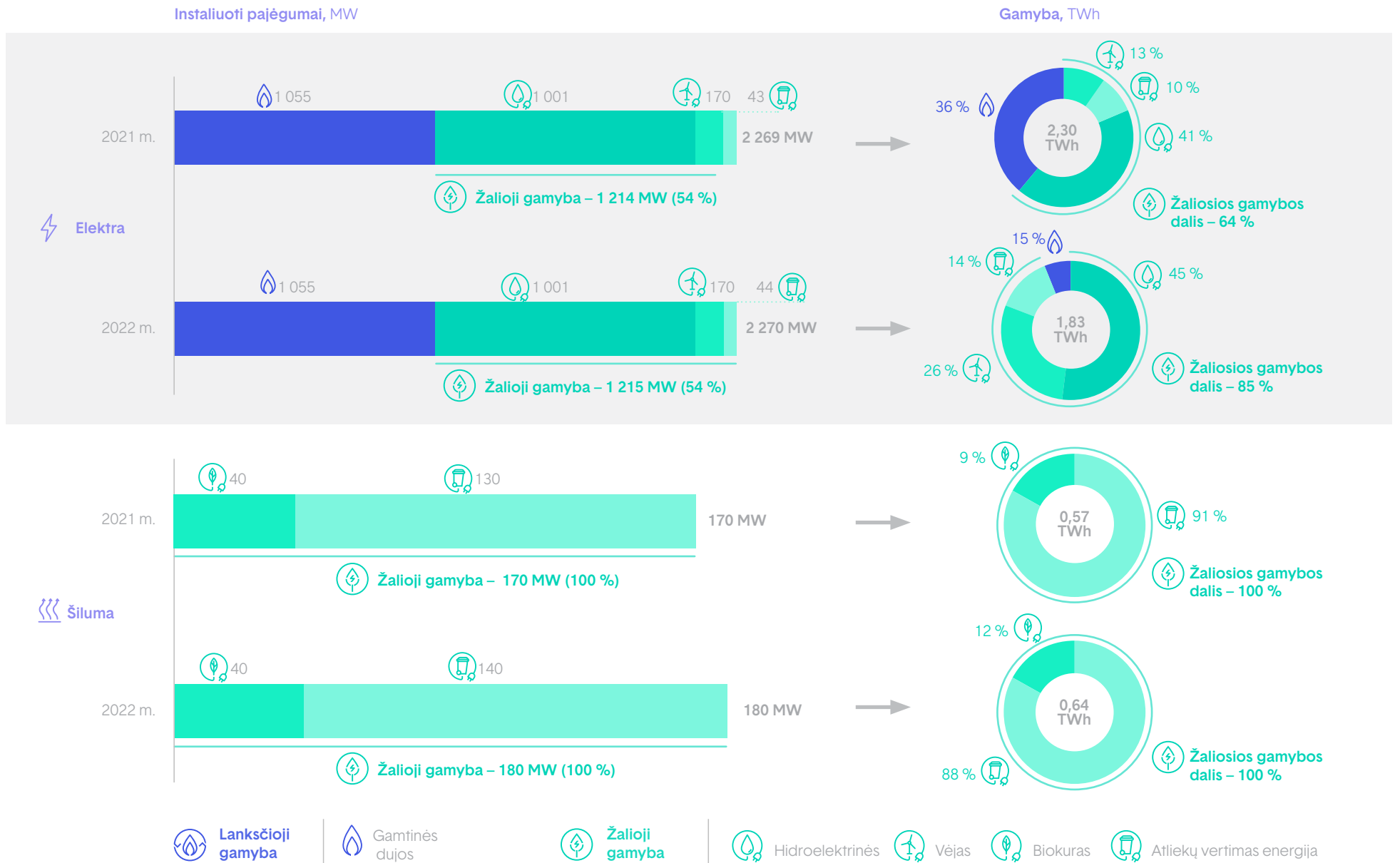
Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. siekė 0,89 TWh ir išaugo 4,0 %, lyginant su 2021 m. Augimą daugiausiai lėmė šilumos kiekis pagamintas Elektrėnų biomasės boileriu.

### Gamtinės dujos

Išaugusi gamtinių dujų kaina privertė verslo klientus mažinti dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą, tai turėjo įtakos gamtinių dujų skirstymo apimtims, kurios lyginant su praeitais metais, sumažėjo 21,3 %. Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. išaugo 10,8 %, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo bei sudarytų pelningų sandorių su užsienio šalių verslo klientais.

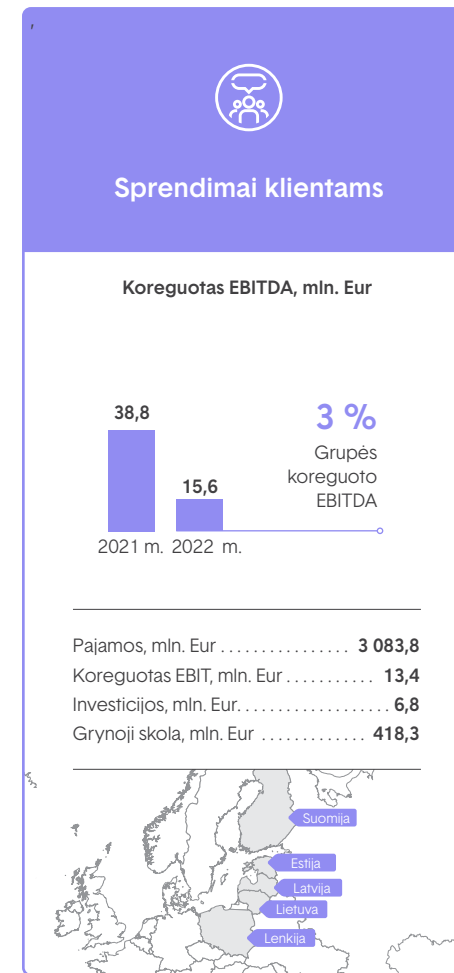
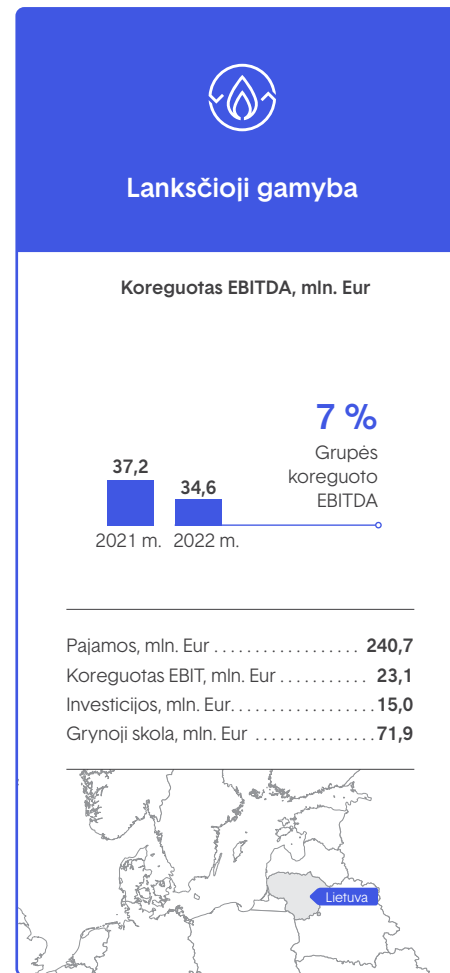
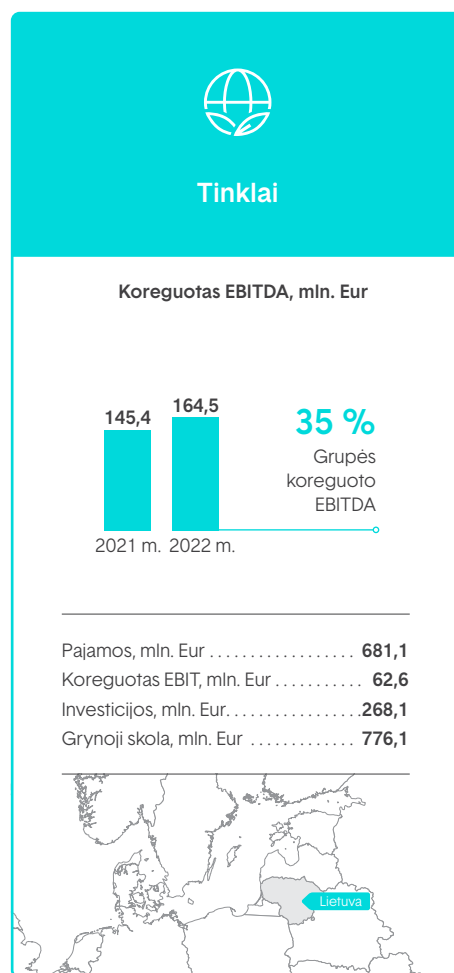
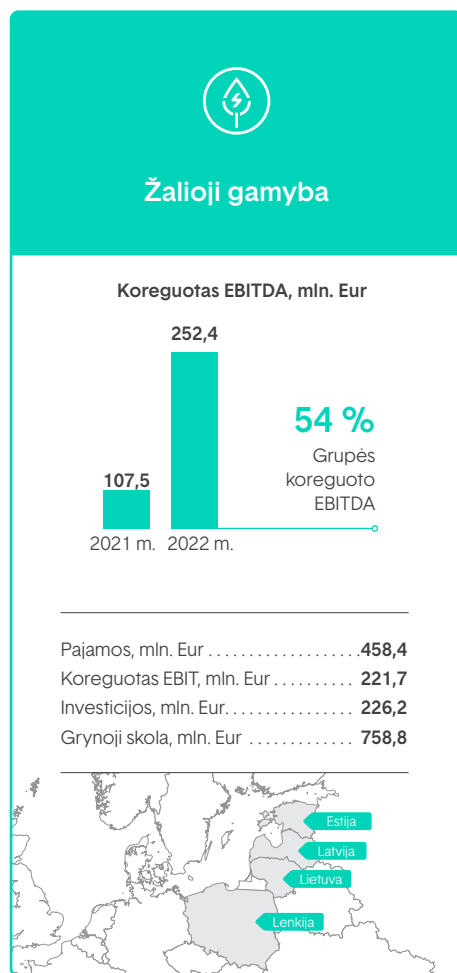
2022 m. gamtinių dujų skirstymo SAIFI ir SAIDI rodikliai pagerėjo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, nes šiais metais nebuvo itin reikšmingų sutrikimų. Gamtinių dujų SAIFI pagerėjo iki 0,003 karto (iš 0,006 karto 2021 m.). SAIDI rodiklis taip pat sumažėjo ir siekė 0,27 min., lyginant su 0,47 min. 2021 m.

## Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga



## 3.2 Rezultatai pagal segmentus

### Apžvalga<sup>1</sup>



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

<sup>1</sup> Del TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaiciuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).



## Žalioji gamyba

### Apžvalga

- Nuo 2022 m. pradžios mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo daugiau nei du kartus – iki 5,3 GW (nuo 2,6 GW). Vystomų projektų pajėgumai išaugo daugiau nei tris kartus – nuo 1,3 GW iki 4,1 GW. Didžiausią augimo dalį sudarė sparti plyno lauko investicijų portfelio plėtra, kuri buvo daugiau nei vienuolika kartų didesnė ir siekė maždaug 2,0 GW (nuo 170 MW) (ataskaitos paskelbimo dieną). Išsamesnę informaciją apie vystomus projektus pasiekama skyriuje „2.4 Investicijų programa“.
- Lyginant su praeitais metais, investicijos išaugo septynis kartus, daugiausiai dėl investicijų į vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje bei Vilniaus KJ biomasės bloką.
- Koreguotas EBITDA išaugo daugiau nei du kartus (+134,8 %) ir 2022 m. siekė 252,4 mln. Eur. Augimą lėmė Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai, kuriems įtakos turėjo aukštesnės elektros rinkos kainos.
- Pagamintos žaliosios elektros energijos kiekis išaugo 5,6 %, lyginant su 2021 m. Augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP visų metų gamyba bei išaugusios gamybos apimtys Kauno HE, dėl aukštesnio vandens lygio Nemune.
- Europos Taryba nustatė laikiną viršutinę 180 Eur/MWh rinkos pajamų ribą elektros gamintojams, gaminantiems energiją naudojant atsinaujinančiuosius išteklius ir kt. technologijas. Tai turi įtakos visoms Žaliosios gamybos segmento technologijoms, išskyrus hidroakumuliacinę elektrinę. Pranešimo skelbimo dieną numatomas potencialus neigiamas poveikis Grupei.
- 2022 m. pasirašėme ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartis (angl. *power purchase agreements*, PPA) dėl didžiosios dalies Žaliosios gamybos (išskyrus Kruonio HAE) pajėgumų. 2023 m. elektros energijos pardavimo (pagal ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartis, tarifus, ir apsidraudimo sandorius) kainos svertinis vidurkis – 140,2 Eur/MWh, o sutarčių galiojimo svertinis vidurkis – 7,6 metai (svyruoja nuo 1 iki 13 metų).
- Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su „Rafako“ S. A., pripažindamas šalį kalta dėl nebaigtų Vilniaus KJ biomasės bloko statybų.
- Atlikti šaltieji Vilniaus KJ biomasės bloko bandymai, o komercinės veiklos pradžia numatoma 2023 m. III ketv.
- Po ataskaitinio laikotarpio, 2023 m. sausio mėn. Mažeikių VP (63 MW) pagaminta ir į tinklą pateikta pirmoji energija.

*purchase agreements*, PPA) dėl didžiosios dalies Žaliosios gamybos (išskyrus Kruonio HAE) pajėgumų. 2023 m. elektros energijos pardavimo (pagal ilgalaikės elektros energijos prekybos sutartis, tarifus, ir apsidraudimo sandorius) kainos svertinis vidurkis – 140,2 Eur/MWh, o sutarčių galiojimo svertinis vidurkis – 7,6 metai (svyruoja nuo 1 iki 13 metų).

- Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą byloje su „Rafako“ S. A., pripažindamas šalį kalta dėl nebaigtų Vilniaus KJ biomasės bloko statybų.
- Atlikti šaltieji Vilniaus KJ biomasės bloko bandymai, o komercinės veiklos pradžia numatoma 2023 m. III ketv.
- Po ataskaitinio laikotarpio, 2023 m. sausio mėn. Mažeikių VP (63 MW) pagaminta ir į tinklą pateikta pirmoji energija.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. Žaliosios gamybos pajamos siekė 458,4 mln. Eur ir buvo 111,0 %, arba 241,1 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Visų Žaliosios gamybos technologijų pajamų augimą lėmė aukštesnės elektros rinkos kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn.

Nors elektros rinkos kaina reikšmingai išaugo, Žaliosios gamybos segmentas nepatyrė viso išaugusių elektros rinkos kainų efekto, nes dalis Žaliosios gamybos portfelio yra apdrausta fiksuotų kainų sutartimis. Faktinė veikiančių pajėgumų pagamintos elektros energijos pardavimo kaina siekė 149,8 Eur/MWh, tuo

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	458,4	217,3	241,1	111,0 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	252,4	107,5	144,9	134,8 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	253,2	107,1	146,1	136,4 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	221,7	86,2	135,5	157,2 %
EBIT <small>[AVR]</small>	222,4	85,9	136,5	158,9 %
Investicijos <small>[AVR]</small>	226,2	32,3	193,9	600,3 %
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	55,2 %	49,4 %	5,8 p. p.	n/a
	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	856,0	781,4	74,6	9,5 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	758,8	390,1	368,7	94,5 %

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. <sup>2</sup>	2022 m. <sup>2</sup>	2021 m. <sup>2</sup>
<b>Reguliuojamas veiklos dalis 2022 m. koreguotame EBITDA</b>	<b>%</b>	<b>-</b>	<b>0,8 %</b>	<b>1,6 %</b>
Kruonio HAE				
RAB <sup>3</sup>	mln. Eur	14,7	16,5	16,7
WACC	%	3,99	4,03	3,50
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,3	1,4	1,4

tarpu vidutinė elektros rinkos kaina Lietuvoje siekė 230,2 Eur/MWh, Lenkijoje 167,6 Eur/MWh, o Estijoje – 192,8 Eur/MWh.

Dėl daugiau nei 70 % Žaliosios gamybos segmente (išskyrus Kruonio HAE) numatytos pagaminti elektros energijos 2023 m. yra sudarytos ilgalaikės elektros energijos prekybos, apsidraudimo ar tarifų sutartys, kurių elektros kainos svertinis vidurkis siekia 140,2 Eur/MWh, o sutarčių galiojimo svertinis vidurkis – 7,6 metai (nuo 1 iki 13 metų).

#### Koreguotas EBITDA

2022 m. koreguotas EBITDA siekė 252,4 mln. Eur ir buvo 134,8 %, arba 144,9 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. Augimas užfiksuotas visose technologijose (vėjo, vandens, atliekų vertimo energija), kurį daugiausiai lėmė aukštesnės

elektros rinkos kainos ir Pomeranijos VP, kuris pradėjo komercinę veiklą 2021 m. gruodžio mėn. Daugiau informacijos pateikiame pastraipoje aukščiau.

#### Investicijos

2022 m. Žaliosios gamybos segmento investicijos siekė 226,2 mln. Eur ir buvo 193,9 mln. Eur didesnės nei 2021 m. Išaugusias investicijas daugiausiai lėmė investicijos į sausumos vėjo parkus Lenkijoje ir Lietuvoje (135,4 mln. Eur), daugiausiai į Silezijos VP II (66,6 mln. Eur) ir Mažeikių VP (52,5 mln. Eur) bei biomasės / atliekų vertimo energija technologijas (63,7 mln. Eur), daugiausiai į Vilniaus KJ biomasės bloką.

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. Žaliosios gamybos segmento finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

<sup>3</sup> Reguliuojamas nuo 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

### Elektra

Lyginant su 2021 m., 2022 m. Žaliosios gamybos segmente pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 5,6 %. Vėjo parkų pagaminta energija išaugo dėl Pomeranijos VP (+0,19 TWh) visų metų efekto. Kauno HE gamyba taip pat padidėjo 0,07 TWh, nes 2022 m. vandens lygis Nemune buvo apie 25 % didesnis nei 2021 m. Augimą iš dalies atsėvė dėl rinkos sąlygų (t. y. mažiau palankių dienų gamybai) 0,18 TWh mažesnė Kruonio HAE gamyba.

2022 m. vėjo parkuose pagaminta elektros energija (neto) siekė 0,47 TWh ir išaugo 0,17 TWh, lyginant su 2021 m. Vėjo parkų apkrovos koeficientas išliko toks pat kaip ir pernai, t. y. 31,6 %, o vėjo parkų prieinamumo koeficientas kiek suprastėjo dėl keleto smulkių gedimų.

Žaliosios gamybos užtikrinta galia išaugo 218 MW, nes prasidėjo Silezijos VP II (+137 MW), Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelio II (+30 MW) statybos.

### Šiluma

Pagaminta šiluminė energija (neto) 2022 m. siekė 0,89 TWh ir išaugo 4,0 %, lyginant su 2021 m. Augimą daugiausiai lėmė šilumos kiekis pagamintas Elektrėnų biomasės boileriu.

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

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %
<b>Elektra</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	1 568	1 350	218	16,1 %
Instaliuota galia	MW	1 215	1 214	1	0,1 %
Vėjo parkai	MW	170	170	-	-%
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	43	1	2,3 %
Statomi projektai	MW	353	136	217	159,6 %
Vėjo parkai	MW	250	63	187	296,8 %
Saulės parkai	MW	30	-	30	-%
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,56	1,48	0,08	5,6 %
Vėjo parkai	TWh	0,47	0,30	0,17	58,4 %
Hidroelektrinės	TWh	0,82	0,94	(0,11)	(12,2 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,46	0,65	(0,18)	(28,4 %)
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,36	0,29	0,07	23,9 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,26	0,24	0,02	9,4 %
Vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	98,7 %	99,1 %	(0,4 p. p.)	n/a
Vėjo jėgainių apkrovos koeficientas	%	31,6 %	31,6 % <sup>1</sup>	-	n/a
<b>Šiluma</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	349	339	10	2,9 %
Instaliuota galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi projektai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,89	0,85	0,03	4,0 %
Atliekų jėgainės <sup>2</sup>	TWh	0,78	0,78	-	-%
Biomasės jėgainės	TWh	0,11	0,07	0,03	46,8 %

<sup>1</sup> Anksčiau skelbta 33,5 % vertė buvo patikslinta pagal pateiktą naujausią informaciją.

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

## Tinklai

### Apžvalga

- Išaugusias investicijas, lyginant su 2021 m., daugiausiai lėmė išaugę rangovų įkainiai, kurie vidutiniškai padidėjo 55–56 %, bei išmaniųjų skaitiklių diegimo programa.
- 2022 m. paskirstytas elektros energijos kiekis siekė 10,01 TWh ir buvo 3,5 % mažesnis nei 2021 m. 2022 m. paskirstytas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 21,3 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2021 m., ir siekė 6,68 TWh. Aukštos energijos kainos lėmė energijos vartojimo mažėjimą.
- Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. Sėkmingai pasiekime ir viršijome 192 tūkst. įdiegtų skaitiklių tikslą. Per ataskaitinį laikotarpį iš viso įdiegėme 210 439 išmaniuosius skaitiklius.
- Elektros kokybės (SAIDI ir SAIFI) rodiklius neigiamai paveikė ekstremalios sąlygos / stichinės nelaimės bei stiprus vėjas / vietinės audros. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę (SAIDI).
- 2022 m. spalio mėn., VERT nustatė ESO elektros skirstymo paslaugų pajamų lygį 2023 m., kuris siekia 395,5 mln. Eur. Nustatytas lygis yra 65,0% didesnis, nei 2021 m. spalio mėn. nustatytas 2022 m. pajamų lygis (239,7 mln. Eur), tačiau įvertinus atgautas technologinių nuostolių sąnaudas (120,2 mln. EUR) 2022 metų pabaigoje, skirstymo pajamos 2023 metams yra 9.9% didesnės negu 2022 metų pajamos.

<sup>1</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

<sup>2</sup> Faktiniai duomenys paimti iš Pelno (nuostolio) ataskaitos.

<sup>3</sup> Dėl pokyčių Tinklų RAB apskaičiavimo metodikoje, nuo 2022 m. papildoma tarifo dedamąja kasmet bus pridėdama 28 mln. Eur.

<sup>4</sup> Nenustatoma reguliuotojo, naudojami tik faktiniai duomenys.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

Pajamų augimą daugiausiai lėmė didesnės elektros skirstymo pajamos dėl 2022 metų pabaigoje atgautų technologinių nuostolių sąnaudų (susidariusių per 2022 m.) Technologinių nuostolių sąnaudų išaugimą (+103,7%, +62,7 mln. Eur) lėmė aukštesnės elektros energijos kainos. Be to, prie augimo prisidėjo ir išaugusios garantinio tiekimo pajamos (45,4 mln. Eur), kurias lėmė 154,4 % aukštesnės elektros rinkos kainos.

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA siekė 164,5 mln. Eur ir buvo 13,1 %, arba 19,1 mln. Eur, didesnis nei 2021 m. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+28,0 mln. Eur) bei didesnis RAB(+ 3,6 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnis elektros WACC (4,16 % 2022 m., lyginant su 5,34 % 2021 m.) (-12,6 mln. Eur) dėl atnaujintos WACC metodikos naujam reguliaciniam laikotarpiui, prasidėjusiam 2022 m.

#### Investicijos

Tinklų segmento investicijos siekė 268,1 mln. Eur ir buvo 40,2 %, arba 76,9 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Pagrindinės augimo priežastys buvo išaugę rangovų įkainiai naujų klientų prijungimo ir galios didinimo paslaugoms, kurie vidutiniškai klientui išaugo 56 %. Tuo tarpu rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 55 %. Investicijos į elektros skirstymo tinklų plėtrą išaugo 55,7 mln. Eur, arba +85,2 %, ir siekė 121,1 mln. Eur. Su tinklų plėtra susijusios investicijos taip pat išaugo dėl pradėto išmaniųjų skaitiklių diegimo. Investicijos į išmaniuosius skaitiklius siekė 23,7 mln. Eur. Investicijos į elektros skirstymo tinklo priežiūrą išaugo +8,4 mln. Eur, arba +9,3 %, ir siekė 99,0 mln. Eur. Augimą lėmė išaugę rangovų įkainiai, kurių poveikį amortizavo mažesnis renovuotų objektų skaičius.

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %
Pajamos	681,1	532,7	148,4	27,9 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	164,5	145,4	19,1	13,1 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	148,0	168,6	(20,6)	(12,2 %)
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	62,6	58,5	4,1	7,0 %
EBIT <sup>[AVR]</sup>	46,1	56,8	(10,7)	(18,8 %)
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	268,1	191,2	76,9	40,2 %
Koreguoto EBITDA marža, % <sup>[AVR]</sup>	23,6 %	28,5 %	(4,9 p. p.)	n/a
	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 805,3	1 654,6	150,6	9,1 %
Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	776,1	710,0	66,1	9,3 %

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. <sup>1</sup>	2022 m.	2021 m.
<b>Reguliuojamas veiklos dalis koreguotame EBITDA</b>	%	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>
<b>Iš viso</b>				
RAB	mln. Eur	1 429	1 345	1 258
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,14	4,13	5,05
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	74,9	67,8	69,1
Papildoma tarifo dedamoji <sup>1</sup>	mln. Eur	28,0	28,0	0,00
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	n/a <sup>4</sup>	16,7	14,9
<b>Elektros energijos skirstymas</b>				
RAB	mln. Eur	1 183	1 097	1 009
WACC	%	4,17	4,16	5,34
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	64,5	58,5	59,6
Papildoma tarifo dedamoji <sup>3</sup>	mln. Eur	28,0	28,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	n/a <sup>4</sup>	15,2	13,5
<b>Gamtinių dujų skirstymas</b>				
RAB	mln. Eur	246	248	249
WACC	%	3,99	3,98	3,90
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,4	9,3	9,5
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	n/a <sup>4</sup>	1,5	1,4

## Veiklos rezultatai

### Elektros energijos skirstymas

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 3,5 %. Sumažėjimas daugiausiai fiksuotas privačių klientų segmente. Aukštos energijos kainos lėmė energijos vartojimo mažėjimą. Technologinių sąnaudų rodiklis buvo 0,2 p. p. mažesnis nei praeitais metais. Prie elektros skirstomojo tinklo prijungta 23 785 naujų vartotojų, arba 1,3 % daugiau nei 2021 m., daugiausiai dėl to, kad daugiau nei dvigubai išaugo naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų prijungimų skaičius. Šis augimas yra susijęs su aukštomis energijos kainomis ir valstybės teikiama parama saulės elektrinėms. Vidutinė naujų prijungimų trukmė išaugo 74,3 % dėl didelio užklausų skaičiaus, sutrikusios tiekimo grandinės bei išaugusio krūvio nutraukus sutartis su keliais paslaugų teikėjais.

Elektros kokybės rodiklis SAIFI šiek tiek suprastėjo, lyginant su praeitais metais, ir siekė 1,52 karto (2021 m. siekė 1,45 karto). Elektros kokybės SAIDI rodiklis pagerėjo ir siekė 178,73 min. (lyginant su 201,95 min. 2021 m.). Elektros kokybės rodiklius 2022 m. neigiamai veikė ekstremalios oro sąlygos / stichinės nelaimės (sukėlusios 4 masinius atjungimus nuo tinklo 2022 m. sausio ir vasario mėn.) bei stiprus vėjas / vietinės audros pirmą ir paskutinį metų ketvirtį. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius bei koreguojamas pasirengusių darbuotojų skaičius pagal oro sąlygas lėmė sumažėjusią vidutinę nutraukimų trukmę.

### Gamtinių dujų skirstymas

Gerokai išaugusi gamtinių dujų kaina privertė verslo klientus mažinti dujų vartojimą, stabdyti gamybą arba rinktis alternatyvų kurą ir tai paveikė gamtinių dujų paskirstytą kiekį, kuris, lyginant su praeitais metais, sumažėjo 21,3 %. Vidutinė naujų prijungimų trukmė pagerėjo 18,8 % dėl mažesnės 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 siekė atitinkamai 0,003 karto ir 0,27 min. Dujų kokybės rodikliai pagerėjo, nes 2022 m. buvo mažiau reikšmingų sutrikimų, lyginant su 2021 m.

### Išmanieji skaitikliai

Išmaniųjų skaitiklių diegimas prasidėjo 2022 m. liepos mėn. Sėkmingai pasiekime ir viršijome 192 tūkst. įdiegtų skaitiklių tikslą. Per ataskaitinį laikotarpį iš viso įdiegėme 210 439 išmaniuosius skaitiklius.

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

	2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %	
<b>Elektros energijos skirstymas</b>					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,01	10,37	(0,36)	(3,5 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	3,20	3,38	(0,17)	(5,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	6,81	6,99	(0,19)	(2,7 %)
Garantinis tiekimas	TWh	0,26	0,34	(0,08)	(23,3 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	127,50	126,81	0,69	0,5 %
Technologinės sąnaudos	%	5,0 %	5,2 %	(0,2 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 825	1 801	24	1,3 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	35	17	19	112,2 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinai naudoti galia	MW	327,40	121,50	205,90	169,5 %
Nauji prijungimai	tūkst.	37,82	26,88	10,95	40,7 %
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	26,18	23,41	2,77	11,8 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinai naudoti galia	MW	524,73	515,75	8,98	1,7 %
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	63,91	36,67	27,24	74,3 %
SAIFI	vnt.	1,52	1,45	0,07	4,9 %
SAIDI	min.	178,73	201,95	(23,22)	(11,5 %)
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	210,44	-	210,44	-%
<b>Gamtinių dujų skirstymas</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,68	8,49	(1,81)	(21,3 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,50	2,79	(0,29)	(10,4 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,19	5,71	(1,52)	(26,6 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,64	9,56	0,08	0,8 %
Technologinės sąnaudos	%	1,8 %	1,8 %	-	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	624	619	5	0,7 %
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	4,81	8,13	(3,32)	(40,9 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	58,33	71,86	(13,53)	(18,8 %)
SAIFI	vnt.	0,003	0,006	(0,002)	(43,3 %)
SAIDI	min.	0,27	0,47	(0,20)	(41,7 %)
<b>Klientų patirtis</b>					
NPS (Aptarnavimo)	%	52,9	60,0 <sup>1</sup>	(7,1 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Apklauso metodika pasikeitė. Nuo 2021 m. liepos mėn., apklauso vykdomos kasdien, po kontakto su klientu.

## Lanksčioji gamyba

### Apžvalga

- Atsižvelgiant į neapibrėžtumą, susijusį su dabartine geopolitine situacija, įsigijome 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą pagal papildomą susitarimą prie izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų sutarties. Rezervo įsigijimas lėmė išaugusį apyvartinio kapitalo lygį. Reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti patirtų papildomų sąnaudų kompensavimą per izoliuoto sistemos darbo paslaugų tarifą.
- Nuo 2023 m., 519 MW Elektrėnų komplekso pajėgumų, anksčiau rezervuotų tretinio galios rezervu paslaugoms, bus naudojami izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugoms teikti (viso 891 MW). Poveikis, nustojus teikti tretinio galios rezervu paslaugas, nėra reikšmingas Grupės lygiu.
- Lanksčiosios gamybos segmento laimėjo Lenkijos perdavimo sistemos operatoriaus galios mechanizmo aukcioną, kad 2027 m. rinkoje būtų užtikrintas 250 MW galios prieinamumas, už maždaug 16 mln. Eur. Tai pirmas kartas istorijoje, kuomet Lietuvos bendrovės pasiūlymas laimėjo Lenkijos galios mechanizmo aukcioną.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. Lanksčiosios gamybos pajamos siekė 240,7 mln. Eur ir buvo 56,8 %, arba 87,2 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Pajamų augimą daugiausiai lėmė elektros energijos rezervinių (izoliuoto sistemos darbo) paslaugų pajamos (+64,6 mln. Eur), skirtos padengti patirtas sąnaudas, susijusias su gamtinių dujų rezervu, įsigytu siekiant atitikti naujus nustatytus izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų reikalavimus. Prie pajamų augimo taip pat prisidėjo didesnės KCB komercinės veiklos pajamos (+19,3 mln. Eur) dėl geresnių rinkos sąlygų 2022 m. IV ketv.

#### Koreguotas EBITDA

2022 m. koreguotas EBITDA siekė 34,6 mln. Eur ir buvo 7,0 %, arba 2,6 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. Reguluojamos veiklos koreguotos EBITDA siekė 13,5 mln. Eur ir buvo 11,3 %, arba 1,7 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. Reguluojamos veiklos koreguoto EBITDA sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis nusidėvėjimo ir amortizacijos tarifas dėl sumažėjusios turto vertės. Komercinės veiklos koreguotas EBITDA siekė 21,1

<sup>1</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

mln. Eur ir buvo 4,3 %, arba 1,0 mln. Eur, mažesnis nei 2021 m. KCB komercinės veiklos koreguotas EBITDA išliko panašiam lygyje kaip ir 2021 m. (-0,9 mln. Eur, arba -4,0 %) net ir pagaminus mažesnį kiekį (-0,55 TWh, arba -66,9 %), dėl 2022 m. IV ketv. susidariusio palankesnio elektros, gamtinių dujų ir apyvartinio taršos leidimų kainų skirtumo.

#### Investicijos

2022 m. Lanksčiosios gamybos segmento investicijos siekė 15,0 mln. Eur ir buvo 14,8 mln. Eur didesnės nei 2021 m. Investicijos išaugo, daugiausiai dėl atliktų išankstinių apmokėjimų (+13,2 mln. Eur) planuojamai KCB kapitalinei inspekcijai.

### Veiklos rezultatai

Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB, 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose 2022m. siekė 0,27 TWh ir sumažėjo 66,9 %, lyginant su 2021 m. Pirmus tris metų ketvirčius elektros, gamtinių dujų ir ATL kainų skirtumą neigiamai paveikė išaugusios gamtinių dujų kainos, kas lėmė reikšmingai sumažėjusį pagamintos energijos kiekį.

Bendra instaliuotų elektros gamybos pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW, iš jų 891 MW buvo naudojami rezervinėms ir izoliuoto sistemos darbo paslaugoms. 2021 m. Elektrėnų komplekso 7 ir 8 blokai teikė 482 MW tretinio aktyviosios galios rezervu paslaugą, o 2022 m. tie patys blokai užtikrino 519 MW tretinio galios rezervu paslaugą. 2021 m. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto sistemos darbo paslaugas 38 MW apimtimi teikė 7 blokai. 2022 m. KCB teikė 371 MW galios izoliuoto sistemos darbo paslaugą. Likusią dalį izoliuoto sistemos darbo paslaugas 1 MW apimtimi teikė 8 blokai.

2023 m. Lanksčiosios gamybos segmentas teiks izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugas 891 MW apimtimi, iš jų Elektrėnų komplekso 7 blokai teiks šias paslaugas 260 MW apimtimi, Elektrėnų komplekso 7 blokai – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi. Tretinio galios rezervu paslaugų atsisakoma. Poveikis, nustojus teikti tretinio galios rezervu paslaugas, nėra reikšmingas Grupės lygiu ir gali būti apskaičiuojamas padauginant RAB ir WACC (2022 m. – 1,3 mln. Eur).

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %
Pajamos	240,7	153,5	87,2	56,8 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	34,6	37,2	(2,6)	(7,0 %)
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	37,9	39,0	(1,1)	(2,8 %)
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	23,1	25,8	(2,7)	(10,5 %)
EBIT <sup>[AVR]</sup>	26,5	27,5	(1,0)	(3,6 %)
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	15,0	0,2	14,8	n/a
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	14,6 %	24,5 %	(9,9 p. p.)	n/a
	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turτας	288,9	307,4	(18,5)	(6,0 %)
Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	71,9	(37,5)	109,4	n/a

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2023 m.	2022 m.	2021 m.
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	1 055
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	-	0,27	0,82
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	891
Tretinio galios rezervu paslaugos	MW	-	519	482
Izoliuotas sistemos darbas	MW	891	372	409

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2023 m. <sup>1</sup>	2022 m. <sup>1</sup>	2021 m. <sup>1</sup>
<b>Reguluojamos veiklos dalis 2022 m. koreguotame EBITDA</b>	%	-	39,0	40,8
<b>Iš viso</b>				
RAB	mln. Eur	-	32,0	33,8
WACC	%	-	4,03	3,50
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,6	13,2	14,0
KCB				
RAB	mln. Eur	-	-	-
WACC	%	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,6	9,3	10,0
7 ir 8 blokai				
RAB	mln. Eur	-	32,0	33,8
WACC	%	-	4,03	3,50
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,0	3,9	4,0



## Sprendimai klientams

### Apžvalga

- Mažesnę koreguotą EBITDA lėmė nuostoliai patirti elektros energijos tiekimo privatiems ir verslo klientams veiklose, kuriuos daugiausiai lėmė iš dalies neefektyvūs apsidraudimo sprendimai. Prastesnį rezultatą iš dalies atsvėrė teigiamas rezultatas dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų vienkartinių pelningų sandorių su užsienio klientais.
- Grupė nustojo pirkti gamtines dujas iš „Gazprom“, todėl įsigijo neplaninių suskystintų gamtinių dujų krovinų, daugiausiai siekiant užpildyti Inčukalnio saugyklą ir užtikrinti nepertraukiamą gamtinių dujų tiekimą vartotojams.
- Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Per 2022 m. II pusm. iš valstybės biudžeto buvo kompensuoti per 2021 m.–2022 m. I pusm. Sprendimų klientams segmente susidarę reguliaciniai skirtumai (368 mln. Eur be PVM), taip pat – skirtumai susidarę per 2022 m. II pusm. (64 mln. Eur be PVM).
- Metų pabaigoje grynojo apyvartinio kapitalo lygis pagerėjo, tačiau išliko aukštas, daugiausiai dėl brangesnių saugomų gamtinių dujų atsargų.
- Tęsiama privačių klientų elektros rinkos liberalizavimo veiklos, išlaikant nepriklausomų tiekėjų lyderio poziciją su 78,2 % privačių klientų rinkos dalimi pagal objektų skaičių. Be to, trečiojo elektros rinkos liberalizavimo etapo pabaiga nukelta iki 2025 m.
- Baltijos šalys nustojo importuoti elektrą iš Rusijos, po to kai Europos „Nord Pool“ elektros energijos biržoje buvo nutraukta rusiškos elektros prekyba. Dėl šios priežasties buvo sustabdyta su Rusija susijusių rinkos dalyvių, tokių kaip AB „Inter RAO Lietuva“, veikla, kas atvėrė galimybes išplėsti verslo klientų portfelį.

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

<sup>2</sup> Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.

<sup>3</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami VERT.

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

- 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuva ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprina regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. Sprendimų klientams segmento pajamos siekė 3 083,8 mln. Eur ir buvo 205,5 %, arba 2 074,5 mln. Eur, didesnės nei 2021 m. Deja, reikšmingai išaugusios pajamos netapo geresniais rezultatais.

Didesnes elektros energijos tiekimo pajamas (+563,9 mln. Eur) lėmė didesnės rinkos kainos (vidutiniškai +154,4 %) ir didesnis parduotas mažmeninės prekybos kiekis (+14,0 %). Augimą gamtinių dujų verslo segmente (+1 500,2 mln. Eur) daugiausiai lėmė didesnis vidutinis TTF dujų indeksas (+239,2 %), kuris atsispindi įmonės dujų tiekimo veikloje, bei didesnis parduotas kiekis (+10,8 %), efektyviai išnaudojus Lietuvos SGD terminalą ir sudarius pelningų sandorių su užsienio klientais.

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA sumažėjo iki 15,6 mln. Eur ir buvo 25,0 mln. Eur mažesnis nei 2021 m. Prastesnius koreguoto EBITDA rezultatus lėmė nuostolingos elektros tiekimo veiklos (-45,1 mln. Eur), daugiausiai – tiekimo verslo klientams veikla (-25,1 mln. Eur), dėl iš dalies neefektyvių apsidraudimo sprendimų ir tiekimo privatiems klientams veikla (-15,1 mln. Eur), iš dalies dėl konkurentui tiekėjui paskelbus bankrotą iš jo atėjusių naujų klientų, kuriems buvo pasiūlytos tokios pačios patrauklios kainos, kurias jie

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2022	2021 <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	3 083,8	1 009,4	2 074,4	205,5 %
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	15,6	40,6	(25,0)	(61,6 %)
EBITDA <sup>AVR</sup>	98,3	26,4	71,9	272,3 %
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	13,4	38,8	(25,4)	(65,5 %)
EBIT <sup>AVR</sup>	96,1	24,7	71,4	289,1 %
Investicijos <sup>AVR</sup>	6,8	2,9	3,9	134,5 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	0,5%	4,0%	(3,5 p. p.)	n/a

	2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialūs ir naudojimo teise valdomas turtas	10,7	6,5	4,2	64,7 %
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	418,3	474,4	(56,1)	(11,8 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>	446,6	431,5	15,1	3,5 %

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai<sup>2</sup>

		2023 m. <sup>3</sup>	2022 m. <sup>3</sup>	2021 m. <sup>3</sup>
<b>Reguliuojamas veiklos dalis koreguotame EBITDA</b>	%		<b>(109,6 %)</b>	<b>6,2 %</b>
RAB <sup>4</sup>	mln. Eur	8,3	14,2	25,7
WACC	%	3,09	3,05	2,93

turėjo iki tol, nors elektros kainų lygis tuo metu jau buvo aukštesnis. Prastesnį rezultatą iš dalies atsvėrė teigiamas gamtinių dujų veiklos rezultatas (+21,2 mln. Eur), daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo ir sudarytų vienkartinių pelningų sandorių su užsienio klientais. Atsargų efektas išaugo reikšmingai (+106,5 mln. Eur) dėl atsargų svertinio vidurkio apskaitos būdo, tačiau metų pabaigoje gamtinių dujų atsargų vertė buvo sumažinta iki grynosios galimo realizavimo vertės (-102,9 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų kainos.

#### Grynasis apyvartinis kapitalas

Lyginant su 2021 m. gruodžio 31 d., grynasis apyvartinis kapitalas išaugo (+15,1 mln. Eur).

Augimą daugiausiai lėmė išaugusi gamtinių dujų atsargų vertė (+228,4 mln. Eur) ir išaugusios prekybos gautinos sumos (+295,9 mln. Eur).

Augimą iš dalies atsvėrė sumažėję reguliaciniai skirtumai (-145,4 mln. Eur), nes valstybė kompensavo susidariusius reguliacinius skirtumus, išaugusios prekybos mokėtinos sumos (-93,9 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (-72,3 mln. Eur), išaugusi ateinančių laikotarpių pajamų trumpalaikė dalis (-89,0 mln. Eur), pagrindė susijusi su gamtinių dujų pardavimais Suomijoje, taip pat – sumažėję išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (-73,7 mln. Eur), dėl sumažėjusių rinkos kainų ir aktyvių vadovybės sprendimų, mažiau atliekamų išankstinių apmokėjimų (-57,5 mln. Eur), daugiausiai už dujas, ir išaugęs su „Nasdaq“ žaliavų rinka susijęs rinkos vertės pokytis (angl. *mark-to-market*, MtM) (piniginė visų atvirų išvestinių finansinių priemonių dalis<sup>1</sup>) (-6,8 mln. Eur).

## Išaugusių energijos kainų amortizavimas

Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Valstybė kompensavo per 2021 ir 2022 m. Sprendimų klientams segmente susidariusius reguliacinius skirtumus (432 mln. Eur be PVM), bei buvo sukauptas reguliacinis perrinkimas (36 mln. Eur be PVM). Tai turėjo teigiamą poveikį Grupės grynajam apyvartiniam kapitalui, FCF ir skolos rodikliams. 2022 m. Valstybė taip pat skyrė tiesiogines subsidijas dėl augančių energijos kainų visiems nepriklausomo tiekimo privatiems klientams per 2022 m. II pusr. bei verslo klientams per 2022 m. IV ketv. Tačiau, Grupei poveikio nebuvo.

Be to, Vyriausybė nusprendė toliau teikti dalinę kompensaciją privatiems ir verslo klientams 2023 m. Daugiau informacijos pateikiame „3.1 Metiniai rezultatai“ skyriaus dalyje „Dalinės energijos kainų kompensacijos poveikio apžvalga“ bei „2.5 Verslo aplinka“ skyriaus dalyje „Dalinis išaugusių energijos kainų kompensavimas“.

## Veiklos rezultatai

### Elektros energijos pardavimai

2022 m. bendras parduotas elektros energijos kiekis mažmeninėje rinkoje padidėjo 14,0 %, lyginant su 2021 m. Lietuvoje parduotas kiekis išaugo 10 %, kur išlaikėme rinkos lyderės poziciją pagal parduotą kiekį. Kitas augimą

lėmęs veiksnys buvo didesni elektros energijos pardavimai verslo klientams Latvijoje ir Lenkijoje. Verslo klientų skaičius reikšmingai išaugo dėl konkurencingos momentinės kainodaros rinkoje, išaugusio rinkos aktyvumo, nes AB „Inter RAO Lietuva“ nutraukė veiklą, ir efektyvesnių pardavimų procesų, kurie padėjo pasiekti tikslinius klientus ir sudaryti su jais tiekimo sutartis. Pardavimai privatiems klientams Lietuvoje buvo 0,34 TWh mažesni ir privačių klientų skaičius sumažėjo 0,13 mln., lyginant su 2021 m., pagrindė dėl vykdomo elektros rinkos liberalizavimo Lietuvoje. Nepaisant to, išlaikėme lyderės poziciją Lietuvoje (78,2 % privačių klientų nepriklausomo tiekimo rinkos dalis pagal objektų skaičių).

### Gamtinių dujų pardavimai

Parduotas gamtinių dujų kiekis 2022 m. išaugo 10,8 %, daugiausiai dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo, sudarytų pelningų sandorių su užsienio šalių verslo klientais bei papildomo gamtinių dujų tiekimo, susijusio su geopolitiniu neužtikrintumu.

### Kita

2022 m. Sprendimų klientams segmento privačių ir verslo klientų patirtis (angl. *Net promoter score*, NPS) rodiklis pagerėjo atitinkamai 0,6 p. p. ir 8 p. p., lyginant su 2021 m. Nors ir gavome daug didesnį užklausų skaičių dėl išaugusių energijos kainų ir antro elektros energijos rinkos liberalizavimo etapo pabaigos, nauji automatizuoti procesai ir geresnis skambučių centro darbuotojų pritraukimas ir išlaikymas lėmė geresnę klientų patirtį.

## Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m.	2021 m.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energijos pardavimai</b>					
Lietuva	TWh	6,18	5,62	0,56	10,0 %
Latvija	TWh	1,12	1,04	0,07	7,1 %
Kita <sup>1</sup>	TWh	0,41	0,10	0,31	299,1 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	7,71	6,77	0,95	14,0 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	2,57	2,91	(0,34)	(11,8 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	5,15	3,86	1,29	33,4 %
Klientų skaičius	mln.	1,43	1,55	(0,12)	(7,6 %)
<b>Gamtinių dujų pardavimai</b>					
Lietuva	TWh	5,32	6,01	(0,70)	(11,6 %)
Latvija	TWh	0,68	0,34	0,34	98,3 %
Suomija	TWh	3,76	2,57	1,19	46,4 %
Lenkija	TWh	0,16	0,01	0,16	2 028,6 %
Estija	TWh	0,02	-	0,02	-%
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	9,94	8,93	1,01	11,3 %
<i>iš kurių privatiems klientams</i>	TWh	2,55	2,84	(0,29)	(10,2 %)
<i>iš kurių verslo klientams</i>	TWh	7,40	6,09	1,30	21,4 %
Didmeninė prekyba	TWh	2,86	2,62	0,24	9,0 %
Klientų skaičius	mln.	0,62	0,62	0,00	0,5 %
<b>Klientų patirtis</b>					
NPS (privačių klientų aptarnavimo)	%	56,5 %	55,8 % <sup>2</sup>	0,6 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	53,0 %	45,0 % <sup>2</sup>	8,0 p. p.	n/a

<sup>1</sup> Elektros energijos pardavimai Lenkijoje ir Estijoje.

<sup>2</sup> 2021 m. metiniame pranešime skelbtas NPS buvo santykių NPS, o nuo 2022 m. I ketv. skelbiame aptarnavimo NPS duomenis.

## 3.3 Penkerių metų santrauka

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2022 m.	2021 m. <sup>1</sup>	2020 m.	2019 m.	2018 m.
Pajamos	mln. Eur	4 386,9	1 898,7	1 223,1	1 099,3	1 070,1
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	539,7	343,2	334,3	207,1	145,3
EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	12,3%	18,1%	27,6%	18,8%	13,6%
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	469,3	332,7	245,9	259,9	221,3
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	10,9%	17,6%	24,8%	22,6%	18,1%
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	387,8	192,1	215,0	83,1	(20,4)
EBIT marža <small>[AVR]</small>	mln. Eur	8,8%	10,1%	17,6%	7,6%	(1,9%)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	317,4	206,4	126,6	135,0	124,3
Grynasis pelnas	mln. Eur	293,4	160,2	170,6	59,0	(22,0)
Grynojo pelno marža <small>[AVR]</small>	%	6,7%	8,4%	13,8%	5,4%	(2,1%)
Koreguotas grynas pelnas <small>[AVR]</small>	mln. Eur	256,0	162,8	95,5	106,0	99,0
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	521,8	234,9	346,8	453,2	418,3
FFO <small>[AVR]</small>	mln. Eur	484,1	299,4	309,4	189,5	129,7
FCF <small>[AVR]</small>	mln. Eur	17,3	(240,6)	5,1	(189,8)	(192,7)
ROE <small>[AVR]</small>	%	14,7%	8,7%	10,6%	4,4%	(1,7%)
Koreguotas ROE <small>[AVR]</small>	%	12,9%	8,9%	6,0%	8,0%	7,5%
ROCE <small>[AVR]</small>	%	13,1%	7,3%	9,1%	3,8%	(1,1%)
Koreguotas ROCE <small>[AVR]</small>	%	10,7%	7,9%	5,4%	6,2%	6,6%
ROA <small>[AVR]</small>	%	6,2%	3,9%	4,8%	1,9%	(0,8%)
Pagrindinis EPS <small>[AVR]</small>	Eur	4,04	2,16	2,30	-	-
DPS <small>[AVR]</small>	Eur	1,24	1,19	1,14	-	-
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	2020 m. gruod. 31 d.	2020 m. gruod. 31 d.	2019 m. gruod. 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 271,6	4 258,1	3 920,9	3 198,1	2 853,9
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 125,6	1 855,9	1 813,3	1 348,6	1 302,5
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	986,9	957,2	600,3	966,5	736,0
Grynasis apyvartinis kapitalas <small>[AVR]</small>	mln. Eur	443,3	438,7	94,4	52,6	(19,2)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos <small>[AVR]</small>	%	10,1%	23,1%	7,7%	4,8%	(1,8%)
Nuosavo kapitalo lygis <small>[AVR]</small>	kartai	40,3%	43,6%	0,46	0,42	0,46
Grynoji skola / EBITDA <small>[AVR]</small>	kartai	1,83	2,79	1,80	4,67	5,07
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	kartai	2,10	2,88	2,44	3,72	3,33
FFO / Grynoji skola <small>[AVR]</small>	%	49,1%	31,3%	51,5%	19,6%	17,6%
Bendrojo likvidumo koef. <small>[AVR]</small>	kartai	1,87	1,87	3,36	0,78	1,16
Turto apyvartumas <small>[AVR]</small>	kartai	0,92	0,46	0,34	0,36	0,40

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).  
<sup>2</sup> Įtraukti gamtinių dujų pardavimai vykdomi Grupės viduje. 1,4 TWh – pardavimai verslo klientams Lietuvoje.

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m.	2021 m.	2020 m.	2019 m.	2018 m.
<b>Elektra</b>						
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	1 568	1 350	1 350	1 287	1 193
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 214	1 101	1 077	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	353	136	249	210	116
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,01	10,37	9,55	9,55	9,59
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,83	2,30	2,45	1,06	1,01
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,56	1,48	1,25	1,03	0,95
Žaliosios gamybos dalis	%	85,1%	64,2%	51,0%	97,7%	93,4%
Elektros energijos pardavimai	TWh	7,98	7,11	6,79	5,86	5,91
SAIFI	vnt.	1,52	1,45	1,34	1,31	1,14
SAIDI	min.	178,73	201,95	207,67	91,80	81,37
<b>Šiluma</b>						
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	349	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	110	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	229	299	299
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,89	0,85	0,32	0,09	0,10
<b>Gamtinės dujos</b>						
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,68	8,49	7,06	6,97	7,60
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	12,80	11,55	14,70 <sup>2</sup>	9,84	11,33
SAIFI	vnt.	0,003	0,006	0,010	0,008	0,006
SAIDI	min.	0,27	0,47	1,61	1,25	0,61

## 3.4 Ketvirto ketvirčio rezultatai

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2022 m. IV ketv. Pajamos išaugo +625,9 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Augimą lėmė:

- geresni Sprendimų klientams segmento elektros veiklos rezultatai (+500,6 mln. Eur), dėl išaugusių rinkos kainų (vidutiniškai +51,5 %), bei didesnės gamtinių dujų pardavimų pajamos, dėl išaugusių gamtinių dujų kainų (vidutiniškai +94,2 %);
- didesnės Tinklų segmento elektros skirstymo veiklos pajamos (+139,3 mln. Eur), pagrindę dėl atgautų technologinių nuostolių sąnaudų (120,2 mln. Eur) 2022 metų pabaigoje (sukauptų per 2022 metus).

#### Koreguotas EBITDA

Koreguotas EBITDA sumažėjo 4,4 mln. Eur, daugiausiai dėl:

- neigiamo Sprendimų klientams segmento rezultato, kurį lėmė gamtinių dujų rezultatas, daugiausiai dėl atsargų vertės sumažinimo, sumažėjus gamtinių dujų kainoms;
- sumažėjimą iš dalies atsivėrė geresni Lankščiosios gamybos rezultatai, daugiausiai dėl gamybai palankesnio elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, ypač 2022 m. gruodžio mėn.

#### Koreguotas grynasis pelnas

Koreguotas grynasis pelnas sumažėjo 21,0 mln. Eur, daugiausiai dėl prastesnio Sprendimų klientams segmento rezultato, o neigiamą poveikį darė gamtinių dujų rezultatas, daugiausiai dėl atsargų vertės sumažinimo, sumažėjus gamtinių dujų kainoms.

#### FCF

Pagrindinės išaugusios FCF rodiklio priežastys yra susijusios su per paskutinį 2022 m. ketvirčių reikšmingai sumažėjusiu grynuoju apyvartiniu kapitalu, nes buvo gauta išankstinė kompensacija už laikinus reguliacinius skirtumus bei išaugusiu EBITDA.

### Veiklos rezultatai

#### Elektra

Lyginant su 2021 m. IV ketv., paskirstytos elektros energijos kiekis sumažėjo 9,3 %. Šį pokytį lėmė mažėjantis privačių klientų elektros energijos vartojimas dėl išaugusių energijos kainų. 2022 m. Pagaminta elektros energija (neto) sumažėjo 7,6 %. Tai daugiausiai lėmė mažesnė elektros energijos gamyba Kruonio HAE (-0,06 TWh), Kauno HE (-0,01 TWh) ir gamyba naudojant vėjo technologijas (-0,01 TWh), nes vidutinis vėjo greitis sumažėjo nuo 7,7 m/s (2021 m. IV ketv.) iki 6,6 m/s (2022 m. IV ketv.).

Žaliosios gamybos užtikrinta galia per metus išaugo 218 MW. Augimą lėmė trijų projektų, kurių bendra galia siekia 217 MW (Silezijos VP II (+137 MW), Silezijos VP I (+50 MW) ir Lenkijos saulės elektrinių portfelis II (+30 MW)), statybų pradžia.

Nors elektros kokybės rodiklis (SAIFI) pagerėjo, lyginant su 2021 m. IV ketv., ir siekė 0,31 karto (0,35 karto 2021 m.), elektros SAIDI rodiklis išaugo iki 34,15 min. (lyginant su 28,64 min. 2021 m.). Elektros energijos skirstymo kokybės rodiklius neigiamai paveikė stiprus vėjas / vietinės audros paskutinį 2022 m. ketvirtį.

#### Šiluma

Pagaminta šilumos energija (neto) 2022 m. IV ketv. sumažėjo 0,04 TWh, lyginant su 2021 m. IV ketv. Mažesnę gamybą daugiausiai lėmė Kauno KJ dėl šiltesnių oro sąlygų.

#### Gamtinės dujos

Gamtinių dujų paskirstytas kiekis sumažėjo, nes verslo klientai mažino vartojimą, stabdė gamybą arba perėjo prie alternatyviosios energijos šaltinių. Tokį vartotojų poelgį lėmė aukštos gamtinių dujų kainos. Gamtinių dujų pardavimai išaugo 34,5 % dėl efektyviai išnaudoto Lietuvos SGD terminalo bei pelningų sandorių sudarytu su užsienio šalių klientais.

Dujų kokybės rodikliai SAIFI ir SAIDI pagerėjo, nes 2022 m. IV ketv. nebuvo reikšmingų sutrikimų.

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	1 359,1	733,2	625,9	85,4 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	206,2	88,0	118,2	134,3 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	112,1	116,5	(4,4)	(3,8 %)
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	%	8,9 %	15,3 %	n/a	(6,4 p.p.)
EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	162,6	29,5	133,1	n/a
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	68,5	82,8	(14,3)	(17,3 %)
Grynasis pelnas	mln. Eur	108,6	47,9	60,7	126,7 %
Koreguotas grynasis pelnas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	53,3	74,3	(21,0)	(28,3 %)
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	154,0	103,1	50,9	49,4 %
FFO <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	197,2	82,9	114,3	137,9 %
FCF <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	643,9	(279,3)	923,2	n/a

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
<b>Elektra</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	1 568	1 350	218	16,1 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	1 215	1 214	1	0,1 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	353	136	217	159,6 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,51	2,77	(0,26)	(9,3 %)
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,54	0,59	(0,04)	(7,6 %)
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,41	0,49	(0,09)	(17,8 %)
Žaliosios gamybos dalis	%	74,8 %	84,1 %	(9,3 p.p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,91	1,97	(0,06)	(3,3 %)
SAIFI	vnt.	0,31	0,35	(0,04)	(11,1 %)
SAIDI	min.	34,15	28,64	5,51	19,2 %
<b>Šiluma</b>					
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	349	339	10	2,9 %
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	170	10	5,9 %
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,25	0,28	(0,04)	(13,1 %)
<b>Gamtinės dujos</b>					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,02	2,74	(0,72)	(26,1 %)
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	3,83	2,85	0,98	34,5 %
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	(0,001)	(54,4 %)
SAIDI	min.	0,04	0,10	(0,06)	(56,7 %)

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

## IV ketv. rezultatai pagal segmentus

### Žalioji gamyba

Pajamos augo 15,8 %, arba 17,8 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Pajamų augimą daugiausiai lėmė užfiksuotos didesnės elektros kainos, net ir pagaminus mažesnį kiekį.

Lyginant su 2021 m. IV ketv., koreguotas EBITDA augo 6,4 %, arba 4,0 mln. Eur. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė užfiksuotos didesnės elektros kainos, net ir pagaminus mažesnį kiekį.

Lyginant su 2021 m. IV ketv., investicijos išaugo 42,9 mln. Eur, daugiausiai dėl investicijų į naujus Žaliosios gamybos segmento projektus. Didžioji dalis investicijų buvo nukreipta į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje bei į Vilniaus KJ biomasės bloką.

### Tinklai

Pajamos padidėjo 96,4 %, arba 139,3 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Augimą lėmė 2022 metų pabaigoje atgautos technologinių nuostolių sąnaudos.

Koreguotas EBITDA išaugo 52,2 %, arba 16,4 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Augimą lėmė įvesta papildoma tarifo dedamoji (+7,8 mln. Eur). Augimui turi įtakos ir faktas, kad 2021 m. gruodžio mėn. koreguotas EBITDA buvo itin mažas dėl didesnio paskirstyto kiekio iki gruodžio mėn., nes metinis ROI ir kompensuojamas nusidėvėjimas ir amortizacija yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

Investicijos buvo 3,2% arba 2,8 mln. Eur didesnės dėl didesnių investicijų į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą ir išmaniųjų skaitiklių diegimą (atitinkamai +16,4 mln. Eur ir +9,6 mln. Eur). Šių investicijų augimą iš dalies atsvėrė sumažėjusios investicijos į tinklo priežiūrą (-14,5 mln. Eur) ir mažesnės investicijos į dujų tinklą (-5,0 mln. Eur).

Pajamos augo 79,9 %, arba 33,4 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Pajamų augimą lėmė didesnės komercinės veiklos pajamos, daugiausiai KCB, dėl geresnių rinkos sąlygų.

Koreguotas EBITDA išaugo 94,3 %, arba 8,2 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė geresnis komercinės veiklos rezultatas (+8,7 mln. Eur), kurį iš dalies atsvėrė prastesnis reguliuojamos veiklos rezultatas (-0,5 mln. Eur). Geresnį KCB komercinės veiklos rezultatą (+9,1 mln. Eur) daugiausiai lėmė palankesnės elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas.

### Sprendimai klientams

Pajamos augo 115,6 %, arba 507,7 mln. Eur, lyginant su 2021 m. IV ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės gamtinių dujų veiklos pajamos, dėl išaugusių gamtinių dujų kainų (vidutiniškai +94,2 %) ir bendro parduoto kiekio (+34,5 %), bei didesnės elektros energijos veiklos pajamos, dėl didesnių rinkos kainų (vidutiniškai +51,5 %), kurias iš dalies atsvėrė mažesnis parduotas kiekis mažmeninėje rinkoje (-3,2 %).

Lyginant su 2021 m. IV ketv., koreguotas EBITDA sumažėjo 309,6 %, arba 29,1 mln. Eur. Neigiamą rezultato pokytį lėmė gamtinių dujų rezultatas, daugiausiai dėl atsargų vertės sumažinimo, sumažėjus gamtinių dujų kainoms. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė pelningi sandoriai su užsienio klientais ir laikinas atsargų efektas dėl vidurkio apskaitos principo.

Dėl atsargų, 2022 m. Žaliosios gamybos segmento finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

Žalioji gamyba		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	130,1	112,3	17,8	15,8 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	66,6	62,6	4,0	6,4 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	67,4	67,0	0,4	0,6 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	59,8	56,5	3,3	5,8 %
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	60,5	61,0	(0,5)	(0,8 %)
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	59,8	16,9	42,9	253,8 %
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	51,5 %	58,0 %	(6,5 p. p.)	n/a
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	856,0	781,4	74,6	9,5 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	758,8	390,1	368,7	94,5 %
Tinklai		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	283,8	144,5	139,3	96,4 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	47,8	31,4	16,4	52,2 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	109,0	21,3	87,7	n/a
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	15,3	8,4	6,9	82,1 %
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	76,6	(26,7)	103,3	n/a
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	89,6	86,8	2,8	3,2 %
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	21,5 %	20,3 %	1,2 p. p.	n/a
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	1 805,3	1 654,6	150,6	9,1 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	776,1	710,0	66,1	9,3 %
Lankščioji gamyba		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	75,2	41,8	33,4	79,9 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	16,9	8,7	8,2	94,3 %
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	20,2	10,5	9,7	92,4 %
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	14,4	5,9	8,5	144,1 %
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	17,8	7,6	10,2	134,2 %
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	0,4	-	0,4	n/a
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	23,6 %	21,7 %	1,9 p. p.	n/a
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	288,9	307,4	(18,5)	(6,0 %)
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	71,9	(37,5)	109,4	(291,7 %)
Sprendimai klientams		2022 m. IV ketv.	2021 m. IV ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos	mln. Eur	947,0	439,3	507,7	115,6 %
Koreguotas EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(19,7)	9,4	(29,1)	(309,6 %)
EBITDA <small>[AVR]</small>	mln. Eur	9,0	(10,3)	19,3	(187,4 %)
Koreguotas EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	(20,4)	8,9	(29,3)	(329,2 %)
EBIT <small>[AVR]</small>	mln. Eur	8,3	(10,8)	19,1	(176,9 %)
Investicijos <small>[AVR]</small>	mln. Eur	4,2	1,1	3,1	281,8 %
Koreguoto EBITDA marža <small>[AVR]</small>	%	-2,1 %	2,0 %	(4,1 p. p.)	n/a
		2022 m. gruod. 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	mln. Eur	10,7	6,5	4,2	64,6 %
Grynoji skola <small>[AVR]</small>	mln. Eur	418,3	474,4	(56,1)	(11,8 %)



## 3.5 Ketvirčių suvestinė

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai<sup>1</sup>

		2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.	2020 m. I ketv.
Pajamos	mln. Eur	1 359,1	1 294,7	741,9	991,3	733,2	427,3	344,7	393,4	354,3	277,9	265,3	325,7
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	206,2	122,1	119,8	91,7	88,0	83,8	83,8	87,4	105,0	79,0	88,2	62,1
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	112,1	150,8	95,1	111,4	116,5	72,2	70,6	78,1	90,6	72,9	60,4	22,0
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	%	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	15,3 %	17,4 %	21,3 %	20,3 %	26,7 %	26,8 %	25,4 %	7,7 %
EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0	52,5	57,0	72,5	48,9	60,8	32,8
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	68,5	112,0	60,0	76,9	82,8	41,4	39,3	47,7	58,1	42,8	33,0	(7,3)
Grynasis pelnas	mln. Eur	108,6	70,0	68,1	46,8	47,9	51,2	18,0	43,0	61,7	36,4	48,2	24,3
Koreguotas grynasis pelnas AVR	mln. Eur	53,3	94,4	46,8	61,1	74,3	29,2	28,3	35,1	49,5	31,2	24,5	(9,8)
Investicijos <sup>2</sup> <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	154,0	188,1	117,7	62,0	103,1	54,1	48,7	29,0	76,0	83,7	124,5	62,6
FFO <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4	65,1	84,0	102,1	65,3	81,7	60,3
FCF <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	643,9	(379,4)	(108,9)	(138,3)	(279,3)	(47,3)	54,3	30,9	(7,7)	23,6	(1,1)	(9,9)
ROE <sup>[AVR]</sup>	%	14,7 %	11,2 %	10,5 %	8,3 %	8,7 %	11,1 %	10,1 %	12,0 %	10,8 %	9,4 %	7,8 %	5,0 %
Koreguotas ROE <sup>[AVR]</sup>	%	12,9 %	13,5 %	10,5 %	9,9 %	8,9 %	9,1 %	9,1 %	8,9 %	6,0 %	5,9 %	5,2 %	4,8 %
ROCE <sup>[AVR]</sup>	%	13,1 %	8,0 %	7,6 %	6,8 %	7,3 %	9,9 %	9,7 %	10,2 %	9,1 %	7,0 %	5,8 %	4,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	%	10,7 %	10,6 %	9,0 %	8,7 %	7,9 %	7,8 %	7,9 %	7,7 %	5,4 %	4,6 %	4,0 %	3,9 %
		2022 m. gruod. 31 d.	2022 m. rugs. 30 d.	2022 m. birž. 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruod. 31 d.	2021 m. rugs. 30 d.	2021 m. birž. 30 d.	2021 m. kovo 31 d.	2020 m. gruod. 31 d.	2020 m. rugs. 30 d.	2020 m. birž. 30 d.	2020 m. kovo 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,2	4 131,1	3 967,5	3 975,2	3 920,9	3 408,8	3 368,4	3 183,4
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2	1 831,0	1 810,7	1 813,3	1 312,7	1 320,4	1 356,2
Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4	571,6	579,2	600,3	1 026,8	1 019,2	950,6
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>[AVR]</sup>	mln. Eur	443,3	1 068,7	747,2	642,4	438,7	169,5	99,1	129,7	94,4	31,4	55,9	88,1
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	kartai	1,83	3,65	3,08	2,95	2,79	1,72	1,61	1,61	1,80	3,64	4,04	4,42
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>[AVR]</sup>	kartai	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99	1,83	1,92	2,44	4,51	4,79	4,49
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>[AVR]</sup>	%	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %	55,4 %	57,5 %	51,5 %	24,8 %	22,5 %	20,7 %

<sup>1</sup> Dėl TAS pokyčių, dalis 2021 m. finansinių rodiklių buvo retrospektyviai perskaičiuoti (daugiau informacijos pateikiame „Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ skyriaus dalyje „6 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo“).

<sup>2</sup> Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame skyriuje „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“ ir Grupės svetainėje.

## Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2022 m IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.	2021 m. II ketv.	2021 m. I ketv.	2020 m. IV ketv.	2020 m. III ketv.	2020 m. II ketv.	2020 m. I ketv.
<b>Elektra</b>													
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	1 568	1 431	1 351	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	1 215	1 215	1 215	1 214	1 120	1 120	1 120	1 101	1 101	1 077	1 077
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	353	216	136	136	136	230	230	230	249	249	210	210
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45	2,43	2,72	2,55	2,30	2,17	2,53
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,54	0,33	0,38	0,58	0,59	0,57	0,58	0,57	0,65	0,86	0,56	0,39
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,41	0,27	0,34	0,54	0,49	0,28	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,34
Žaliosios gamybos dalis	%	74,8 %	81,4 %	90,2 %	93,6 %	84,1 %	50,0 %	61,0 %	61,0 %	52,0 %	36,7 %	46,8 %	87,1 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67	1,67	1,81	1,83	1,64	1,62	1,71
SAIFI	vnt.	0,31	0,28 <sup>1</sup>	0,31	0,62 <sup>1</sup>	0,35	0,38	0,36	0,37	0,23	0,25	0,41	0,45
SAIDI	min.	34,15	19,31 <sup>2</sup>	20,08 <sup>2</sup>	105,19 <sup>2</sup>	28,64	30,80	44,54	97,97	13,49	16,36	34,15	143,67
<b>Šiluma</b>													
Žaliosios gamybos užtikrinta galia	MW	349	349	349	349	339	339	339	339	339	339	339	339
Žaliosios gamybos instaliuotoji galia	MW	180	180	180	180	170	170	170	170	110	110	40	40
Statomi Žaliosios gamybos pajėgumai	MW	169	169	169	169	169	169	169	169	229	229	299	299
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12	0,21	0,23	0,15	0,03	0,09	0,06
<b>Gamtinės dujos</b>													
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02	1,41	3,32	2,48	0,99	1,18	2,41
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	3,83	2,52	2,44 <sup>4</sup>	4,01 <sup>3</sup>	2,85	1,39	2,07	5,25	3,84 <sup>5</sup>	3,62 <sup>5</sup>	2,98 <sup>5</sup>	4,26 <sup>5</sup>
SAIFI	vnt.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,002	0,001
SAIDI	min.	0,04	0,08	0,10	0,05	0,10	0,12	0,09	0,16	0,76	0,61	0,19	0,05

<sup>1</sup> Anksčiau skelbtos SAIFI vertės: 2022 m. I ketv. – 0,63 ir 2022 m. III ketv. – 0,29, buvo patikslintos.<sup>2</sup> Anksčiau skelbtos SAIDI vertės: 2022 m. I ketv. – 108,59, II ketv. – 20,74, III ketv. – 19,66, buvo patikslintos.<sup>3</sup> 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime skelbta 4,00 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto gamtinių dujų kiekio Estijoje duomenis.<sup>4</sup> 2022 m. II ketv. metiniame pranešime skelbta 2,28 vertė buvo patikslinta atnaujinus parduoto gamtinių dujų kiekio Latvijoje duomenis.<sup>5</sup> Įtraukti gamtinių dujų pardavimai vykdomi Grupės viduje. 1,4 TWh – pardavimai verslo klientams Lietuvoje.

## Valdymo ataskaita

4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis	86
4.2 Valdysenos modelis	87
4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai	92
4.4 Audito komiteto ataskaita	103
4.5 Valdyba	108
4.6 Atlygio ataskaita	115
4.7 Rizikų ir jų valdymo ataskaita	128
4.8 Informacija apie Grupę	143

# 4.1 Stebėtojų tarybos pirmininko žodis

## Patikima stebėtojų taryba – aukščiausios valdymo kokybės tęstinumas

Man malonu antrus metus iš eilės apžvelgti Grupės stebėtojų tarybos veiklą. 2022 m. padarėme didelę pažangą ir priėmėme strategiškai svarbių sprendimų. Ateinančiais metais tikimės ir toliau užtikrinti aukščiausius „Ignitis grupės“ valdymo kokybės standartus.

Mes, stebėtojų tarybos nariai, aktyviai domėjomės Grupės strateginiais tikslais ir „Ignitis grupės“ akcininkų, įskaitant Daugumos akcininką, lūkesčiais, kad galėtumėm priimti pagrįstus sprendimus ir vykdyti mums pavestas pareigas, tuo pačiu palaikydami Grupės įsipareigojimą iki 2050 m. pasiekti nulinių emisijų balansą.

### Dėmesys Žaliosios gamybos segmento plėtrai

2022 m. buvo ypač nelengvi metai, kurie prasidėjo Rusijos invazija į Ukrainą, o po jos sekė pasaulinė energetikos krizė. Tokioje nenusėjamoje aplinkoje „Ignitis grupė“ pademonstravo savo verslo modelio atsparumą bei nuolatinį dėmesį Žaliosios gamybos segmento plėtrai. Šioje srityje padarėme didelę pažangą, nes nuo 2022 m. pradžios Žaliosios gamybos segmento portfelis Baltijos šalyse ir Lenkijoje išaugo dvigubai – nuo 2,6 GW iki 5,3 GW.

Vykdamas sparčią plėtrą, labai svarbu stebėti ir vertinti susijusių sprendimus. Tai ir darėme 2022 m., siekdami užtikrinti, kad Grupės suinteresuotųjų šalių interesai būtų atliepti. Be to, kiekvienas stebėtojų tarybos narys prisidėjo savo srities žiniomis ir patirtimi, kad Grupės perėjimas prie tvarios energijos būtų kuo sklandesnis.

### Tvarumo svarba

Palaikome ambicingą Grupės šiltnamio efektą sukeliančių dujų mažinimo tikslą ir įsipareigojimą iki 2050 m. pasiekti nulinių emisijų balansą. „Mokslu grįstų tikslų iniciatyvos“ (angl. *Science-based Targets Initiative*, SBTi) patvirtinti Grupės tikslai įrodo, kad einame teisinga kryptimi, tad ir toliau stebėsime pažangą siekiant ambicingų Grupės tikslų.

Be to, 2022 m. skyrėme dar daugiau dėmesio su ASV susijusioms sritims, ypač – darbuotojų sveikatai ir saugai. Pastarojoje, įgyvendinus keletą vidinių priemonių visos Grupės apimtyje, nuo metų pradžios stebėti teigiami pokyčiai. Suprantame, kad



daugėja su ASV susijusių temų, kurioms reikia skirti išskirtinį dėmesį, todėl peržiūrėjome Rizikos valdymo ir verslo etikos priežiūros komiteto kompetenciją ir nusprendėme padidinti jo narių skaičių nuo 3 iki 4. Tai leis daugiau dėmesio skirti darbuotojų saugai ir sveikatai.

### Valdybos tęstinumas

Tikime, kad 2022 m. pradžioje išrinkti valdybos nariai ir toliau sėkmingai tęs pradėtą darbą. Iki šiol jie ne tik pateisino mūsų lūkesčius, bet rodydami savo kompetenciją ir norą įgyvendinti „Ignitis grupės“ strategiją įrodė, kad „Ignitis grupė“ yra pajėgi pasiekti puikių finansinių rezultatų sudėtingomis sąlygomis nepastovioje energetikos rinkoje bei prisitaikyti prie besikeičiančių aplinkybių, su kuriomis susiduriama visoje Europoje.

### Ateities planai

Didžiuojamės 2022 m. stebėtojų tarybos progresu, o ateinančiais metais planuojame ir toliau rūpintis Grupės suinteresuotųjų šalių interesais, taikydami aukščiausius valdymo standartus. ASV stebėseną, Žaliosios gamybos segmento plėtrą, o ypač – darbo saugos iniciatyvas, išlieka pagrindinėmis temomis, kurios bus aptariamoms 2023 m. Siekiame ir toliau dalintis savo įžvalgomis ir žiniomis bei prisidėti prie „Ignitis grupės“ sėkmės istorijos Baltijos šalyse kūrimo.

**Alfonso Faubel**  
Stebėtojų tarybos pirmininkas  
AB „Ignitis grupė“

## 4.2 Valdysenos modelis

### Grupės valdymo struktūros apžvalga

Rengiant Grupės valdymo struktūrą ir modelį, pasitelkta 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. Taip pat įgyvendintas valstybės valdomos energetikos įmonių grupės valdysenos modelis pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos patvirtintas korporatyvinio valdymo gaires (Korporatyvinio valdymo gairės). Naujausi pakeitimai buvo priimti 2022 m. rugpjūčio 30 d., o su naujausia įmonių valdymo gairių redakcija galima susipažinti [čia](#).

Patrunuojančioji bendrovė pripažįsta gerosios valdysenos svarbą, todėl kiek įmanoma laikosi visų „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso [nuostatų](#). Šis kodeksas, skelbiamas „Nasdaq Vilnius“ svetainėje, pagrįstas principu „laikykis arba paaiškink“. Pagal Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 12 straipsnio 3 dalį ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų taisyklių 24.5 punktą patrunuojančioji bendrovė kasmet atskleidžia, kaip ji laikosi „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir konkrečių jo nuostatų ar rekomendacijų, o jei nesilaiko – nurodo priežastis. Daugiau žr. šio pranešimo skyriuje „Papildoma informacija“.

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

### Pagrindiniai valdysenos principai:

- 1. Efektyvaus korporatyvinio valdymo prielaidų sudarymas:** aplinka, kurioje veikia Grupė ar atskiros įmonės, skatina skaidrią veiklą rinkoje, užtikrina valdymo, priežiūros ir valstybės vykdomo reguliavimo funkcijų atskyrimą.
- 2. Akcininkų akcijų suteikiamų teisių realizavimas:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina iš akcijų valdymo kylančių turtinių ir neturtinių teisių įgyvendinimo galimybes, o kartu – smulkiųjų akcininkų interesus. Patrunuojančiosios bendrovės Daugumos akcininkas siekia ir užtikrina, kad įmonių grupė veiktų vienodomis sąlygomis su kitais rinkos dalyviais ir jai nebūtų sukuriamos išskirtinės verslo sąlygos.

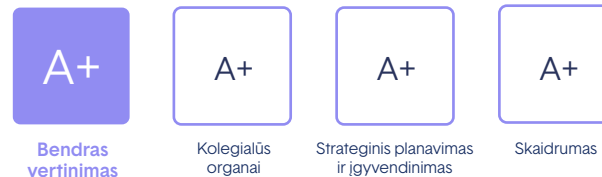
- 3. Suinteresuotųjų šalių vaidmuo:** korporatyvinio valdymo sistemoje pripažįstami suinteresuotųjų šalių lūkesčiai ir teisės, kylančios iš susitarimų ar teisinio reglamentavimo, ir skatinamas aktyvus bendradarbiavimas kuriant tvarią pridėtinę vertę.
- 4. Atvirumas ir skaidrumas:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina informacijos apie Grupę atskleidimą laiku ir tiksliai pateikiant finansinę, veiklos, valdymo, taip pat kitą suinteresuotosioms šalims žinotiną informaciją. Grupė siekia skaidrumo visose savo vykdomos veiklos srityse ir laikosi nulinės tolerancijos korupcijai ir Grupės veiklos atskyrimo nuo politinės įtakos principų.
- 5. Valdymo ir priežiūros organų atsakomybė ir atskaitomybė:** korporatyvinio valdymo sistema užtikrina, kad Grupės įmonių ar atskirų įmonių valdymo ir priežiūros organai tinkamai vykdytų savo funkcijas ir būtų atskaitingi akcininkams.

ir buvo paskelbta valdysenos lydere didelių įmonių kategorijoje. Bendrasis įvertinimas sudaromas atsižvelgus į tris vertinamų įmonių valdymo kriterijus: kolegialūs organai; strateginis planavimas ir įgyvendinimas; skaidrumo standartai. Kaip ir praeitais metais, patrunuojančioji bendrovė išlaikė aukščiausią įvertinimą „A+“ visose trijose kategorijose. Be to, patrunuojančioji bendrovė gavo atskirą įvertinimą už lyderystę tvarumo srityje.

Patrunuojančiosios bendrovės valdymą vertina ir ASV įmonių reitingų agentūros, tokios kaip MSCI ESG, „Sustainalytics“, ISS ESG ir kitos. Išsamesnės informacijos rasite skyriuje „5. Tvarumo (įmonių socialinės atsakomybės) ataskaita“.

### Valdysenos pripažinimai

#### „Ignitis grupė“ – 2021/2022 m. gerosios valdysenos indekso lyderė



Nuo 2012 m. Gerojo valdymo indekse patrunojančiajai bendrovei suteikiamas aukščiausias įvertinimas ir ji pripažįstama geriausiai valdoma valstybės valdoma įmone. Valstybės valdomų įmonių gerojo valdymo indeksą, kurio tikslas – įvertinti ir pamatuoti, kaip kiekviena valstybės valdoma įmonė įgyvendina pagrindines gerosios valdysenos praktikas, nuo 2012 m. kasmet sudaro Valdymo koordinavimo centras. Šiuo metu šis indeksas yra plačiausiai naudojama priemonė visų valstybės valdomų įmonių valdysenos kokybei vertinti. 2021–2022 m. Valstybės valdomų įmonių gerosios valdysenos indekse patrunojančioji bendrovė ketvirtą kartą iš eilės pelnė aukščiausią „A+“ įvertinimą



## Valdysenos modelis

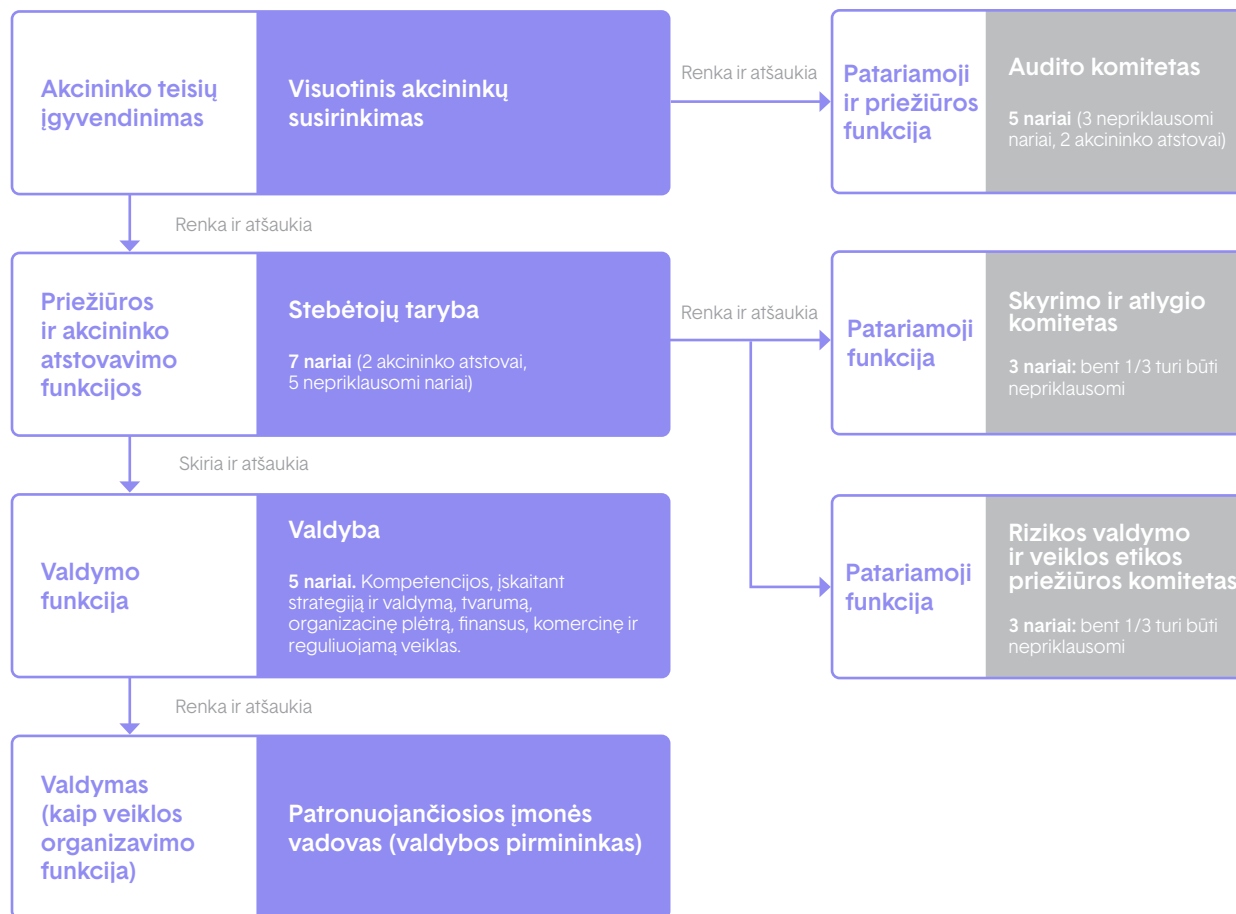
Savo veikloje patrunuojančioji bendrovė vadovaujasi valdysenos sistema, kurios paskirtis – valdyti ir kontroliuoti visą Grupę siekiant bendrų tikslų. Patrunuojančioji bendrovė įgyvendina Grupės valdyseną vykdydama patrunuojančiosios įmonės funkcijas, t. y. prisiimdama pareigą koordinuoti Grupės įmonių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

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.

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

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

## Korporatyvinis valdymo modelis



## Akcininkų teisės ir visuotiniai acnininkų susirinkimai

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

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

### Akcininkų kompetencija

Patrunuojančiosios bendrovės acnininkų kompetencija taip pat apima šias svarbiausias sritis:

- patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių rinkimas ir atšaukimas, atlygio nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams nustatymas;
- patrunuojančiosios bendrovės [įstatų](#) keitimas;
- patrunuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų ir Grupės metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų rinkinio, taip pat tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio, sudaromo siekiant priimti sprendimą dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo, tvirtinimas;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės metiniam pranešimui ir Grupės konsoliduotajam metiniam pranešimui;
- sprendimo dėl pelno (nuostolių) paskirstymo ir dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo priėmimas;
- sprendimo padidinti ar sumažinti patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą priėmimas;
- sprendimų dėl patrunuojančiosios bendrovės restruktūrizavimo, pertvarkymo, reorganizavimo, likvidavimo priėmimas;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams dėl patrunuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja, acnininke;
- pritarimas patrunuojančiosios bendrovės valdybos sprendimams dėl svarbiausių sprendimų, susijusių su strategine ir svarbią reikšmę nacionaliniam saugumui turinčių Grupės įmonių, vykdančių gamybos, skirstymo, tiekimo veiklą energetikos sektoriuje, taip pat patrunuojančiosios bendrovės tiesiogiai valdomų įmonių, vykdančių veiklą energijos gamybos sektoriuje, statusu.

## Visuotiniai susirinkimai

Per ataskaitinį laikotarpį buvo sušaukti trys patrunuojančiosios bendrovės acnininkų visuotiniai susirinkimai:

2022 m. kovo 29 d. eilinio visuotinio acnininkų 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.

2022 m. gegužės 24 d. neeilinio visuotinio acnininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimo;
- dėl naujos AB „Ignitis grupė“ [įstatų redakcijos](#) patvirtinimo ir įgaliojimų suteikimo.

2022 m. rugsėjo 29 d. neeilinio visuotinio acnininkų susirinkimo metu buvo priimti šie sprendimai:

- dėl AB „Ignitis grupė“ konsoliduoto tarpinio pranešimo už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., svarstymo;
- dėl audituoto AB „Ignitis grupė“ tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., patvirtinimo;
- dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo AB „Ignitis grupė“ acnininkams;
- dėl atnaujintos AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politikos patvirtinimo;
- dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos narių atlygio.

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

## Daugumos akcininkas

Patronuojančiosios bendrovės daugumos akcininkas yra Lietuvos Respublika. Jai priklauso 74,99 % patronuojančiosios bendrovės akcijų. Lietuvos Respublikos (Daugumos akcininkas) teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos finansų ministerija. Daugumos akcininkas kartu su kitais akcininkais priima svarbiausius sprendimus, susijusius su nuosavybės teisių ir atitinkamų pareigų įgyvendinimu. Akcijų valdymas vykdomas vadovaujantis Akcinių bendrovių įstatymu, kuriame nustatytos akcininko turitinės ir neturtinės teisės ir pareigos, Valstybės turinių ir neturtinių teisių įgyvendinimo valstybės valdomose bendrovėse tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. birželio 6 d. nutarimu Nr. 665 (toliau – Nuosavybės gairės), patronuojančiosios bendrovės įstatais.

Verta paminėti, kad 2022 m. pasikeitė patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas, įskaitant Daugumos akcininko turimas akcijas. Po patronuojančiosios bendrovės pirminio viešo akcijų siūlymo 2020 m. spalio mėn. įvyko stabilizavimas, kurio metu 10,0 % (1 999 999 vienetų) naujai išleistų vertybinių popierių, arba 2,7 % visų vertybinių popierių, įsigijo stabilizavimo valdytojas. 2021 m. liepos 29 d. ir 2022 m. kovo 29 d. buvo sušaukti visuotiniai patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimai, kurių metu buvo priimti sprendimai dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimų, kurių tikslas – sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą anuluojant 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., patronuojančioji bendrovė įvykdė savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimus, kurių metų viso įsigijo 1 894 797 vnt. arba 2,6 % vertybinių popierių.

Atsižvelgiant į tai, 2022 m. gegužės 24 d. buvo sušauktas neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu buvo nuspręsta sumažinti patronuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą nuo 658 756 293,81 Eur iki 1 616 445 476,80 Eur anuluojant 1 894 797 vnt. paprastųjų vardinių akcijų, kurių vienos akcijos nominali vertė yra 22,33 Eur. Patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas buvo sumažintas ir naujoji įstatų redakcija įregistruota 2022 m. rugpjūčio 9 d. Atitinkamai, kiekvieno akcininko laikomas akcijų paketas proporcingai padidėjo, įskaitant ir Daugumos akcininko, kurio akcijų paketas dabar siekia 74,99 % (padidėjo nuo 73,08 %).

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

- nesiima veiksmų, kurie galėtų trukdyti patronuojančiajai bendrovei ir Grupei vykdyti savo veiklą savarankiškai;
- nedaro įtakos kasdieniam patronuojančiosios bendrovės veiklos valdymui ir neturi ir neįsigeriai reikšmingos akcijų dalies vienoje ar keliuose pagrindinėse Grupės patronuojamosiose bendrovėse;
- nesiima (arba neatsisako imtis) veiksmų, dėl kurių (arba dėl atsisakymo jų imtis) būtų pakenkta patronuojančiosios bendrovės, kaip į biržos prekybos sąrašus įtrauktos bendrovės, statusui ar patronuojančiosios bendrovės tinkamumui būti tokia bendrove arba patronuojančiajai bendrovei būtų realiai trukdoma laikytis teisės aktuose nustatytų pareigų ir reikalavimų, taikytinų į biržos prekybos sąrašus įtrauktoms bendrovėms;
- vykdo visus sandorius ir užtikrina santykius su Grupės įmonėmis rinkos sąlygomis (laikydamasis ištiestos rankos principo) ir įprastomis komercinėmis sąlygomis;

- nebalsuoja už sprendimą pakeisti patronuojančiosios bendrovės įstatus, kuriuo būtų prieštaraujama patronuojančiosios bendrovės veiklos savarankiškumo principui, ir nesiūlo tokio sprendimo;
- balsuoja taip, kad užtikrintų, kad patronuojančiosios bendrovės valdymas atitiktų gerosios valdysenos principus, nustatytus Valdysenos kodekse.

### Daugumos akcininko lūkesčiai

Vadovaujantis Nuosavybės gairėmis, Daugumos akcininkas ne rečiau kaip kas ketverius metus parengia ir pateikia patronuojančiajai bendrovei raštą dėl Daugumos akcininko siekiamų tikslų valstybės valdomoje įmonėje ir jai keliamų lūkesčių. Atsižvelgiant į tai, 2018 m. balandžio 13 d. finansų ministro įsakymu buvo patvirtintas raštas dėl valstybės lūkesčių, susijusių su Grupės veikla. Jo naujausia pataisa, palaikanti Grupės strategiją, pateikta 2021 m. vasario 17 d.

Rašte Daugumos akcininkas nurodo šiuos lūkesčius dėl Grupės strateginių prioritetų:

- plėsti žaliąją gamybą, prisidedant prie Lietuvos ir regioninių įsipareigojimų didinti elektros energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių apimtį;
- užtikrinti elektros energijos skirstomojo tinklo plėtrą ir patikimumo didinimą;
- užtikrinti patikimą ir lanksčią Lietuvos energetikos sistemą ir jos vystymą, prisidedant prie pokyčių energetikos sektoriuje įgyvendinimo Lietuvoje ir regione;
- vystyti inovatyvius sprendimus ir aktyviai ieškoti naujų pelningos veiklos plėtros galimybių;
- užtikrinti tvarią Grupės veiklos plėtrą:
  - vadovautis aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir gerosios valdysenos praktikos principais (įskaitant valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo kriterijus);
  - prisidėti prie Jungtinių Tautų darnaus vystymosi tikslų įgyvendinimo, prioritetą teikiant darnaus vystymosi tikslams (DVT), kuriems Grupės veikla turi didžiausią įtaką;
  - nuosekliai mažinti išmetamųjų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį.

# Top darbdavys

Antrus metus iš eilės gavome tarptautinį „Top Employer 2023 Lithuania“ apdovanojimą už aukščiausių standartų taikymą žmogiškųjų išteklių valdyme.

## 4.3 Stebėtojų taryba ir komitetai

### Apžvalga

#### Stebėtojų taryba

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

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

Stebėtojų tarybą ketverių metų laikotarpiui renka visuotinis akcininkų susirinkimas. Patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai – du Daugumos akcininko atstovai ir penki nepriklausomi nariai. Stebėtojų taryba iš savo narių išrenka pirmininką. Toks stebėtojų tarybos formavimo modelis atitinka patrunuojančiosios bendrovės valdysenos principus.

#### Pagrindinės stebėtojų tarybos funkcijos ir atsakomybė apima šias sritis:

- patrunuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos strategijos svarstymas ir tvirtinimas;
- informacijos apie veiklos strategijos įgyvendinimą analizė ir vertinimas, šios informacijos pateikimas eiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- valdybos narių rinkimas ir jų atšaukimas;
- valdybos ir vadovo veiklos priežiūra;
- atsiliėpimų ir pasiūlymų dėl finansinių ataskaitų rinkinio, pelno (nuostolių) paskirstymo projekto, metinio pranešimo visuotiniam akcininkų susirinkimui teikimas;
- nuomonės dėl tam tikrų patrunuojančiosios bendrovės sandorių, kuriuos planuojama sudaryti su susijusia šalimi, teikimas remiantis patrunuojančiosios bendrovės Audito komiteto išvadomis.

Stebėtojų taryba taip pat nagrinėja kitus savo kompetencijai priklausančius klausimus, nurodytus patrunuojančiosios bendrovės įstatuose ir Akcininkų bendrovių įstatyme.

#### Informacija apie stebėtojų tarybos narių atrankos kriterijus

Stebėtojų tarybos narių atranką inicijuoja ir vykdo Finansų ministerija vadovaudamasi Kandidatų į valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organą atrankos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631). Pagal šį nutarimą stebėtojų tarybos nariai privalo turėti įvairių kompetencijų. Visi nariai privalo turėti pakankamą kompetenciją bent vienoje iš

šių sričių: finansų (finansų valdymo, finansų analizės ar audito) srityje, strateginio planavimo ir valdymo srityje, ūkio šakos, kurioje veikia patrunuojančioji bendrovė (t. y. energetikos sektoriaus), srityje ir kitose srityse (teisė, valdymas, personalo valdymas). Į šį nutarimą stebėtojų tarybos nariai privalo turėti įvairių kompetencijų. Visi nariai privalo turėti pakankamą kompetenciją bent vienoje iš šių sričių: finansų (finansų valdymo, finansų analizės ar audito) srityje, strateginio planavimo ir valdymo srityje, ūkio šakos, kurioje veikia patrunuojančioji bendrovė (t. y. energetikos sektoriaus), srityje ir kitose srityse (teisė, valdymas, personalo valdymas).

Sprendimą dėl stebėtojų tarybos nario išrinkimo priima visuotinis akcininkų susirinkimas.

#### Informacija apie stebėtojų tarybos narių atlygį per ataskaitinį laikotarpį

Patrunuojančiosios bendrovės įstatuose nurodyta, kad nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu mokamas atlygis už veiklą stebėtojų taryboje. Stebėtojų tarybos narių sutarčių dėl veiklos stebėtojų taryboje sąlygas, įskaitant atlygį nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams, nustato visuotinis akcininkų susirinkimas.

Išsamesnė informacija apie nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams per ataskaitinį laikotarpį išmokėtą atlygį pateikta šios ataskaitos skyriuje „Atlygio ataskaita“.

#### Interesų konfliktų valdymas

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



## Stebėtojų tarybos komitetai

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

Šiuo metu veikia šie stebėtojų tarybos komitetai:

- **Skyrimo ir atlygio komitetas**, atsakingas už išvadų ar pasiūlymų teikimą stebėtojų tarybai dėl klausimų, susijusių su patrunuojančiosios bendrovės patrunuojamųjų įmonių valdybos narių ir patrunuojančiųjų įmonių priežiūros ir valdymo organų narių skyrimu, atšaukimu ar skatinimu. Komiteto funkcijos taip pat apima bendros atlygio politikos formavimą Grupėje, atlygio dydžio ir sudėties nustatymą, skatinimo principus ir kt.
- **Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas**, atsakingas už išvadų ir pasiūlymų dėl valdymo ir kontrolės sistemos Grupėje ir (ar) pagrindinių rizikos veiksnių ir rizikos valdymo priemonių įgyvendinimo būklės teikimą stebėtojų tarybai, už verslo etikos laikymąsi, kyšininkavimo ir korupcijos rizikos valdymo sistemos palaikymą ir rekomendacijų teikimą stebėtojų tarybai.

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

Informacija apie komitetų veiklą, sudėtį, jų narių išsilavinimą, patirtį, darbo vietą ir turimas Grupės įmonių akcijas ataskaitinio laikotarpio pabaigoje pateikiama ataskaitoje toliau. Be to, išsami informacija apie atlygį ataskaitiniu laikotarpiu pateikiama šios ataskaitos skyriuje „4.6. Atlygio ataskaita“.

Stebėtojų tarybos komitetų sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė, išskyrus Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą, apie kurį informacija pateikiama tolesniuose skyriuose.

## Stebėtojų tarybos ir jos komitetų apžvalga

### Esminė informacija

	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
<b>Kadencijos laikotarpis</b>	2021 m. spalio 26 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2021 m. lapkričio 3 d. – 2025 m. spalio 25 d.	2022 m. balandžio 22 d. – 2025 m. spalio 25 d.
<b>Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką</b>	71 %	67 %	100 %
<b>Dalyvavimas posėdžiuose</b>	100 %	98 %	92 %
<b>Turimos patrunuojančios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių akcijos</b>	Neturi	Neturi	Neturi

### Dalyvavimo posėdžiuose apžvalga<sup>1</sup>

Narys	Stebėtojų taryba	Skyrimo ir atlygio komitetas	Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas
<b>Alfonso Faubel</b>	15/15	-	6/6
<b>Lorraine Wrafter</b>	15/15	15/15	-
<b>Tim Brooks</b>	15/15	-	5/6
<b>Judith Buss</b>	15/15	-	-
<b>Bent Christensen</b>	15/15	15/15	-
<b>Aušra Vičkačkienė</b>	15/15	14/15	-
<b>Ingrida Muckutė</b>	15/15	-	-
<b>Šarūnas Rameikis</b>	-	-	1/1 <sup>2</sup>

<sup>1</sup> Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų ataskaitiniu laikotarpiu organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

<sup>2</sup> Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d. ir Šarūnas Rameikis nebuvo perrinktas. Nuo to laiko jis nebepriklauso Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetui ir dėl to skiriasi dalyvavimas posėdžiuose.

## Kompetencijų matrica

	Alfonso Faubel	Lorraine Wrafter	Judith Buss	Tim Brooks	Bent Christensen	Aušra Vičkačkienė	Ingrida Muckutė
Kompetencijos sritis	Atsinaujinanti energetika	Organizacijos vystymas	Finansų valdymas	Darnus vystymasis ir rizikų valdymas	Strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra	Viešojoji politika ir valdysena	Viešojoji politika ir valdymas
<b>Patirtis:</b>							
Aukščiausio lygio vadovo	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Kolegialaus organo nario	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Tarptautinėje plėtroje	✓	✓	✓	✓	✓	-	-
Energetikos sektoriaus	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Atsinaujinančioje energetikoje	✓	-	✓	✓	✓	✓	✓
Lintinguojamoje įmonėje	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Reguliuojamoje veikloje	✓	-	✓	-	✓	✓	✓
<b>Kompetencija:</b>							
Finansų valdymas	✓	-	✓	-	-	✓	✓
Auditas	-	-	✓	-	-	-	✓
Strategijos formavimas	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Susijungimai ir įsigijimai	✓	✓	✓	-	✓	✓	-
Organizacijos vystymas / Žmogiškųjų išteklių valdymas	-	✓	✓	✓	✓	✓	-
Rizikų valdymas	✓	-	✓	✓	✓	-	✓
Inovacijos / Skaitmenizacija	✓	-	-	✓	✓	-	-
ASV	✓	✓	✓	✓	✓	-	-
Viešojoji politika ir valdymas	-	-	-	-	-	✓	✓

## Stebėtojų taryba

### Informacija apie stebėtojų tarybą

Stebėtojų tarybos nariai buvo išrinkti visuotiniame akcininkų susirinkime. Naujai išrinkti stebėtojų tarybos nariai savo veiklą pradėjo iš karto, kai tik baigėsi juos išrinkęs visuotinis akcininkų susirinkimas.

Esamą stebėtojų tarybą sudaro septyni nariai, iš kurių penki yra nepriklausomi, o du – Daugumos akcininko atstovai. 2021 m. spalio 29 d. stebėtojų taryba iš savo narių pirmininku išrinko Alfonso Faubel. Esamos stebėtojų tarybos kadencija baigsis 2025 m. spalio 25 d.

Stebėtojų tarybos nariai buvo atrinkti pagal bendruosius lūkesčius ir kompetencijas, nustatytas Grupės stebėtojų tarybos kompetencijų profilyje. Profilis apima bendruosius reikalavimus, nepriklausomumo reikalavimus (tik nepriklausomiems nariams), etikos ir vertybių reikalavimus (įskaitant įvairovės reikalavimą). Nariai buvo atrinkti į šešias kompetencijos sritis – finansų valdymo, organizacijos vystymo, darnaus vystymosi ir rizikų valdymo, strateginio valdymo ir tarptautinės plėtros, atsinaujinančiosios energijos bei viešosios politikos ir valdymo.

Informacija apie stebėtojų tarybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau. Be to, išsami informacija apie atlygio ataskaitiniui laikotarpiui pateikiama šios ataskaitos skyriuje „4.6 Atlygio ataskaita“.

Stebėtojų tarybos sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nepasikeitė. Nė vienas stebėtojų tarybos narys nedalyvauja patronuojančiosios bendrovės ar jos patronuojamųjų įmonių kapitale. Papildomai nė vienas stebėtojų tarybos narys neturėjo akcijų paketo, viršijančio 5% ribą, įmonėse kurios yra patronuojančiosios įmonės verslo partneriai, tiekėjai, klientai ar kitaip susijusios įmonės.

### Esamos stebėtojų tarybos veikla

#### Apžvalga

Stebėtojų taryba planuoja savo veiklą ir ją vykdo vadovaudamasi metiniu veiklos planu. 2021 m. gruodžio 16 d. stebėtojų taryba patvirtino 2022 m. stebėtojų tarybos veiklos planą, kuris buvo tinkamai įgyvendintas. Vykdydama strategijos įgyvendinimo priežiūrą, stebėtojų taryba pažymi, kad padaryta didelė pažanga, įskaitant Žaliosios gamybos projektų portfelio dvigubą plėtrą iki 5,3 GW (nuo 2,6 GW) Baltijos šalyse ir Lenkijoje nuo 2022 m. pradžios. ASV, ypač socialinių iniciatyvų, stebėseną ir žaliosios

gamybos plėtra išlieka svarbiausiomis temomis, kurios 2023 m. bus aptariamos visose srityse. Stebėtojų taryba eina teisinga kryptimi ir kitais metais toliau stebės savo pažangą siekiant ambicingų Grupės tikslų.

Stebėtojų tarybos posėdžiai vyksta kas mėnesį. Tačiau prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

#### Per ataskaitinį laikotarpį

2022 m. įvyko 15 stebėtojų tarybos posėdžių. Juose buvo aptariami šie pagrindiniai klausimai:

- pasiūlymų teikimas dėl patronuojančiosios bendrovės ir Grupės veiklos organizavimo, veiklos plano, 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, 2021 m. metinėmis finansinėmis ataskaitomis;
- nuomonių teikimas valdybai dėl pagrindinių patronuojamųjų įmonių valdymo ir (arba) priežiūros organų narių kandidatūrų;
- klausimai, susiję su patronuojančiosios bendrovės patronuojamosiose įmonėse AB „Energijos skirstymo operatorius“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis“ taikyto dviejų pakopų valdymo modelio pakeitimu į vienos pakopos valdymo modelį;
- klausimai, susiję su AB „Ignitis grupė“ konsoliduotu tarpiniu pranešimu už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. birželio 30 d., audituotu tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų rinkiniu už šešių mėnesių laikotarpį ir dividendų skyrimu akcininkams.

Be to, 2022 m. rugsėjo mėn. įvyko išsami dviejų dienų strateginė sesija, kurioje buvo aptarta dabartinė padėtis energetikos sektoriuje, iššūkiai ir galimybės, taip pat Grupės ateitis ir jos strateginiai planai.

#### Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2023 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 4 stebėtojų tarybos posėdžiai, apimantys šiuos esminius klausimus:

- metinį pranešimą, audituotas metines finansines ataskaitas, pelno (nuostolių) paskirstymą, tvarumo ataskaitą, AB „Ignitis grupė“ atlygio ataskaitą, įskaitant nepriklausomo auditoriaus

ataskaitos projektą ir Audito komiteto ataskaitą;

- Grupės 2022 m. metinių tikslų pasiekimo vertinimą ir sprendimą dėl kintamosios atlygio dalies išmokėjimo AB „Ignitis grupė“ vadovui;
- Atlygio politikos keitimą;
- stebėtojų tarybos komitetų 2022 m. ataskaitas; Grupės strateginius planus;
- kandidatus į Grupės įmonių valdybos narių pareigas.

### Veiklos vertinimas

Ne rečiau kaip kartą per trejus metus patronuojančioji bendrovė samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad šis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmas toks vertinimas atliktas 2021 m. trečiąjį ketvirtį. Šio vertinimo išvados naudojamos tobulinant stebėtojų tarybos ir jos komitetų veiklą ir rengiant stebėtojų tarybos profilį. Be to, vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis ir Daugumos akcininko lūkesčiais, kiekvienais metais stebėtojų taryba savo iniciatyva atlieka įsivertinimą ir susitaria dėl tolesnių veiksmų stebėtojų tarybos veiklai gerinti.

## Stebėtojų tarybos nariai



### Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: atsinaujinančioji energija  
Komitetai:   
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

#### Patirtis

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

Neturi.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės

##### akcijų skaičius

Neturi.



### Lorraine Wrafter

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

#### Patirtis

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

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

„The Problem“ konsultantė ir savininkė.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės

##### akcijų skaičius

Neturi.



### Judith Buss

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

#### Patirtis

Judith Buss daugiau nei 20 metų ėjo įvairias vadovaujamas pareigas pasaulinėje energetikos pramonėje, susijungimų ir įsigijimų bei finansų rinkose ir yra dirbusi tarptautiniu mastu Vokietijoje, Norvegijoje ir Jungtinėje Karalystėje. Ji taip pat turi didelę patirtį įmonių finansų srityje, patirtį, susijusią su vadovavimu deryboms ir derėjimui dėl didelių tarptautinių įmonių susijungimų ir įsigijimų, integracijos procesų ir organizacinių bei kultūrinių pokyčių procesų. J. Buss ėjo kelias vadovaujamas pareigas E.ON grupėje, pastaruoju metu buvo „E.ON Climate & Renewables“ vyriausioji finansų direktorė. Eidama kelių Vokietijoje, Norvegijoje, Jungtinėje Karalystėje, Rusijoje ir Alžyre veikiančių įmonių direktorių valdybų narės pareigas, ji taip pat įgijo patirties įmonių valdymo srityje.

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Uniper SE“ stebėtojų tarybos narė; Hella GmbH & Co. KGaA, Lipštatas, Vokietija, stebėtojų tarybos narė; Hella GmbH & Co. KGaA, Lipštatas, Vokietija, Akcininkų komiteto narė; Hella GmbH & Co. KGaA, Lipštatas, Vokietija, Audito komiteto pirmininkė (pradedant nuo 2022 m. spalio 1 d. ketverių metų kadencijai).

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės

##### akcijų skaičius

Neturi.



### Tim Brooks

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

#### Patirtis

Tim Brooks turi daugiau nei 20 metų darbo vyresniojo vadovo patirtį darnaus vystymosi srityje. Jau 10 metų dirba „LEGO Group“, nuolat prisideda prie šios įmonės rizikos ir atitikties valdybų darbo. Turi vertingos patirties, kurią sukaupė kurdamas tvarumo strategijas ir bendradarbiaudamas su įvairiomis suinteresuotosiomis šalimis įgyvendinant pirmąjį darnios pramonės sritys tvarumo programas. T. Brooks dirbo su KIRKBI, „LEGO Group“ patronuojančiąja įmone, – koordinavo daugiau nei 700 milijonų JAV dolerių finansavimą atsinaujinančiosios energijos projektams, kuriuos įgyvendinant buvo pastatyti du vėjo jėgainių parkai jūroje ir įrengti ant pastatų ir ant žemės montuojami daugiau nei 70 MW saulės energijos elementai LEGO pastatams energija aprūpinti. Jis taip pat inicijavo tiekimo grandinės įtraukimo programą „Engage2Reduce“ ir 450 mln. USD vertės LEGO tvarių medžiagų programą. Šiuo metu yra „Global Action Plan“ organizacijos globėjų tarybos narys, taip pat eina „Honold Foundation“ valdybos nario pareigas.

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės

##### akcijų skaičius

Neturi.

Audito komitetas

Skyrimo ir atlygio komitetas

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas



### Bent Christensen

Narys nuo 2020-11-12 (perrinktas 2021-10-26)  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra  
Komitetai:   
Kadencijos pabaiga: 2025-10-25

#### Patirtis

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

**Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius**  
Neturi.



### Aušra Vičkačkienė

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

#### Patirtis

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

Lietuvos Respublikos finansų ministerijos Valstybės turto valdymo departamento direktorė, Valstybės investicijų valdymo agentūros stebėtojų tarybos narė (nuo 2020-10-21).

**Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius**  
Neturi.



### Ingrida Muckutė

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

#### Patirtis

Ingrida Muckutė yra patyrusi apskaitos ir atskaitomybės, finansinių ataskaitų audito reguliavimo specialistė, 18 metų dirbanti Finansų ministerijoje. 2004 m. pradėjo dirbti Finansų ministerijos Apskaitos metodologijos departamento direktore. Eidama šias pareigas inicijavo viešojo sektoriaus apskaitos reformą, kuri buvo vykdoma transformuojant apskaitos sistemą iš grįstos modifikuotu pinigų principu į grįstą kaupimo principu, ir jai vadovavo. 2013 m., Lietuvai pirmininkaujant ES Taryboje, I. Muckutė vadovavo Įmonių teisės darbo grupės posėdžiams dėl ES audito direktyvos ir reglamento. Nuo tada jos pareigos apima pirmininkavimą nacionaliniams apskaitos standartų komitetams privačiame ir viešajame sektoriuose. Ji taip pat aktyviai prisideda modernizuojant nacionalines apskaitos, įmonių nemokumo ir turto bei verslo vertinimo sistemas, teikia pasiūlymus dėl teisinių iniciatyvų.

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

**Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius**  
Neturi.

71 %

Nepriklausomumas,  
įskaitant pirmininką

57 %

Moterų dalis  
stebėtojų taryboje



## Skyrimo ir atlygio komiteto apžvalga

### Apžvalga

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

Pagrindinės Skyrimo ir atlygio komiteto funkcijos:

- teikia pasiūlymus dėl patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių ilgalaikės atlygio politikos (pastoviosios atlygio dalies, nuo veiklos rezultatų priklausančio atlygio, pensijų draudimo, kitų garantijų ir atlygio formų, kompensacijų, išieitinių išmokų, kitų atlygio paketo dalių), taip pat su asmens veikla susijusių išlaidų kompensavimo principų;
- prižiūri patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių atlygio ir skatinimo politikos atitiktį tarptautinei praktikai ir gero valdymo praktikos rekomendacijoms ir teikia atitinkamus pasiūlymus dėl atlygio politikos tobulinimo;
- vertina sutarčių tarp patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių arba valdymo ir priežiūros organų narių sąlygas;
- vertina kandidatus į patronuojančiosios bendrovės ir jos įmonių grupės įmonių<sup>1</sup> valdymo ir priežiūros organų narius, jų paieškos bei atrankos procedūras ir kvalifikacinių reikalavimų nustatymą, teikia pasiūlymus ir išvadas stebėtojų tarybai;
- vertina patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų struktūrą, dydį, sudėtį ir veiklą;
- prižiūri ir vertina patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdymo ir priežiūros organų veiklos tęstinumą užtikrinančių priemonių įgyvendinimą;
- atlieka kitas funkcijas, patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos priskirtas komiteto kompetencijai.

### Informacija apie Skyrimo ir atlygio komitetą

Skyrimo ir atlygio komiteto nariai Stebėtojų tarybos sprendimu buvo paskirti 2021 m. lapkričio 3 d.

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

Informacija apie Skyrimo ir atlygio komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikta žemiau. Taip pat išsami informacija apie Skyrimo ir atlygio komiteto narių atlygį per ataskaitinį laikotarpį pateikta šio pranešimo „4.6 Atlygio ataskaita“ skyriuje.

Skyrimo ir atlygio komiteto sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nesikeitė ir nė vienas iš Skyrimo ir atlygio komiteto narių neturi patronuojančiosios bendrovės ar jos dukterinių įmonių akcijų.

<sup>1</sup> 2022 m. kovo 29 d. Visuotinis susirinkimas patvirtino atnaujintus patronuojančiosios bendrovės įstatus, kuriuose nurodyta, kad Stebėtojų taryba teikia valdybai nuomonę dėl „ESO“ (Tinklai), „Ignitis Gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba), „Ignitis“ (Sprendimai klientams) ir „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) vadovų, valdymo ir (arba) priežiūros organų narių kandidatūras.

## Skyrimo ir atlygio komiteto veikla

Skyrimo ir atlygio komitetas planuoja ir vykdo savo veiklą pagal metinį veiklos planą. Komitetas yra įsipareigojęs ir toliau prižiūrėti, kaip kitais metais Grupei sekasi siekti ambicingų tikslų.

Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžiai vyksta kas mėnesį. Prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

### Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2022 metus įvyko 15 Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžių, apimančių šias pagrindines sritis:

- kandidatų į patronuojančiosios bendrovės valdybos narių pareigas vertinimą;
- kandidatų į patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių („Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba) dukterinių įmonių<sup>1</sup>, „ESO“ (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba)), valdymo ir priežiūros organų narių pareigas vertinimą;
- klausimus, susijusius su patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių „ESO“ (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) korporatyvinio valdymo modelio optimizavimu;
- pasiūlymus dėl patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių „Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba), „ESO“ (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdybų kompetencijų profilių;
- nepriklausomų patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių kolegialių organų narių nepriklausomumo vertinimą;
- klausimus, susijusius su atlygio politikos įgyvendinimu;
- pasiūlymus dėl ilgalaikio darbuotojų skatinimo akcijų pasirinkimo sandoriais programos pašalinimo iš atlygio politikos ir dėl pripažinimo netekusiomis galios AB „Ignitis grupė“ akcijų suteikimo taisyklės;
- ilgalaikio skatinimo priemonių gerosios praktikos, kuri galėtų būti pritaikyta atlygio politikoje, analizę;
- klausimus, susijusius su vadovų atlygiu;
- klausimus, susijusius su patronuojančiosios bendrovės strategijos ir tikslų įgyvendinimu žmonių ir kultūros srityje;
- klausimus, susijusius su patronuojančiosios bendrovės strateginių pareigybių pamainumo planavimu;
- komiteto organizacinius klausimus.

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

### Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2023 m. vasario 28 d. įvyko 3 Skyrimo ir atlygio komiteto posėdžiai, apimant šias pagrindines sritis:

- komiteto 2022 metų veiklos ataskaitą;
- patronuojančiosios bendrovės 2022 metų atlygio ataskaitos peržiūrą;
- klausimus, susijusius su patronuojančiosios bendrovės ir jos dukterinių įmonių organizaciniu valdymu;
- kandidatų į patronuojančiosios bendrovės dukterinių įmonių („Ignitis renewables“ (Žalioji gamyba), „ESO“ (Tinklai), „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) valdybų narių pareigas vertinimą;
- nuomonės dėl Atlygio politikos pakeitimų pateikimą;
- klausimus, susijusius su atlygio politikos įgyvendinimu.

<sup>1</sup> Iki 2022 m. kovo 29 d. patronuojančiosios bendrovės įstatų pakeitimų Skyrimo ir atlygio komitetas turėjo kompetenciją vertinti kandidatus į visų įmonių grupės bendrovių valdymo ir priežiūros organų narius.

## Skyrimo ir atlygio komiteto nariai



### Lorraine Wrafter

Pirmininkė, narė nuo 2021-11-03  
Nepriklausoma narė  
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas  
Kadencijos pabaiga<sup>1</sup>: 2025-10-25

**Stebėtojų tarybos narė**  
Žr. 96 psl.



### Bent Christensen

Narys nuo 2021-11-03  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra  
Kadencijos pabaiga<sup>1</sup>: 2025-10-25

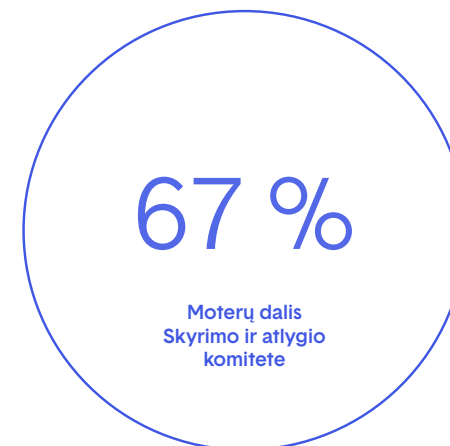
**Stebėtojų tarybos narys**  
Žr. 97 psl.



### Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2021-11-03  
Daugumos akcininko atstovė  
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena  
Kadencijos pabaiga<sup>1</sup>: 2025-10-25

**Stebėtojų tarybos narė**  
Žr. 97 psl.



<sup>1</sup> Skyrimo ir atlygio komiteto kadencija baigiasi 2025-11-02, tačiau pagal patrunuojančiosios bendrovės įstatus tuo atveju, jei stebėtojų tarybos narys nustoja eiti stebėtojų tarybos nario pareigas, jis netenka teisės dalyvauti komiteto veikloje, todėl atskirų stebėtojų tarybos komitetų narių kadencija yra susieta su stebėtojų tarybos kadencija

## Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto apžvalga

### Apžvalga

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto paskirtis – teikti stebėtojų tarybai išvadas ir pasiūlymus dėl valdymo ir kontrolės sistemos Grupėje veikimo ir informaciją apie pagrindinius rizikos veiksnius ir rizikos valdymo arba prevencijos priemonių įgyvendinimą.

Pagrindinės komiteto funkcijos:

- stebi, kaip identifikuojamos, vertinamos ir valdomos siekiant Grupės tikslų aktualios rizikos;
- vertina vidaus kontrolės procedūrų ir rizikos valdymo priemonių adekvatumą identifikuotiems rizikoms;
- vertina rizikų valdymo priemonių įgyvendinimo būklę;
- stebi rizikų valdymo proceso vykdymą;
- vertina rizikas ir patronuojančiosios bendrovės bei Grupės įmonių rizikų valdymo planą;
- vertina periodinio rizikų nustatymo ir vertinimo ciklą;
- kontroliuoja, ar sudaromi rizikų registrai, analizuoja jų duomenis, teikia pasiūlymus;
- stebi vidaus dokumentų, susijusių su rizikų valdymu, rengimą;
- vertina vidaus dokumentų, reglamentuojančių bendrovės kovą su kyšininkavimu ir korupcija, pakankumą, adekvatumą ir periodiškai atlieka jų įgyvendinimo (laikymosi) stebėseną;
- periodiškai stebi informaciją, susijusią su veiklos etikos užtikrinimo valdymo veiksmais, įvykiais ir neišspręstais incidentais (skaidrumo užtikrinimas, kyšininkavimo prevencija, korupcijos rizikos valdymas ir prevencija ar kt.);
- atlieka kitas funkcijas, stebėtojų tarybos sprendimu priskirtas komiteto kompetencijai;
- ne rečiau kaip kas 6 mėnesius rengia ir teikia stebėtojų tarybai savo veiklos ataskaitą.

### Informacija apie dabartinį Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą

Per ataskaitinį laikotarpį, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto sudėtis pasikeitė, kadangi komiteto kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d. Atitinkamai 2022 m. balandžio 22 d. stebėtojų taryba naujai kadencijai, kuri baigsis 2025 m. spalio 25 d., išrinko naujus Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narius. Šarūnas Rameikis nebuvo perrinktas, todėl nuo to laiko nebėra Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys.

Dabartinį Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetą sudaro du nariai: komiteto pirmininkas Tim Brooks ir Alfonso Faubel. Abu nariai taip pat ėjo pareigas ir ankstesniame Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitete. Be to, siekdama pakeisti buvusį komiteto narį, kuris prižiūrėjo rizikos valdymo sritį, ir sustiprinti darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) priežiūrą Grupėje, 2022 m. gruodžio 16 d. stebėtojų taryba nusprendė inicijuoti viešą 2 nepriklausomų komiteto narių atranką, siekiant padidinti komiteto narių skaičių iki 4, t. y. komitetą sudarytų 4 nariai: 2 stebėtojų tarybos nariai ir 2 nepriklausomi išorės nariai. Taigi 2023 m. sausio 5 d buvo paskelbta vieša 2 nepriklausomų Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių atranka.

Informacija apie Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto išsilavinimą, patirtį bei kitas einamas pareigas pateikiama toliau. Taip pat, informacija apie atlygį per ataskaitinį laikotarpį pateikta šio pranešimo „4.6 Atlygio ataskaita“ skyriuje.

Nė vienas iš naujų Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narių Grupės akcijų neturi.

### Dabartinio Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto veikla

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas savo veiklą planuoja ir ją vykdo pagal savo metinį veiklos planą. Komitetas yra įsipareigojęs ir toliau prižiūrėti, kaip kitais metais Grupei sekasi siekti ambicingų tikslų. ASV, ypač darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS), ir klimato kaitos poveikio mažinimas išlieka pagrindinėmis aptarimo temomis 2023 m.

Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto posėdžiai vyksta kas ketvirtį. Prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

#### Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2022 m. įvyko 6 Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto posėdžiai, apimantys šias sritis:

- periodinės Grupės rizikos valdymo stebėsenos ataskaitas;
- Grupės konsoliduoto rizikos registro ir rizikos valdymo priemonių plano rizikos valdymo politikos ir rizikos valdymo modelį;
- periodinės Grupės rizikos valdymo stebėsenos ataskaitas;
- Grupės antikorupcinė vadybos sistema;
- Grupės veiklos tęstinumo valdymo sistema;

- Grupės vidaus kontrolės valdymą;
- Grupės tvarumo valdymą;
- bendradarbiavimą su Audito komitetu;
- bendradarbiavimą su šiomis Grupės funkcijomis: darbuotojų sveikata ir sauga, tvarumu, kibernetiniu saugumu, rizikų valdymu, asmens duomenų apsauga ir atitiktimi.
- Komiteto veiklos ataskaitą.

#### Veikla po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2023 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 2 Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto posėdžiai, kuriuose buvo aptariamos šios pagrindinės sritys:

- komiteto plėtros statuso atnaujinimas (atrankos procesas, nuostatų atnaujinimas);
- Grupės darbuotojų sveikatos ir saugos ataskaita;
- Grupės rizikos valdymo ataskaita;
- Grupės tvarumo (ASV) ataskaita;
- komiteto veiklos ataskaita.

## Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto nariai



**Tim Brooks**

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

**Stebėtojų tarybos narys**  
Žr. 96 psl.



**Alfonso Faubel**

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

**Stebėtojų tarybos narys**  
Žr. 96 psl.



**Šarūnas Rameikis**

Narys nuo 2021-04-20  
Nepriklausomas narys  
Kadencijos pabaiga: 2022-04-19<sup>1</sup>

**Patirtis**  
Šarūnas Rameikis turi daugiau nei 20 metų patirtį teisės srityje. Beveik 15 metų dirbo Finansinių nusikaltimų tyrimų tarnyboje, 5 metus ėjo direktoriaus pavaduotojo pareigas. Nuo 2017 m. dirba teisininku privačioje kontoroje.

**Išsilavinimas**  
Mykolo Romerio universitetas, teisės magistro laipsnis

**Kitos šiuo metu einamos pareigos**  
Advokatų kontora „Litten“, vadovaujantis partneris, advokatas.

**Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius**  
Neturi.

<sup>1</sup> Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d., Šarūnas Rameikis nebuvo perrinktas.

100 %

Nepriklausomumas,  
įskaitant pirmininką

0 %

Moterų dalis Rizikos valdymo ir  
veiklos etikos priežiūros komitete



## 4.4 Audito komiteto ataskaita

### 2022 m. svarbiausi įvykiai

#### Apžvalga

Audito komitetas turi perspektyvinį veiklos planą, sudarytą atsižvelgiant į komiteto funkcijas, kuris atspindi Grupės metinės finansinės atskaitomybės ciklą. Veiklos planas yra reguliariai peržiūrimas ir atnaujinamas, kad atspindėtų sritis, kurioms reikia skirti daugiau dėmesio. 2022 m. naujos sritys, kurioms per metus buvo skirta daug dėmesio, apėmė naujos nepriklausomos audito įmonės atrankos procedūros priežiūrą ir ASV ataskaitų teikimą.

### Komiteto veikla

#### Per ataskaitinį laikotarpį

Patronuojančiosios bendrovės Audito komitetas, įgyvendindamas savo funkcijas, nustatytas jo veiklą reguliuojančiuose nuostatuose, surengė 13 posėdžių.

Be to, siekdami gerinti bendradarbiavimą ir aiškiau paskirstyti atsakomybės sritis, Audito komitetas ir Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetas per ataskaitinį laikotarpį surengė du jungtinius posėdžius. Šiuose jungtiniuose posėdžiuose dalyvavo visi komitetų nariai.

#### 2022 m. pagrindinės sritys

2022 m. komiteto vykdyta veikla:

##### Finansinė atskaitomybė

- Stebėjo Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo procesą ir aptarė finansines ataskaitas.
- Prižiūrėjo pasirengimą rengti finansinę atskaitomybę vienu elektroninių ataskaitų formatu (ESEF).
- Aptarė apskaitos politiką.
- Aptarė mokesčių klausimus.
- Aptarė informacinių technologijų iššūkius, susijusius su finansinių ataskaitų rengimu.
- Aptarė Grupės įmonių teisinius ginčus.

##### Išorės auditas

- Prižiūrėjo nepriklausomos audito įmonės atrankos procedūrą.
- Vertino nepriklausomos audito įmonės nepriklausomumą.

- Peržiūrėjo išorės audito strategiją, apimtį ir reikšmingumą, pagrindinius audito dalykus.
- Periodiškai vertino nepriklausomos audito įmonės pateiktą informaciją apie išorės audito procesą.
- Aptarė nepriklausomos audito įmonės ataskaitas apie Grupės viešojo intereso įmones.
- Vertino 2022 m. naujai įsigytų „Ignitis renewables“ įmonių audito poreikį.

##### Vidaus auditas

- Aptarė Grupės vidaus audito padalinio atliktų vidaus audito užduočių ataskaitas.
- Reguliariai stebėjo vidaus audito ataskaitose rekomenduotų veiksmų įgyvendinimą.

##### Rizikų valdymas, vidaus kontrolė, turintys įtakos finansinėms ataskaitoms, ir valdysena

- Susipažino su periodinėmis Grupės finansinių veiklos rezultatų ataskaitomis.
- Susipažino su patronuojančiosios bendrovės investicijų į rizikos kapitalo fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ veiklos rezultatų ataskaitomis ir apskaitos principais.
- Aptarė Grupės pokyčius su patronuojančiosios bendrovės vadovu.
- Teikė Grupės įmonėms nuomonę dėl sandorių su susijusiomis šalimis, kaip numatyta Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 37<sup>2</sup> straipsnyje.
- Aptarė aplinkos apsaugos, socialinio atsakingumo ir valdysenos (ASV) ataskaitai skirtos informacijos rengimo procesą.
- Aptarė Rusijos invazijos į Ukrainą poveikį Grupei.

Audito komitetas kartu su Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komitetu vykdė šią veiklą:

- aptarė tvarumo, darbuotojų sveikatos ir saugos (DSS) klausimus;
- rekomendavo stebėtojų tarybai priimti sprendimą dėl Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto stiprinimo siekiant, kad ateityje jis apimtų tvarumo, darbuotojų sveikatos ir saugos (DSS) klausimus;
- svarstė poreikį tobulinti vidaus kontrolės ataskaitų teikimą.

Audito komitetas pareiškia, kad 2022 m. nebuvo jokių Audito komiteto veiklą ribojančių veiksnių ir Audito komitetas gavo iš Grupės visą savo funkcijoms vykdyti reikalingą informaciją.

### Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2023 m. vasario 28 d. buvo surengti 5 Audito komiteto posėdžiai, kuriuose komiteto nariai vykdė šią veiklą:

- aptarė nepriklausomos audito įmonės atrankos rezultatus;
- susipažino ir patvirtino 2023 m. vidaus audito planą;
- teikė Grupės stebėtojų tarybai pusmetinę savo veiklos ataskaitą už 2022–2023 metus;
- stebėjo vidaus audito ataskaitose rekomenduotų veiksmų įgyvendinimą;
- susipažino su periodinėmis Grupės finansinių rezultatų ataskaitomis;
- aptarė metinės ataskaitos rengimo procesą.

### 2023 m. planai

Papildomas dėmesys ateityje bus skiriamas:

- rekomendacijų, kylančių iš vidaus ir išorės auditų, įgyvendinimo stebėsenai;
- nefinansinių atskleidimų stebėsenai;
- ASV ataskaitų teikimo stebėsenai.

  
Irena Petruškevičienė  
Audito komiteto pirmininkė  
AB „Ignitis grupė“

## Audito komiteto apžvalga

Audito komiteto paskirtis – atlikti Grupės finansinių ataskaitų rengimo proceso stebėseną, daugiausia dėmesio skiriant taikomų apskaitos metodų tinkamumui ir nuoseklumui; Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamoms Grupės finansinėms ataskaitoms, ir vidaus audito efektyvumo stebėseną; Grupės įmonių, kurios yra viešojo intereso įmonės, metinių finansinių ataskaitų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito stebėseną.

### Audito komitetas ir Vidaus audito padalinys

Nuo 2015 m. sausio 5 d. Grupėje veikia centralizuotas Vidaus audito padalinys. Tai padeda užtikrinti vidaus audito nepriklausomumą ir objektyvumą, vienodos metodikos ir atskaitomybės principų taikymo nuoseklumą, racionalių turimų audito išteklių ir kompetencijų paskirstymą. Audito komitetas, siekdamas užtikrinti vidaus audito efektyvumą, stebi ir periodiškai vertina Vidaus audito padalinio darbą, aptaria jo patikrinimų rezultatus, nustatyty trūkumų šalinimo būdus ir vidaus audito planų įgyvendinimą.

### Pagrindinės Audito komiteto funkcijos:

<b>Finansinė atskaitomybė</b>	<b>Išorinis auditas</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Stebi patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių finansinių ataskaitų rengimo procesą, ypatingą dėmesį skirdamas taikomų apskaitos metodų tinkamumo ir nuoseklumo vertinimui</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Stebi nepriklausomo auditoriaus nepriklausomumą ir teikia rekomendacijas dėl audito įmonės atrankos</li> <li>– Užtikrina, kad nebūtų pažeisti nepriklausomų audito įmonių ir pagrindinių audito partnerių rotacijos reikalavimai</li> </ul>
<b>Vidaus auditas</b>	<b>Vidaus kontrolė ir rizikos valdymas</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Stebi vidaus audito efektyvumą, teikia rekomendacijas stebėtojų tarybai dėl Grupės Vidaus audito padalinio vadovo atrankos, skyrimo ir atleidimo, periodiškai koordinuoja ir vertina Grupės Vidaus audito padalinio darbą, aptaria patikrinimo rezultatus, nustatyty trūkumų šalinimą ir vidaus audito planų įgyvendinimą</li> <li>– Tvirtina Grupės Vidaus audito padalinio veiklos taisykles ir vidaus audito planą</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Stebi Grupės įmonių vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, turinčių įtakos audituojamos įmonės finansinėms ataskaitoms, efektyvumą</li> <li>– Teikia nuomonę Grupės įmonėms dėl sandorių su susijusiomis šalimis, kaip numatyta Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo 37<sup>2</sup> straipsnio 5 dalyje</li> </ul>
<b>Valdymas</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Vertina ir analizuoja komiteto kompetencijai priskirtus klausimus</li> <li>– Atlieka su komiteto funkcijomis susijusias funkcijas, nurodytas Lietuvos Respublikos teisės aktuose ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdymo kodekse</li> </ul>	

## Informacija apie dabartinį Audito komitetą

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

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

Informacija apie Audito komiteto narių išsilavinimą, patirtį ir darbo vietą pateikiama toliau. Be to, išsami informacija apie atlygį ataskaitiniu laikotarpiu pateikiama šios ataskaitos skyriuje „4.6. Atlygio ataskaita“.

Komiteto sudėtis per ataskaitinį laikotarpį nepasikeitė. Nė vienas iš Audito komiteto narių nedalyvavo patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių kapitale (Saulius Bakas, anksčiau turėjęs 1 800 patrunuojančiosios bendrovės akcijų, 2022 m. balandžio 27 d. savo akcijų paketą pardavė).

## Dabartinio Audito komiteto apžvalga

### Pagrindinė informacija

Kadencijos laikotarpis	2021-09-27–2025-09-26
Nepriklausomumas, įskaitant pirmininką	80 %
Dalyvavimas posėdžiuose	95 %
Turimos patrunuojančiosios bendrovės ar jos patrunuojamųjų įmonių akcijos	Neturi

## Kompetencijų matrica

	Irena Petruškevičienė	Saulius Bakas	Marius Pulkauninkas	Judith Buss	Ingrida Muckutė
<b>Patirtis:</b>					
Aukščiausio lygio vadovybė	✓	✓	✓	✓	✓
Vykdomieji valdymo organai	✓	✓	✓	✓	✓
Tarptautinė plėtra	✓	✓	✓	✓	✓
Energetikos sektorius	✓	-	✓	✓	✓
Listinguojama įmonė	✓	✓	✓	✓	✓
Reguliuojama veikla	✓	✓	✓	✓	✓
<b>Kompetencija:</b>					
Apskaitos arba finansinių ataskaitų auditas	✓	✓	✓	✓	✓
Apskaitos arba finansinių ataskaitų auditas, vidaus auditas energetikos sektoriuje	✓	✓	✓	✓	✓
viešojo intereso įmonių auditas	✓	✓	✓	✓	✓
Rizikų valdymas	✓	✓	✓	✓	✓

### Dalyvavimas posėdžiuose<sup>1</sup>

Narys	Dalyvavimas posėdžiuose
Irena Petruškevičienė	13/13
Saulius Bakas	12/13
Marius Pulkauninkas	12/13
Judith Buss	12/13
Ingrida Muckutė	13/13

<sup>1</sup> Skaiciai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų per ataskaitinį laikotarpį organizuotų posėdžių nariai dalyvavo.

## Audito komiteto nariai



### Irena Petruškevičienė

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

#### Patirtis

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

#### Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos studijų diplomą.

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Maxima grupės“ Audito komiteto pirmininkė.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



### Saulius Bakas

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

#### Patirtis

Saulius Bakas yra patyręs specialistas, turintis daugiau kaip 25 metų darbo apskaitos ir atskaitomybės, audito ir užtikrinimo, vidaus kontrolės, rizikos valdymo srityse Lietuvos, JAV ir Ukrainos rinkose patirtį. Jis dirbo auditoriumi audito ir konsultacijų įmonėje „PricewaterhouseCoopers“. Nuo 2012 iki 2020 m. taip pat ėjo „Deloitte Lietuva“ šalies vadovo pareigas. Sertifikuotų Lietuvos auditorių asociacijos narys ir Privilegijuotų sertifikuotų buhalterių asociacijos (ACCA) narys.

#### Išsilavinimas

Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis;  
Vilniaus universitetas, verslo administravimo bakalauro laipsnis; CIA – sertifikuotas vidaus auditorius.

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „Sauba“ konsultantas savo įmonėje  
UAB „VIRIDIS Sustainability“ direktorius.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



### Marius Pulkauninkas

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

#### Patirtis

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

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

UAB „Kalnų grupė“ generalinis direktorius ir akcininkas.

#### Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius

Neturi.



### Judith Buss

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

#### Stebėtojų tarybos narė

Žr. 96 psl.



### Ingrida Muckutė

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

#### Stebėtojų tarybos narė

Žr. 97 psl.

80%

Nepriklausomumas,  
įskaitant pirmininką

60%

Moteryų dalis  
Audito komitete

<sup>1</sup> Audito komiteto kadencija baigiasi 2025-09-26, tačiau pagal patrunuojančiosios bendrovės įstatus tuo atveju, jei stebėtojų tarybos narys nustoja eiti stebėtojų tarybos nario pareigas, jis netenka teisės dalyvauti komiteto veikloje, todėl atskirų stebėtojų tarybos komitetų narių kadencija yra susieta su stebėtojų tarybos kadencija.



## 4.5 Valdyba

### Apžvalga

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

#### Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybė

- įgyvendina patrunuojančiosios bendrovės (Grupės) strategiją;
- priima sprendimus dėl patrunuojančiosios bendrovės tapimo kitų juridinių asmenų steigėja ar nare ir sprendimus, susijusius su: a) patrunuojamųjų įmonių įstatų tvirtinimu, b) filialų ir atstovybių steigimu ir c) filialų ir atstovų biurų veiklos reguliavimu;
- priima sprendimus, susijusius su kandidatų į patrunuojamųjų įmonių, filialų ir atstovybių priežiūros ir valdymo organus patvirtinimu, ir sprendimus dėl dalyvavimo ir balsavimo patrunuojamųjų įmonių visuotiniuose akcininkų susirinkimuose;
- priima sprendimus dėl tam tikrų sandorių, kurių vertė viršija 3 000 000 Eur;
- tvirtina veiklos gaires ir taisykles, Grupės politiką, metinius finansinius planus, metinę kapitalo gražos normą, didžiausias skolinimosi sumas, taip pat nustato kitų Grupės įmonių veiklos parametrus;
- priima kitus pagal Akcinių bendrovių įstatymą, įstatus ar visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimus valdybai pavestus priimti sprendimus.

Valdybos nariai buvo atrinkti remiantis bendraisiais lūkesčiais ir kompetencijomis, nustatytais valdybos kompetencijų matricoje sekančiame puslapyje. Valdybos nariai buvo atrinkti į penkias kuravimo sritis - strategija ir valdymas, tvarumas, organizacijos vystymas, finansai, komercinė veikla ir reguliuojama veikla.

Kiekvienas valdybos narys turi užtikrinti tinkamą patrunuojančiosios bendrovės veiklos vykdymą ir (arba) prižiūrėti atitinkamas sritis Grupės lygmeniu pagal savo kompetenciją. Taip pat kiekvienas iš jų yra atsakingas už klausimų, susijusių su jo kompetencija, t. y. jo prižiūrima sritimi, tiesiogiai susijusia su darbu

valdyboje, dėl kurios turi būti priimtas atitinkamas sprendimas, analizė ir visos susijusios informacijos pateikimą kitiems valdybos nariams, kad reikiami valdybos sprendimai būtų priimti laiku.

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

#### Informacija apie valdybos narių atrankos kriterijus

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

#### Informacija apie narių atlyginimus per ataskaitinį laikotarpį

Atlyginimas už valdybos veiklą, nurodytas skyriuje „Atlygio ataskaita“ ir mūsų svetainėje, yra išmokamas pagal Grupės atlygio politiką. Naujausia politikos redakcija patvirtinta 2022 m. rugsėjo 29 d. visuotiniame akcininkų susirinkime.

#### Interesų konfliktai

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

tarybai apie tokias naujas aplinkybes. Be to, valdybos nariai negali dirbti kito darbo ar eiti kitų pareigų, nesuderinamų su jų veikla valdyboje, įskaitant vadovaujančias pareigas kituose juridiniuose asmenyse (išskyrus pareigas patrunuojančiojoje bendrovėje ir Grupės bendrovėse), darbą valstybės tarnyboje, statutinėje tarnyboje. Valdybos nariai gali eiti kitas pareigas ar dirbti kitą darbą (išskyrus pareigas patrunuojančiojoje bendrovėje ir kituose juridiniuose asmenyse, kurių narė yra patrunuojančioji bendrovė), o pedagoginę, kūrybinę ar autorinę veiklą gali vykdyti tik gavę išankstinį stebėtojų tarybos sutikimą. Ši taisyklė taip pat taikoma visų Grupės įmonių vadovams.

## Informacija apie dabartinę valdybą ir jos veiklą

### Apžvalga

Per ataskaitinį laikotarpį pasikeitė patronuojančiosios bendrovės valdybos sudėtis. 2022 m. vasario 18 d. stebėtojų taryba atšaukė ankstesnę valdybą in corpore ir išrinko naujus valdybos narius, taip pat pateikė nuomonę dėl patronuojančiosios bendrovės vadovo. Po stebėtojų tarybos sprendimo naujoji valdyba pirmajame posėdyje iš savo narių išrinko pirmininką, kuris taip pat buvo paskirtas patronuojančiosios bendrovės vadovu. Dabartinės valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Informaciją apie valdybos narių išsilavinimą, patirtį ir darbovietę rasite žemiau. Taip pat, informacija apie atlygį, įskaitant metinių tikslų pasiekimus per ataskaitinį laikotarpį, randama „4.6 Atlygio ataskaita“ skyriuje šiame pranešime.

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

### Kompetencijų matrica

Kompetencijų sritis	Darius Maikštėnas	Jonas Rimavičius	Dr. Živilė Skibarkienė	Vidmantas Saliotis	Mantas Mikalajūnas
	Strategijos vystymas ir valdymas	Finansų valdymas	Organizacijos valdymas	Komercinė veikla	Reguliuojama veikla
<b>Patirtis:</b>					
Aukščiausio lygio vadovybė	✓	✓	✓	✓	✓
Vykdomieji valdymo organai	✓	✓	✓	✓	✓
Tartautinis vystymas ir plėtra	✓	✓	✓	✓	✓
Energetikos sritis	✓	✓	✓	✓	✓
Atsinaujinančios energijos sritis	✓	✓	✓	✓	✓
Listinguojama įmonė	✓	✓	✓	✓	✓
Tarptautinės įmonės ir organizacijos	✓	✓	✓	✓	✓
Reguliuojama veikla	✓	✓	✓	✓	✓
Komercinė veikla	✓	✓	✓	✓	✓
<b>Kompetencija:</b>					
Įmonių finansai	✓	✓	✓	-	-
Investicinio portfelio politika	✓	✓	✓	-	-
Verslo strategija	✓	✓	✓	✓	✓
Susijungimai ir įsigijimai	✓	✓	✓	✓	✓
Organizacijos vystymas / HR	-	-	✓	-	-
Rizikų valdymas	✓	-	✓	-	-
IT / Inovacijos / Skaitmenizacija	✓	-	✓	✓	✓
ASV	✓	-	-	-	-
Viešojo politika ir valdysena	-	-	-	✓	✓

## Valdybos veikla

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

### Per ataskaitinį laikotarpį

Per 2022 m. įvyko 75 valdybos posėdžiai, o veikla apėmė šias pagrindines sritis:

- Grupės metinio pranešimo tvirtinimas ir teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Grupės šešių mėnesių laikotarpio, pasibaigusio 2022 m. birželio 30 d., tarpinės ataskaitos ir audituotų tarpinių sutrumpintų šešių mėnesių finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimas, dividendų paskirstymas akcininkams ir jų pateikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- patronuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir pastabų teikimas stebėtojų tarybai ir visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- reikšmingiausių patronuojančiosios bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, pritarimas jų sudarymui ir esminių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patronuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimas;
- patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas, patronuojančiosios bendrovės veiklos planavimo dokumentų vertinimas ir tvirtinimas, atsižvelgiant į patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nuomonę;
- sprendimų dėl Grupės vidaus politikos patvirtinimo priėmimas.

## Dalyvavimas posėdžiuose<sup>1</sup> ir turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose	Akcijų skaičius
<b>Darius Maikštėnas</b>	Pirmininkas, Patronuojančiosios bendrovės vadovas	75/75	3 000
<b>Jonas Rimavičius</b>	Narys, Grupės finansų vadovas	65/65 <sup>2</sup>	500
<b>Dr. Živilė Skibarkienė</b>	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	75/75	300
<b>Vidmantas Salietis</b>	Narys, Grupės komercinių veiklų vadovas	75/75	200
<b>Mantas Mikalajūnas</b>	Narys, Grupės reguliuojamų veiklų vadovas	65/65 <sup>2</sup>	220

<sup>1</sup>Skaičiai rodo, keliuose posėdžiuose iš visų 2022 m. organizuotų posėdžių nariai dalyvavo per ataskaitinį laikotarpį.

<sup>2</sup>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.

### Po ataskaitinio laikotarpio

Nuo 2023 m. sausio 1 d. iki vasario 28 d. įvyko 8 valdybos posėdžiai, apimantys šiuos esminius klausimus:

- patronuojančiosios bendrovės metinio pranešimo tvirtinimą ir jo pateikimą stebėtojų tarybai bei visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- sprendimų dėl dalyvavimo ir balsavimo įmonių, kurių akcininkė yra patronuojančioji bendrovė, visuotiniuose akcininkų susirinkimuose priėmimą;
- svarbiausių patronuojančiosios bendrovės planuojamų sandorių įvertinimą, pritarimus jų sudarymui ir esminių šių sandorių sąlygų patvirtinimą;
- sprendimų dėl Grupės vidaus politikų patvirtinimo priėmimą.

## 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 įgolino 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

Harvardo verslo mokykla, Bendrosios vadybos programa (angl. General Management Program); Baltijos vadybos institutas, vadovų magistrantūra; Kauno technologijos universitetas, verslo vadybos bakalauras.

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Eurelectric“ valdybos narys.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius<sup>1</sup>

3 000 vnt.



### Jonas Rimavičius

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

#### Patirtis

Jonas yra strateginio lygmens finansų profesionalas. 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 sukaupė patirtį investicinės bankininkystės ir finansų srityse, dirbdamas tarptautinėse įmone, tokiose kaip „Swedbank“, EY ir „Telia“.

#### Išsilavinimas

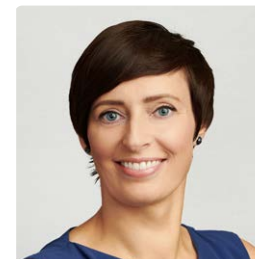
University of Cambridge, Verslo administravimo magistras (EMBA);  
University of Warwick, Apskaitos ir finansų bakalauras; buvęs atestuotas finansų analitikas (CFA).

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius<sup>1</sup>

500 vnt.



### Dr. Živilė Skibarkienė

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

#### Patirtis

Živilė yra teisės ir organizacinio vystymo profesionalė, turinti daugiau nei 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 vadove, o SEB banke – teisės departamento vadove.

#### Išsilavinimas

Mykolo Romerio universiteto Teisės fakultetas, socialinių mokslų teisės krypties daktaro laipsnis; Vilniaus universiteto Teisės fakultetas, magistro laipsnis; Oksfordo universitetas, Saūd verslo mokykla, vadovų programa.

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

„Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos pirmininkė ir narė; „Ignitis gamyba“ stebėtojų tarybos narė.

#### Turimų patronuojančiosios bendrovės akcijų skaičius<sup>1</sup>

300 vnt.

<sup>1</sup> Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.



### Vidmantas Saliotis

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

#### Patirtis

Vidmantas, daugiau nei dešimtmečio aukščiausios 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. 2018 m. Vidmantas ne tik tapo Grupės valdybos nariu, bet ir ėjo „Ignitis“ stebėtojų tarybos pirmininko, „Ignitis Gamyba“ stebėtojų tarybos pirmininko ir „Ignitis Renewables“ valdybos nario pareigas. Prieš tai jis dirbo „Energijos tiekimo“ vadovu ir vadovavo „Ignitis gamybos“ elektros didmeninės prekybos departamentui. Jis taip pat užėmė Elektroninių mokėjimų agentūros nario ir pirmininko bei „Gamybos optimizavimo“ valdybos nario pareigas.

#### Išsilavinimas

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

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

#### Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius<sup>1</sup>

200 vnt.



### Mantas Mikalajūnas

Narys 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, pusantrų metų stažavosi energetikos koncerno Vokietijoje. Grįžęs į Lietuvą jis dirbo strateginėse pozicijose „Lietuvos dujose“, kur buvo vadovų komandos narys, atsakingas už ryšius su investuotojais, valstybės institucijomis ir reguliuotoju bei už „Lietuvos dujų“ integraciją į „Lietuvos energiją“ (dabar „Ignitis grupė“). Prieš pereidamas į dabartinę Grupės reguliuojamos veiklos vadovo pareigas, Mantas ėjo „Ignitis grupės“ verslo plėtros vadovo, „Lietuvos dujų tiekimo“ (vėliau „Lietuvos energijos tiekimo“) generalinio direktoriaus pareigas.

#### Išsilavinimas

Vilniaus Universitetas, verslo administravimo ir vadybos magistras.

#### Kitos šiuo metu einamos pareigos

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

#### Turimų patrunuojančiosios bendrovės akcijų skaičius<sup>1</sup>

220 vnt.

<sup>1</sup> Skaičiai rodo turimų akcijų skaičių ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.



## Patronuojančiosios bendrovės vadovas

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

Patronuojančiosios bendrovės vadovo kompetencija, rinkimo ir atšaukimo tvarka, kadencijų skaičius nustatytas [Akcinių bendrovių įstatyme](#), jo įgyvendinamuosiuose teisės aktuose, Korporatyvinio valdymo gairėse ir patronuojančiosios bendrovės įstatuose. Vadovaujantis [Korporatyvinio valdymo gairėmis](#), patronuojančiosios bendrovės vadovu skiriamas valdybos išrinktas valdybos pirmininkas. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės kaip valstybės valdomos įmonės (VVĮ), vadovui taikomi ir specialieji [Akcinių bendrovių įstatyme](#) numatyti priėmimo į darbą reikalavimai, 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. Bendrovės vadovo ir dabartinės valdybos kadencija baigiasi 2026 m. vasario 17 d.

Pagrindinės patronuojančiosios bendrovės vadovo funkcijos ir pareigos:

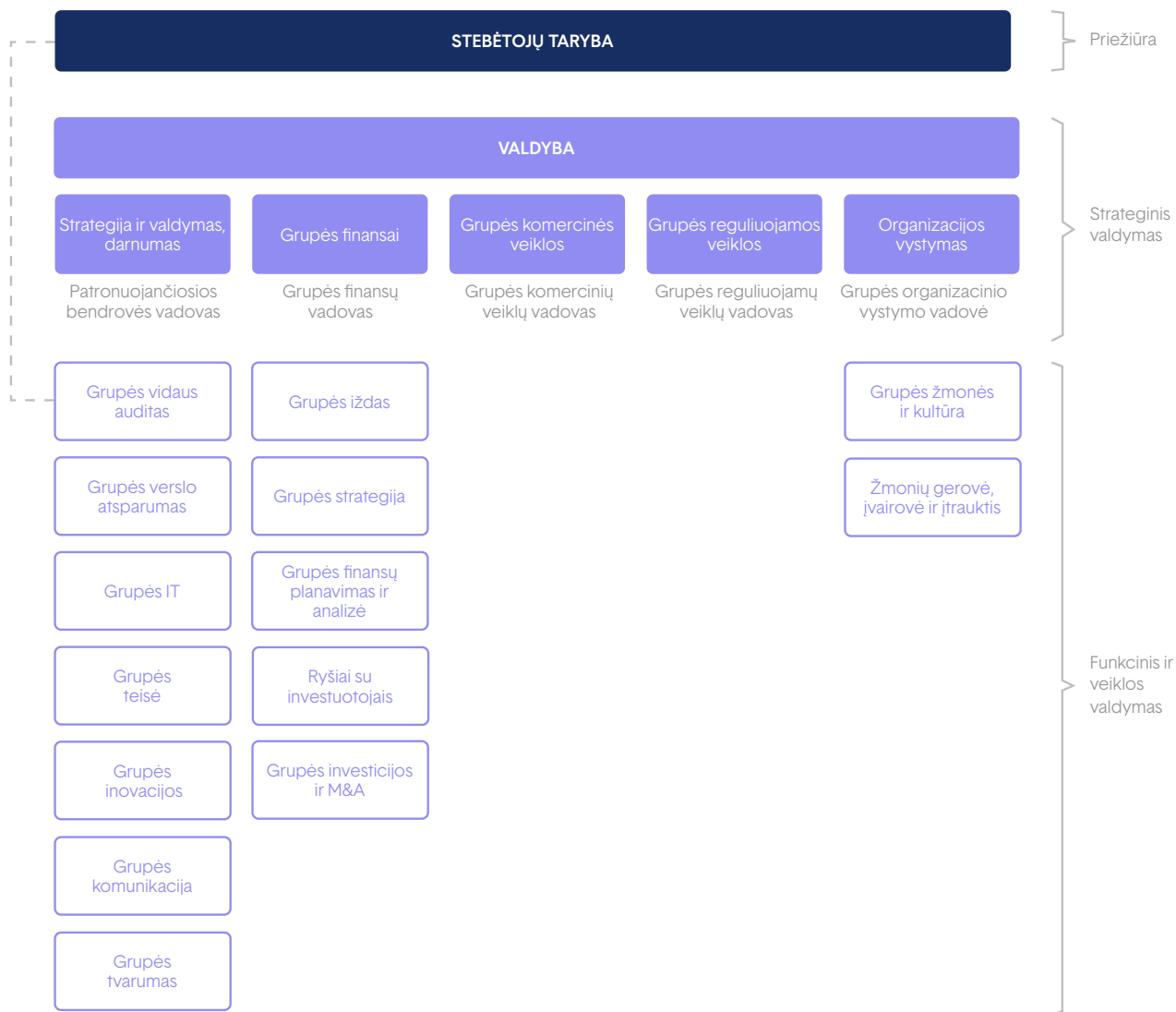
- užtikrina patronuojančiosios bendrovės veiklos strategijos ir valdybos sprendimų įgyvendinimą;
- priima į darbą ir atleidžia darbuotojus, juos skatina ir skiria nuobaudas;

- užtikrina patronuojančiosios bendrovės turto apsaugą, tinkamas darbo sąlygas, patronuojančiosios bendrovės komercinių paslapčių ir konfidencialios informacijos apsaugą;
- teikia pasiūlymus valdybai dėl patronuojančiosios bendrovės veiklos biudžeto, rengia patronuojančiosios bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir metinio pranešimo projektą (įskaitant konsoliduotąjį metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir konsoliduotąjį metinį pranešimą);
- rengia sprendimo dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai projektą, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį ir tarpinio pranešimo apie sprendimą dėl dividendų skyrimo už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį projektą;
- vykdo kitas funkcijas, nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme ir kituose įstatymuose bei teisės aktuose, taip pat patronuojančiosios bendrovės įstatuose ir patronuojančiosios bendrovės vadovo pareiginiuose [nuostatuose](#), sprendžia kitus patronuojančiosios bendrovės veiklos klausimus, kurie pagal įstatymus ar įstatus nepriskirti kitų patronuojančiosios bendrovės organų kompetencijai.

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

Informacija apie patronuojančiosios bendrovės vadovo išsilavinimą, patirtį, kitas šiuo metu einamas pareigas, atlygį per ataskaitinį laikotarpį ir jo darbo sutarties su patronuojančiąja bendrove sąlygas pateikta ankstesnėje skyriaus „Atlygio ataskaita“ dalyje.

### Patronuojančiosios bendrovės valdymo struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



## 4.6 Atlygio ataskaita

### Apžvalga

Jgyvendinant Grupės Atlygio politiką, siekiama pritraukti ir išlaikyti kompetentingus, greitai besimokančius, technologiškai pažangius, globaliai mąstančius ir kuriančius darbuotojus. Politika apima atlygio elementus, kurie palaiko mūsų strategiją ir tvarumą. Grupėje sparčiai pereinama prie tvaraus veiklos valdymo modelio, ne išimtis ir žmogiškųjų išteklių valdymas. Atitinkamai, vykstant energetikos sektoriaus pertvarkai ir siekiant išvystyti Grupės kultūrą reikalingi nauji įgūdžiai ir kompetencijos. Todėl 2022 m. ir tobuliname Atlygio politiką, siekiu išlaikyti skaidrumo ir aiškumo principus.

Grupės atlygio ataskaitoje pateikiame skaidrią ir išsamią patronuojančiosios bendrovės valdybos ir kolegialių organų narių atlygio apžvalgą. Šioje ataskaitoje nurodytas atlygis atitinka Atlygio politiką.

### Pagrindiniai 2022 m. darbai

2022 m. kovo 29 d. įvykęs patronuojančiosios bendrovės eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas pritarė patronuojančiosios bendrovės 2021 m. atlygio ataskaitai, kuri yra patronuojančiosios bendrovės 2021 m. konsoliduoto metinio pranešimo dalis. Susirinkimo metu pastabų dėl šio dokumento nebuvo pareikšta.

2022 m. atlikome keletą Atlygio politikos pakeitimų, tame tarpe ir aktualius verslo, o labiausiai – Žaliosios gamybos, kuris yra vienas iš pagrindinių Grupės verslo segmentų, plėtrai. Atlikti pakeitimai įsigaliojo 2022 m. rugsėjo 29 d., išskyrus pakeičius, susijusius su akcijų opcionų programa, kurie įsigaliojo 2022 m. kovo 29 d.:

- įgyvendinome reguliacinius pokyčius, įteisinančius valstybės tarnautojų teisę gauti atlygį už darbą kolegialiaame organe, kuriuos išrinko patronuojančiosios bendrovės arba Grupės įmonių, svarbių nacionaliniam saugumui užtikrinti, visuotinis akcininkų susirinkimas;
- nustatėme ekspatrianto finansinį paketą, kurį galima taikyti darbuotojui išvykstant, persikeliant ar parvykstant į šalį, taip siekiant pritraukti talentų iš kitų šalių;
- panaikinome nuostatą, kuria buvo įtvirtintas skatinimas akcijų opcionais (daugiau informacijos apie tai pateikiame šio pranešimo skyriuje „Ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais“).

Be to, Grupėje buvo įgyvendintos ir papildomos iniciatyvos, susijusios su ekonominės ir darbo / socialinės aplinkos pokyčiais:

- pradėjome naudoti dalinai lanksčių papildomų naudų sistemą, kuri leidžia darbuotojams pasirinkti vieną iš pateiktų papildomų naudų paketų ateinantiems metams (nuo 2022 m. liepos 1 d.). Darbuotojai gali rinktis: papildomą sveikatos draudimą, pensijos kaupimą, poilsio ir sveikatinimosi paslaugas, ugdymosi programas ir pan.;
- siekdami padėti darbuotojams, kurie uždirba mažesnes pajamas, susidoroti su išlaidomis, išaugusiomis dėl susidariusios sudėtingos ekonominės situacijos, nuo 2022 m. gruodžio mėn. iki 2023 m. balandžio mėn. darbuotojams, kurių darbo užmokestis neviršija vidutinio šalies mėnesinio darbo užmokesčio (1 770 Eur brutto<sup>1</sup>) teikiamos mėnesinės 100 Eur kompensacijos;

<sup>1</sup> Visos sumos pateikiamos ataskaitoje yra brutto.

- Covid-19 pandemijos metu, Grupė darbuotojams suteikė 1 laisvą dieną – Skiepadienį, skirtą atgauti jėgas po skiepo. Nuo 2023 m. ši diena pakeista į Sveikatinimosi dieną, siekiant paskatinti darbuotojus rūpintis savimi ir išlaikyti sveiką darbo ir laisvalaikio balansą;
- kitos iniciatyvos, pavyzdžiui, visi Grupės darbuotojai buvo apdrausti draudimu nuo nelaimingų atsitikimų (kuris galioja 24 val. per parą), darbuotojai nuo šiol gali 30 d. per kalendorinius metus dirbti iš bet kurios ES šalies, ir t. t.

Galiausiai, galima pastebėti, kad 2022 m. reikšmingai padidėjo patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų narių atlygis. Šis pokytis buvo atliktas vadovaujantis Valstybės valdomų įmonių korporatyvino valdymo gairėmis, kuriose buvo nustatytas minimalus mėnesinis atlygis, mokamas už veiklą patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryboje, jos komitetuose ir audito komitete. Grupė pasirinko minimalias aukščiau minimose gairėse numatytas sumas. Taip pat pažymėtina, kad atlygis patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų nariams yra fiksuotas visai kolegialaus organo kadencijai, taip užtikrinant kad atlygis būtų nepriklausomas nuo Grupės veiklos rezultatų.

### 2023 m. planai

2022 m. pabaigoje ir 2023 I ketv. Grupė dirbo su keliomis tarptautinėmis konsultantų įmonėmis, kurios peržiūrėjo patronuojančiosios bendrovės CEO ir valdybos narių bei Grupės dukterinių įmonių CEO atlygio struktūrą bei palygino su Grupės palyginamų įmonių taikomomis praktikomis. Taip pat pateikė įžvalgas bei rekomendacijas dėl galimų atlygio politikos patobulinimų. Ryšium su tuo artimiausiais mėnesiais tikimasi atlikti atlygio politikos pakeitimus, siekiu užtikrinti gerą rinkos praktikas ir akcininkų lūkesčius. Visa, su šiuo klausimu susijusi informacija, įskaitant pagrindimą, bus pasiekama visuotinio akcininkų susirinkimo šaukimo dokumente, kurie yra pasiekiami [čia](#).



Lorraine Wrafter

Skyrimo ir atlygio komiteto pirmininkė  
AB „Ignitis grupė“

## Atlygis už veiklą grupėje

### Su atlygiu susijusių sprendimų priėmimo procesas

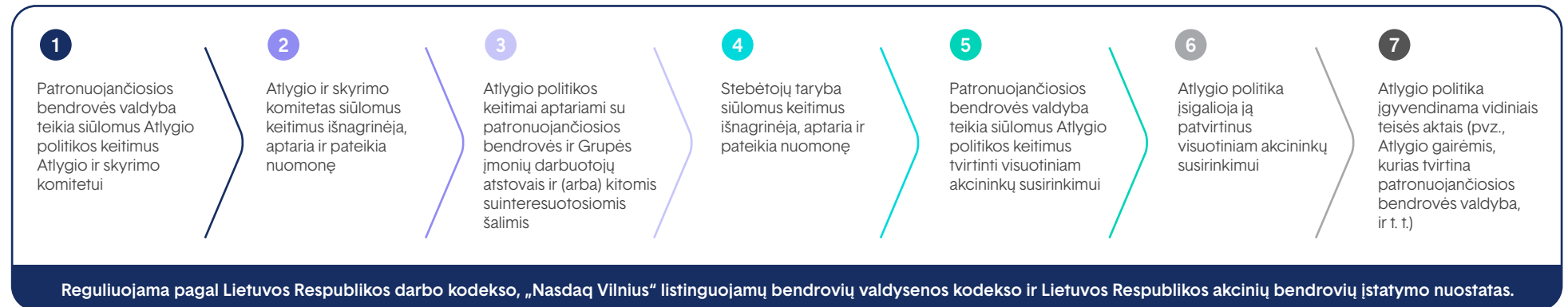
Grupės atlygio struktūra pagrįsta dviem esminiais dokumentais: Atlygio politika ir Atlygio gairėmis. Atlygio politikoje nustatyti pagrindiniai atlygio valdymo ir struktūros principai ir esminės nuostatos, o Atlygio gairės yra pagalbinis vidinis dokumentas, kuriame detalizuojamos Atlygio politikos nuostatos (pvz., tikslų nustatymas ir vertinimas, kintamosios atlygio dalies nustatymas ir išmokėjimas). Abu dokumentai yra integruoti ir taikomi visoms Grupės įmonėms.

**Atlygio politika** tvirtinama pagal Lietuvos Respublikos darbo kodekso, „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso ir Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo nuostatas. Patronuojančioji bendrovė privalo pateikti visas Atlygio politikos pataisas tvirtinti visuotiniam akcinių susirinkimui. Prieš tai patronuojančiosios bendrovės Atlygio ir skyrimo komitetas teikia komentarus ir pasiūlymus dėl Atlygio politikos pokyčių. Taip pat šiuo klausimu konsultuojamasi su patronuojančiosios

bendrovės ir Grupės įmonių darbuotojų atstovais ir kitomis suinteresuotosiomis šalimis. Naujausia Atlygio politikos redakcija skelbiama mūsų [svetainėje](#).

**Atlygio gaires** tvirtina patronuojančiosios Bendrovės valdyba.

### Sprendimų, susijusių su Atlygio politikos priėmimu, procesas



## Atlygio politika ir struktūra

Atlygio politikos tikslas yra skatinti Grupės strateginių tikslų pasiekimą pagal 5 pagrindinius principus, nurodytus lentelėje žemiau.

Pagrindiniai Grupės atlygio politikos principai	
<b>Vidinis teisingumas</b>	Už tokį patį ar lygiavertį (vienodą vertę sukuriantį) darbą visoje organizacijoje mokamas vienodas darbo užmokestis.
<b>Išorinis konkurencingumas</b>	Darbuotojams mokamas valstybės, kurioje dirba darbuotojai, darbo rinkoje konkurencingas atlygis.
<b>Aiškumas</b>	Kiekvienam darbuotojui turi būti aišku, kaip nustatomas jo darbo užmokestis ir nuo kokių darbuotojo darbo rezultatų, kompetencijų bei kvalifikacijos priklauso jo dydis.
<b>Skaidrumas</b>	Vadovaujantis skaidrumo principu, darbuotojai informuojami apie objektyvius atlygio nustatymo kriterijus.
<b>Lygios galimybės ir nediskriminavimas</b>	Sprendimai dėl atlygio turi būti priimami remiantis Atlygio politikoje ir Grupėje galiojančioje <u>Lygių galimybių ir įvairovės politikoje</u> išdėstytomis nuostatomis.

Atlygio politikoje nustatomos atlygio struktūros, pastoviosios atlygio dalies (PAD) peržiūros ir nustatymo, kintamosios atlygio dalies (KAD) išmokėjimo, atlygio patronuojančiosios bendrovės arba Grupės įmonių kolegialių organų nariams už jų darbą gairės, principai ir kt. Siekdami išlikti konkurencingi rinkoje ir užtikrinti vidinio teisingumo principus, dalyvaujame kasmetinėse atlygio rinkos apžvalgose. Taip objektyviai įvertiname rinkos lūkesčius ir tendencijas.

Mūsų Atlygio politikos paskirtis – pritraukti, išlaikyti ir motyvuoti darbuotojus siekiant Grupės tikslų. Todėl stengiamės priartinti atlygio medianą prie rinkos, kurioje Grupės įmonės veikia,

vidurio. Priklausomai nuo aplinkos konkurencingumo konkrečioje šalyje ar strateginių tikslų, nustatytų Grupės įmonei, gali būti taikomi skirtingi atlygio koeficientai (didesni arba mažesni), lyginant su atlygio rinkos mediana. Siekiant užtikrinti išorinio konkurencingumo principą, PAD rėžiai gali būti nustatomi ir peržiūrimi kasmet, atsižvelgiant į nepriklausomos nacionalinės atlygio tyrimo duomenis ir atlygio rinkos tendencijas. Atlygio rėžiai nustatomi kiekvienos pareigybės lygiui pagal atlygio rinkos medianą (išskyrus aukščiausio lygio vadovams, kurių atlygio rėžiai yra žemiau atlygio rinkos vidurio dėl susidariusio istorinio skirtumo tarp rėžių ir rinkos vidurio, kuris kasmet yra mažinamas).

Atlygio struktūra Grupėje taikoma visiems vienodai, įskaitant ir patronuojančiosios bendrovės valdybą, kurios atlygio struktūra atitinka kitų Grupės darbuotojų atlygio struktūrą. Atlygio struktūrą sudaro pastovioji ir kintamoji atlygio dalys, kurių elementai išsamiai aprašyti lentelėje žemiau. Be to, toliau puslapiuose pateikiame daugiau informacijos apie kintamąją atlygio dalį ir ilgalaikį skatinimą akcijų opcionais.

Atlygio politika ir kita informacija, susijusi su žmoniškųjų išteklių valdymu, pateikiama mūsų [svejetainėje](#).

### Atlygio struktūra<sup>1</sup>

Tipas	Elementas	Taikymas	Apibrėžimas ir veiklos vertinimo rodikliai	
Pastovus atlygis	Pastovioji atlygio dalis (PAD)	Visiems Grupės darbuotojams	PAD nustatoma darbo sutartyje, atsižvelgiant į pareigybės lygį ir darbuotojo kompetencijos, reikalingos pareigybei, lygį. Pastovioji atlygio dalis mokama kiekvieną mėnesį. Pastovioji atlygio dalis nustatoma kasmetinės atlygio peržiūros metu arba esant poreikiui (esant pokyčiams darbo funkcijose, kylant karjeros laiptais ir t. t.).	
	Papildomos naudos	Visiems Grupės darbuotojams	Tai ne piniginė atlygio forma, kuri apima draudimą nuo nelaimingų atsitikimų (visi darbuotojai apdrausti draudimu, kurio maksimali išmoka siekia 30 tūkst. Eur.) bei įvairūs kiti pasirinkimai su iš anksto nustatyta naudos suma, tokie kaip sveikatos draudimo paketai, privataus pensijos kaupimo įmokos į pasirinktus fondus, poilsio ir sveikatinimosi paslaugos bei kitos papildomos naudos suteikiamos pagal vidaus teisės aktus ir darbuotojo sprendimą. Į naudų paketą, taikomą patronuojančiosios Bendrovės ir Grupės įmonių valdybų nariams, įtrauktas ir Bendrovės automobilis.	
	Atlygis už darbą Valdyboje (VVA)	Patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių valdybų nariams	Atlygis yra pastovus ir mokamas kas mėnesį (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų narių atlygis“).	
Kintamas atlygis	Kintamoji atlygio dalis (KAD)	Visiems Grupės darbuotojams	Mokamas už darbo rezultatus, t. y. už pasiektus tikslus ar rodiklius, nustatytus konkrečiai pozicijai. KAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo PAD: iki 20 % KAD (nuo metinės PAD) taikoma vadovams ir pareigybėms su strateginėmis atsakomybėmis, o kitiems darbuotojams taikoma iki 10 % KAD. Siekiant, kad atlygio sistema taptų lanksti specifinėms darbuotojų grupėms, gali būti nustatoma specializuota atlygio sistema.	
	Priedai	Papildomas finansinis skatinimas	Visiems Grupės darbuotojams, išskyrus įmonių vadovus ir patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių valdybų nariams	Skatinimas už rezultatus, siekiant paskatinti darbuotojus siekti ypatingų rezultatų ar vykdyti Grupės strategiskai svarbias iniciatyvas. Papildomas finansinis skatinimas skiriamas darbdavio iniciatyva ir nuožiūra ir nėra garantuojama atlygio paketo dalis.
		Ilgalaikis priedas	Grupės įmonių vadovams	Skatinimas už rezultatus, siekiant sėkmingų ilgalaikių strateginių tikslų, nustatytų vystomų ir (ar) valdomų atsinaujinančios energetikos projektų ir (ar) veiklų vykdomų Žaliosios gamybos segmento apimtyje. Suma, kartu su KAD negali viršyti vadovams mokamos PAD per atitinkamą laikotarpį.

<sup>1</sup> Daugiau informacijos apie ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą, kuri buvo sustabdyta 2022 m., pateikiame toliau skyriuje „Ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais“.



## Kintamoji atlygio dalis

Kintamoji atlygio dalis (KAD) mokama už rezultatus, t. y. procentas nuo PAD mokamas už einant konkrečias pareigas ar konkretaus darbuotojo įgyvendintus tikslus. Patronuojančiosios bendrovės valdybai, įskaitant Grupės vadovą, Grupės įmonių valdybų nariams ir aukščiausio lygio vadovams taikoma KAD yra ne didesnė kaip 20 % nuo metinės PAD (nuo 2020 m.). Kitų Grupės darbuotojų KAD, išskyrus darbuotojus su alternatyviais energijos produktų / susijusių paslaugų valdymo, komerciniais ir strateginiais tikslais, yra ne didesnė nei 10 %. KAD sudaroma derinant patronuojančiosios bendrovės, Grupės / funkcijos ir komandinius / asmeninius tikslus.

Už tikslų įgyvendinimą skiriamos KAD sudėtis priklauso nuo darbuotojo pareigybės Grupėje ir yra pateikiama lentelėje žemiau. Taip pat, išsamų patronuojančiosios bendrovės valdybos narių, įskaitant ir patronuojančiosios bendrovės vadovo, KAD tikslų aprašymą ir pasiektus rezultatus pateikiame toliau skyriuje „Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių atlygis“.

Atlygio mokėjimo atidėjimo ir KAD susigrąžinimo galimybė Grupės įmonėse nėra taikoma.

## KAD sudėtis pagal darbuotojo pareigybę Grupėje

Pareigybės kategorija	Maksimali nustatyta KAD nuo metinės PAD
Patronuojančiosios bendrovės valdybos nariai	20 %
Įmonių (aukščiausio lygio) vadovai / Grupės įmonių valdybų nariai	20 %
Funkcijų vadovai	10 % / 20 % <sup>1</sup>
Funkcinių sričių vadovai	10 %
Grupės vidutinio lygio vadovai	10 % / 20 % <sup>1</sup>
Kiti Grupės darbuotojai	10 %

<sup>1</sup> Maksimali KAD strateginių pareigybių darbuotojams yra ne didesnė nei 20 % nuo metinės PAD.

## Ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais

Šiuo metu ilgalaikis skatinimas akcijų opcionais nevykdomas. 2020 m., kartu su patronuojančiosios bendrovės viešuoju akcijų platinimu, Grupėje įgyvendinome darbuotojų ir vadovų ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programą. Atsižvelgiant į tai, kad Grupė yra viena pirmųjų VVĮ įgyvendinusių tokias skatinimo schemas, jų atitiktis nacionalinės teisės aktams buvo užginčytos prokuratūros atstovo ir, pritaikius laikinąsias apsaugos priemones, 2021 m. gegužės 3 d. programa buvo sustabdyta. Teisminis procesas vyko iki 2022 m. balandžio 22 d., kai Vilniaus miesto apylinkės teismas patvirtino AB „Ignitis grupė“, Vilniaus apygardos prokuratūros prokuroro, gynusio viešąjį interesą, ir Lietuvos Respublikos Finansų ministerijos sudarytą taikos sutartį ir nutraukė civilinę bylą dėl Grupės darbuotojų ir vadovų skatinimo akcijų opcionais programos. Taikos sutartimi prokuroras atsisakė ieškiniu pareikštų reikalavimų Grupei ir Lietuvos Respublikos Finansų ministerijai.

Šalys apsisprendė ginčą užbaigti racionaliausiu ir ekonomiškiausiu šalims būdu atsižvelgiant į Grupės sprendimą atsisakyti sustabdytos programos. 2021 m. gegužės mėn. aukščiausio lygmens Grupės vadovai savo iniciatyva nutraukė sudarytas pagrindinių vadovų opcionų sutartis, o 2022 m. kovo mėn. Grupės kolegialūs organai panaikino kitus ieškiniu ginčijamus dokumentus.

Kaip nustatyta Atlygio politikoje, Grupės stebėtojų taryba tvirtina ilgalaikius aukščiausio lygmens Grupės vadovų tikslus, atitinkančius Grupės strategiją, o, atsisakius ilgalaikio skatinimo akcijų opcionais programos, skatinimas siekti šių tikslų nebėra susietas su finansiniu atlygiu. Šiuo metu vertiname kitas ilgalaikio skatinimo alternatyvas.

Daugiau informacijos apie buvusias vadovų ir darbuotojų akcijų opcionų programas pateikiame 2020 m. metinio pranešimo skyriuje „Atlygio ataskaita“.

## Patronuojančiosios bendrovės valdybos atlygis

### Apžvalga

Per ataskaitinį laikotarpį, 2022 m. vasario 18 d. baigėsi buvusios patronuojančiosios bendrovės valdybos kadencija. Atitinkamai pristatome buvusių ir dabartinių valdybos narių atlygio apžvalgą. Išsamesnė informacija apie ankstesnės valdybos narius pateikta 2021 m. metinio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“, o apie naujosios valdybos narius – šio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“.

Atlygis išmokėtas tiek per ankstesnės, tiek per dabartinės patronuojančiosios bendrovės valdybos narių kadenciją atitiko Grupės atlygio politiką. Tačiau, 2020 m. buvo įvykdytos Atlygio politikos korekcijos, siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupės įmonėse. Todėl, dalis patronuojančiosios bendrovės valdybos KAD buvo perkelta į PAD ir PAD išaugo (KAD prieš pokytį buvo 40 %, o po jo – 20 %). Dėl šios priežasties atlygis tarp skirtingų laikotarpių nelyginamas.

Nepaisant neramių ir neužtikrintų metų dėl Rusijos invazijos į Ukrainą, tiekimo ir energetikos krizių, bendrai Grupė rodė stiprius rezultatus, kurie leido viršyti prognozes ir pasiekti 2022 m. KAD tikslus. Už pasiektus tikslus atlygis bus išmokėtas 2023 m. II ketv. (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „KAD tikslų ir rezultatų apžvalga“ žemiau).

### Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių atlygis 2019–2022 m. laikotarpiu, Eur (prieš mokesčius)

	2022 m.	2021 m.	2020m. <sup>3</sup>	2019 m.	
PAD <sup>1</sup>	Darius Maikštėnas	144 040	128 578	121 311	94 135
	Jonas Rimavičius <sup>4</sup>	94 919	-	-	-
	Dr. Živilė Skibarkienė	121 042	107 998	98 374	74 261
	Vidmantas Salietis	120 396	107 770	101 477	77 540
	Mantas Mikalajūnas <sup>4</sup>	96 100	-	-	-
	Darius Kašauskas <sup>5</sup>	40 871	108 049	101 617	78 573
	Dominykas Tučkus <sup>6</sup>	-	59 528	101 742	79 534
KAD <sup>2</sup>	Darius Maikštėnas	22 427	22 005	34 829	30 090
	Jonas Rimavičius <sup>4</sup>	7 809	-	-	-
	Dr. Živilė Skibarkienė	18 666	18 315	29 008	21 979
	Vidmantas Salietis	18 666	18 315	29 008	21 780
	Mantas Mikalajūnas <sup>4</sup>	16 846	-	-	-
	Darius Kašauskas <sup>5</sup>	113 265	18 315	29 008	32 330
	Dominykas Tučkus <sup>6</sup>	-	26 184 <sup>7</sup>	29 008	32 104
VVA	Darius Maikštėnas	31 118	30,600	30,600	30 600
	Jonas Rimavičius <sup>4</sup>	18 663	-	-	-
	Dr. Živilė Skibarkienė	21 624	21 780	21 780	21 780
	Vidmantas Salietis	21 624	21,780	21 780	21 780
	Mantas Mikalajūnas <sup>4</sup>	18 663	-	-	-
	Darius Kašauskas <sup>5</sup>	3 057	21 780	21 780	21 780
	Dominykas Tučkus <sup>6</sup>	-	10 631	21 780	21 780
IŠ VISO	<b>Darius Maikštėnas</b>	<b>197 586</b>	<b>181 183</b>	<b>186 740</b>	<b>154 825</b>
	<b>Jonas Rimavičius<sup>4</sup></b>	<b>121 392</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Dr. Živilė Skibarkienė</b>	<b>161 332</b>	<b>148 093</b>	<b>149 162</b>	<b>118 020</b>
	<b>Vidmantas Salietis</b>	<b>160 686</b>	<b>147 865</b>	<b>152 265</b>	<b>124 480</b>
	<b>Mantas Mikalajūnas<sup>4</sup></b>	<b>131 609</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Darius Kašauskas<sup>5</sup></b>	<b>157 193</b>	<b>148 144</b>	<b>152 405</b>	<b>132 683</b>
	<b>Dominykas Tučkus<sup>6</sup></b>	<b>-</b>	<b>96 343</b>	<b>152 530</b>	<b>133 418</b>

<sup>1</sup> PAD vienoda visiems buvusios patronuojančiosios bendrovės valdybos nariams (išskyrus vadovo / valdybos pirmininko). Skirtumai gali atsirasti dėl laikino nedarbingumo.

<sup>2</sup> KAD už praeitų kalendorinių metų rezultatus mokama II ketv. (pvz., 2021 m. KAD buvo išmokėta 2022 m. II ketv., todėl KAD išmokėta 2022 m. atspindi 2021 m. tikslų pasiekimą. Daugiau informacijos pateikiame diagramoje „Atlygio už fiskalinius metus mokėjimo grafikas“).

<sup>3</sup> Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD, todėl PAD išmokėta už 2020 m. padidėjo, o KAD išmokėta 2020 m. už 2019 m. sumažėjo.

<sup>4</sup> Jonas Rimavičius ir Mantas Mikalajūnas 2022 m. vasario 18 d. buvo išrinkti į valdybą, todėl lyginant matomi neatitikimai.

<sup>5</sup> 2022 m. vasario 18 d. baigėsi Dariaus Kašausko kadencija (darbo sutartis buvo nutraukta 2022 m. vasario 28 d.), todėl lyginant matomi neatitikimai. Atitinkamai į 2022 m. išmokėtą KAD yra įtraukta išeištinė išmoka, kurią sudaro 9 vidutiniai mėnesiniai atlyginimai – 94 599 Eur (prieš mokesčius).

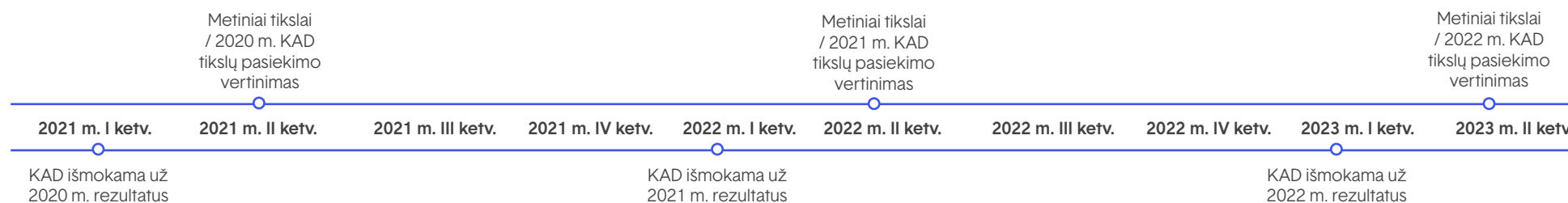
<sup>6</sup> Dominykas Tučkus 2021 m. birželio 25 d. pasitraukė iš patronuojančiosios bendrovės valdybos nario pareigų, todėl lyginant matomi neatitikimai.

<sup>7</sup> Į KAD, išmokėtą Dominykui Tučkui 2021 m., įtraukta KAD už 2021 m. rezultatus (darbo sutartis nutraukta 2021 m. birželio 25 d.), o į kitų valdybos narių KAD įtraukti tik 2020 m. tikslai.

### Patruojuančiosios bendrovės valdybos narių atlygio, išmokėto pinigais, sudėtis 2022 m, %



### Atlygio už fiskalinius metus mokėjimo grafikas<sup>2,3</sup>



<sup>1</sup> Jonas Rimavičius ir Mantas Mikalajūnas 2022 m. vasario 18 d. buvo išrinkti į valdybą, todėl lyginant matomi neatitiktikimai.

<sup>2</sup> PAD mokama kas mėnesį, o kasmetinė atlygio peržiūra vykdoma kovo mėn. ir įsigalioja balandžio 1 d.

<sup>3</sup> KAD mokama II ketv. už praeitų kalendorinių metų rezultatus.

## Kintamoji atlygio dalis

## 2022 m. KAD tikslai ir rezultatai

Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių ir Grupės vadovo metiniai tikslai yra susieti su Grupės strateginiu planu ir atitinka metinius patronuojančiosios bendrovės tikslus. Tikslus tvirtina ir jų pasiekimą, kuris yra susijęs su KAD dydžiu, vertina Grupės stebėtojų taryba. Maksimalus KAD dydis už

tikslų pasiekimą yra ne didesnis nei 20 % metinės PAD.

Kriterijai, taikomi patronuojančiosios bendrovės valdybos narių, įskaitant Grupės vadovą, KAD 2022 m., ir tikslų pasiekimas nurodyti lentelėje žemiau. Kriterijų svoris buvo perskaičiuotas eliminavus tikslą, siekiant užtikrinti geriausius Grupės interesus. Informaciją apie KAD tikslus ir jų pasiekimą ankstesniais laikotarpiais pateikiame mūsų [svetainėje](#).

## Patronuojančiosios bendrovės valdybos narių KAD tikslai ir jų pasiekimas 2022 m.

Kriterijai	Svoris	Tikslas	Minimali riba (70 %)	I riba (80 %)	II riba (90 %)	Visiškai pasiektas tikslas (100 %)	2022 m. faktinis rezultatas	Rezultatas	Išmokėta
Finansiniai tikslai	36,8 %	<b>Grupės koreguotas EBITDA</b>	279 mln. Eur	1	1	309 mln. Eur	469,3 mln. Eur	100 %	<b>36,8 %</b>
		<b>Naujų projektų vystymas:</b> pasirašytos žemės sutartys vystomiems nuosaviems ankstyvos stadijos Žaliosios gamybos projektams (10,5 %)	355 MW	1	1	455 MW	1 733 MW	100 %	<b>10,5 %</b>
Strateginiai projektai ir esminiai jų etapai	42,1 %	<b>Nauji įsigijimai ir projektai, vystomi su partneriais:</b> pasirašytos Žaliosios gamybos vystymo projektų įsigijimo sutartys patvirtinta apimtimi, kurių planuojama komercinės veiklos pradžia 2023–2025 m. <sup>2</sup> (10,5 %)	2023 m.: 100 MW 2024 m.: 200 MW 2025 m.: 0 MW	1	1	2023.: 230 MW 2024: 270 MW 2025: 90 MW	2023 m.: 0 MW 2024 m.: 137 MW 2025 m.: 300 MW po 2025 m.: 418 MW <sup>3</sup>	70 %	<b>7,4 %</b>
		<b>Vilniaus KJ biokuro jėgainės statybų projektas:</b> įgyvendinimas pagal patvirtintą grafiką ir apimtį (10,5 %)	2023-12-31	2023-02-28	2023-01-31	2022-12-31	iki 2023-03-31	70 %	<b>7,4 %</b>
		<b>Jūrinio vėjo vystymas:</b> pagrindinių etapų vykdymas pagal patvirtintą grafiką ir apimtį (10,5 %)	3/5 etapų	-	-	5/5 etapų	5/5 etapų	100 %	<b>10,5 %</b>
		<b>Turto rotacija:</b> užbaigtas bent vienas sandoris (0 %)	Pasirašyta pirkimo-pardavimo sutartis	-	-	Užbaigtas sandoris	Tikslas eliminuotas, siekiant užtikrinti geriausius Grupės interesus	nevertinama	<b>nevertinama</b>
Tvarumo tikslai	21,1 %	<b>Nulinio emisijų tikslo suderinimas:</b> atliktas galimybių vertinimas dėl moksliskai pagrįsto ŠESD išetimo mažinimo iki nulinių emisijų tikslo <sup>5</sup> (5,3 %)	2022-12-31	2022-11-30	2022-10-31	2022-09-30	2022-09-30	100 %	<b>5,3 %</b>
		<b>Atsparus tinklas:</b> elektros SAIDI <sup>6</sup> , min. (5,3 %)	129	1	1	112	98.5	100 %	<b>5,3 %</b>
		<b>Grupės darbuotojų patirtis:</b> eNPS rodiklis (5,3 %)	eNPS >= 70 %, lyginant su 2021 m. vidurkiu	eNPS >= 80 %, lyginant su 2021 m. vidurkiu	eNPS >= 90 %, lyginant su 2021 m. vidurkiu	eNPS >= 95 %, lyginant su 2021 m. vidurkiu <sup>7</sup>	eNPS = 108 %, lyginant su 2021 m. vidurkiu <sup>7</sup>	100 %	<b>5,3 %</b>
		<b>Darbo sauga:</b> nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (TRIR) <sup>8</sup> ir 0 darbuotojų mirties atvejų (5,3 %)	2,59 ir 0 mirties atvejų	2,49 ir 0 mirties atvejų	2,39 ir 0 mirties atvejų	2,25 ir 0 mirties atvejų	TRIR = 1,69 ir vieno darbuotojo mirtis	0 %	<b>0 %</b>
		<b>KAD, %</b>	-	-	-	-	-	<b>100 %</b>	<b>88 %</b>
		<b>KAD, % nuo PAD (maksimalus KAD dydis ne didesnis nei 20 % metinės PAD)</b>	-	-	-	-	-	<b>20 %</b>	<b>17,6 %</b>

<sup>1</sup> Tikslas bus matuojamas pagal pasiekimus tarp minimalios ribos ir kitų tikslo pasiekimo ribų, naudojant linijinio interpoliavimo metodą. <sup>2</sup> Tikslas numato pagrindinį scenarijų. Jei projektų įgyvendinimo rodikliai skirsis nuo pagrindinio scenarijaus, atitinkamai, patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba gali j tai atsižvelgti vertindama tikslų įgyvendinimą. Jei bendras MW tikslas (300 MW–590 MW) pasiekiamas kitu, nei nurodyta laikotarpiu, galima tikslo pasiekimą vertinti 70 %. <sup>3</sup> Grupės stebėtojų taryba patvirtino, kad tikslas pasiektas 70 %, ir atsižvelgė į bendro MW tikslo sąlygą (bendrai pasiekta 855 MW), pagal kurią įtrauktos ir projektų pirkimo-pardavimo sutartys pasirašytos 2022 m., kurių komercinės veiklos pradžia numatoma jau po 2025 m. <sup>4</sup> 70 % tikslo pasiekimo įvertinimas patvirtintas vadovaujantis prielaida, kad Vilniaus biokuro jėgainės karštųjų bandymų etapas (įskaitant pirmąją šilumos gamybą iš biomasės) planuojamas įgyvendinti iki 2023-03-31. Jei susiklostytų nenumatytos aplinkybės ir biokuro jėgainės karštųjų bandymų etapas (įskaitant pirmąją šilumos gamybą iš biokuro) nebūtų įgyvendintas iki 2023 m. kovo 31 d., šis tikslas būtų įvertintas kaip nepasiektas ir, atitinkamai, būtų inicijuojamas tikslų įgyvendinimo tikslinimas. <sup>5</sup> Grupės tikslų atitiktumas mokslu grįstams tikslams priklauso nuo to ar SBTI patvirtins Grupės tikslus 2022 m. <sup>6</sup> Elektros SAIDI – skaičiuojamas pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodiką, neįtraukiant (1) nutrukimų dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrukimų dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose. <sup>7</sup> Grupės darbuotojų patirties rodiklis (angl. Employee Net Promoter Score, eNPS) 2021 m. – 57,4 %, 2022 m. – 61,8 %. <sup>8</sup> TRIR – nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. Total Recordable Injury Rate).

**2023 m. KAD tikslų apžvalga**

Toliau lentelėje iliustruojami 2023 m. KAD tikslai. Dėl jautrios informacijos įtakos rinkai, detalius tikslų rezultatus ir jų vertinimą pateiksime 2023 m. metiniame pranešime.

**Patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių 2023 m. KAD tikslai**

Kriterijai	Svoris	Uždaviniai
Finansiniai tikslai	30 %	Grupės koreguotas EBITDA
Strateginiai projektai ir esminiai jų etapai	50 %	Jūrinio vėjo vystymo projektai / Žalioji gamyba (20 %)
		Sausumos vėjo portfelio plėtra / Žalioji gamyba (20 %)
Tvarumo tikslai	20 %	Integruotas modelis sinergijoms Grupėje realizuoti: optimalaus elektros gamybos ir pardavimo modelio sukūrimas ir jo įgyvendinimas Grupės mastu (10%)
		ASV tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant: – darbuotojų saugos didinimui <sup>1</sup> (10 %); – įtraukčių atrankų programos įgyvendinimui 2023 m. <sup>2</sup> (10 %).

<sup>1</sup> Nulis mirties atvejų darbe (darbuotojų ir rangovų), darbuotojų TRIR – < 2,1, o rangovų TRIR – < 3,9. TRIR – nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. Total Recordable Injury Rate).

<sup>2</sup> Siekiama lyčių balanso atrankose į aukščiausio lygio vadovaujančias pozicijas: trumpuosiuose kandidatų sąrašuose užtikrinant ne mažiau nei 33 % nepakankamai atstovaujamos lyties atstovų.





## Papildoma informacija apie patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių darbo sutarties sąlygas

### Išeitinė išmoka

Patrunuojančiosios bendrovės valdybos nariai (kurie taip pat yra ir patrunuojančiosios bendrovės darbuotojai) nutraukus jų darbo santykius turi teisę į išeitinę išmoką pagal LR darbo kodeksą. Pagal Atlygio politiką didesnės išeitinės išmokos, nei numatyta LR darbo kodekse, valdybos nariams galėtų būti skiriamos tik patrunuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos sprendimu.

2022 m. Dariui Kašauskui, buvusiam patrunuojančiosios bendrovės valdybos nariui, buvo išmokėta išeitinė išmoka, nes jo kadencija baigėsi 2022 m. vasario 18 d. Daugiau informacijos pateikiame šiame skyriuje aukščiau pateiktoje lentelėje „Patrunuojančiosios bendrovės valdybos narių atlygis 2019–2022 m. laikotarpiu, Eur (prieš mokesčius)“.

### Nekonkuravimo susitarimai

Nekonkuravimo susitarimai su valdybos nariais gali būti sudaromi pagal LR darbo kodeksą. Grupės nekonkuravimo standartas detaliam nurodo nekonkuravimo kompensacijos (nutraukus darbo sutartį) ribas, taikomas Grupės darbuotojams:

- nekonkuravimo laikotarpiu mėnesinės kompensacijos ribos gali siekti 50 %, 70 % arba 100 % vidutinio mėnesinio atlyginimo, priklausomai nuo nekonkuravimo laikotarpio, kuris atitinkamai gali trukti 6, 9 arba 12 mėn.;
- dėl nekonkuravimo kompensacijos sąlygų gali būti deramasi ir jos gali būti keičiamos pagal individualų atvejį, tačiau negali pažeisti nurodytų ribų.

2022 m. patrunuojančioji bendrovė pasirašė vieną susitarimą dėl nekonkuravimo su patrunuojančiosios bendrovės vadovu ir valdybos pirmininku (žr. toliau). 2023 m. planuojame peržiūrėti nekonkuravimo nuostatus visoje Grupėje ir pasirašyti ir (arba) peržiūrėti esamus nekonkuravimo susitarimus su darbuotojais, užimančiais strategiškai svarbias pozicijas.

### Patrunuojančiosios bendrovės vadovo darbo sutarties sąlygų apžvalga

Darbo sutartis su patrunuojančiosios bendrovės vadovu sudaroma pagal Akcinių bendrovių įstatymą. Vadovas gali atsistatydinti pateikdamas raštišką pranešimą į išrinkusiai valdybai. Valdyba išrinkusi vadovą priima sprendimą atšaukti vadovą per 15 dienų nuo atsistatydinimo pranešimo gavimo dienos. Be to, pagal Akcinių bendrovių įstatymą vadovas taip pat gali būti kompetentingo organo atšaukiamas iš pareigų be išankstinio pranešimo. Remiantis LR darbo kodeksu 2022 m. kovo 1 d. su vadovu buvo sudarytas atskiras raštiškas susitarimas dėl nekonkuravimo. Nekonkuravimo susitarimo sąlygos atitinka bendras geriausias įmonės ir rinkos praktikas.

### Kita informacija

Patrunuojančiosios bendrovės valdybos nariai gali turėti patrunuojančiosios bendrovės akcijų, tačiau akcijos jiems nėra skiriamos kaip atlygio dalis už veiklą Grupėje. Daugiau informacijos, įskaitant apie patrunuojančiosios bendrovės vadovų ir su jais susijusių asmenų turimas akcijas ir prekybos gaires pateikiame šio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“.

## Patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų atlygis

### Apžvalga

Kolegialių organų narių atlygio mokėjimo principai yra nustatyti Valstybės valdomų energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairėse. Atsižvelgiant į Valdymo koordinavimo centro rekomendacijas ir geriausias rinkos praktikas, 2022 m. patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių kolegialių organų narių atlygio principas buvo pakeistas. Nuo šiol atlygis mokamas ir valstybės tarnautojams, kurie užima kolegialių organų nario pareigas. Be to, pakeisti ir kitų narių atlygio lygiai. Šis principas įsigaliojo visuotiniam akcininkų susirinkimui 2022 m. rugsėjo 29 d. patvirtinus Atlygio politikos pokyčius. Tikime, kad šis pokytis padidins tiek atlygio skaidrumą, tiek aiškumą, o ateityje padės mums pritraukti valstybės tarnautojus.

#### Pagrindiniai kolegialių organų narių atlygio principai

Vadovaujantis Valstybės valdomų energetikos įmonių grupės korporatyvinio valdymo gairėmis, už darbą patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryboje, jos komitetuose ir Atlygio komitete buvo nustatytas minimalus atlygis per mėnesį (tiems kam atlygis už šį darbą priklauso). Grupė nusprendė mokėti minimalius atlygius, kurie buvo nustatyti korporatyvinio valdymo gairėse. Taip pat buvo patvirtinti kiti kolegialių organų narių atlygio skyrimo principai:

- atlygis už darbą kolegialiaame organe yra fiksuotas visam kadencijos laikui ir nepriklauso nuo patronuojančiosios bendrovės ar Grupės įmonių rezultatų;
- Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose (įskaitant Audito komitetą) yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, taigi papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna;
- stebėtojų tarybos ir Audito komiteto nariai turi teisę gauti išeitines išmokas, nutraukus jų darbo sutartis.

Atlygis už darbą patronuojančiosios bendrovės kolegialiuose organuose mokamas:

- nepriklausomiems stebėtojų tarybos nariams;
- nepriklausomiems stebėtojų tarybos komitetų ir Audito komiteto nariams;
- valdybos nariams.
- patronuojančiosios bendrovės valdybos narių atlygis už darbą dukterinių įmonių valdybose ar komitetuose yra įtrauktas į jų atlygį už darbą patronuojančiosios bendrovės valdyboje, todėl papildomo atlygio už darbą kitų Grupės įmonių valdybose ar komitetuose jie negauna.

Grupės kolegialių organų nariams nėra numatyta jokių papildomų išmokų ar mokėjimų, kurių nereikalauja Darbo kodeksas.

Daugiau informacijos apie Grupės kolegialius organus pateikiame [Atlygio politikoje](#).

### Atlygio struktūra

Atlygio patronuojančiosios bendrovės kolegialių organų nariams principai, įsigalioję 2022 m. rugsėjo 29 d., nurodyti lentelėje toliau. Grupės įmonių kolegialūs organai palaipsniui pereis prie atnaujintos atlygio sistemos, prasidėjus jų naujai kadencijai.

#### Atlygis už darbą patronuojančiosios bendrovės kolegialiuose organuose

Pareigybė kolegialiaame organe	Mėnesinis atlygis, Eur (prieš mokesčius) <sup>1</sup>
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nepriklausomas pirmininkas	4 180
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nepriklausomas narys	3 140
Valstybės tarnautojas, užimantis patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nario pareigas	1 570
Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos komitetų ar Audito komiteto pirmininkas	2 000
Nepriklausomas patronuojančiosios bendrovės komitetų narys	1 800
Patronuojančiosios bendrovės valdybos pirmininkas	2 600
Patronuojančiosios bendrovės valdybos narys	1 800

<sup>1</sup> Mėnesinis atlygis buvo nustatytas 2022 m. rugsėjo 29 d. visuotinio patronuojančiosios bendrovės akcininkų susirinkimo metu. Kolegialaus organo nepriklausomo nario atlygis skaičiuojamas pagal įmonės vadovui mokamą vidutinį mėnesinį darbo užmokestį, yra taikomas visą kolegialaus organo kadenciją ir nėra indeksuojamas.

#### Stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygis

2021 m. baigėsi buvusios stebėtojų tarybos kadencija. 2021 m. spalio 26 d. visuotinis akcininkų susirinkimas ketverių metų kadencijai išrinko naujus stebėtojų tarybos narius. Po to buvo suformuoti nauji stebėtojų tarybos komitetai, o visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko Audito komiteto narius. Todėl atskirai pateikiame ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto bei dabartinių kolegialių organų narių atlygio apžvalgą.

Išsamų narių atrankos į kolegialius organus aprašymą bei informaciją apie jų narius pateikiame šio pranešimo skyriuje „Valdymo ataskaita“.

## Patronuojančiosios bendrovės dabartinės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga, Eur (prieš mokesčius)

Pareigos	2022 m.		2021 m.	
	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>
<b>Alfonso Faubel</b> (Stebėtojų tarybos pirmininkas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	35 940	-	5 645 <sup>4</sup>	-
<b>Lorraine Wrafter</b> (Stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto pirmininkė)	27 420	-	4 387 <sup>4</sup>	-
<b>Timothy Brooks</b> (Stebėtojų tarybos narys, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto pirmininkas)	27 420	-	4 387 <sup>4</sup>	-
<b>Judith Buss</b> (Stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	27 420	-	4 387 <sup>4</sup>	-
<b>Bent Christensen</b> (Stebėtojų tarybos narys, Skyrimo ir atlygio komiteto narys)	27 420	-	4 387 <sup>4</sup>	-
<b>Aušra Vičkačkienė<sup>2</sup></b> (Stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	4 710	-	- <sup>2</sup>	-
<b>Ingrida Muckutė<sup>2</sup></b> (Stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	4 710	-	- <sup>2</sup>	-
<b>Šarūnas Rameikis</b> (Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	-	- <sup>3</sup>	-	- <sup>3</sup>
<b>Irena Petruškevičienė</b> (Audito komiteto pirmininkė)	-	24 000	-	6 000 <sup>4</sup>
<b>Saulius Bakas</b> (Audito komiteto narys)	-	21 600	-	5 400 <sup>4</sup>
<b>Marius Pulkauninkas</b> (Audito komiteto narys)	-	21 600	-	5 400 <sup>4</sup>
<b>Iš viso</b>	<b>155 040</b>	<b>67 200</b>	<b>23 193</b>	<b>16 800</b>

<sup>1</sup> Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna.

<sup>2</sup> Stebėtojų tarybos, jos komitetų ar Audito komiteto nariams, deleguotiems Daugumos akcininko, atlygis iš patronuojančiosios bendrovės už savo darbą stebėtojų taryboje, jos komitetuose ar Audito komitete nebuvo mokamas. Šis punktas pakeistas 2022 m. rugsėjo 29 d. dieną vykusio visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

<sup>3</sup> Šarūnas Rameikis buvo išrinktas Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto nariu 2018 m. balandžio 20 d., o jo kadencija baigėsi 2022 m. balandžio 19 d. Mėnesinio atlygio principas apibrėžtas naujojoje Atlygio politikoje taikomas tik naujai kadencijai išrinktiems kolegialių organų nariams, todėl Šarūno Rameikio atlygis buvo grindžiamas valandiniu principu. Jam skirtas atlygis pateiktas lentelėje žemiau „Patronuojančiosios bendrovės ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga“.

<sup>4</sup> Duomenys įtraukia atlygį už darbą, gautą nuo nario kadencijos pradžios (nepilni metai).

Kaip aprašyta ir patronuojančiosios bendrovės kolegialų organų narių atlygio apžvalgoje, 2021 m. rugsėjo 27 d. atlygio principas buvo pakeistas iš valandinio į mėnesinį. Naujasis atlygio metodas pradėtas taikyti prasidėjus naujoms kolegialų organų kadencijoms, taigi ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto nariams nebuvo taikomas. Susijusią informaciją pateikiame lentelėje žemiau.

### Patronuojančiosios bendrovės ankstesnės stebėtojų tarybos, jos komitetų ir Audito komiteto narių atlygio už darbą apžvalga, Eur (prieš mokesčius)

Pareigos	2022		2021		2020		2019		2018	
	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>	Stebėtojų taryba	Komitetai <sup>1</sup>
<b>Darius Daubaras</b> (Stebėtojų tarybos pirmininkas, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	-	-	14 850 <sup>5</sup>	-	22 950	-	16 650	-	13 877	-
<b>Andrius Pranckevičius</b> (Stebėtojų tarybos narys, Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto pirmininkas)	-	-	23 881 <sup>5</sup>	-	- <sup>4</sup>	-	5 288	-	7 618	-
<b>Daiva Lubinskaitė – Trainauskienė</b> (Stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto pirmininkė)	-	-	6 750 <sup>5</sup>	-	6 263	-	5 070	-	3 929	-
<b>Judith Buss<sup>2</sup></b> (Stebėtojų tarybos narė)	-	-	10 125 <sup>5</sup>	-	3 038	-	-	-	-	-
<b>Bent Christensen<sup>2</sup></b> (Stebėtojų tarybos narys)	-	-	10 725 <sup>5</sup>	-	2 625	-	-	-	-	-
<b>Aušra Vičkačkienė<sup>3</sup></b> (Stebėtojų tarybos narė, Audito komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Daiva Kamarauskienė<sup>3</sup></b> (Stebėtojų tarybos narė, Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Irena Petruškevičienė</b> (Audito komiteto pirmininkė)	-	-	-	14 700 <sup>5</sup>	-	15 488	-	11 738	-	9 720
<b>Danielius Merkinas</b> (Audito komiteto narys)	-	-	-	10 763 <sup>5</sup>	-	11 888	-	10 590	-	6 780
<b>Šarūnas Radavičius</b> (Audito komiteto narys)	-	-	-	9 787 <sup>5</sup>	-	9 750	-	8 258	-	3 180
<b>Ingrida Muckutė<sup>3</sup></b> (Audito komiteto narė)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Lėda Turai – Petrauskienė</b> (Skyrimo ir atlygio komiteto narė)	-	-	-	7 650 <sup>5</sup>	-	4 125	-	- <sup>4</sup>	-	1 800
<b>Šarūnas Rameikis</b> (Rizikos valdymo ir veiklos etikos priežiūros komiteto narys)	-	750 <sup>5</sup>	-	4 950	-	- <sup>4</sup>	-	3 375	-	2 580
<b>Iš viso</b>	-	<b>750</b>	<b>66 331</b>	<b>47 850</b>	<b>34 876</b>	<b>41 251</b>	<b>27 008</b>	<b>33 961</b>	<b>25 424</b>	<b>24 060</b>

<sup>1</sup> Patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos narių atlygis už darbą komitetuose yra įtrauktas į jų atlygį už darbą stebėtojų taryboje, papildomo atlygio už darbą komitetuose jie negauna.

<sup>2</sup> Išrinkti į stebėtojų tarybą 2020 m. lapkričio 12 d.

<sup>3</sup> Stebėtojų tarybos, jos komitetų ar Audito komiteto nariai, deleguoti Daugumos akcininko, negauna atlygio iš patronuojančiosios bendrovės už savo darbą stebėtojų taryboje.

<sup>4</sup> Išdirbtų valandų skaičius buvo pateiktas per vėlavai, todėl atlygis išmokėtas kituose laikotarpiuose, o atitinkamais metais nurodytas nulis.

<sup>5</sup> Duomenys įtraukia atlygį už darbą, gautą iki nario kadencijos pabaigos (nepilni metai).

## Kita informacija apie grupės darbuotojų atlygį

Patronuojančiosios bendrovės atlyginimų fondas 2022 m. sudarė 3,6 mln. Eur (2021 m. – 4,9 mln. Eur). Bendras Grupės atlyginimų fondas 2022 m. sudarė 115,8 mln. Eur (2021 m. – 97,3 mln. Eur). Vidutiniai mėnesiniai atlyginimai (PAD ir KAD) už 2018–2022 m. laikotarpį nurodyti toliau pateikiamose lentelėse.

### Patronuojančiosios bendrovės darbuotojų bendras vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybės kategorija	2022 m.		2021 m.		2020 m.		2019 m.		2018 m.	
	Darbuotojų skaičius <sup>1</sup>	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius <sup>1</sup>	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas <sup>2,3</sup>	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas <sup>4</sup>	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas
Patronuojančiosios bendrovės vadovas	1	13 872	1	12 549	1	13 011	1	9 725	1	6 234
Aukščiausio lygmens vadovai	9	9 789	9	9 431	10	9 783	11	7 342	9	5 358
Vidurinio lygmens vadovai	10	6 091	16	6 044	23	6 413	21	6 320	20	3 774
Ekspertai, specialistai	29	3 853	47	3 750	50	3 778	68	3 833	85	2 192
Kvalifikuoti darbininkai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>49</b>	<b>5 651</b>	<b>73</b>	<b>5 102</b>	<b>84</b>	<b>4 281</b>	<b>101</b>	<b>4 281</b>	<b>115</b>	<b>2 784</b>

<sup>1</sup> Dėl valdybos sprendimo patronuojančioje bendrovėje palikti tik strategines pareigybes kitos pareigybės buvo perkeltos į kitas Grupės įmones ir nuolat mažinamas darbuotojų skaičius patronuojančioje bendrovėje.

<sup>2</sup> Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD, taip padidinant PAD išmokėtą už 2020 m. ir sumažinant KAD išmokėtą 2020 m. už 2019 m.

<sup>3</sup> Vidutinis atlyginimas buvo perskaičiuotas įtraukiant KAD, todėl duomenys skiriasi nuo duomenų, pateiktų 2020 m. metiniame pranešime.

<sup>4</sup> Dėl fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformos Lietuvoje bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. išaugo 28,9 %.

### Grupės darbuotojų bendras vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius<sup>1,2</sup>, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybės kategorija	2022 m.		2021 m.		2020 m.		2019 m. <sup>4</sup>		2018 m.	
	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas <sup>3</sup>	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas <sup>5</sup>	Darbuotojų skaičius	Vidutinis atlyginimas
Įmonių vadovai	23	9 462	17	8 300	17	8 990	17	7 262	14	5 348
Aukščiausio lygmens vadovai	32	8 650	33	8 030	34	8 274	35	6 713	38	4 589
Vidurinio lygmens vadovai	390	4 338	373	4 020	375	4 038	340	3 323	327	2 333
Ekspertai, specialistai	2 949	2 507	2 728	2 247	2 670	2 102	2 560	1 906	2 548	1 309
Kvalifikuoti darbininkai	769	1 990	733	1 758	736	1 670	767	1 475	767	979
<b>Iš viso</b>	<b>4 163</b>	<b>2 665</b>	<b>3 884</b>	<b>2 401</b>	<b>3 832</b>	<b>2 059</b>	<b>3 719</b>	<b>2 015</b>	<b>3 694</b>	<b>1 374</b>

<sup>1</sup> Išskyrus stažuotojus: 7 – 2021 m., 4 – 2020 m.

<sup>2</sup> Vidutinis Grupės įmonių Lenkijoje darbuotojų atlyginimas skaičiuojamas pagal oficialių EUR ir PLN kursą, nustatytą paskutinę kiekvieno mėnesio, už kurį mokamas atlyginimas, dieną.

<sup>3</sup> Siekiant suvienodinti KAD struktūrą Grupėje, dalis KAD (20 % iš 40 %) buvo perkelta į PAD, taip padidinant PAD išmokėtą už 2020 m. ir sumažinant KAD išmokėtą 2020 m. už 2019 m.

<sup>4</sup> Išskyrus darbuotojus iš Grupės įmonių: UAB „EURAKRAS“, „Ignitis Latvija“ SIA, „Ignitis Polska“ Sp. z o.o., „Pomerania Wind Farm“ Sp. z o.o., „Tuuleenergia“ OÜ, UAB „VVP Investment“, „Ignitis Eesti“ OÜ.

<sup>5</sup> Dėl fizinių asmenų pajamų mokesčių sistemos reformos Lietuvoje bruto atlyginimai buvo perskaičiuoti ir 2019 m. išaugo 28,9 %.



# 4.7 Rizikų ir jų valdymo ataskaita

## Rizikos valdymo sistema

### Apžvalga

Vykdydama savo veiklas, Grupė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti mūsų rezultatus. Siekiant jas sumažinti iki priimtino lygio, Grupėje taikome vieningus rizikos valdymo principus, kurie 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 linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*) (žr. grafiką dešinėje) nustatant aiškų atsakomybių už rizikos valdymą ir kontrolę pasidalinimą Grupėje tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų.

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

Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį ir didžiausias 2023 m. rizikas – žr. dešinėje pusėje. Taip pat, šiais metais atsižvelgdami į augančią ASV temų svarbą, išskyrėme su ASV sritimis susijusias rizikas bei Grupės tikslus.

### Trijų linijų rizikos valdymo modelis



### Pagrindiniai rizikos valdymo tikslai:

- panaikinti arba kiek įmanoma sumažinti rizikų poveikį Grupės skirtingo laikotarpio tikslams;
- užtikrinti, kad tiksli informacija laiku pasiektų sprendimų priėmėjus, akcininkus ir kitas suinteresuotąsias šalis;
- apsaugoti Grupės reputaciją ir užtikrinti patikimumą;
- ginti akcininkų, darbuotojų, klientų, suinteresuotųjų šalių bei visuomenės interesus;
- užtikrinti Grupės veiklos stabilumą (įskaitant finansinį) ir tvarumą.

## Rizikos valdymo procesas ir pagrindiniai principai

Siekdama strateginių tikslų ir atsižvelgdama į dinamišką verslo aplinką, Grupė itin daug dėmesio skiria proaktyviam rizikų valdymui. Todėl kiekvieną ketvirtį Grupėje peržiūrimas rizikų lygis, pagal poreikį planuojamos rizikos valdymo priemonės, tikslinami pagrindinių rizikų rodikliai bei nustatomi nauji rizikų šaltiniai arba naujos rizikos. Gebėjimas proaktyviai reaguoti į besikeičiančias rizikas yra ypač svarbus ir padeda užtikrinti, kad vadovybė gautų aktualiausią informaciją, reikalingą priimti sprendimus laiku.

Grupės rizikos valdymo procesą sudaro keturi etapai: rizikos identifikavimo, vertinimo, valdymo strategijos parinkimo ir stebėsenos. Nuolat vertiname rizikų šaltinius ir nedelsiant registruojame veiklose iškilusias naujas rizikas, o po to atliekame šių rizikų vertinimą, nustatome jų valdymo strategiją bei vykdomė periodinę rizikų valdymo stebėseną.

**1. Identifikavimo etapas.** Kiekvieno metinių tikslų planavimo proceso pradžioje Grupės verslo rizikos valdymo komanda skelbia rizikos valdymo planavimo gaires, kuriose pateikiama naujausia informacija apie įvairius rizikų šaltinius ir jų galimą poveikį Grupės veiklai. Paskutinįjį metų ketvirtį Grupėje vykdoma metinių ir strateginių tikslų peržiūra ir pokyčiai, kurių metu taip pat vertinama, ar atsirado papildomų rizikų, susijusių su minėtais pokyčiais, ir pagal poreikį keičiamos esamos arba registruojamos naujos rizikos. Taip pat po kiekvieno metų ketvirčio, peržiūriname esamas rizikas ir (jei yra) identifikuojame naujas. Grupė nuolat vertina galimą įvairių rizikų šaltinių, tokių kaip: klimato kaita, reguliaciniai pokyčiai, geopolitinė ir ekonominė situacija, žaliavų / paslaugų / darbo rinkų tendencijos, kultūrinės ir socialinės problemos, poveikį Grupės tikslų pasiekimui.

Rizikos gali pasireikšti ir yra nustatomos:

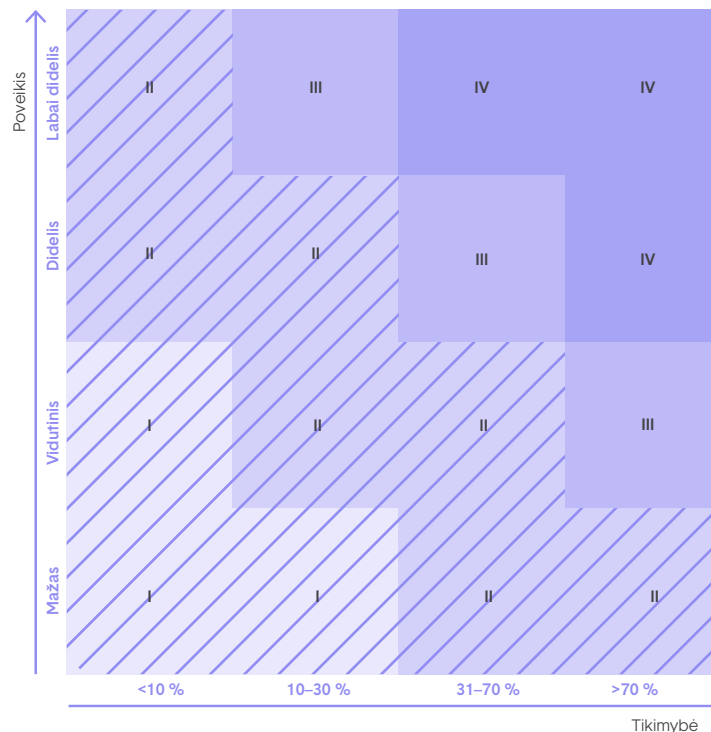
- Grupės įmonės lygmenyje – rizikos kylančios pagrindinėje įmonės veikloje;
- funkcijos lygmenyje – rizikos kylančios vidinių paslaugų teikime;
- Grupės lygmenyje – rizikos kylančios daugiau nei vienoje Grupės įmonėje ar funkcijoje.

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

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

**2. Vertinimo etape** nustatomi rizikų lygiai. Rizikos lygiai skirstomi nuo žemo iki labai didelio ir apskaičiuojami, kaip rizikos pasireiškimo tikimybės ir galimo jos poveikio (vertinant pagal finansinę reputaciją, atitikties, korupcijos, žmonių, darbo saugos ir sveikatos kryptis) sandauga. Vertinimas atliekamas atsižvelgiant į esamas rizikos valdymo priemones. Dešinėje pateikiama rizikų vertinimo matrica.

## Rizikų vertinimo matrica



### Rizikų lygiai

- IV Labai didelis
- III Didelis
- II Vidutinis
- I Mažas
- Grupės rizikos apetitas

### Kriterijai pagrindinėms Grupės rizikoms

- Didelį finansinį poveikį turinčios rizikos (virš grupės rizikos apetito, t. y.  $> 2\%$  Grupės koreguoto EBITDA)
- Grupės rizikos virš rizikos apetito (aktualu daugiau nei dviem įmonėms)

Vertinant galimą rizikos poveikį, svarbu nustatyti ar rizika viršija nustatytą Grupės rizikos apetitą. Rizikos viršijančios Grupės rizikos apetitą, t. y. visų tipų didelio ir labai didelio lygmens rizikos (išskyrus išorinės rizikos – tik labai didelės), bei rizikos, galinčios turėti reikšmingą finansinį poveikį Grupei ( $> 2\%$  Grupės koreguoto EBITDA), turi būti valdomos. Žemiau pateikiama rizikos finansinio reikšmingumo vertinimo lentelė.

## Rizikos finansinio reikšmingumo vertinimas

Poveikio lygis	Finansinis poveikis Grupės koreguotam EBITDA
Mažas	$x \leq 1\%$
Vidutinis	$1\% < x \leq 2\%$
Didelis	$2\% < x \leq 5\%$
Labai didelis	$x > 5\%$

Kiekviena nauja rizika vertinama ir priskiriama prie konkrečios Grupės strateginės krypties (kuriai daro didžiausią įtaką), o tuomet nustatoma jos rūšis ir susijusios charakteristikos.

## Rizikų rūšys

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

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

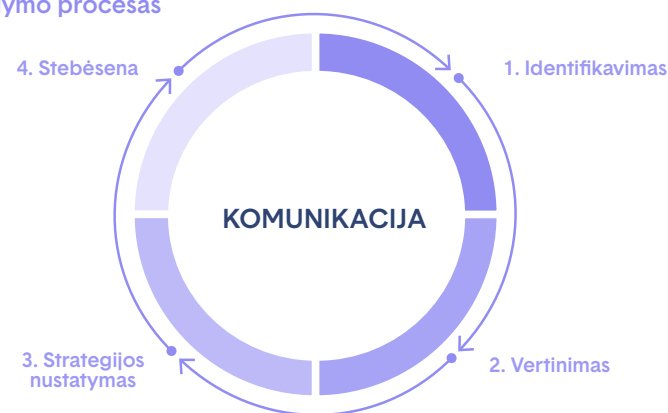
Jeigu rizika atitinka nustatytus ASV rizikų kriterijus, ji priskiriama ASV rizikų tipui (daugiau informacijos pateikiame skyriuje „ASV rizikos“).

Pagrindiniai rizikos rodikliai (angl. *Key Risk Indicator*, KRI) nustatomi pagal rizikos tipą ir laikotarpį, per kurį rizika galėtų pasireikšti. KRI – kokybiniai ar kiekybiniai rodikliai nurodo konkrečios rizikos pasireiškimo tendenciją (mažėjimo, didėjimo arba stabilumo). Šiame rizikos vertinimo etape taip pat nustatomos KRI ribos, leidžiančios stebėti rizikos tendencijos pokyčius stebėsenos etape.

**3. Strategijos nustatymo etape** rizikoms nustatoma viena iš rizikos valdymo strategijų („priimti“, „mažinti“, „išvengti“ arba „perkelti“). Visos rizikos, viršijančios Grupės rizikos apetitą, turi būti valdomos, siekiant sumažinti jų lygį iki Grupei priimtino. Šiam tikslui sukuriama rizikos valdymo planas. Plano įgyvendinimo kontrolė vykdoma rizikos valdymo stebėsenos etape.

**4. Stebėsenos etape** vykdoma periodinė kas ketvirtinė rizikų, rizikos valdymo priemonių, pagrindinių rizikos rodiklių stebėsenos ir rengiamos ataskaitos vadovybei. Šiame etape taip pat gali būti iš naujo įvertinamas rizikos lygis, registruojamos naujos rizikos, o nebeaktualios rizikos – pašalinamos. Į Grupės konsoliduotąjį rizikos registrą, kurį tvirtina Grupės valdyba ir Stebėtojų taryba, įtraukiamos tik tos rizikos, kurių galimas poveikis viršija Grupės rizikos apetitą.

## Rizikos valdymo procesas



<sup>1</sup> Finansinės Grupės rizikos (rinkų, valiutų kursų, palūkanų normų, kredito, likvidumo rizikos), kurios neviršija Grupės rizikos apetito lygio ir KRI (tolerancijos) ribų yra pagal TFAS reikalavimus pateikiamos skyriuje „Finansinės ataskaitos“.

## Pagrindinės rizikos ir jų kontrolė

### Rizikos valdymas 2022 m.

#### Apžvalga

Grupės rizikų valdymo kontekstui 2022 m. didžiausią įtaką darė 2022 m. vasario 24 d. prasidėjusi Rusijos invazija į Ukrainą ir įvykiai, susiję su Grupės ir rangovų darbuotojų sauga ir sveikata (toliau - DSS). Trims Grupės ir rangovų darbuotojams patyrus mirtinus susižalojimus darbo vietoje, Grupės nelaimingų atsitikimų rizikos (darbuotojų ir rangovų) (Nr. 1) lygis buvo padidintas nuo vidutinio iki didelio lygmens Grupės mastu.

Nuo 2022 m. I ketv. Grupėje nuolat vertinamas galimas karo poveikis Grupės veiklai. Karo poveikis energijos išteklių kainoms lėmė didelio lygmens Grupės finansinio likvidumo rizikos (Nr. 6) atsiradimą. Ši rizika buvo pirmą kartą įtraukta 2022 m. I ketv. tarpiniame pranešime. Dėl prasidėjusios energetikos krizės, ES valstybės siekia nepriklausomybės nuo Rusijos tiekiamos energijos išteklių ir valdomos infrastruktūros, todėl dauguma šalių pradėjo žaliosios energijos gamybos skatinimą, o tai nulėmė išaugusią konkurenciją energetikos projektus vystančiam verslui, siekiant rezervuoti ribotą perdavimo tinklo galią. Tai lėmė vėlavimo laiku pasiekti nustatytus žaliosios gamybos instaliuotos galios pajėgumus rizikos, kuri buvo įtraukta į pagrindinių Grupės rizikų sąrašą 2021 m. metiniame pranešime (Nr. 2), perorientavimą į naują – nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo riziką. Rusijos agresija pasireiškė taip pat ir kibernetinių atakų prieš Ukrainos sąjungininkes forma. Grupės IT sistemoms patyrus intensyvas kibernetines atakas, iš naujo pervertinome kibernetinių atakų riziką (Nr. 11). Vis dėlto, įvertinus efektyviai veikiančią Grupės kibernetinio saugumo sistemą, rizikos lygis pakeistas nebuvo. Daugiau informacijos apie Grupės kibernetinį saugumą pateikiame šio pranešimo skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“.

Kadangi DSS ir Rusijos invazija į Ukrainą buvo pagrindinės temos 2022 m. rizikų atžvilgiu, ir atsižvelgiant į tai, kad jos ir toliau yra svarbiausios, daugiau informacijos apie jas pateikiame žemiau. Ankstesniuose pranešimuose taip pat išskyrėme rizikas, susijusias su COVID-19 pandemija, tačiau vadovybės vertinimu, šios rizikos nebeturi reikšmingo poveikio Grupės veiklai, todėl išsamios informacijos apie jas nepateikiame. Nepaisant to, popandeminės aplinkos poveikis Grupės veikloms liks toliau stebimas.

#### 2022 m. IV ketv. rizikos valdymo apžvalga

Metinių tikslų planavimo proceso metu, iš naujo įvertinus visas

aktualias rizikas Grupės veiklų kontekste bei atsižvelgiant į strategines kryptis, Grupės įmonių strateginius ir metinius planus, parengėme Grupės konsoliduotąjį rizikos registrą. Naujo rizikų vertinimo metu, išskirtinį dėmesį skyrėme ASV rizikų išskyrimui. 2022 m. IV ketv. esminių rizikos valdymo pokyčių, palyginus su 2022 m. 9 mėn. tarpiniame pranešime pateikta informacija, nustatyta nebuvo.

#### Darbuotojų sauga ir sveikata (DSS)

Pasireiškusi darbuotojų ir rangovų nelaimingų atsitikimų rizika paskatino tiek aukščiausiąją Grupės vadovybę, tiek darbuotojų saugos ir sveikatos ekspertus ieškoti mirtinų nelaimingų atsitikimų priežasčių ir galimų prevencijos priemonių (daugiau informacijos apie šią riziką pateikiame skyriuje „Pagrindinių rizikų valdymo planas“). Išanalizavus pagrindines mirtinų nelaimingų atsitikimų priežastis, iškart įgyvendinome rizikos valdymo priemones: parengėme ir pradėjome visos Grupės mastu vykdyti darbuotojų saugos ir sveikatos programą „Ar saugu“, atnaujinome Grupės DSS politiką, suorganizavome hakatoną, kuriame buvo sprendžiami DSS klausimai. Daugiau informacijos apie Grupės 2022 m. iniciatyvas ir ateities planus DSS srityje šio pranešimo skyriuje „Tvarumo (socialinės atskaitomybės) ataskaita“.

#### Rusijos invazija į Ukrainą

##### Apžvalga





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

Bendri veiksniai darantys įtaką Grupės veikloms – išaugusios elektros ir gamtinių dujų kainos, reikšmingai išaugęs grynojo apyvartinio kapitalo lygis, galimi tiekimo grandinių sutrikimai, išaugusi infliacija bei augančios kitų medžiagų kainos. Grupė ėmėsi veiksmų sumažinti šiuos efektus, įskaitant, bet neapsiribojant, sudarytas trumpalaikes paskolos sutartis su bankais. Be to, Seimas priėmė sprendimą per 2022 m. II pusr. per tarifus padengti iki 2022 m. liepos 1 d. susidariusius reguliacinius skirtumus iš valstybės biudžeto. Gruodžio mėn. Lietuvos Vyriausybė taip pat padengė per 2022 m. II pusr. susidariusius

reguliacinius skirtumus. Atsižvelgiant į išaugusį kibernetinių atakų skaičių, šalyje padidintas kibernetinio budrumo lygis. Nepaisant išaugusio atakų skaičiaus, visos grėsmės suvaldėme, todėl kibernetinių atakų rizikos lygis nepakitė. Svarbu paminėti, kad Grupė yra kritinės infrastruktūros savininkė.

##### Poveikis verslo segmentams

#### Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio apžvalga

Verslo segmentas	Bendras poveikis
 Tinklai	<ul style="list-style-type: none"> <li>Išaugusios energijos kainos gali lemti laikinus reguliacinius skirtumus.</li> <li>Neapibrėžtumas susijęs su tiekimu ir išaugusios svarbiausių medžiagų kainos.</li> <li>Išaugusios elektros kainos teigiamai veikia Žaliosios gamybos portfelio EBITDA.</li> <li>Vilniaus KJ biomasės bloko statybos etapų ir biudžeto pokyčiai.</li> <li>Galimas, dalių, reikalingų Kruonio HAE kapitaliniam remontui, trūkumas.</li> </ul>
 Žalioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> <li>Potencialiai galinčios išaugti investicinės išlaidos naujuose projektuose dėl augančių žaliavų kainų.</li> <li>Tikėtina ilgesni Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminai.</li> <li>Nepakankami perdavimo tinklo pajėgumai dėl išaugusios žaliosios energijos gamybos pajėgumų vystymo.</li> </ul>
 Lankščioji gamyba	<ul style="list-style-type: none"> <li>Dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, trūkumas.</li> <li>Įsigytas papildomas 1,1 TWh gamtinių dujų rezervas, dėl to išaugo grynas apyvartinis kapitalas.</li> </ul>
 Sprendimai klientams	<ul style="list-style-type: none"> <li>Išaugusios gamtinių dujų kainos ir dėl geopolitinio neapibrėžtumo priimtas sprendimas laikyti didesnes gamtinių dujų atsargas turėjo didelį poveikį grynojo apyvartinio kapitalo augimui.</li> <li>Augančios elektros ir gamtinių dujų kainos lėmė didesnius laikinus reguliacinius skirtumus.</li> </ul>



### Tinklai

Tinklų segmentą itin veikia augančios energijos kainos, todėl apyvartinio kapitalo poreikis galėtų išaugti dėl laikinų reguliacinių skirtumų, kurie atsiranda didėjant atotrūkiui tarp faktinių energijos kainų ir nustatytų tarifo kainų. Tačiau, potencialus sąnaudų augimas gali lemti papildomo finansavimo poreikį, o tai didintų finansinių įsipareigojimų ir palūkanų lygį. Be to, dėl išaugusių rangovų įkainių, kuriuos paveikė Rusijos invazija į Ukrainą, išaugo investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą. Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimui ir galios didinimui augo vidutiniškai 56 %. Rangovų įkainiai tinklo priežiūrai objektui augo vidutiniškai 55 %. Nepaisant to, ilgainiui, reguliacinis mechanizmas turėtų užtikrinti vartojimo ir kainų efektų eliminavimą. Šiuo metu neužfiksuota blogų skolų lygio pasikeitimo.



### Žalioji gamyba

Išaugusios elektros kainos teigiamai veikė Žaliosios gamybos segmento EBITDA. Vis dėlto, atsirado rizika dėl ilgesnių Žaliosios gamybos projektų įgyvendinimo terminų bei išaugusių investicinių išlaidų, atsižvelgiant į augančias medžiagų kainas. Dėl tiekimo grandinės ir statybos rinkų sutrikimų, Vilniaus KJ biomasės bloko biudžetas buvo patikslintas į maždaug 270,0 mln. Eur (nuo 232,0 mln. Eur) ir buvo identifiukuota tikėtinos komercinės veiklos pradžios rizika (pirmoji energijos gamyba bandomuoju režimu jau buvo nukelta aplink 2023 m. I ketv. ir išlieka nepakitusi). Šiuo metu pastebima Kruonio HAE kapitalinio remonto vėlavimo rizika (reikalingos dalys gaminamos Ukrainoje), tačiau reikalingos dalys jau yra paskutiniame gamybos etape ir galimo vėlavimo rizika yra žema. Kita vertus, geopolitinė įtampa sustiprino žaliosios energijos vystymo ir Europos nepriklausomumo nuo rusiško iškastinio kuro svarbą. Rusijos energetikos sektoriaus vykdomas šantažas Europoje ir dėl jo išaugusios energijos kainos Europos gyventojams privertė daug šalių ieškoti energijos šaltinių, kurie būtų nepriklausomi nuo Rusijos. Dramatiškai išaugęs susidomėjimas žaliosios energijos vystymu paspartino šiuo metu vystomų projektų procesus bei naujų projektų atsiradimą. Dauguma šalių ėmėsi priemonių skatinti žaliosios (vėjo ir saulės) energijos gamybą. Tai lėmė stipriai išaugusią konkurenciją žaliosios gamybos vystymo rinkose valstybių, kuriose Grupė vykdo veiklą. Konkurencija tose šalyse (ypač Lietuvoje ir Lenkijoje) sukėlė elektros perdavimo tinklų pajėgumų trūkumą. Daugiau informacijos apie nepakankamą tinklo pajėgumų rizikos valdymo kryptis pateikiame skyriuje „Pagrindinės Grupės rizikos ir jų valdymo kryptys 2023 m.“.



### Lankščioji gamyba

Atsižvelgiant į geopolitinę situaciją, Lankščiosios gamybos segmentą, kaip izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų

teikėją, tiesiogiai paveikė atsiradęs poreikis iš anksto pasirengti nepertraukiamai elektros gamybai. Tam įmonė turėjo įsigyti apie 1,1 TWh gamtinių dujų, o tai atitinkamai padidino apyvartinio kapitalo lygį. Reguliacinis mechanizmas tikimasi turėtų užtikrinti papildomų patirtų sąnaudų kompensavimą. Kitas šiam segmentui aktualus poveikis yra susijęs su dalių, reikalingų Elektrėnų komplekso 8 bloko kapitaliniam remontui, tiekimu, nes reikalingos dalys buvo gaminamos Ukrainoje. Vis dėlto, rastas alternatyvus sprendimas Čekijos Respublikoje, kuris turėtų užtikrinti detalių pristatymą, tačiau, lyginant su pirminiu planu, projektas vėluos.



### Sprendimai klientams

Pagrindinis poveikis Sprendimų klientams segmentui yra susijęs su sustabdytais gamtinių dujų pirkimais iš „Gazprom“, kurie buvo pakeisti SGD krovniais. Dėl šios priežasties išaugo apyvartinio kapitalo poreikis ir buvo sudaryti papildomi apsidraudimo sandoriai. Atsisakius rusiškų gamtinių dujų, atidžiai stebime bei sprendžiame naujus iššūkius, susijusius su infrastruktūra (ribotais dujų transportavimo infrastruktūros pajėgumais) bei mažesne pasiūla. Imamės atitinkamų veiksmų, siekiant užtikrinti gamtinių dujų ir elektros tiekimą klientams bei suvaldyti išaugusį grynąjį apyvartinį kapitalą. Grynojo apyvartinio kapitalo augimui įtaką darė ir išaugę laikinieji reguliaciniai skirtumai dėl padidėjusių energijos kainų, nes skirtumas tarp faktinių energijos kainų ir tarifo nustatytų kainų išaugo. Tačiau, Seimas patvirtino paketą skirtą sumažinti infliacijos poveikį ir sustiprinti energetinę nepriklausomybę. Dalis paketo skirta UAB „Ignitis“ padengti susidariusius reguliacinius skirtumus. Nepaisant augančių elektros ir gamtinių dujų kainų, nenustatyta reikšmingų blogų skolų lygio pokyčių. Vis dėlto, stebime verslo klientų prašymų atidėti mokėjimus už elektrą ir dujas arba pratęsti mokėjimo terminus augimą. Nepaisant to, kad nepastebėjome reikšmingo mūsų verslo klientų skelbiančių bankrotą augimo, o bankrotą paskelbusių įmonių lygis šalyje atitinka 2019–2021 m. rodiklius, ir toliau atidžiai stebime išaugusį gautinų sumų riziką.

### Kibernetinis saugumas

Nuo karo Ukrainoje pradžios, pagausėjo išorinių tinklo skenavimų ir paskirstytųjų paslaugų trikdymo (angl. *distributed denial of service*, DDoS) atakų, nutaikytų prieš Grupės IT infrastruktūrą. Atsižvelgus į geopolitinę situaciją ir įvertinus išaugusią kibernetinių incidentų riziką, siekiant suvaldyti šią riziką, buvo imtasi atitinkamų prevencinių veiksmų. Grupės stebėjimo ir CERT komandos stebi vidinius ir išorinius resursus visą parą septynias dienas per savaitę, o tai padeda aktyviai veikti aptinkant, sustabdant, ir apsunkinant kenkėjiškus veiksmus. Siekiant apsaugoti Grupę nuo DDoS atakų, glaudžiai bendradarbiaujame su interneto paslaugų tiekėjais ir papildomai investavome į debesų tinklo apsaugą. Be to, Grupė bendradarbiauja su Lietuvos Nacionaliniu kibernetinio saugumo

centru, su kuriuo dalinasi informacija bei įgyvendina gautas rekomendacijas kaip sustiprinti kibernetinį saugumą. Siekiant sustiprinti CERT valdymo brandą, atnaujino svarbiausius procesus ir akreditavome „Ignitis CERT“ komandą. Tai leidžia mūsų CERT komandai veikti efektyviau, dalintis informacija su užsienio partneriais bei veikti pagal geriausias tarptautines praktikas.

### Rizikų mažinimas

Nors kyla papildomų rizikų, ėmėmės reikiamų veiksmų joms suvaldyti ir tai leido išvengti reikšmingų pasikeitimų pagrindiniuose Grupės rizikų lygiuose. Siekiant užtikrinti rinkos paklausą ir nepertraukiamą dujų tiekimą bei finansuoti augančius apyvartinio kapitalo poreikius, Grupė su bankais sudarė kelias trumpalaikės paskolos sutartis (2022 m. gruodžio 31 d. buvo sudarytos šešios kredito linijų ir sąskaitų perversio sutartys, kurių bendra vertė yra 719 mln. Eur). Taip pat, Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų daliniu kompensavimu vartotojams, pakeitimus. Nuo 2022 m. II pusm. augančios kainos bei iki šiol susidarę reguliuojamų galutinių vartotojų reguliaciniai skirtumai yra kompensuojami tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „Dalinės energijos kainų kompensacijos poveikio apžvalga“. Be to, 2022 m. gegužės mėn. pradėjo veikti Lietuvą ir Lenkiją jungiantis dujotiekis GIPL, leidžiantis Lietuvos-Lenkijos dujų prekybą. Tai sustiprino regiono energetinę nepriklausomybę bei padidina prekybos galimybes.

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.

### Kita

Nei vienai Grupės įmonei ir (ar) fizinių asmenų nėra taikomos sankcijos. Todėl susijusių šalių sandorių su tokiais šalimis neužfiksuota.

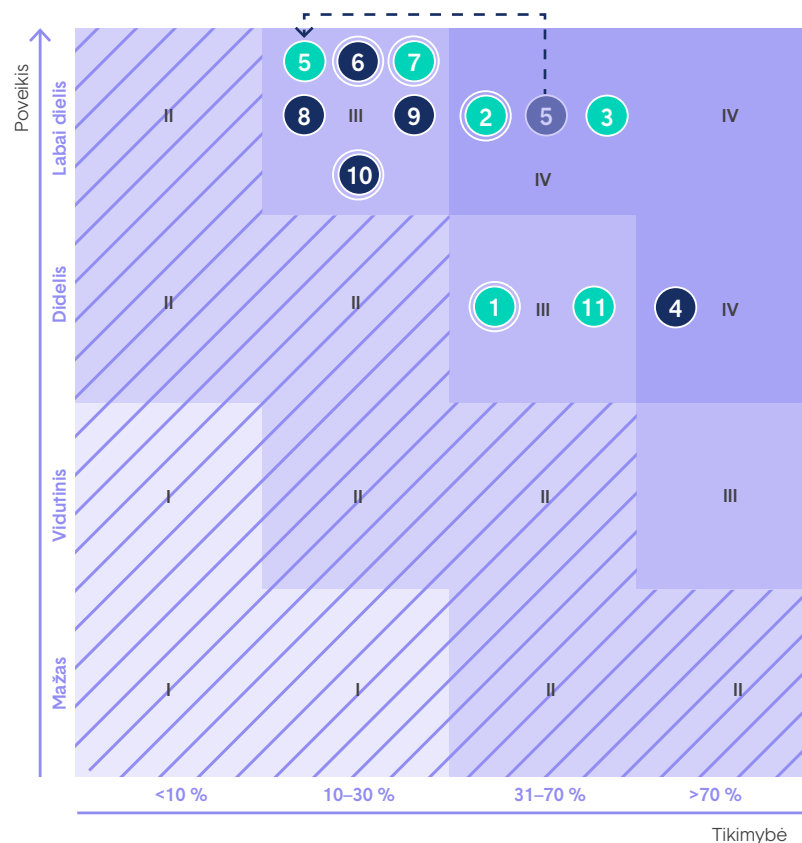
## Rizikų valdymas 2023 m.

### Apžvalga

Po metinio rizikų pervertinimo, nustatėme pagrindines 2023 m. Grupės rizikas, kurias pateikiame žemiau esančiame rizikų žemėlapyje. Kadangi visas rizikas pradėjome priskirti ASV tipams, šį išskyrimą taip pat atvaizdavome ir pagrindinių Grupės rizikų žemėlapyje.

- 1 Nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų) rizika (Grupė)
- 2 Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika (Žalioji gamyba)
- 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso (Žalioji gamyba)
- 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika (Sprendimai klientams)
- 5 Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika (Žalioji gamyba)
- 6 Finansinio likvidumo rizika (Grupė)
- 7 Nepalankių ir neplanuotų reguliavimo pokyčių rizika (Grupė)
- 8 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro jėgainės projektą rizika (Žalioji gamyba)
- 9 Nenotifikuotos valstybės pagalbos grąžinimo rizika (Lanksčioji gamyba)
- 10 Lietuvos energetinės sistemos saugumo rizika (Lanksčioji gamyba)
- 11 Kibernetinės atakos rizika (Grupė)

### Pagrindinių Grupės rizikų žemėlapis



#### Rizikų lygiai

- IV Labai didelis
- III Didelis
- II Vidutinis
- I Mažas

Groupės rizikos apetitas

#### Kriterijai pagrindinėms Grupės rizikoms

Didelį finansinį poveikį turinčios rizikos (virš grupės rizikos apetito, t. y. > 2% Grupės koreguoto EBITDA)

Grupės rizikos virš rizikos apetito (aktualu daugiau nei dviem įmonėms)

- Naujos arba koreguotos rizikos
- ASV rizikos



## ASV rizikos

Šalims ir tarptautinėms organizacijoms skiriant vis daugiau dėmesio įvairiems tvarumo aspektams: klimato kaitos prevencijai, antikorpucijai, skaidrumo praktiškų skatinimui, gerųjų valdysenos principų taikymui, Grupė supranta savo atsakomybę ir prisideda prie tvarumo tikslų pasiekimo. Siekdamą šių tikslų, Grupė rizikos valdymo procesą orientuoja į aplinkos apsaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos sritis (ASV). Todėl Grupė visas savo rizikas vertina anksčiau minėtų temų kontekste, t. y. priskiria susijusias rizikas konkrečiam ASV rizikų tipui. Toliau pateikiame pagrindinius ASV rizikų informacijos atskleidimo, valdymo ir šių rizikų žinomumo didinimo principus.

- 1. Informacijos, susijusios su ASV rizikomis, atskleidimas:** informacijos, susijusios su tvarumu, skaidrumas yra itin svarbus, siekiant išlaikyti suinteresuotųjų šalių pasitikėjimą. Todėl Grupė šią informaciją atskleidžia remdamasi TCFD rekomendacijomis.
- 2. ASV rizikų valdymas:** rizikos ir galimybės, susijusios su klimato kaita, Grupėje vertinamos kaip neatsiejama kasdienės Grupės veiklos dalis ir yra visiškai integruotos į rizikos valdymo procesą, t. y. procesai vykdomi identifikuojant ir vertinant rizikas, susijusias su klimato kaita, yra identiški procesams taikomiems kitoms rizikoms (žr. skyrių aukščiau „Rizikos valdymo procesas“). Grupė skiria ypatingą dėmesį siekiant atpažinti galimą klimato kaitos poveikį ir su ja susijusią ekonominę, pereinamųjų laikotarpių pokyčių įtaką Grupės veikloms. Šį poveikį gali lemti tiek fiziniai (ekstremalūs) meteorologiniai reiškiniai, tiek šalių siekis pereiti prie Žaliojo kurso, o tai gali sąlygoti papildomų reikalavimų energetikos sektoriui atsiradimą: atitiktai naujuosius reglamentus, įgyvendinti naujus technologinius sprendimus, valdyti reputacinę riziką, atliepti į greitai augančią žaliųjų sprendimų paklausą ir t. t. Klimato kaita gali būti laikoma neigiamu faktoriumi, vertinant potencialų įvairių rizikų pasireiškimo tikimybę ir (arba) galimą rizikų poveikį (finansams, reputacijai, atitiktčiai, žmonių saugai ir sveikatai).
- 3. Didinamas ASV rizikų žinomumas:** Grupės darbuotojai dalyvauja mokymuose, yra konsultuojami apie klimato kaitą ir kitas ASV rizikas bei jų galimą poveikį verslo veiklos tikslams. Tai leidžia Grupei laiku identifikuoti ir tinkamai valdyti su klimatu susijusias ir kitas ASV rizikas, tuo pat metu prisidedant prie tarptautinių tvarumo tikslų pasiekimo.

Grupė vertina kiekvieną riziką, ar ji atitinka ASV rizikoms būdingus kriterijus. Šiuos kriterijus atitinkančios rizikos priskiriamos prie atitinkamos ASV rizikos tipo. „A“ rizikų tipui priskiriamos rizikos, susijusios su klimato kaita, pereinamuoju laikotarpiu ir kitomis aplinkosaugos rizikomis, „S“ – su socialine atsakomybe susijusios rizikos, o „V“ – su valdysena susijusios rizikos. Toliau atskleidžiame pagrindines Grupės ASV rizikas pagal jų tipą (papildomą informaciją apie šių ir kitų Grupės rizikų tipologiją, rizikos valdymo kryptis ir kitą susijusią informaciją pateikiame skyriuje „Pagrindinių rizikų valdymo planas“).

ASV rizikos, atitinkančios aplinkosaugos kriterijus:

- 2** Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika. Ši rizika priskiriama pereinamojo laikotarpio rinkos pokyčių rizikos tipui.
- 3** Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso. Ši rizika priskiriama įmonės reputacijos pereinamuoju laikotarpiu rizikos tipui.

ASV rizikos atitinkančios socialinės atsakomybės kriterijus:

- 1** Nelaimingų atsitikimų (darbuotojų ir rangovų) rizika
- 5** Darbuotojų pritraukimo, ugdymo ir išlaikymo rizika.

ASV rizikos atitinkančios valdysenos kriterijus:

- 7** Nepalankių ir neplanuotų reguliacinių pokyčių rizika.
- 11** Kibernetinės atakos rizika.

Korupcijos, atitikties, veiklos tęstinumo neužtikrinimo ir šiltnamio dujų efektą sukeliančių dujų emisijų mažinimo tikslų nepasiekimonepasiektų tikslų rizikos nėra įtrauktos į pagrindinių Grupės rizikų registrą. Dėl pritaikytų efektyvių rizikos valdymo priemonių, visos jos yra vidutinio arba žemo rizikos lygio. Vis dėlto, Grupė, suprasdama minėtų rizikų svarbą siekiant tvarumo tikslų, skiria ypatingą dėmesį šių rizikų valdymui ir informacijos apie jas atskleidimui (žr. „Kitos reikšmingos ASV rizikos ir jų valdymo kryptys“). Daugiau informacijos apie Grupės tvarumo tikslus pateikiame šio pranešimo skyriuje „Tvarumo (socialinės atsakomybės) ataskaita“.

## Pagrindinių rizikų valdymo planas

### 1 Nelaimingų atsitikimų rizika (darbuotojų ir rangovų)

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai:

- Nepakankamas (darbuotojų ir rangovų) darbo vietų rizikos vertinimas
- Praktinių įgūdžių ir žinių trūkumas
- Saugos reikalavimų nesilaikymas

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Nelaimingi mirtini atsitikimai
- Darbovietėse užfiksuoti pažeidimai
- TRIR
- Darbuotojų darbo vietų patikrinimai
- Rangovų darbo vietų Grupės objektuose kontrolė

Rizikos rūšis | Operacinė

ASV tipas | Socialinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

#### Įtaka strateginei krypčiai

Tvarus vystymasis

#### Pagrindinis galimas poveikis

Žmonių sveikatai ir saugai

#### Rizikos lygis



Aukštas

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

### 2 Nepakankamo elektros perdavimo tinklo pralaidumo rizika

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai:

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

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Žaliosios gamybos projektų portfelis, GW
- Žaliosios gamybos projektų (kurie turi rezervavę tinklo pajėgumus) portfelis, GW
- Žaliosios gamybos projektai, kurių vystymas sustabdytas dėl apriboto tinklo pralaidumo, GW

Rizikos rūšis | Strateginė

ASV tipas | Aplinkosaugos – klimato

Laikotarpis | Ilgalaikis

#### Įtaka strateginei krypčiai

Žalioji gamyba

#### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

#### Rizikos lygis



Labai aukštas

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Bendradarbiavimas su valstybės institucijomis
- Vystant Žaliosios gamybos pajėgumus taikomas hibridinių projektų modelis (kombinuojant vėjo, saulės bei kaupimo technologijas)
- Inovacijos, susijusios su elektros energijos kaupimu, keitimu į kitus cheminius elementus ir transportavimu
- Žaliosios energijos gamybos projektų vystymas skirtingose šalyse

### 3 Rizika nelaimėti Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurso

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Šalys, dalyvaujančios konkurse, gali pateikti geresnius projekto įgyvendinimo pasiūlymus

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Vadovai reguliariai supažindinami su rizikos valdymo statusu

Rizikos rūšis | Strateginė

ASV tipas | Aplinkosaugos – klimato

Laikotarpis | Trumpalaikis

#### Įtaka strateginei kryptčiai

Žalioji gamyba

#### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

#### Rizikos lygis



Labai aukštas

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“, kuri turi daugiametę patirtį Žaliosios gamybos projektų vystyme
- Profesionalių darbuotojų, turinčių jūrinio vėjo parkų vystymo patirtį, pritraukimas ir išlaikymas
- Dabartinių darbuotojų kompetencijų jūrinio vėjo energetikos srityje vystymas (pagal bendradarbiavimo su „Ocean Winds“ sutartį vykdoma darbuotojų komandiravimo į jūrinio vėjo parką „Moray West“ Škotijoje programa)
- Pasitelkiame išorės konsultantus

### 4 Likvidžių apsidraudimo produktų trūkumo rizika

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

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

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Apdrausto portfelio dalis

Rizikos rūšis | Finansinė

ASV tipas | Nesusijusi

Laikotarpis | Vidutinio laikotarpio

#### Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

#### Pagrindinis galimas poveikis

Žmonių sveikatai ir saugai

#### Rizikos lygis



Labai aukštas

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Kasdienė apsidraudimo portfelio stebėseną
- Lietuvos / Latvijos apsidraudimo dalies didinimas mažmeniniame elektros energijos portfelyje
- Ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių LT / LV sudarymas

### 5 Darbuotojų pritraukimo ugdymo ir išlaikymo rizika

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Sudėtinga užtikrinti pakankamus žmogiškuosius išteklius, pamainumą, atsižvelgiant į itin spartų Žaliosios gamybos projektų vystymą

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Įdarbinimo lygis
- Įdarbinimo trukmė

Rizikos rūšis | Strateginė

ASV tipas | Socialinė

Laikotarpis | Ilgalaikis

#### Įtaka strateginei kryptčiai

Žmonės ir kultūra

#### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

#### Rizikos lygis



Aukštas

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Darbuotojams siūlomas konkurencingas atlygis ir papildomos naudos
- Grupėje identifikuojamos kritiškai svarbios kompetencijos, reikalingos Žaliosios gamybos pajėgumų vystymui
- Darbuotojams suteikiamos galimybės plėsti kompetencijas
- Bendradarbiaujame su žmogiškųjų išteklių agentūromis Lietuvoje ir užsienyje
- Vykdoma „Energy Smart Start“ programą

## 6 Finansinio likvidumo rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Dėl išaugusio apyvartinio kapitalo poreikio gali būti sudėtinga valdyti Grupės pinigų srautus

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- „S&P“ nustatyto likvidumo rodiklio vertė
- Grupės apyvartinio kapitalo poreikis kiekvieno metų ketvirčio pab.

Rizikos rūšis | Finansinė

ASV tipas | Nesusijusi

Laikotarpis | Trumpalaikis

### Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Konkretaus įpareigojančio likvidumo rezervo išlaikymas naudojant įvairius trumpalaikius finansavimo šaltinius (pvz.: komercinių bankų kredito linijos, trumpalaikiai skolos vertybiniai popieriai, institucinių bankų suteikiamas trumpalaikis finansavimas)
- Grupė turi centralizuotą pinigų srautų kontrolę. Grupės įmonės taip pat finansuoja apyvarantinį kapitalą per Grupės vidinę skolinimo platformą

## 7 Nepalankių ir neplanuotų reguliavimo pokyčių rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Dabartinio šiukšlių deginimą reguliavimo keitimas gali turėti neigiamą poveikį Grupės įmonių rezultatams
- Teisinio pagrindo, reikalavimų ir lūkesčių, keliamų pagalbinėms (elektros energijos) paslaugoms, pokyčiai
- Sudėtingas privalomas investicijų koordinavimas bei skirstymo sistemų operatoriaus išlaidų derinimas su reguliuotoju, siekiant užtikrinti tinkamą reguliuojamą grąžą

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Vadovybė reguliariai supažindama su rizikos signalais

Rizikos rūšis | Išorinės

ASV tipas | Valdysenos

Laikotarpis | Ilgalaikis

### Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

## 8 Vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus KJ biokuro įėgainės projektą rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Dėl įtemptos geopolitinės situacijos, žaliavų ir produktų, reikalingų statybai, kainos ir tiekimo terminai yra neapibrėžti
- Dėl buvusio rangovo („Rafako“) kaltės, pagrindinė rangos sutartis buvo nutraukta ir sudaryta nauja sutartis. Tai lėmė ilgesnį projekto įgyvendinimo terminą ir didesnes sąnaudas

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

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

Rizikos rūšis | Operacinė

ASV tipas | Nesusijusi

Laikotarpis | Trumpalaikis

### Įtaka strateginei krypčiai

Žalioji gamyba

### Pagrindinis galimas poveikis

- Finansams
- Reputacijai

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

## 9 Nenotifikuotos valstybės pagalbos grąžinimo rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- EK nepranešta apie „Ignitis gamybai“ skirtą valstybės pagalbą

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Vadovams periodiškai teikiami pranešimai apie rizikų signalus

Rizikos rūšis | Išorinė

ASV tipas | Nesusijusi

Laikotarpis | Ilgalaikis

### Įtaka strateginei krypčiai

Finansai

### Pagrindinis galimas poveikis

Finansams

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

## 10 Lietuvos energetinės sistemos saugumo rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Grupė valdo energijos gamybos ir kaupimo infrastruktūrą, kuri yra svarbi Lietuvos energetikos sistemos saugumui, ir yra atsakinga už šios infrastruktūros tinkamą veikimą
- Nevykdant sutartyje numatytų paslaugų teikimo (pvz., dėl vidinių ir išorinių veiksmų), gali nepavykti užtikrinti elektros energijos sistemos saugumo.

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Energijos blokų prieinamumo, patikimumo rodikliai

Rizikos rūšis | Išorinė

ASV tipas | Nesusijusi

Laikotarpis | Ilgalaikis

### Įtaka strateginei kryptčiai

Finansai

### Pagrindinis galimas poveikis

Reputacijai

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Personalo mokymas, darbuotojų rotacija tarp skirtingų energetinių blokų, siekiant išlaikyti jų kompetenciją;
- Tretinio rezervo ar izoliuoto tinklo paslaugą teikiančių vienetų periodinis testavimas
- Nustatyta techninės priežiūros (įskaitant remontą) atlikimo ir vykdymo kokybės kontrolės tvarka
- Įrangos techninės priežiūros grafikas ir kasmetinis techninės priežiūros ir remonto planų peržiūrėjimas, derinimas, tvirtinimas ir įgyvendinimas
- Energetikos objektų integruotos turto valdymo sistemos naudojimas

## 11 Kibernetinės atakos rizika

### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Trečiųjų šalių organizuojamos kibernetinės atakos prieš Grupės įmones
- Socialinės inžinerijos atakos, duomenų vagystės
- Pavėluotai ar netinkamai pašalinti viešai žinomi sistemų pažeidžiamumai

### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

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

Rizikos rūšis | Operacinė

ASV tipas | Valdysenos

Laikotarpis | Ilgalaikis

### Įtaka strateginei kryptčiai

Organizacija

### Pagrindinis galimas poveikis

– Reputacijai

– Atitikčiai

### Rizikos lygis



Aukštas

### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

- Periodinių IT pažeidžiamumų ataskaitų rengimas ir teikimas už jų sprendimą atsakingiems asmenims
- Vidinių ir išorinių kibernetinių pažeidžiamumų šalinimas
- Vidinis auditas
- Bendradarbiavimas su išorės partneriais
- Skaitmeninių apsaugos kompetencijų vystymas tampant akredituotais CERT nariais. Dalyvavimas kibernetinio saugumo pratybose su išorės partneriais
- Grupės lygiu visą parą 7 dienas per savaitę užtikrinama kibernetinio saugumo priežiūra



## Kitos reikšmingos ASV rizikos ir jų valdymo kryptys

Toliau pateikiame informaciją apie kitas ASV rizikas (kurios dėl taikomų efektyvių rizikos valdymo priemonių yra Grupės rizikos apetito ribose), kurios yra svarbios siekiant tvarumo tikslų.

### Atitikties rizika

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

Turime atitikti:

- BDAR,
- Piktnaudžiavimo rinka reglamentą (MAR),
- REMIT, EMIR,
- III energetikos paketo reikalavimus,
- Pinigų plovimo prevencijos (AML),
- kitus reikalavimus, taikomus Grupės vykdomoms veikloms.

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Sankcijos
- Incidentai
- Skundai

**Rizikos rūšis** | Operacinė

**ASV tipas** | Valdysenos

**Laikotarpis** | Ilgalaikis

#### Įtaka strateginei kryptčiai

Organizacija

#### Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai
- Finansams

#### Rizikos lygis



Vidutinis

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

### Veiklos tęstinumo neužtikrinimo rizika

#### Pagrindiniai rizikos šaltiniai

- Grupės įmonės, kurios yra svarbios nacionaliniam saugumui užtikrinti, turi atitikti teisės aktų, reguliuojančių šių įmonių veiklos tęstinumą, reikalavimus
- Grupėje egzistuoja skirtingas veiklos tęstinumo suvokimas, brandos lygis
- Išorės teisės aktų pokyčiai sukelia neapibrėžtumą pereinamuoju laikotarpiu (mobilizacija, civilinė sauga, krizių valdymas)

#### Pagrindiniai rizikos rodikliai:

- Vadovai reguliariai supažindinami su rizikos valdymo statusu

**Rizikos rūšis** | Operacinė

**ASV tipas** | Valdysenos

**Laikotarpis** | Ilgalaikis

#### Įtaka strateginei kryptčiai

Organizacija

#### Pagrindinis galimas poveikis

- Atitikčiai
- Reputacijai
- Finansams
- Žmonių sveikatai ir saugai

#### Rizikos lygis



Vidutinis

#### Pagrindinės rizikos valdymo kryptys

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

## Korupcijos rizika

**Pagrindiniai rizikos šaltiniai**

- Piktnaudžiavimas einamomis pareigomis
- Privačių ir viešų interesų konfliktai

**Pagrindiniai rizikos rodikliai:**

- Interesų konfliktų atvejai
- Korupciniai pažeidimai
- Privačių interesų nedeklaravimas arba netinkamas deklaravimas
- Pranešimai apie korupcinius pažeidimus
- Dovanų deklaravimas

Rizikos rūšis | Operacinė

ASV tipas | Valdysenos

Laikotarpis | Ilgalaikis

**Įtaka strateginei krypčiai**

Organizacija

**Pagrindinis galimas poveikis**

Žmonių sveikatai ir saugai

**Rizikos lygis**

Vidutinis

**Pagrindinės rizikos valdymo kryptys**

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

## Šiltnamio dujų efektą sukeliančių dujų emisijų mažinimo nepasiektų tikslų rizika

**Pagrindiniai rizikos šaltiniai**

- Emisijų mažinimo technologijų trūkumas ir neįperkamus
- Netinkamas planų ir tikslų koordinavimas Grupės lygiu

**Pagrindiniai rizikos rodikliai:**

- ŠESD emisijų pokytis
- Suinteresuotųjų šalių priekaištai dėl nepasiektų tikslų

Rizikos rūšis | Strateginė

ASV tipas | Aplinkosaugos – klimato

Laikotarpis | Ilgalaikis

**Įtaka strateginei krypčiai**

Tvarus vystymasis

**Pagrindinis galimas poveikis**

Žmonių sveikatai ir saugai

**Rizikos lygis**

Vidutinis

**Pagrindinės rizikos valdymo kryptys**

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

## Atitikties programa

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

Grupės vidinės piktnaudžiavimo rinka prevencijos, VNI valdymo ir skaidrumo taisyklės reguliariai atnaujinamos ir pagrindinės skelbiamos viešai. Grupėje periodiškai rengiami piktnaudžiavimo rinka ir VNI žinančių asmenų mokymai. Piktnaudžiavimo rinka prevencijos koordinavimas yra viena iš Grupės verslo atsparumo padalinio atsakomybės sričių. Tarp reikšmingiausių 2022 m. piktnaudžiavimo rinka prevencijos projektų yra ir:

- atnaujintas specializuotas vadovaujamas pareigas einantiems asmenims (VPEA) skirtas piktnaudžiavimo rinka prevencijos ir prekybos finansinėmis priemonėmis skaidrumo mokymų kursas. VPEA ir su jais glaudžiai susijusių asmenų sandoriai turi būti vykdomi pagal specialų vidinį draudžiamos prekybos laikotarpio kalendorių, kuris rengiamas ir atnaujinamas pagal Piktnaudžiavimo rinka reglamentą (Reglamentas (ES) Nr. 596/2014). Bendra sandorių vertės riba, nuo kurios atsiranda pareiga viešai pranešti apie sudaromus sandorius – 5 000 Eur per kalendorinius metus;
- kokybiškai atnaujinti ir praplėsti specializuoti VNI valdymo ir prekybos skaidrumo mokymai, parengti siekiant užtikrinti, kad asmenys, įtraukti į VNI žinančių asmenų sąrašą, gebėtų VNI identifikuoti, valdyti ir atskleisti tinkamai, žinotų nustatytus draudimus. Sistemiskai atnaujintos Grupės viešai neatskleistos informacijos valdymo gairės. Lygiagrečiai VNI atskleidimo komitetas (kurį sudaro 5 ekspertai iš finansų, teisės, atitikties, ryšių su investuotojais ir komunikacijos sričių) sėkmingai tęsia darbą efektyviai sprendamas kompleksinius VNI valdymo aspektus ir užtikrindamas maksimalų skaidrumą;
- nuolatinis Grupės darbuotojų žinių didinimas piktnaudžiavimo rinka prevencijos srityje bei priežiūros institucijų geriausių praktikų adaptavimas Grupės viduje: publikuojant edukacinius straipsnius Grupės intranete; inicijuojant adaptuotus mokymus, pavyzdžiui, IT kolegoms; rengiant specializuotas atmintines; pristatymus; teikiant periodinius apibendrinimus ir priminimus Grupės vadovams bei tikslinėms darbuotojų grupėms.

Kaip ir praeitais metais, 2022 m. Grupė sėkmingai užtikrino visų MAR (angl. *Market Abuse Regulation* – Piktnaudžiavimo rinka reglamentas) reikalavimų laikymąsi.

## Susijusių šalių sandoriai

Sudarydama sandorius su susijusiomis šalimis, patronuojančioji bendrovė vadovaujasi Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu. Per ataskaitinį laikotarpį pasikeitė Akcinių bendrovių įstatymo nuostatos, reglamentuojančios sandorius su susijusiomis šalimis. Pažymėtina, kad patronuojančiosios bendrovės stebėtojų taryba, atsižvelgdama į Audito komiteto išvadą, priima sprendimą dėl patronuojančiosios bendrovės ir dėl Grupės įmonių planuojamų sudaryti sandorių su susijusia šalimi, jeigu jie atitinka šiuos reikšmingumo kriterijus: (i) sandorio yra dėl turto investavimo, įsigijimo, perleidimo, nuomos, įkeitimo ir hipotekos, prievolių įvykdymo laidavimo ar garantavimo; (ii) sandorio arba bendra tokių sandorių suma per finansinius metus viršija 1/10 vėliausiai sudarytame balanse nurodytos turto vertės; (iii) sudaromi neįprastinėmis rinkos sąlygomis ir (ar) nepriskiriami įprastai ūkinei veiklai. Informaciją apie sandorius sudaromus su susijusiomis šalimis pateikiame mūsų svetainėje ir, pagal TFAS reikalavimus, šio pranešimo skyriuje „5. Finansinės ataskaitos“.



## 4.8 Informacija apie Grupę

### Grupės struktūra

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje Grupę sudarė patrunuojančioji bendrovė ir 36 pilnai konsoliduojamos patrunuojamosios įmonės. Po ataskaitinio laikotarpio įmonių skaičius nepakito. AB „Ignitis grupė“ yra Grupės patrunuojančioji bendrovė, atsakinga už Grupės veiklos koordinavimą bei skaidrų Grupės valdymą. Išsamia, įskaitant ir finansinę, informaciją apie patrunuojančiąją bendrovę ir jos patrunuojamas įmones galite rasti skyriuje žemiau, mūsų [svetainėje](#) bei skyriuje „Papildoma informacija“ šioje ataskaitoje.

Patrunuojanti bendrovė tiesiogiai ar netiesiogiai kontroliuoja kitame puslapyje pateiktame struktūros paveiksle išvardytas įmones ir laikosi toliau nurodytos valdysenos sistemos (tai yra kiekvienas skaičius nurodytas žemiau ir kitame puslapyje koresponduoja su įmonės taikoma valdysenos sistema):

**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 nariai<sup>1</sup> 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 veiklos?  
**Bendrovės vadovas** nėra valdybos pirmininkas.

**4** **Valdyba** neformuojama.  
**Bendrovės vadovas** yra vienasmenis bendrovės valdymo organas.

<sup>1</sup> ESO: 2 akcininko atstovai, 2 nepriklausomi nariai ir 1 darbuotojų atstovas.

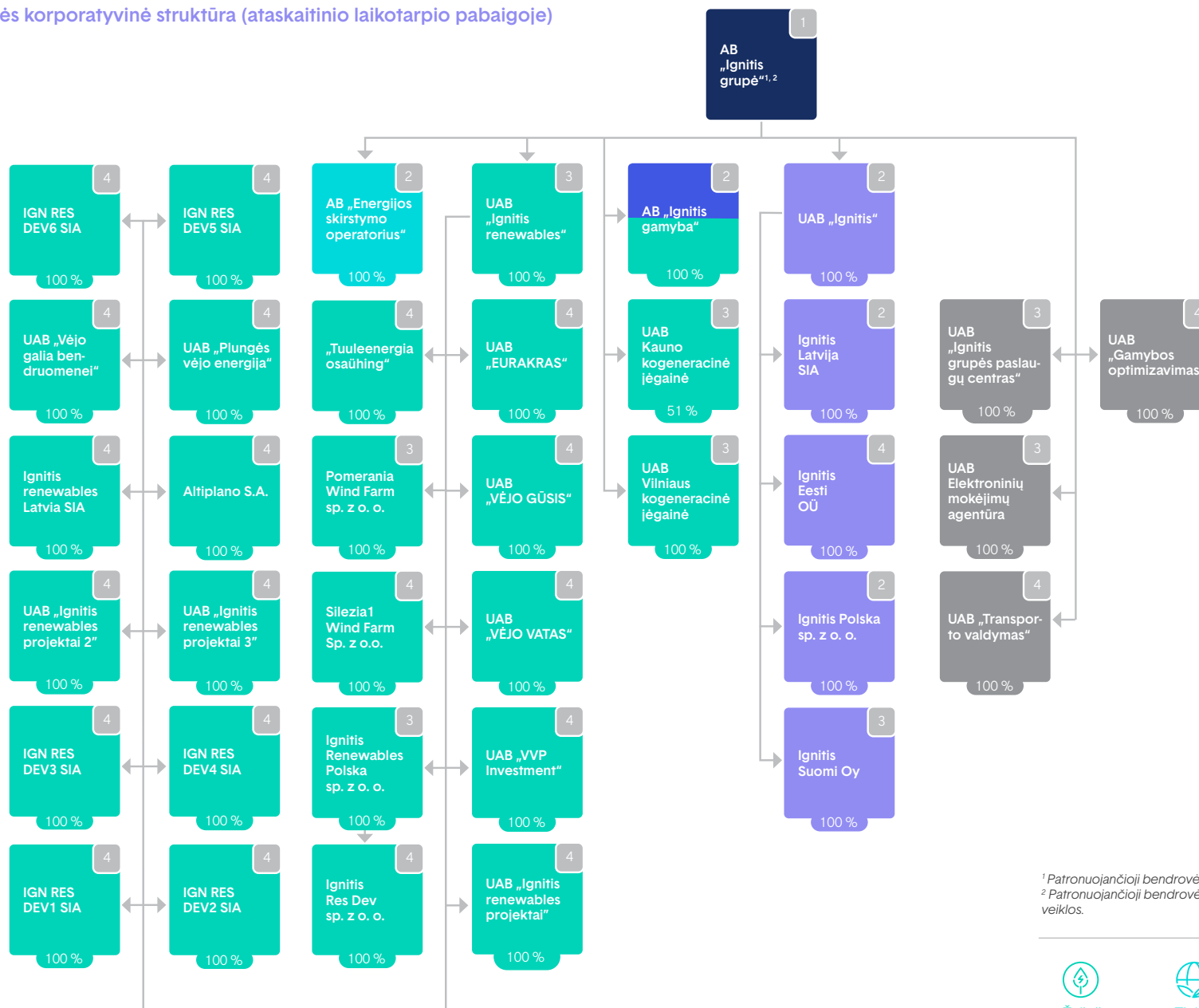
<sup>2</sup> „Ignitis Latvija“ ir „Ignitis Polska“ valdybos yra sudarytos iš vieno asmens – bendrovės vadovo, o „Ignitis Latvija“ stebėtojų tarybą sudaro akcininko atstovai, tuo tarpu „Ignitis Polska“ stebėtojų tarybą sudaro 2 akcininko atstovai ir 1 nepriklausomas narys. Ignitis Suomi Oy valdyba yra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

Grupės stebėtojų taryba ir valdyba priėmė sprendimus pagrindinėse Grupės patrunuojamosiose bendrovėse ESO (Tinklai), „Ignitis Gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) ir „Ignitis“ (Sprendimai klientams) taikomą dviejų pakopų valdymo modelį pakeisti vienos pakopos valdymo modeliu, t. y. panaikinti iš darbuotojų sudarytas vykdomąsias valdybas ir vietoj jų suformuoti valdybas, atliekančias priežiūros funkciją, kurių ne mažiau kaip 1/3 sudarys nepriklausomi nariai, valstybės tarnautojai ir akcininkų atstovai. Šis naujas modelis, taikomas patrunuojamosiose įmonėse, užtikrins paprastesnį, bet kartu ir veiksmingą valdymą, kuris ir toliau atitiks aukščiausius valdymo standartus, greitą sprendimų priėmimą, greitą komunikaciją ir aktyvų nepriklausomų narių dalyvavimą. Atsižvelgiant į skirtingas įmonių kolegialių organų kadencijų pabaigos datas, valdymo modelio keitimas iš dviejų pakopų į vienos pakopos valdymo modelį vyks dviem etapais. Pirmuoju etapu ESO (Tinklai) ir „Ignitis Gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) valdymo modelį planuojama pakeisti iki šių metų pabaigos, o „Ignitis“ (Sprendimai klientams) valdymo modelis bus pakeistas antruoju etapu – iki 2023 m. II ketvirčio.

#### Pokyčiai Grupės struktūroje per ataskaitinį laikotarpį:

- Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 sp. z o. o. pavadinimas pakeistas į Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.;
- UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvylika naujų įmonių: Ignitis renewables Latvia SIA, UAB „Ignitis renewables projektai 3“, UAB „Ignitis renewables projektai 2“, IGN RES DEV6 SIA, IGN RES DEV5 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV2 SIA, IGN RES DEV1 SIA, UAB „Vėjo galia bendruomenė“, UAB „Plungės vėjo energija“ ir Altiplano S.A.
- 2022 m. rugpjūčio 12 d. likviduota UAB „NT valdos“;
- 2022 m. lapkričio 7 d. likviduota UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“.

Grupės korporatyvinė struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)



<sup>1</sup> Patronuojančioji bendrovė šiuo metu neturi filialų ir atstovybių.

<sup>2</sup> Patronuojančioji bendrovė ataskaitų sudarymo dieną nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.



Žalioji gamyba



Tinklai



Lanksčioji gamyba



Sprendimai klientams

## Finansinės ataskaitos

5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos	146
5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	185
5.3 Informacija apie auditorių	203





# 5.1 Konsoliduotos finansinės ataskaitos

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

Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	147
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	148
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	149
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	150
Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	151
Aiškinamasis raštas	152



Grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir jas AB „Ignitis grupė“ vadovybė pasirašė 2023 m. vasario 23 d.:

**Darius Maikštėnas**  
Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas

**Jonas Rimavičius**  
Grupės finansų vadovas

**Giedruolė Guobienė**  
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d.  
sprendimą Nr. 23\_GSC\_SP\_0010

## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už trijų ir dvylikos mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. 12 mėn.	2022 m. IV ketv.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>	2021 m. IV ketv. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
Pajamos pagal sutartis su klientais	7	4 381,3	1 357,6	1 877,2	745,4
Kitos pajamos		5,6	1,5	21,5	(12,1)
<b>Pajamos ir kitos pajamos, iš viso</b>		<b>4 386,9</b>	<b>1359,1</b>	<b>1898,7</b>	<b>733,3</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(3 608,7)	(1 180,9)	(1 380,9)	(593,6)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(115,8)	(31,6)	(97,2)	(26,5)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(40,6)	(15,2)	(31,7)	(10,8)
Kitos sąnaudos	8	(82,1)	74,8	(45,7)	(14,2)
<b>Iš viso</b>		<b>3 847,2</b>	<b>(1 152,9)</b>	<b>(1 555,5)</b>	<b>(645,1)</b>
<b>EBITDA<sup>2</sup></b>	6	<b>539,7</b>	<b>206,2</b>	<b>343,2</b>	<b>88,2</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(137,7)	(35,1)	(122,6)	(32,2)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(14,2)	(8,5)	(28,5)	(26,4)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)<sup>2</sup></b>		<b>387,8</b>	<b>162,6</b>	<b>192,1</b>	<b>29,6</b>
Finansinės pajamos		3,6	(8,5)	17,6	2,2
Finansinės sąnaudos		(54,1)	(28,3)	(33,7)	10,0
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>		<b>(50,5)</b>	<b>(36,8)</b>	<b>(16,1)</b>	<b>12,2</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>337,3</b>	<b>125,8</b>	<b>176,0</b>	<b>41,8</b>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos / (sąnaudos)	9	(58,4)	(5,9)	(19,4)	(10,8)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	9	14,5	(11,4)	3,2	17,0
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>293,4</b>	<b>108,5</b>	<b>160,2</b>	<b>48,0</b>
Priskiriama:					
Patronuojančiosios bendrovės savininkams		293,4	108,5	160,2	47,7
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	0,3
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	10	<b>4,04</b>	<b>1,50</b>	<b>2,16</b>	<b>0,64</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	10	<b>4,04</b>	<b>1,50</b>	<b>2,16</b>	<b>0,64</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	10	<b>72 599 599</b>	<b>72 388 960</b>	<b>74 232 665</b>	<b>74 232 665</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 5 pastaboje.

## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už trijų ir dvylikos mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. 12 mėn.	2022 m. IV ketv.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>	2021 m. IV ketv. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>293,4</b>	<b>108,5</b>	<b>160,2</b>	<b>48,0</b>
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)</b>					
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>					
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		(1,1)	(1,3)	(23,6)	(23,6)
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		0,4	0,3	(0,3)	(0,1)
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>		<b>(0,7)</b>	<b>(1,0)</b>	<b>(23,9)</b>	<b>(23,7)</b>
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)</b>					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis		247,3	(157,2)	57,1	65,9
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)		(165,3)	(64,2)	(38,4)	(20,5)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai		(2,1)	4,4	(0,5)	0,2
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso</b>		<b>79,9</b>	<b>(217,0)</b>	<b>18,2</b>	<b>45,6</b>
<b>Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>79,2</b>	<b>(218,0)</b>	<b>(5,7)</b>	<b>21,9</b>
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>372,6</b>	<b>(109,5)</b>	<b>154,5</b>	<b>69,9</b>
Priskiriama:					
Patronuojančiosios bendrovės savininkams		372,6	(109,5)	154,5	69,6
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	0,3

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 5 pastaboje.

## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d. (koreguota)
<b>TURTAS</b>			
<b>Ilgalaikis turtas</b>			
Nematerialusis turtas	11	148,3	114,0
Ilgalaikis materialusis turtas	12	2 810,9	2 617,9
Naudojimo teise valdomas turtas		48,6	57,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		125,8	15,8
Investicinis turtas		5,5	4,5
Ilgalaikės gautinos sumos	14	28,9	96,1
Kitas finansinis turtas	15	25,6	30,1
Kitas ilgalaikis turtas		24,8	3,7
Atidėtojo mokesčio turtas		31,1	14,1
<b>Ilgalaikio turto iš viso</b>		<b>3 249,5</b>	<b>2 953,7</b>
<b>Trumpalaikis turtas</b>			
Atsargos	16	570,4	185,6
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		95,8	68,5
Prekybos gautinos sumos	17	424,4	274,9
Kitos gautinos sumos	18	179,7	292,5
Kitas trumpalaikis turtas		56,9	33,3
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		0,4	0,1
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		694,1	449,1
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		0,4	0,1
<b>Trumpalaikio turto iš viso</b>		<b>2 022,1</b>	<b>1 304,4</b>
<b>TURTO IŠ VISO</b>		<b>5 271,6</b>	<b>4 258,1</b>

	Pastabos	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d. (koreguota)
<b>NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI</b>			
<b>Nuosavas kapitalas</b>			
Įstatinis kapitalas	19.1	1 616,4	1 658,8
Savos akcijos		-	(23,0)
Rezervai		344,9	248,8
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		164,3	(28,7)
<b>Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančiosios bendrovės akcininkams</b>		<b>2 125,6</b>	<b>1 855,9</b>
Nekontroliuojanti dalis		-	-
<b>Nuosavo kapitalo iš viso</b>		<b>2 125,6</b>	<b>1 855,9</b>
<b>Įsipareigojimai</b>			
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	21	1 423,3	1 118,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	22	45,1	46,3
Dotacijos ir subsidijos		296,8	279,1
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		55,2	47,2
Atidėjiniai	22	17,6	30,1
Ateinančių laikotarpių pajamos	23	205,5	183,6
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		20,7	0,4
<b>Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso</b>		<b>2 064,2</b>	<b>1 704,8</b>
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>			
Paskolos	21	209,0	237,3
Nuomos įsipareigojimai	22	3,6	4,7
Prekybos mokėtinos sumos		177,2	100,2
Gauti išankstiniai apmokėjimai		61,6	57,5
Mokėtinas pelno mokestis		53,4	11,6
Atidėjiniai	24	38,0	41,6
Ateinančių laikotarpių pajamos	23	114,8	18,0
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	25	424,2	226,5
<b>Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso</b>		<b>1 081,8</b>	<b>697,4</b>
<b>Įsipareigojimų iš viso</b>		<b>3 146,0</b>	<b>2 402,2</b>
<b>NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO</b>		<b>5 271,6</b>	<b>4 258,1</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d. dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 5 pastaboje.

## Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pasta- bos	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams								Tarpinė suma	Nekontro- liuojanti dalis	Iš viso
		Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privaloma- sis rezervas	Perkainoji- mo rezervas	Apsidraudi- mo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirsty- tasis pelnas			
<b>Likutis 2020 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658,8</b>	-	<b>116,0</b>	<b>119,1</b>	-	-	<b>(2,2)</b>	<b>(79,9)</b>	<b>1 811,8</b>	<b>1,5</b>	<b>1 813,3</b>
Apskaitos politikos pakeitimas		-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	-	0,7
<b>Likutis 2021 m. sausio 1 d. (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		<b>1 658,8</b>	-	<b>116,0</b>	<b>119,1</b>	-	-	<b>(2,2)</b>	<b>(79,2)</b>	<b>1 812,5</b>	<b>1,5</b>	<b>1 814,0</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį <sup>1</sup>		-	-	-	-	-	-	-	160,2	160,2	-	160,2
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį <sup>1</sup>	20	-	-	-	(23,6)	18,6	-	(0,5)	(0,2)	(5,7)	-	(5,7)
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį iš viso (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		-	-	-	<b>(23,6)</b>	<b>18,6</b>	-	<b>(0,5)</b>	<b>160,0</b>	<b>154,5</b>	-	<b>154,5</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti judėjimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	(11,4)	-	-	-	11,4	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	9,8	-	-	-	-	(9,8)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	19.2	-	-	-	-	-	23,0	-	(23,0)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos		-	(23,0)	-	-	-	-	-	(3,7)	(26,7)	-	(26,7)
Dividendai	19.4	-	-	-	-	-	-	-	(86,8)	(86,8)	-	(86,8)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		-	-	-	-	-	-	-	(1,2)	(1,2)	-	(1,2)
Mokėjimas akcijomis		-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2	-	0,2
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	3,4	3,4	(1,5)	1,9
<b>Likutis 2021 m. gruodžio 31 d. (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>		<b>1 658,8</b>	<b>(23,0)</b>	<b>125,8</b>	<b>84,1</b>	<b>18,6</b>	<b>23,0</b>	<b>(2,7)</b>	<b>(28,7)</b>	<b>1 855,9</b>	-	<b>1 855,9</b>
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658,8</b>	<b>(23,0)</b>	<b>125,8</b>	<b>84,1</b>	<b>18,6</b>	<b>23,0</b>	<b>(2,7)</b>	<b>(28,7)</b>	<b>1 855,9</b>	-	<b>1 855,9</b>
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	-	-	-	-	293,4	293,4	-	293,4
Laikotarpio kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)	20	-	-	-	(1,1)	82,0	-	(2,1)	0,4	79,2	-	79,2
<b>Laikotarpio bendrosios pajamos (sąnaudos), iš viso</b>		-	-	-	<b>(1,1)</b>	<b>82,0</b>	-	<b>(2,1)</b>	<b>293,8</b>	<b>372,6</b>	-	<b>372,6</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (nusidėvėjimas, perleidimas ir kiti judėjimai, atėmus mokesčius)		-	-	-	(10,0)	-	-	-	10,0	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	12,6	-	-	-	-	(12,6)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	19.2	-	-	-	-	-	14,7	-	(14,7)	-	-	-
Įsigytos savos akcijos	19.2	-	(10,0)	-	-	-	-	-	(4,3)	(14,3)	-	(14,3)
Dividendai	19.4	-	-	-	-	-	-	-	(89,0)	(89,0)	-	(89,0)
Akcinio kapitalo mažinimas	19.3	(42,4)	33,0	-	-	-	-	-	9,4	-	-	-
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	-	0,4	0,4	-	0,4
<b>Likutis 2022 m. gruodžio 31 d.</b>		<b>1 616,4</b>	-	<b>138,4</b>	<b>73,0</b>	<b>100,6</b>	<b>37,7</b>	<b>(4,8)</b>	<b>164,3</b>	<b>2 125,6</b>	-	<b>2 125,6</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų, sudarytų už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo. Daugiau informacijos yra atskleista 4 pastaboje.

# Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m.12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>			
Grynasis pelnas už laikotarpį		293,4	160,2
<b>Koregavimai skirti suderinti grynąjį pelną su grynaisiais pinigų srautais:</b>			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		149,1	133,4
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas		7,7	8,8
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatas		-	15,8
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		(0,4)	(1,2)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	26	(19,6)	9,2
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	4,3	23,4	(9,5)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	17, 18	1,8	0,1
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	43,9	15,8
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(11,4)	(10,8)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)		(8,0)	7,0
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		103,0	0,6
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai/(pelnas)		6,5	4,6
Mokėjimo akcijomis sąnaudos		-	0,2
Kitos investicinės veiklos sąnaudos		-	0,6
Palūkanų pajamos		(1,7)	(0,8)
Palūkanų sąnaudos		29,6	23,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)		(0,6)	2,8
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		56,4	(294,6)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		(504,5)	(129,6)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		422,7	187,5
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(27,4)	(18,3)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>563,9</b>	<b>105,4</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(439,4)	(245,4)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		3,0	2,4
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	30	(28,4)	(9,5)
Suteiktos paskolos <sup>2</sup>		(20,7)	(3,9)
Susigrąžintos paskolos <sup>2</sup>		-	5,6
Susigrąžintos paskolos <sup>2</sup>		-	5,6
Gautos dotacijos		29,0	17,2
Gautos palūkanos		0,6	0,6
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,6	2,0
Investicijos į Inovacijų fondą	4,3	(1,7)	(3,5)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai)		0,3	-
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(455,7)</b>	<b>(234,5)</b>

	Pastabos	2022 m.12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Finansinės veiklos pinigų srautai</b>			
Gautos paskolos	22	223,0	104,0
Sugrąžintos paskolos	22	(119,7)	(10,9)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	22	172,9	-
Nuomos mokėjimai	22	(5,1)	(13,6)
Sumokėtos palūkanos	22	(28,8)	(26,0)
Išmokėti dividendai		(89,0)	(87,8)
Susigrąžinti dividendai		0,4	2,0
Nekontroliuojančios dalies nuosavybės įsigijimas		-	(19,0)
Savų akcijų įsigijimas		(14,3)	(26,7)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai) <sup>2</sup>		(2,6)	(2,6)
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>136,8</b>	<b>(80,6)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas / (sumažėjimas)</b>		<b>245,0</b>	<b>(209,7)</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		449,1	658,8
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>694,1</b>	<b>449,1</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 6 pastaboje.

<sup>2</sup> Konsoliduotoje pinigų srautų ataskaitoje Grupė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos finansinės padėties ataskaitai, pelno (nuostolių) ataskaitai, bendrųjų pajamų ataskaitai ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai. 2021 m. gruodžio 31 d. atlikti šie perklasifikavimai:

- a) Suteiktų trumpalaikių paskolų grynasis pokytis, sudarantis 1,7 mln. Eur, buvo perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“, pateikiant suteiktų paskolų ((3,9) mln. Eur) ir susigrąžintų paskolų (5,6 mln. Eur) sumas straipsnyje „Investicinės veiklos pinigų srautai“;
- b) Gyventojų pajamų mokestis, deklaruotas ir sumokėtas už obligacijų palūkanas, buvo perklasifikuotas iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ ((2,6) mln. Eur).



# Aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

## 1 Bendroji informacija

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

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

Toliau patrunuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbaus lanksčiosios gamybos segmento turtą ir teikia 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. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta 13 pastaboje.

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

Grupės akcininkai	2022 m. gruodžio 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Išstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Išstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,2	74,99	1 212,2	73,08
Kiti akcininkai	404,3	25,01	418,8	25,25
Savos akcijos	-	-	27,8	1,67
	<b>1 616,5</b>		<b>1 658,8</b>	

Šios tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir vadovybės pasirašytos 2023 m. vasario 23 d. Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal vietinius reikalavimus.

## 2 Rengimo pagrindas

### 2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos yra už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 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).

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

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

### 2.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai

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

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

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

Grupės finansinėse ataskaitose dažniausiai naudojami AVR: EBITDA, EBIT, koreguotas EBITDA, koreguotas EBIT, investicijos, grynoji skola.

Daugiau informacijos apie AVR pateikta 6 pastaboje.

## 3 Reikšmingi apskaitos principai

### 3.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

#### 3.1.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. 12 mėn.

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė atliko apskaitos politikos pakeitimą – daugiau informacijos pateikiama tarpinių finansinių ataskaitų už 12 m, pasibaigusių 2022 m. gruodžio 31 d. 5 pastaboje ir šių tarpinių finansinių ataskaitų 3.1.1.1 pastaboje.

#### 3.1.1.1 Standartai ar išaiškinimai, kurie buvo paskelbti ir priimti taikymui Europos sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti Tarptautinių apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikymui Europos Sąjungoje per ataskaitinį laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.:

##### Standartai ir/ar išaiškinimai, kurie įsigaliojo 2022 m. 12 mėn.

Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai. Pajamos iki numatomo panaudojimo (16-ojo TAS pataisos)  
Nuostolingos sutartys. Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)  
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui  
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus

Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms, išskyrus „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai. Pajamos gautos iki numatyto naudojimo (16-ojo TAS pataisos)“, kaip nurodyta toliau:

#### Nekilnojamas turtas, įranga ir įrenginiai. Pajamos iki numatomo panaudojimo (16-ojo TAS pataisos)

Ankstesniais metais pajamos, gautos už ilgalaikio materialiojo naudojimą tuo metu, kai turtas pristatomas į jo naudojimui skirtą vietą ir būklę, kad jis galėtų būti eksploatuojamas vadovybės numatyto būdu, ir su jo uždirbimu susijusios išlaidos buvo pripažįstamos turtu, t. y. įtraukiamos į ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo savikainą. Įsigaliojus pataisoms, tokios pajamos ir su jų uždirbimu susijusios sąnaudos pripažįstamos pelnu arba nuostoliais.

Grupė atliko tokių pajamų ir su jomis susijusių sąnaudų analizę ir nustatė, kad būtina atlikti koregavimus. Grupė šias pataisas taikė retrospektyviai pagal pataisų reikalavimus: tik ilgalaikio materialiojo turto vienetais, kurie pristatyti į jų naudojimui skirtą vietą ir yra tokios būklės, kad galėtų būti eksploatuojami vadovybės numatyto būdu anksčiausio metinio ataskaitinio laikotarpio pradžioje ar vėliau, yra taikomi koregavimai finansinėse ataskaitose, kuriose Grupė pirmą kartą taiko pataisas. Daugiau informacijos apie šių pataisų įtaką Grupės finansinėms ataskaitoms atskleista 5 pastaboje.

#### 3.1.2 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. gruodžio 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pakeitimai, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

#### Atidėtasis mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)

Pataisomis susiaurinama pradinio pripažinimo išimties apimtis neįtraukiant sandorių, dėl kurių atsiranda lygių ir kompensuojančių laikinųjų skirtumų, pvz., nuomos ir eksploatacijos nutraukimo įsipareigojimai. Pataisos taikomos metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Nuomos sutarčių atveju susijęs atidėtojo mokesčio turtas ir įsipareigojimai turės būti pripažįstami nuo anksčiausio pateikto lyginamojo laikotarpio pradžios, o bet kokia sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstytojo pelno arba kitų nuosavybės komponentų, buvusių tą dieną, koregavimas. Visiems kitiems sandoriams pataisos taikomos tiems, kurie įvyko po anksčiausio pateikiamo laikotarpio pradžios. Pataisos yra patvirtintos taikyti Europos Sąjungoje (toliau – ES).

Grupės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką finansinėms ataskaitoms.

#### Informacijos apie apskaitos politiką pateikimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)

Pataisų tikslas – parengti gaires ir pavyzdžius, padedančius ūkio subjektams priimti sprendimus dėl reikšmingumo pateikiant apskaitos politiką. Konkrečiau, pataisomis reikalaujama, kad ūkio subjektai atskleistų reikšmingą, o ne svarbią apskaitos politikos informaciją. Pataisomis taip pat nurodoma, kad apskaitos politikos informacija laikoma reikšminga, jei galima pagrįstai tikėtis, kad, vertinant kartu su kita ūkio subjekto finansinėse ataskaitose pateikta informacija, ji turės įtakos sprendimams, kuriuos priima finansinių ataskaitų pirminiai naudotojai. Pataisose taip pat išaiškinama, kad:

- ne visa apskaitos informacija, susijusi su reikšmingais sandoriais, kitais įvykiais ar sąlygomis, yra reikšminga;
- apskaitos politikos informacija yra reikšminga, jei ūkio subjekto finansinių ataskaitų naudotojams ji reikalinga, kad suprastų kitą reikšmingą finansinių ataskaitų informaciją;
- atskleisti nereikšmingą informaciją apie apskaitos politiką nedraudžiama, tačiau ji neturi užgožti reikšmingos apskaitos politikos informacijos; pataisos neatleidžia ūkio subjekto nuo pareigos laikytis kitų TFAS nustatytų informacijos atskleidimo reikalavimų.

Šias pataisas ūkio subjektas turi taikyti metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pataisos yra patvirtintos taikyti ES.

Grupės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką finansinėms ataskaitoms.

[Kiti standartai](#)

Dėl žemiau pateiktų naujų standartų ar standartų pataisų nėra tikimasi reikšmingo poveikio Grupės finansinėms ataskaitoms:

Kiti nauji standartai ir pataisai	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikymui ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisai	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisai)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisai)		2023 m. sausio 1 d. Patvirtinta
Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams (1-ojo TAS pataisai)		2024 m. sausio 1 d. Dar nepatvirtinta
16-ojo TFAS „Nuoma“ pataisai. Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

## 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

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

### 4.1 Klimato kaitos įtaka

Grupė ypatingą dėmesį skiria galimam klimato kaitos ir su ja susijusių ekonominių, pereinamojo laikotarpio pokyčių poveikiui patrunuojančiosios bendrovės veiklai atskleisti. Poveikis, susijęs su klimato kaita, gali atsirasti dėl fizinių (ekstremalių) klimato pakeitimų ir dėl valstybių siekio pereiti prie Žaliojo kurso susitarimo (angl. *Green deal*), kuris gali lemti papildomų reikalavimų energetikos sektoriuje: atitiktis naujai reguliacinei aplinkai; naujų technologijų diegimas; reputacinių rizikų valdymas; reakcija į rinkos paklausos pokyčius dėl žalios energijos sprendimų. Daugiau apie klimato kaitos poveikį ir patrunuojančiosios bendrovės klimato kaitos valdymą skaitykite metinio pranešimo skyriuje „5.4 Veiksmai klimato srityje“.

Rengiant šias finansines ataskaitas buvo atsižvelgta į klimato kaitą ir tikslą pasiekti nulinį balansą. Rengiant šias finansines ataskaitas buvo atsižvelgta į:

#### [Ilgalaikio materialiojo turto vertinimas ir prestižo vertės sumažėjimas](#)

Grupė kasmet įvertina savo ilgalaikio materialiojo turto naudingo tarnavimo laiką. Naudingo tarnavimo laikas sutrumpintas nebuvo. Turto vertės sumažėjimo požymių, reikšmingo klimato kaitos poveikio Grupės prielaidoms, naudojamoms vertinant atsiperkamąją vertę, nėra; nėra poreikio atlikti klimato rizikos poveikio jautrumo analizės, atsižvelgiant į padarytas prielaidas. Grupės vadovybė pagrįstai nesitiki, kad klimato kaita turės reikšmingą poveikį ilgalaikio materialiojo turto vertinimui ir prestižo vertės sumažėjimui.

#### [Eksploatacijos nutraukimo atidėjinių vertinimas](#)

Grupė yra suformavusi eksploatacijos nutraukimo atidėjinius daliai vėjo jėgainių. Taip pat tikimasi, kad dėl esminių oro sąlygų pokyčių ar naujų vėjo energijos gamybos pajėgumų nereikės sustabdyti dabartinio Grupės vėjo jėgainių portfelio eksploataavimo.

#### [Klimato kaitos poveikis rizikos atidėjiniui ir TKN](#)

Grupės vadovybė nemano, kad yra rizikos ar galimų įsipareigojimų atidėjinių, į kuriuos reikėtų atsižvelgti finansinėse ataskaitose, susijusių su galimais ginčais, konkrečiais teisės aktų reikalavimais, kuriais siekiama sumažinti žalą aplinkai, sankcijomis, susijusiomis su aplinkosaugos reikalavimų nesilaikymu, sutartimis, kurios gali tapti nenaudingos, galimais restruktūrizavimo darbais,

kuriomis siekiama privalomų klimato tikslų. Apskaičiuojant TKN reikšmingos klimato ir aplinkos apsaugos rizikos nebuvo.

Būsimo klimato kaitos reguliavimo poveikis šiuo metu pateiktoms Grupės turto ir įsipareigojimų sumoms nėra reikšmingas.

#### 4.2 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimas

Didžioji dalis turto, pateikto straipsnyje „Elektros tinklai ir jų statiniai“, naudojama elektros skirstymo veikloje, kurią vykdo dukterinė įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“, ir priskiriama elektros skirstymo PGV Grupėje. 2022 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė yra 1 324,9 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 1 315,0 mln. Eur).

Atsižvelgdama į tai, kad nebuvo reikšmingų su elektros energija susijusios teisinės reguliavimo aplinkos pokyčių, įvertinusi visas susijusias prielaidas, Grupė nustatė, kad 2022 m. gruodžio 31 d. elektros energijos skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė pasikeis nereikšmingai (iki 5 %); atsižvelgdama į tai, Grupės vadovybė nusprendė neatlikti viso tokio turto perkainojimo, kad jis būtų parodytas nauja tikrąja verte.

Tačiau Grupė nustatė 0,5 mln. elektros skaitiklių, kuriuos planuojama pakeisti 2023–2024 m. pagal SMART skaitiklių įrengimo planą, vertės sumažėjimo požymių. Nustačiusi vertės sumažėjimo požymių, Grupė atliko vertės sumažėjimo testą. Testas parodė, kad šio turto atsiperkamoji vertė yra mažesnė už likutinę vertę, todėl pelno (nuostolių) ataskaitoje buvo pripažinti 9,4 mln. Eur vertės sumažėjimo nuostoliai. Šie vertės sumažėjimo nuostoliai traktuoti kaip perkainojimo sumažėjimas. Išsamesnė informacija pateikiama 12 pastaboje.

#### 4.3 Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas

Ilgalaikio materialiojo turto grupę „Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai“ valdo Grupės įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“; šis turtas priskiriamas Grupės dujų skirstymo PGV. Šis ilgalaikis materialusis turtas yra apskaitomas įsigijimo savikaina, iš jos atėmus nusidėvėjimą ir vertės sumažėjimą. 2022 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė yra 279,9 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 258,8 mln. Eur).

2022 m. gruodžio 31 d. buvo atliktas įvertinimas, ar yra galimo PGV vertės sumažėjimo požymių. Atlikdama vertinimą Grupės vadovybė nustatė, kad per 2022 m. 12 mėn. nebuvo reikšmingų teisinio reguliavimo aplinkos, susijusios su gamtinių dujų skirstymo veikla, pokyčių, taip pat pakartotinai įvertintos prielaidos, naudotos vertinant atsiperkamąją vertę, turėjo nereikšmingą poveikį (iki 5 %) gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto likutinės vertės pokyčiui. Tačiau 2022 m. 12 mėn. PGV patyrė nuostolių (prieš vadovybės koregavimus), todėl vadovybė nusprendė atlikti vertės sumažėjimo patikrinimą.

Atliktas vertės sumažėjimo patikrinimas papildomų vertės sumažėjimo nuostolių neparodė – žr. 12.2.2 pastabą.

#### 4.4 Vertinimai, susiję su UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ kontrole

2022 m. gruodžio 31 d. Grupei priklausė 51 proc. UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“ (toliau – Kauno CHP) akcijų, o likusios 49 proc. akcijų priklauso UAB „Gren Lietuva“.

Abu akcininkai pasirašė Akcininkų sutartį, kurioje nustatyta, kad svarbūs verslo valdymo sprendimai vienbalsiai turi tvirtinti akcininkai ir (arba) Valdyba, kurią sudaro vienodas abiejų akcininkų atstovų skaičius bei vienas nepriklausomas narys. Tuo atveju, jeigu akcininkai nepasiektų bendros nuomonės akklavietės situacijoje, Grupei numatyta opciono teisė įsigyti (pasirinkimo pirkti sandoris) visas UAB „Gren Lietuva“ turimas Kauno CHP akcijas, tuo tarpu UAB „Gren Lietuva“ numatyta opciono teisė parduoti (pasirinkimo parduoti sandoris) visas turimas Kauno CHP akcijas Grupei už kainą, kurios apskaičiavimas apibrėžtas akcininkų sutartyje. Dėl šios priežasties vadovybė nustatė, kad Grupė turi Kauno CHP kontrolę, nes opcionas galėtų būti įgyvendintas tuomet, kai reikės priimti sprendimus.

Grupės vadovybės nuomone, pirkimo opciono vykdymo kaina, kurią Grupė privalės sumokėti UAB „Gren Lietuva“ už išperkamas UAB „Gren Lietuva“ nuosavybės teise priklausančias Kauno CHP akcijas, jei Grupė pasirinktų jas pirkti, prilygsta šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės).

2022 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė 38,0 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 20,9 mln. Eur) pardavimo opciono vykdymo įsipareigojimą (37.1 pastaba). Pardavimo opcionas parodo grynąją dabartinę vertę pinigų sumos, kuri būtų sumokėta UAB „Gren Lietuva“ už Kauno CHP akcijas akklavietės situacijoje, jeigu pardavimo opcionas būtų realizuotas.

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

2022 m. 12 mėn. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ likutinės vertės pasikeitimas sudarė (4,5) mln. Eur (2021 m. – 20,2 mln. Eur).

Per 2022 m. 12 mėn. inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ 6,2 mln. Eur tikrosios vertės sumažėjimo nuostolių pripažinti ir parodyti pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Finansinės sąnaudos“ (2021 m. – 15,8 mln. Eur tikrosios vertės pasikeitimo pelnas pripažintas pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Finansinės pajamos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (29 pastaba).

Likęs pokytis susijęs su 2022 m. 12 mėn. atliktomis naujomis investicijomis, kurių suma – 1,5 mln. Eur, ir kitomis fondo išlaidomis bei išmokomis – 0,2 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2021 m. atliktos naujos investicijos sudarė 3,5 mln. Eur, o perklasifikavimas iš ilgalaikių gautinų sumų – 0,8 mln. Eur).

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

#### 4.6 Atidėjiniai įstatymu nustatytiems servitutam ir specialiosioms žemės naudojimo sąlygoms (apsaugos zonoms)

##### 4.6.1 Atidėjiniai servitutam

Grupė peržiūrėjo kitas prielaidas, taikytas atidėjinių apskaičiavimui, ypač dėl tikėtinai pareiškėjų skaičiaus, laikotarpio per kurį turi būti išmokėtos kompensacijos, ir diskonto normos:

- diskonto norma, taikoma skaičiuojat atidėjinį, pasirinkta remiantis panašių įsipareigojimų 1,800 % skolinimosi norma (2021 m. gruodžio 31 d. – 0,160 %);
- tikėtinas pareiškėjų skaičius nustatytas remiantis faktine praėjusių trejų metų informacija. Bendra kompensacijos suma apskaičiuota remiantis klientų, kurie, tikėtina, nesikreips dėl kompensacijos, procentu – 76,91 % (2021 m. gruodžio 31 d. taikytas 65 % rodiklis), kurį nustato vadovybė remdamasi faktiniu 2018–2019 m. ir 2022 m. kompensacijos prašiusių klientų skaičiumi, kai vidutiniškai per metus kreipiasi tik apie 1,83 % klientų (istoriniai 2021 ir 2020 metų duomenys neįtraukiami į metodikos skaičiavimus dėl metodikos nuostatų atskyrimo, kuris iškreips bendrą vidurkį);
- laikotarpis, per kurį klientai kreipsis kompensacijos, – 10 metų, pradedant nuo 2022 m. Buvo taikomas papildomas 1 metų nuo paraiškos pateikimo dienos kompensacijos mokėjimo terminas (kompensacijų už servitutum panaudojimimą nustatymo metodikoje numatyta, kad kompensacija išmokama per 2 metus nuo reikalavimus atitinkančio prašymo pateikimo dienos, tačiau iš tikrųjų Grupė sumoka per 1 metus).

Įvertinus pasikeitusias aplinkybes, Grupė nusprendė pakoreguoti atidėjinį sumažindama jo sumą nuo 14,4 mln. Eur iki 8,2 mln. Eur (24 pastaba). Nematerialiojo turto daliai šis atidėjinys sumažintas nuo 14,3 iki 8,1 mln. Eur (16.5 pastaba).

Būtina pažymėti, kad atidėjinio suma gali būti keičiama atsižvelgiant į paraišką pateikusių klientų skaičių. Toliau pateikiama jautrumo analizė:

2022 m. gruodžio 31 d.	Paraiškas pateikusių klientų proc.							
	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
Atidėjinių servitutum kompensacijoms pokytis, mln. Eur	+0,9	+5,9	+10,3	+15,8	+20,7	+25,7	+30,6	+35,6

##### 4.6.2 Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų (apsaugos zonų) atidėjinys

Per 12 mėn. 2022 m. Grupė nematerialiajame turte kapitalizavo 4,7 mln. Eur faktinių išlaidų, patirtų atliekant su apsaugos zonomis susijusius darbus.

Grupė nusprendė neregistruoti apsaugos zonų pagal patvirtintus apsaugos zonų planus atskirai kiekvienam žemės sklypui, naudodamasi matininko paslaugomis. Grupė nusprendė, kad dalis reikalingų lėšų bus skirta oro linijų paramos koregavimui.

2023 m. sausio 1 d. Registrų centras įregistravo su apsaugos zonomis susijusius žemės sklypus nekilnojamojo turto registre pagal Grupės įmonės pateiktus apsaugos zonų erdvinis duomenis. Todėl Grupei nereikės imtis papildomų veiksmų, susijusių su apsaugos zonų registravimu, ir ji nepatirs su tuo susijusių papildomų išlaidų.

Įvertinusi pasikeitusias aplinkybes, Grupė nusprendė pakoreguoti atidėjinį turto užtikrintos garanto registravimo išlaidoms, sumažindama jo sumą nuo 6 mln. Eur (po 2022 m. panaudojimo dėl faktinių sąnaudų) iki 1,6 mln. Eur.

#### 4.7 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 grąžinti susidariusius neatitikimus tarp prognozuotų ir faktiškai patirtų sąnaudų teikiant šias paslaugas elektros perdavimo sistemos operatoriui (susijusiai įmonei LITGRID AB), 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 grąžinti Grupei. Nutarime nustatytos formulės y laikotarpiui, skirtos izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios paslaugoms:

- rezervinės galios užtikrinimo paslaugų atveju: priskirtos investicijų grąžos, atitinkančios pagrįstumo kriterijus, neatitikimo suma, palyginti su nustatyta investicijų grąža, per ataskaitinį laikotarpį (y-2);
- izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo paslaugų atveju: per ataskaitinį laikotarpį (y-2) priskirtų sąnaudų ir per ataskaitinį laikotarpį (y-2) iš perdavimo sistemos operatoriaus gautų pajamų neatitikimo suma.

Atsižvelgiant į pirmiau minėtą nutarimą, jei Grupės faktiškai patirtos išlaidos didesnės nei iš perdavimo sistemos operatoriaus gautos pajamos, perdavimo sistemos operatorius turi grąžinti šią sumą Grupei, ir atvirkščiai. Dėl šios priežasties Grupė pripažįsta reguliuojamos veiklos turtą arba įsipareigojimus, kurių tikslas – išlyginti einamųjų metų pelną iki nustatyto lygio.

2022 m. vasario 8 d. pasirašytas papildomas susitarimas su perdavimo sistemos operatoriumi. Pagal šį susitarimą Grupė įsipareigojo iš anksto pirkti reikiamą dujų kiekį ir parduoti nustatytą elektros energijos kiekį elektros energijos rinkoje pagal perdavimo sistemos operatoriaus pateiktą elektros energijos gamybos grafiką, o perdavimo sistemos operatorius įsipareigojo kompensuoti Grupės pagal grafiką patirtas išlaidas. Po šio papildomo susitarimo per 2022 m. 12 mėn. Grupė sudarė išvestinių finansinių priemonių sandorį, kuriuo apdraudžiama dujų pardavimo kaina.

2022 m. gruodžio 31 d. Grupė finansinės padėties ataskaitos straipsnio „Atidėjiniai“ ilgalaikių įsipareigojimų dalyje pripažino grąžintiną 2,3 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 7,1 mln. Eur) sumą už tretinio aktyviosios galios rezervo paslaugas, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbą ir antrinio avarinio aktyviosios galios rezervo užtikrinimo paslaugas (24 pastaba). Trumpalaikė atidėjinio tretiniam aktyviosios galios rezervui, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbui, antriniam avarinio aktyviosios galios rezervui ir avarių prevencijai dalis, sudaranti 3,1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 15,2 mln. Eur) buvo apskaityta trumpalaikiuose įsipareigojimuose, „Atidėjiniai“ straipsnyje (24 pastaba).

#### 4.8 Grupės buitinių ir nebutinių vartotojų lėšų atskyrimas

Grupė (Grupės įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“) priėmė svarbų sprendimą dėl 2022 m. gruodžio mėn. valstybės biudžeto administruojamų lėšų, esančių Grupės atsiskaitomosiose sąskaitose, skirtų dalinėms kompensacijoms buitiniams ir nebutiniams vartotojams. Lėšos, skirtos dalinėms kompensacijoms vartotojams, perduamos į specialiai tam skirtas atskiras atsiskaitomasias sąskaitas, kurių paskirtis aiškiai apibrėžta su Lietuvos Respublikos finansų ministerija sudarytose valstybės biudžeto lėšų naudojimo sutartyse. Grupė negali disponuoti šiomis lėšomis, jų neinvestuoja ir negauna iš jų jokių palūkanų ar kitų pajamų. Pažymėtina, kad Grupės kredito rizika yra susijusi su šių sutarčių vykdymu, o valstybės biudžeto lėšų išmokėjimas kompensacijų gavėjams yra minimalus, nes Grupė nėra atsakinga už nurodytiems subjektams dalinėms kompensacijoms išmokėtų lėšų netinkamą panaudojimą ir neprisiima galimų kredito nuostolių. Dėl šios priežasties Grupė šių pinigų nepripažįsta finansinės padėties ataskaitoje. Administruojamų valstybės biudžeto lėšų likutis sąskaitose 2022 m. gruodžio 31 d. sudarė 130,2 mln. Eur. Šios lėšos gavėjams buvo išmokėtos ir (arba) grąžintos Lietuvos Respublikos finansų ministerijai 2023 m. sausio mėn.



## 5 Lyginamosios informacijos pertvarkymas dėl apskaitos politikos pakeitimo ir perklasifikavimų

Grupė atskleidžia 16-ojo TAS „Nekilnojamas turtas, įranga ir įrengimai“ pataisų poveikį šioms finansinėms ataskaitoms (3.1.1 pastaba). Šių pataisų taikymo pirmąjį kartą sukaupta įtaka pripažįstama kaip nepaskirstyto pelno pradinio likučio koregavimas nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitoje anksčiausio pateikto laikotarpio pradžioje.

Toliau Grupė pateikia 2021 m. gruodžio 31 d. konsoliduotos finansinės padėties ataskaitas, 2021 m. pelno (nuostolių) ataskaitas ir pinigų srautų ataskaitas pertvarkymą. 2021 m. bendrųjų pajamų ataskaitai poveikio nebuvo. Poveikis 2021 m. sausio 1 d. finansinės padėties ataskaitai nebuvo reikšmingas, todėl Grupė jo neatskleidžia.

2021 m. gruodžio 31 d. konsoliduotos finansinės padėties ataskaitos retrospektyvūs taisymai:

mIn. Eur	2021 m. gruodžio 31 d. iki pertvarkymo	Pertvarkymas	2021 m. gruodžio 31 d. po pertvarkymo
<b>Turtas</b>			
<b>Ilgalaikis turtas</b>			
Nematerialusis turtas	114,0	-	114,0
Ilgalaikis materialusis turtas	2 609,6	8,3	2 617,9
Naudojimo teise valdomas turtas	57,5	-	57,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą	15,8	-	15,8
Investicinis turtas	4,5	-	4,5
Ilgalaikės gautinos sumos	96,1	-	96,1
Kitas finansinis turtas	30,1	-	30,1
Kitas ilgalaikis turtas	3,7	-	3,7
Atidėtojo mokesčio turtas	15,5	(1,4)	14,1
<b>Iš viso ilgalaikio turto</b>	<b>2 946,8</b>	<b>6,9</b>	<b>2 953,7</b>
<b>Iš viso trumpalaikio turto</b>	<b>1 304,4</b>	<b>-</b>	<b>1 304,4</b>
<b>Turto iš viso</b>	<b>4 251,2</b>	<b>6,9</b>	<b>4 258,1</b>
<b>Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai</b>			
<b>Nuosavas kapitalas</b>			
Istatinis kapitalas	1 658,8	-	1 658,8
Savos akcijos	(23,0)	-	(23,0)
Rezervai	248,8	-	248,8
Nepaskirstytasis pelnas	(35,6)	6,9	(28,7)
<b>Nuosavo kapitalo iš viso</b>	<b>1 849,0</b>	<b>6,9</b>	<b>1 855,9</b>
<b>Iš viso įsipareigojimų</b>	<b>2 402,2</b>	<b>-</b>	<b>2 402,2</b>
<b>Nuosavo kapitalo ir įsipareigojimų iš viso</b>	<b>4 251,2</b>	<b>6,9</b>	<b>4 258,1</b>

Konsoliduotos PNA už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2021 m. gruodžio 31 d., retrospektyviniai pataisymai:

mln. Eur	2021 m. 12 mėn. iki pertvarkymo	Pertvarkymas	2021 m. 12 mėn. po pertvarkymo
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 868,9	8,3	1 877,2
Kitos veiklos pajamos	21,5	-	21,5
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>1 890,4</b>	<b>8,3</b>	<b>1 898,7</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 380,0)	(0,9)	(1 380,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(97,2)	-	(97,2)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(31,7)	-	(31,7)
Kitos sąnaudos	(46,0)	0,3	(45,7)
<b>Iš viso</b>	<b>(1 554,9)</b>	<b>(0,6)</b>	<b>(1 555,5)</b>
<b>EBITDA</b>	<b>335,5</b>	<b>7,7</b>	<b>343,2</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(122,4)	(0,2)	(122,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(28,5)	-	(28,5)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>184,6</b>	<b>7,5</b>	<b>192,1</b>
Finansinės pajamos	17,6	-	17,6
Finansinės sąnaudos	(33,7)	-	(33,7)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>	<b>(16,1)</b>	<b>-</b>	<b>(16,1)</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>	<b>168,5</b>	<b>7,5</b>	<b>176,0</b>
Ataskaitinių metų pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(19,4)	-	(19,4)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	4,8	(1,2)	3,6
<b>Grynasis pelnas už metus</b>	<b>153,9</b>	<b>6,3</b>	<b>160,2</b>
Priskiriama:			
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	153,9	6,3	160,2
Nekontroliuojančiai daliai	-	-	-
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	<b>2,07</b>	<b>(0,08)</b>	<b>2,16</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	<b>2,07</b>	<b>(0,08)</b>	<b>2,16</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	<b>74 232 665</b>	<b>-</b>	<b>74 232 665</b>

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

mln. Eur	2021 m. 12 mėn. iki pertvarkymo	Pertvarkymas	2020 m. 12 mėn. po pertvarkymo
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>			
Grynasis pelnas už metus	153,9	6,3	160,2
<b>Koregavimai suderinti pelną prieš mokesčius su grynaisiais pinigų srautais:</b>	-	-	-
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	133,2	0,2	133,4
Ilgalaikio materialiojo turto, įskaitant turto, skirto parduoti, vertės sumažėjimas	8,8	-	8,8
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatas	15,8	-	15,8
Investicinio turto perkainojimo rezultatas	(1,2)	-	(1,2)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	9,2	-	9,2
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	(9,5)	-	(9,5)
Finansinio turto vertės sumažėjimas (atstatymas)	0,1	-	0,1
Pelno mokesčio sąnaudos	14,6	1,2	15,8
Dotacijų amortizacija	(10,8)	-	(10,8)
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	7,0	-	7,0
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)	0,6	-	0,6
Ilgalaikio materialiojo turto perleidimo / nurašymo nuostoliai	4,6	-	4,6
Mokėjimas akcijomis	0,2	-	0,2
Kitos investicinės veiklos sąnaudos	0,6	-	0,6
Palūkanų pajamos	(0,8)	-	(0,8)
Palūkanų sąnaudos	23,6	-	23,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,8	-	2,8
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas	(294,6)	-	(294,6)
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas	(129,6)	-	(129,6)
Mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų ir gautų išankstinių apmokėjimų padidėjimas (sumažėjimas)	187,5	-	187,5
Sumokėtas pelno mokestis	(18,3)	-	(18,3)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>97,7</b>	<b>7,7</b>	<b>105,4</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(237,7)	(7,7)	(245,4)
Iplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	2,4	-	2,4
Suteiktos paskolos	(3,9)	-	(3,9)
Susigrąžintos paskolos	5,6	-	5,6
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį	(9,5)	-	(9,5)
Gautos dotacijos	17,2	-	17,2
Gautos palūkanos	0,6	-	0,6
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	2,0	-	2,0
Investicijos į Inovacijų fondą	(3,5)	-	(3,5)
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>(226,8)</b>	<b>(7,7)</b>	<b>(234,5)</b>
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>	<b>(80,6)</b>	<b>-</b>	<b>(80,6)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas / (sumažėjimas)</b>	<b>(209,7)</b>	<b>-</b>	<b>(209,7)</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitas perviršį) laikotarpio pradžioje	658,8	-	658,8
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai metų pabaigoje</b>	<b>449,1</b>	<b>-</b>	<b>449,1</b>

## 6 Veiklos segmentai

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

Grupė yra suskirstyta į penkis veiklos segmentus pagal pagrindines veiklos rūšis. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiama metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo profilis“ ir „3.2 Rezultatai pagal segmentus“.

Pagrindinis sprendimas priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra pakoreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčių, nusidėvėjimo ir amortizacijos (pakoreguotas EBITDA – ne pagal TFAS taikomas alternatyvus veiklos rodiklis) ir pakoreguotas pelnas neatskaičius palūkanų ir mokesčių (pakoreguotas EBIT – ne pagal TFAS taikomas alternatyvus veiklos rodiklis). Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas ir grynąją skolą. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas.

Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja taip:

Veiklos rodiklis	Skaičiavimas
EBITDA	Iš viso pajamų ir kitų pajamų - elektros energijos, dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokestis ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimas
EBIT	EBITDA - nusidėvėjimas ir amortizacija - Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai
Koreguotas EBIT	EBIT + vadovybės koregavimas
Koreguota EBITDA marža	Koreguotas EBITDA ÷ (pajamų ir kitų pajamų iš viso + vadovybės koregavimas)
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + turtas, įsigytas įsigyjant dukterines įmones + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + suteiktos paskolos + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą, perklasifikuoti į ilgalaikio materialiojo arba nematerialiojo turto įsigijimus
Grynoji skola	Ilgalaikės paskolos, mokėtinos po vienerių metų + trumpalaikės paskolos, mokėtinos per vienerius finansinius metus (įskaitant sukauptas palūkanas) + banko sąskaitos perviršis + nuomos įsipareigojimai - pinigai ir pinigų ekvivalentai

### 6.1 Vadovybės koregavimai bei koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus;
- turto rotacijos rezultatai;
- reikšmingą vienkartinį turtą ar nuostolius (2021 m. ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostoliai).

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 dujų turtu, reikšmingo vienkartinio perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolių rezultatai 2021 m.

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

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

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai);
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Grupės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT:

Segmentas / vadovybės koregavimas, mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Žaliųjų gamyba</b>		
AB „Ignitis gamyba“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(0,8)	0,3
<b>Tinklai</b>		
AB „Energijos skirstymo operatorius“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	16,5	(23,2)
<b>Lanksčioji gamyba</b>		
AB „Ignitis gamyba“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(3,4)	(1,7)
<b>Sprendimai klientams</b>		
UAB „Ignitis“ laikinieji reguliaciniai skirtumai	(82,7)	14,2
<b>Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA</b>	<b>(70,4)</b>	<b>(10,4)</b>
<b>Tinklai</b>		
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	24,8
<b>Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBIT</b>	<b>(70,4)</b>	<b>14,4</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už metus, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 6 pastaboje.

## 6.2 Žaliosios gamybos segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų analizuojant Kruonio HAE, pajamų pokyčius (taip pat koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT) iš reguliuojamos veiklos, kurią teikia AB „Ignitis gamyba“, jeigu einamosios pajamos pripažintos tokia suma, kuri atitinka leidžiamąsias pajamas, apskaičiuotas pagal VERT metodologiją ir atsižvelgiant į leidžiamos investicijų grąžos ir faktinės paslaugų savikainos apimtį per atitinkamą laikotarpį.

Koregavimas apskaičiuotas pagal vadovybės vertinimą atsižvelgiant į faktines einamojo laikotarpio išlaidas, kurios 2022 m. buvo (0,8) mln. Eur (2021 m. – 0,3 mln. Eur).

## 6.3 Tinklų segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliacinių skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir Vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2022 m. ataskaitiniam laikotarpiui buvo lygi 16,5 mln. Eur (2021 m. – (23,2) mln. Eur). Šis koregavimas apima:

- laikinuosius ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumus, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui – 31,7 mln. Eur (per 2021 m. 12 mėn. – 27,6 mln. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtomis pažymomis:
- per ataskaitinį laikotarpį susidariusias naujas laikinųjų reguliavimo skirtumų sumas – (15,2) mln. Eur (per 2021 m. 12 mėn. – (50,8) mln. Eur). Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant, VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą, ir turimą aktualią einamojo periodo finansinę informaciją.

2021 m. koreguoto EBIT rezultatas pateikiamas atlikus koregavimą, apimančią vienkartinę reikšmingą ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolių įtaką, pripažįstamą pelno (nuostolių) ataskaitoje:

- su elektros energija susijusio ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo įtaka – 15,9 mln. Eur;
- su dujomis susijusio ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimo įtaka – 8,9 mln. Eur.

## 6.4 Lanksčiosios gamybos segmentas

Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų analizuojant Elektrėnų komplekso pajamų pokyčius (taip pat EBITDA ir EBIT) iš reguliuojamos veiklos, kurią teikia AB „Ignitis gamyba“, jeigu einamosios pajamos pripažintos tokia suma, kuri atitinka leidžiamąsias pajamas, apskaičiuotas pagal VERT metodologiją ir atsižvelgiant į leidžiamos investicijų grąžos ir faktinės paslaugų savikainos apimtį per atitinkamą laikotarpį. Koregavimas apskaičiuotas pagal vadovybės vertinimą atsižvelgiant į faktines einamojo laikotarpio išlaidas, kurios 2022 m. buvo (3,4) mln. Eur (2021 m. – (1,7) mln. Eur).

## 6.5 Sprendimų klientams segmentas

Koreguotas EBITDA ir koreguotas EBIT yra pateikiami po vadovybės koregavimų, eliminuojant nuokrypius, susidariusius reguliuojamoje dujų ir elektros tiekimo veikloje dėl faktinių ir planuotų įsigijimo kainų ir kitų komponentų, įtrauktų į naudojamą VERT kainų nustatymo metodologiją, skirtumų. Vadovybės vertinimu, įtaka dujų tiekimo veiklai per 2022 m. 12 mėn. sudarė (85,1) mln. Eur (2021 m. – 17,6 mln. Eur). Vadovybės vertinimu, įtaka visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklai per 2022 m. 12 mėn. sudarė 2,4 mln. Eur (2021 m. – (3,4) mln. Eur).

Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2022 m. 12 mėn.

mIn. Eur	Žaliąji gamyba	Tinklai	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai <sup>3</sup>	Grupė iš viso
<i>TFAS<sup>1</sup></i>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	448,6	680,3	231,9	3 023,8	2,3	4 386,9
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	9,8	0,8	8,8	60,0	(79,4)	-
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>458,4</b>	<b>681,1</b>	<b>240,7</b>	<b>3 083,8</b>	<b>(77,1)</b>	<b>4 386,9</b>
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(153,4)	(398,7)	(126,9)	(2 947,8)	18,1	(3 608,7)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(11,9)	(64,5)	(8,7)	(13,0)	(17,7)	(115,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,5)	(30,7)	(4,4)	-	-	(40,6)
Kitos sąnaudos	(34,3)	(39,2)	(62,8)	(24,7)	78,9	(82,1)
<b>EBITDA</b>	<b>253,3</b>	<b>148,0</b>	<b>37,9</b>	<b>98,3</b>	<b>2,2</b>	<b>539,7</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(28,0)	(90,1)	(11,7)	(2,2)	(5,7)	(137,7)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(11,8)	0,2	-	0,2	(14,2)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>222,5</b>	<b>46,1</b>	<b>26,4</b>	<b>96,1</b>	<b>(3,3)</b>	<b>387,8</b>
<i>Pakoreguota<sup>2</sup></i>						
<b>EBITDA</b>	<b>253,3</b>	<b>148,0</b>	<b>37,9</b>	<b>98,3</b>	<b>2,2</b>	<b>539,7</b>
Vadovybės koregavimai	(0,8)	16,5	(3,4)	(82,7)	-	(70,4)
<b>Koreguotas EBITDA</b>	<b>252,4</b>	<b>164,5</b>	<b>34,6</b>	<b>15,6</b>	<b>2,2</b>	<b>469,3</b>
<i>Koreguota EBITDA marža</i>	<i>55,2%</i>	<i>23,6%</i>	<i>14,5%</i>	<i>0,5%</i>	<i>(2,9%)</i>	<i>10,9%</i>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(28,0)	(90,1)	(11,7)	(2,2)	(5,7)	(137,7)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,8)	(11,8)	0,2	-	0,2	(14,2)
<b>Koreguotas veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)</b>	<b>221,7</b>	<b>62,6</b>	<b>23,1</b>	<b>13,4</b>	<b>(3,4)</b>	<b>317,4</b>
Ilgalaikis materialusis, nematerialusis ir naudojimo teise valdomas turtas	856,0	1 805,2	288,9	10,7	47,0	3 007,8
Investicijos	226,2	268,1	15,0	6,8	5,7	521,8
Grynoji skola	758,8	776,1	71,9	418,3	(1 038,2)	986,9

<sup>1</sup> Pateikiamos sumos pagal šių tarpinių finansinių ataskaitų pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“), pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“), papildomų paslaugų įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“, UAB „Transporto valdymas“) ir konsolidavimo koregavimai bei tarpusavio sandorių eliminavimai. Be to, taip pat įtrauktos 2022 m. likviduotos nepagrindinės veiklos įmonės (UAB „NT valdos“ ir UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“).



Toliau lentelėje pateikiama Grupės informacija apie segmentus už 2021 m. 12 mėn.<sup>1</sup>:

mln. Eur	Žaliųjų gamyba	Tinklai	Lanksčioji gamyba	Sprendimai klientams	Kita veikla ir eliminavimai <sup>4</sup>	Grupė iš viso
<b>TFAS<sup>2</sup></b>						
Pardavimo išorės vartotojams pajamos	217,0	535,9	153,2	990,0	2,6	1 898,7
Pajamos tarp segmentų (atėmus dividendus)	0,3	(3,2)	0,3	19,4	(16,8)	-
<b>Pajamų ir kitų pajamų iš viso</b>	<b>217,3</b>	<b>532,7</b>	<b>153,5</b>	<b>1 009,4</b>	<b>(14,2)</b>	<b>1 898,7</b>
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(83,2)	(255,7)	(86,0)	(955,0)	(1,0)	(1 380,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,3)	(53,1)	(7,7)	(10,7)	(17,4)	(97,2)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(3,6)	(22,1)	(6,0)	-	-	(31,7)
Kitos sąnaudos	(15,0)	(33,2)	(14,9)	(17,3)	34,7	(45,7)
<b>EBITDA</b>	<b>107,2</b>	<b>168,6</b>	<b>38,9</b>	<b>26,4</b>	<b>2,0</b>	<b>343,2</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,2)	(83,2)	(11,4)	(1,7)	(5,1)	(122,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(28,6)	(0,1)	-	0,3	(28,5)
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)</b>	<b>85,9</b>	<b>56,8</b>	<b>27,4</b>	<b>24,7</b>	<b>(2,7)</b>	<b>192,1</b>
<b>Pakoreguota<sup>3</sup></b>						
<b>EBITDA</b>	<b>107,2</b>	<b>168,6</b>	<b>38,9</b>	<b>26,4</b>	<b>2,0</b>	<b>343,2</b>
Vadovybės koregavimai	0,3	(23,2)	(1,7)	14,2	-	(10,4)
<b>Normalizuota EBITDA</b>	<b>107,5</b>	<b>145,4</b>	<b>37,2</b>	<b>40,6</b>	<b>2,0</b>	<b>332,7</b>
<b>Koreguota EBITDA marža</b>	<b>49,4%</b>	<b>28,5%</b>	<b>24,5%</b>	<b>4,0%</b>	<b>(14,8%)</b>	<b>17,6%</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,2)	(83,2)	(11,4)	(1,7)	(5,1)	(122,6)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(28,6)	(0,1)	-	0,3	(28,5)
Vadovybės koregavimai	-	24,8	-	-	-	24,8
<b>Koreguotas veiklos pelnas (nuostoliai) (koreguotas EBIT)</b>	<b>86,2</b>	<b>58,4</b>	<b>25,7</b>	<b>38,9</b>	<b>(2,7)</b>	<b>206,5</b>
Ilgalaikis materialusis, nematerialusis ir naudojimo teise valdomas turtas	781,4	1 654,6	307,4	6,5	39,5	2 789,4
Investicijos	32,3	191,2	0,2	2,9	8,3	234,9
Grynoji skola	390,1	710,0	(37,5)	474,3	(579,6)	957,3

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, parengtų už dvykios mėnesių, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 6 pastaboje.

<sup>2</sup> Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Kitą veiklą ir eliminavimus sudaro: patronuojančioji bendrovė (AB „Ignitis grupė“), pagalbinių paslaugų įmonė (UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“), papildomų paslaugų įmonės (UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“, UAB „Gamybos optimizavimas“, UAB „Transporto valdymas“) ir konsolidavimo koregavimai bei tarpusavio sandorių eliminavimai. Be to, taip pat įtrauktos nepagrindinės veiklos įmonės (UAB „NT valdos“ ir UAB „Energetikos paslaugų ir rangos organizacija“).

## 7 Pajamos pagal sutartis su klientais

### 7.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Su elektros energija susijusios pajamos</b>		
Elektros energijos pardavimo pajamos	1 315,9	403,3
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	532,3	442,8
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos <sup>1</sup>	497,0	287,3
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	239,4	214,1
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	132,7	50,1
<b>Su dujomis susijusios pajamos</b>		
Dujų pardavimo pajamos	1 513,2	341,3
Dujų skirstymo pajamos	41,9	45,5
SGDT saugumo dedamosios pajamos	19,0	36,0
<b>Kitos pajamos</b>		
Šilumos energijos pardavimo pajamos <sup>1</sup>	33,0	15,8
Naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo mokesčių pajamos	9,2	8,2
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais <sup>1</sup>	47,7	32,8
<b>Iš viso</b>	<b>4 381,3</b>	<b>1 877,2</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m. 12 mėn., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

Grupės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>2</sup>
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi per laikotarpį	4 370,4	1 862,7
Veiklos įsipareigojimai, įvykdomi konkrečių momentu	10,9	14,5
<b>Iš viso</b>	<b>4 381,3</b>	<b>1 877,2</b>

<sup>2</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m. 12 mėn., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

### 7.2 Likučiai pagal sutartį

mln. Eur	Pastabos	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Prekybos gautinos sumos</b>	25	<b>424,5</b>	<b>274,9</b>
<b>Sutarčių turtas</b>		<b>32,5</b>	<b>153,2</b>
Sukauptos su elektros pardavimu susijusios pajamos <sup>3</sup>	20, 26	18,2	151,8
Sukauptos dujų pardavimo pajamos	26	7,7	1,4
Kitos sukauptos pajamos	26	6,6	-
<b>Sutarčių įsipareigojimai</b>		<b>381,0</b>	<b>256,6</b>
Gauti išankstiniai apmokėjimai	34,2	60,7	55,0
Ateinančių laikotarpių pajamos	34,1	320,3	201,6

<sup>3</sup> Sutarčių turto lyginamojo rodiklio, susijusio su sukauptomis su elektros pardavimu susijusiomis pajamomis, pateikimas buvo pakoreguotas pridėdant ilgalaikę dalį, kuri 2021 m. gruodžio 31 d. sudarė 86,5 mln. Eur (20 pastaba).

### 7.3 Teisės į grąžintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

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

### 7.4 Veiklos įsipareigojimai

Likusieji veiklos įsipareigojimai, kuriuos tikimasi pripažinti pasibaigus finansiniams metams, yra susiję su ateinančių laikotarpių pajamomis, susijusiomis su naujų klientų prijungimo ir galios didinimo mokesčiais, ateinančių laikotarpių pajamomis, susijusiomis su elektros energijos ir dujų tiekimo perdėklavimu, ir ateinančių laikotarpių pajamomis, susijusiomis su dujų pardavimu:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgiau nei per metus	205,5	183,6
Per vienerius metus	114,8	18,0
<b>Iš viso įsipareigojimų pagal prijungimo sutartis</b>	<b>320,3</b>	<b>201,6</b>

### 7.5 Grupės pajamos pagal sutartis su klientais pagal geografinius segmentus:

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Lietuva	2 796,5	1 559,7
Latvija	529,5	92,4
Suomija	377,0	114,7
Lenkija	110,8	22,3
Estija	45,3	7,3
Kitos šalys	19,2	1,1
Pardavimai per „Nordpool“	503,0	79,7
<b>Iš viso</b>	<b>4 381,3</b>	<b>1 877,2</b>

## 8 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>2</sup>
OTC ir „Nasdaq“ sutartys (38.2 pastaba)	18,5	-
Klientų aptarnavimas	13,3	9,4
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	10,5	8,4
Mokesčiai	8,7	6,5
Transporto sąnaudos	3,8	2,9
Komunalinės sąnaudos	3,4	3,4
Personalo vystymas	3,4	1,1
Konsultacinės paslaugos	3,0	3,1
Mažaverčių atsargų pozicijų sąnaudos	2,1	1,8
Gautinų sumų ir paskolų vertės sumažėjimas / (sumažėjimo atstatymas)	1,8	0,1
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų nurašymas	1,0	1,0
Kita	12,6	8,0
<b>Iš viso</b>	<b>82,1</b>	<b>45,7</b>

<sup>2</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

## 9 Pelno mokesčiai

### 9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	58,4	19,4
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	(14,5)	(3,6)
<b>Iš viso</b>	<b>43,9</b>	<b>15,8</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

### 9.2 Efektyvaus mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>2</sup>
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		337,3		176,0
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	50,6	15,00%	26,4
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijoje įtaka	0,18%	0,6	0,06%	0,1
Apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	4,89%	16,5	5,40%	9,5
Neapmokestinamos pajamos	0,42%	1,4	(2,22%)	(3,9)
Investicinio projekto lengvata	(3,47%)	(11,7)	(6,14%)	(10,8)
Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose	(3,94%)	(13,3)	(2,22%)	(3,9)
Kita	(0,06%)	(0,2)	(0,91%)	(1,6)
<b>Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)</b>	<b>13,02%</b>	<b>43,9</b>	<b>8,98%</b>	<b>15,8</b>

<sup>2</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

Pelno mokesčio suma, pripažinta kitose bendrosiose pajamose, yra susijusi su Grupės turimomis išvestinėmis finansinėmis priemonėmis. Mokesčių tikslais jos yra traktuojamos kaip leidžiami atskaitymai (arba apmokestinamosios pajamos) tą laikotarpį, kai apskaitomas tikrosios vertės pokytis. Investicinio projekto lengvata įtraukta į 2022 m. investicinio projekto lengvatą ir lengvata iš ankstesnių laikotarpių, kuriai nebuvo pripažintas atidėtojo mokesčio turtas.

## 10 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn. (pertvarkyta) <sup>1</sup>
<b>Grynasis pelnas</b>	<b>293,4</b>	<b>160,2</b>
Priskiriama:		
Patronuojančiosios bendrovės savininkams	293,4	160,2
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 599 599	74 232 665
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	4,04	2,16
Patronuojančiosios bendrovės akcininkams priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	4,04	2,16

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. gruodžio 31 d. buvo 72 599 599 vnt. (2021 m. gruodžio 31 d. – 74 232 665), nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos neapmokėtomis, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo AB „Ignitis grupė“, šios akcijos neįtrauktos į neapmokėtų akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas (19.3 pastaba).

## 11 Nematerialusis turtas

mln. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Prestižas	Servitutai ir apsaugos zonos	Kitas nematerialusis turtas	Iš viso
<b>2021 m. gruodžio 31 d.</b>						
Įsigijimo savikaina	0,3	40,7	4,9	33,6	72,7	152,2
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(23,2)	-	-	(14,7)	(38,2)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>-</b>	<b>17,5</b>	<b>4,9</b>	<b>33,6</b>	<b>58,0</b>	<b>114,0</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.</b>						
Įsigijimai	-	0,9	-	-	28,7	29,6
Perklasifikavimas (i) iš ilgalaikio materialiojo turto	-	0,1	-	-	0,2	0,3
Nurašymai	-	-	-	-	(2,9)	(2,9)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	7,1	-	-	(7,1)	-
Atidėjinių, susijusių su servitutais ir apsaugos zonomis, pakartotinis įvertinimas (16.5 pastaba).	-	-	-	(10,6)	-	(10,6)
Perleidimai	-	(0,8)	-	-	-	(0,8)
Įsigijimai per verslo jungimą (42 pastaba)	-	-	0,4	-	29,5	29,9
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	(1,1)	(1,1)
Amortizacija	-	(6,4)	-	-	(3,7)	(10,1)
<b>Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>-</b>	<b>18,4</b>	<b>5,3</b>	<b>23,0</b>	<b>101,6</b>	<b>148,3</b>
<b>2022 m. gruodžio 31 d.</b>						
Įsigijimo savikaina	0,3	46,1	5,3	23,0	115,0	189,7
Sukaupta amortizacija	(0,3)	(27,7)	-	-	(13,4)	(41,4)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>-</b>	<b>18,4</b>	<b>5,3</b>	<b>23,0</b>	<b>101,6</b>	<b>148,3</b>

2022 m. gruodžio 31 d. Grupė atliko prestižo vertės sumažėjimo testą. Atlikus testą nustatyta, kad 2022 m. gruodžio 31 d. prestižo vertės sumažėjimo nereikia pripažinti. Atlikdama vertės sumažėjimo testą, Grupė naudojo diskontuotų pinigų srautų metodą, taikydama šias pagrindines prielaidas:

1. pinigų srautai planuoti laikotarpiui iki 2040–2053 m., atsižvelgiant į vėjo parkų tipinį veiklos laikotarpį (30 metų);
2. gamybos kiekis kiekvienais metais pastovus, remiantis parengta trečiosios šalies vėjo parko studija arba faktiniais gamybos kiekiais (priklausomai nuo vėjo parko);
3. elektros energijos kaina nustatoma pagal sutartą tarifą, jei projektas laimimas valstybiniuose aukcionuose ir konkursuose arba elektros energijos vartojimas užtikrinamas pagal EEPS (elektros energijos pirkimo-pardavimo sutartis) ar panašias priemones. Kitu atveju taikoma trečiosios šalies elektros energijos kainų prognozė;
4. diskontuojant pinigų srautus buvo naudota 5,9–7,7 proc. diskonto norma po mokesčių (vidutinė svertinė kapitalo kaina atskaičius mokesčius) (7,0–9,5 proc. iki mokesčių).

Per 2022 m. 12 mėn. Grupės įmonės UAB „EURAKRAS“ ir UAB „VĖJO VATAS“ nutraukė sutartis pagal fiksuoto tarifo (angl. *Feed-in Tariff, FIT*) subsidijų schemą ir pasirašė dvišales sutartis. Dukterinių įmonių UAB „EURAKRAS“ ir UAB „VĖJO VATAS“ verslo jungimo metu Grupės nustatyto turto vertė apskaičiuota pagal licenciją gaminti elektros energiją ir FIT. Per 2022 m. 12 mėn. dėl nutraukto FIT taikymo Grupė nurašė vertės dalį, susijusią su FIT. Nurašyta įsigijimo savikaina sudarė 7,8 mln. Eur, o sukaupta amortizacija – 4,9 mln. Eur.

Verslo jungimo metu nustatyto kito nematerialiojo turto pokytis yra susijęs su dukterinės įmonės „Altiplano“ S.A. įsigijimu (30.1 pastaba) ir 2021 m. verslo jungimo metu nustatyto turto tikrosios vertės perskaičiavimu (30.3 pastaba).

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais. 2022 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo įsipareigojimai sudarė 1,3 mln Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,3 mln. Eur).

## 12 Ilgalaikis materialusis turtas

mln. Eur	Žemė	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Hydroelektrinės ir hidroakumulacinės elektrinės turtas	Kombinuoto ciklo blokas ir rezervinė elektrinė	Vėjo jėgainės ir jų įrenginiai	Kogeneracinės jėgainės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
<b>2021 m. gruodžio 31 d.</b>											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,4	42,6	1 166,5	285,8	212,2	772,5	199,0	262,5	97,3	251,3	3 293,1
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(0,4)	-	(13,3)	(118,6)	(441,5)	(27,1)	(10,9)	(28,2)	-	(640,0)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(9,4)	-	(25,6)	-	-	-	(0,2)	(35,2)
<b>Likutinė vertė (pertvarkyta)<sup>1</sup></b>	<b>3,4</b>	<b>42,2</b>	<b>1 166,5</b>	<b>263,1</b>	<b>93,6</b>	<b>305,4</b>	<b>171,9</b>	<b>251,6</b>	<b>69,1</b>	<b>251,1</b>	<b>2 617,9</b>
<b>Likutinė vertė 2022 m. sausio 1 d.</b>											
Įsigijimai	-	0,1	0,4	-	-	0,1	3,4	-	4,7	323,3	332,0
Pardavimai	-	-	-	-	-	-	(0,2)	-	(0,2)	-	(0,4)
Nurašymai	-	-	(3,7)	(0,2)	-	(0,2)	-	-	-	-	(4,1)
Perkainojimas (17.2.3 pastaba)	-	-	(9,4)	-	-	-	-	-	0,4	-	(9,0)
Perklasifikavimai tarp grupių	-	3,7	223,7	15,4	0,1	1,8	2,1	5,9	7,9	(260,6)	-
Perklasifikavimas iš / (i) ilgalaikį nematerialųjį turą	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0,3)	(0,3)
Perklasifikavimas iš / (i) finansinę nuomą	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	-	0,9
Perklasifikavimas iš / (i) turą, skirtą parduoti	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,0)	-	(1,0)
Perklasifikavimas iš / (i) investicinį turą	-	(0,1)	-	-	-	(0,5)	-	-	-	-	(0,6)
Perklasifikavimas iš / (i) atsargas	-	-	-	-	-	-	-	(0,1)	-	-	(0,1)
Perklasifikavimas iš / (i) naudojimo teise valdomą turą	-	-	-	-	-	-	6,1	-	-	-	6,1
Nusidėvėjimas	-	(2,2)	(69,9)	(6,6)	(5,0)	(19,8)	(7,6)	(10,8)	(11,8)	-	(133,7)
Įsigijimas per verslo jungimą (44 pastaba)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	5,0
Užsienio valiutos pasikeitimo įtaka	-	-	-	-	-	-	(1,9)	-	-	0,1	(1,8)
<b>Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>3,4</b>	<b>43,7</b>	<b>1 307,6</b>	<b>271,7</b>	<b>88,7</b>	<b>286,8</b>	<b>173,8</b>	<b>246,6</b>	<b>70,0</b>	<b>318,6</b>	<b>2 810,9</b>
<b>2022 m. gruodžio 31 d.</b>											
Įsigijimo arba perkainota vertė	3,4	46,3	1 377,3	300,5	212,2	772,4	210,0	268,3	109,2	318,8	3 618,4
Sukauptas nusidėvėjimas	-	(2,6)	(69,7)	(21,4)	(123,5)	(471,5)	(36,2)	(21,7)	(39,2)	-	(785,8)
Sukauptas vertės sumažėjimas	-	-	-	(7,4)	-	(14,1)	-	-	-	(0,2)	(21,7)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>3,4</b>	<b>43,7</b>	<b>1 307,6</b>	<b>271,7</b>	<b>88,7</b>	<b>286,8</b>	<b>173,8</b>	<b>246,6</b>	<b>70,0</b>	<b>318,6</b>	<b>2 810,9</b>

<sup>1</sup> Dalis sumų neatitinka finansinių ataskaitų, sudarytų už 2021 m., dėl apskaitos politikos pakeitimo pagal 16-ojo TAS pataisos reikalavimus. Daugiau informacijos atskleista 5 pastaboje.

Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai per 2022 m. 12 mėn. apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- įsigijimai naujos didelio efektyvumo atliekomis kūrenamos kogeneracinės jėgainės įrengimui – galutiniai paruošimo eksploatacijai ir komercinei veiklai darbai, kurie užbaigti 2022 m. pabaigoje (išskyrus biokuro);
- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai;
- įsigijimai vėjo jėgainių parko statybos projektui.

Grupė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais laikotarpiais. 2022 m. gruodžio 31 d. Grupės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai siekė 364,3 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 175,5 mln. Eur).

## 12.1 Ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas ir perkainojimas

### 12.1.1 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

2022 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė yra 1 324,9 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 1 315,0 mln. Eur).

Kaip nurodyta 5.2 pastaboje, Grupė atliko šio CGU vertinimą ir nusprendė neatlikti viso perkainojimo. Tam Grupė išanalizavo, ar 2021 m. atliekant pilną perkainojimą padarytos prielaidos reikšmingai nepasikeitė – buvo nustatyta, kad pasikeitė tik diskonto norma ir WACC

- diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,25% (5,00 % prieš mokesčius)
- VERT nustatyta gražos norma 2022 m. – 4,16 %, 2023 m. – 4,17%, nuo 2024 m. – 5,00%.

Tačiau šie pokyčiai neturėjo reikšmingos įtakos atsiperkamajai vertei. Kitos prielaidos reikšmingai nepasikeitė, atitinkamai, jos buvo naudotos atliekant 2022 m. vertinimą.

#### Jautrumo analizė

Grupė atliko tikrosios vertės nustatymo jautrumo analizę nestebimų duomenų pokyčiams remdamasi tokiais scenarijais:

- jautrumas investicijų gražos normos (WACC) (nuo reguliacinio periodo pradedant 2027 m.) ir diskonto normos pokyčiui. Dėl šių prielaidų pokyčio galimas tikrosios turto vertės pasikeitimas (mln. Eur) pateikiamas toliau esančioje lentelėje:

Diskonto norma (iki mokesčių)	Δ	WACC (prieš mokesčius)							
		4.17% (17)%	4.50% (10)%	4.75%* (5)%	5.00% (0)%	5.25% (5)%	5.50% (10)%	5.85% (17)%	
4.17%	(17)%	7	71	119	168	216	265	332	
4.50%	(10)%	(58)	4	52	99	146	194	260	
5.00%	0%	(152)	(92)	(46)	-	46	92	156	
5.50%	10%	(240)	(181)	(137)	(93)	(48)	(4)	58	
5.85%	17%	(298)	(241)	(197)	(155)	(111)	(68)	(7)	

### 12.1.2 Dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio turto vertės sumažėjimas

2022 m. gruodžio 31 d. šiai grupei priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė yra 279,9 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 258,8 mln. Eur).

Kaip nurodyta 4.3 pastaboje, Grupė atliko šio CGU vertės sumažėjimo testą. Grupė išanalizavo, ar 2021 m. padarytos prielaidos reikšmingai nepasikeitė – buvo nustatyta, kad pasikeitė tik diskonto norma ir WACC.

- diskonto norma 3,39% po mokesčių (3,99% prieš mokesčius);
- WACC (regulatoriaus nustatoma gražos norma): 2022 m. – 3,98%, 2023 m. – 3,99% (nustatyta VERT), nuo 2024 m. – 3,99% (lygi diskonto normai prieš mokesčius).

Tačiau šie pokyčiai neturėjo reikšmingos įtakos atsiperkamajai vertei. Kitos prielaidos reikšmingai nepasikeitė, atitinkamai, jos buvo naudotos atliekant 2022 m. vertės sumažėjimo testą.

Vertės sumažėjimo testas neparodė papildomų vertės sumažėjimo nuostolių 2022 m.

#### Jautrumo analizė

Toliau lentelėje pateikiami galimi per 2022 m. 12 mėn. pripažintų vertės sumažėjimo nuostolių pokyčiai dėl investicijų gražos (WACC) (nuo 2024 m. reguliacinio laikotarpio) ir diskonto normos svyravimų (mln. Eur):

Diskonto norma (iki mokesčių)	Δ	WACC (prieš mokesčius)							
		3.31% (17)%	3.59% (10)%	3.80%* (5)%	3.99% (0)%	4.19% (5)%	4.39% (10)%	4.67% (17)%	
3.31%	(17)%	-	7	13	17	23	28	35	
3.59%	(10)%	(7)	-	5	10	15	20	27	
3.99%	0%	(17)	(10)	(5)	-	5	10	17	
4.39%	10%	(26)	(19)	(14)	(10)	(5)	-	7	
4.67%	17%	(32)	(26)	(21)	(16)	(11)	(7)	-	

### 12.1.3 Skaitiklių, priskirtų elektros energijos skirstymo PGV, vertės sumažėjimo patikrinimas

Grupė turi elektros skaitiklių, kurie priskirti prie elektros energijos PGV, kurių likutinė vertė yra 10,4 mln. Eur (prieš vertės sumažėjimą). Kaip minėta 4.2 pastaboje, per 2022 m. 12 mėn. Grupė pripažino 9,4 mln. Eur šio turto vertės sumažėjimo nuostolių. Vertės sumažėjimas apskaičiuotas dėl planuojamo jų pakeitimo SMART skaitikliais 2023–2024 metais. Vertės sumažėjimo nuostoliai pripažinti pelno (nuostolių) ataskaitoje. Šie vertės sumažėjimo nuostoliai traktuoti kaip perkainojimo sumažėjimas.

#### 12.2 Perkainotas ilgalaikis materialusis turtas

Jei ilgalaikis materialusis turtas nebūtų buvęs perkainotas, Grupės ilgalaikio materialiojo turto likutinės vertės būtų buvusios tokios:

mln. Eur	Pastatai	Elektros tinklai ir jų statiniai	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Iš viso
2021 m. gruodžio 31 d.	23,0	1 320,1	69,2	<b>1 412,3</b>
2022 m. gruodžio 31 d.	25,3	1 464,6	64,1	<b>1 554,0</b>

Toliau pateikiama informacija apie 2022 metais atlikto ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatus:

mln. Eur	Pripažinta bendrųjų pajamų ataskaitoje ir perkainojimo rezerve nuosavame kapitale	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Visa perkainojimo įtaka
Likutinės vertės padidėjimas (sumažėjimas)		(1,3)	(7,7)
<b>Iš viso</b>		<b>(1,3)</b>	<b>(9,0)</b>

2021 m. atlikto ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatai:

mln. Eur	Pripažinta bendrųjų pajamų ataskaitoje ir perkainojimo rezerve nuosavame kapitale	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Visa perkainojimo įtaka
Likutinės vertės padidėjimas (sumažėjimas)		(27,8)	(48,0)
<b>Iš viso</b>		<b>(27,8)</b>	<b>(48,0)</b>



## 13 Grupės struktūra

Grupės struktūra 2022 m. gruodžio 31 d.:

Įmonės pavadinimas	Šalis, kurioje registruota buveinė	Verslo segmentas	Veiklos profilis	Valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.	Nekontroliuojančios dalies valdoma efektyvi nuosavybės dalis, proc.
AB „Ignitis grupė“	Lietuva	Kita <sup>3</sup>	Patronuojančioji bendrovė – Grupės įmonių valdymas ir veiklos koordinavimas	-	-
<b>Grupės dukterinės įmonės:</b>					
UAB „Ignitis renewables“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų priežiūra ir plėtros koordinavimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis RES DEV Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Lenkija	Žalioji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
Tuuleenergia OÜ	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „EURAKRAS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO VATAS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VĖJO GŪSIS“	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros energijos gamyba iš atsinaujinančių išteklių	100,00	-
UAB „VVP Investment“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Silezia1 Wind Farm Sp. z o.o.4	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių (vėjo) projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
Altiplano S.A.	Lenkija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV1 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV2 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
Ignitis renewables Latvia SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Plungės vėjo energija“	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 2“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Ignitis renewables projektai 3“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV5 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
UAB „Vėjo galia bendruomenei“	Lietuva	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV3 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV4 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
IGN RES DEV6 SIA	Latvija	Žalioji gamyba	Atsinaujinančių energetikos išteklių projektų rengimas	100,00	-
AB „Energijos skirstymo operatorius“	Lietuva	Tinklai	Elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas, garantinis tiekimas	100,00	-
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žalioji gamyba	Elektros ir šilumos gamyba iš atliekų	51,00	49,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	Lietuva	Žalioji gamyba	Kogeneracinės jėgainės projekto vystymas ir eksploatacija	100,00	-
AB „Ignitis gamyba“	Lietuva	Žalioji gamyba <sup>1</sup> Lankščioji gamyba <sup>2</sup>	Elektros energijos gamyba ir tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis“	Lietuva	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir dujų tiekimas ir prekyba, energetinio efektyvumo projektai	100,00	-
Ignitis Polska Sp. z o. o.	Lenkija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas ir prekyba	100,00	-
Ignitis Latvija SIA	Latvija	Sprendimai klientams	Elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
Ignitis Eesti, OÜ	Estija	Sprendimai klientams	Elektros energijos tiekimas	100,00	-
Ignitis Suomi OY	Suomija	Sprendimai klientams	Gamtinių dujų tiekimas	100,00	-
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	Lietuva	Kita <sup>3</sup>	Bendros verslo aptarnavimo paslaugos	100,00	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	Lietuva	Kita <sup>3</sup>	Planavimas, optimizavimas, prognozavimas, prekyba, prekybos tarpininkavimas ir kitos su elektros energija susijusios paslaugos	100,00	-
UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	Lietuva	Kita <sup>3</sup>	Įmokų surinkimo paslaugų teikimas	100,00	-
UAB „Transporto valdymas“	Lietuva	Kita <sup>3</sup>	Transporto priemonių nuoma, lizingas, remontas, priežiūra, atnaujinimas, aptarnavimas	100,00	-

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

<sup>2</sup> 1 punkte minimas turtas nepriklauso segmentui.

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

<sup>4</sup> Buvęs pavadinimas – Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 Sp. z o. o.

### 13.1 Akcijų įsigijimas verslo jungimo metu

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupė įsigijo 100 proc. Altiplano S.A. akcijų iš juridinio asmens. Perduotas atlygis iš viso sudaro 34,4 mln. Eur. 2022 m. lapkričio 25 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Plungės vėjo energija“ akcijų iš juridinio asmens. Perduotas atlygis iš viso sudaro 0,3 mln. Eur (30 pastaba).

### 13.2 Naujų dukterinių įmonių įsigijimas / įsteigimas

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė įsigijo ir (arba) įsteigė Ignitis renewables Latvia SIA, IGN RES DEV1 SIA, IGN RES DEV2 SIA, IGN RES DEV3 SIA, IGN RES DEV4 SIA, IGN RES DEV5 SIA „Ignitis, IGN RES DEV6 SIA, UAB „Ignitis renewables projektai 2“, UAB „Ignitis renewables projektai 3“, UAB „Vėjo galia bendruomenei“.

## 14 Ilgalaikės gautinos sumos

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Garantijoms rezervuoti pinigai	19,0	0,7
Finansinė nuoma	6,3	7,6
Suakauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (16.2 pastaba)	-	86,5
Suteiktos paskolos	-	0,1
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	3,6	1,2
<b>Iš viso:</b>	<b>28,9</b>	<b>96,1</b>
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>28,9</b>	<b>96,1</b>

### 14.1 Garantijoms rezervuoti pinigai

Per 2022 m. 12 mėn. „Nord Pool“ AS suteiktos garantijos limitas buvo padidintas 13,5 mln. Eur. Be to, Grupė LITGRID AB vardu suteikė 3,8 mln. Eur garantiją, garantijos terminas – 2026 m. sausio 1 d.

## 15 Kitas finansinis turtas

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KÜB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (5.6 pastaba)	20,6	25,1
Investicijos į Moray West Holdings Limited	5,0	5,0
<b>Likutinė vertė</b>	<b>25,6</b>	<b>30,1</b>

### 15.1 Moray West Holdings Limited atidėtasis atlygis

2020 m. rugsėjo 14 d. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis renewables“ už 50 GBP įsigijo 5 proc. Moray West Holdings Limited akcijų. Įsigijusi akcijų, Grupė prisiėmė įsipareigojimą sumokėti papildomus 5,0 mln. Eur, jei bus įvykdytos tam tikros sąlygos. Atidėtasis atlygis vertinamas tikrąja verte (29 pastaba).

## 16 Atsargos

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gamtinės dujos	514,9	149,1
Apyvartiniai taršos leidimai	33,6	30,2
Medžiagos, žaliavos ir atsarginės dalys	16,4	2,2
Kita	5,5	4,1
<b>Likutinė vertė</b>	<b>570,4</b>	<b>185,6</b>

Gamtinių dujų likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d. padidėjo dėl per 2022 m. 12 mėn. išaugusių dujų kainų ir dėl padidėjusio dujų kiekio, nes Grupė įsipareigoja iš anksto įsigyti reikiamą dujų kiekį ir parduoti nustatytą elektros energijos kiekį elektros energijos rinkoje pagal LITGRID AB pateiktą elektros energijos gamybos grafiką (4.7 pastaba).

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė nukainojo atsargų už 103,0 mln. Eur. Nukainojimas įtrauktas į pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnį „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (per 2021 m. 12 mėn. Grupė nukainojo atsargų už 0,7 mln. Eur).

## 17 Prekybos gautinos sumos

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Gautinos sumos pagal sutartis su klientais</b>		
Gautinos sumos už elektros energiją	272,8	170,2
Gautinos sumos už dujas iš nebutinių vartotojų	135,9	102,2
Gautinos sumos už dujas iš buitinių vartotojų	7,2	4,3
Kitos prekybos gautinos sumos	20,6	8,1
<b>Iš viso</b>	<b>436,5</b>	<b>284,8</b>
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(12,1)	(9,9)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>424,4</b>	<b>274,9</b>

2022 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. Atsiskaitymo sąlygos ir terminai tarp susijusių šalių yra nurodyti 28 pastaboje.

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

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

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

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

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	53,3	-	28,3	-
Iki 30 dienų	2,6	-	0,4	-
30–60 dienų	0,1	-	0,1	-
60–90 dienų	0,1	-	-	-
90–120 dienų	0,1	-	-	-
Daugiau nei 120 dienų	0,3	0,3	1,2	1,2
<b>Likutinė vertė</b>	<b>56,5</b>	<b>0,3</b>	<b>30,0</b>	<b>1,2</b>

## 18 Kitos gautinos sumos

mIn. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Depozitai už su elektros energija susijusias išvestines priemones elektros energijos rinkoje	57,6	60,2
Depozitai už su dujomis susijusias išvestines priemones prekybininkams	25,0	39,2
Suteiktos paskolos	24,2	3,6
Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos	18,2	26,3
Gautinos sumos už išvestines finansines priemones	16,9	-
Pridėtinės vertės mokesčiai	14,1	14,6
Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos	7,7	1,4
Kitos sukauptos pajamos	6,6	-
Finansinės nuomos einamųjų metų dalis	1,9	2,5
Garantijoms rezervuoti pinigai	0,4	3,6
Gautina suma už LITGRID AB pardavimą	-	84,1
Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla (5.14.2, 36 pastabos)	-	39,0
Gautini mokėjimai, atlikti SIG	-	3,8
Kitos gautinos sumos	7,5	15,1
<b>Iš viso</b>	<b>180,1</b>	<b>293,4</b>
Atimti: atidėjiny nuostoliams	(0,4)	(0,9)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>179,7</b>	<b>292,5</b>

Straipsniai „Sukauptos elektros energijos pardavimo pajamos“, „Sukauptos gamtinių dujų pardavimo pajamos“, „Sukauptos pajamos, susijusios su reguliuojama visuomeninio elektros tiekimo veikla“ ir „Kitos sukauptos pajamos“ atspindi sutarčių turį (7.2 pastaba).

Kitų gautinų sumų tikrosios vertės 2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. apytikriai lygios jų likutinėms vertėms.

### 18.1 Gautina suma už LITGRID AB pardavimą

2012 m. patronuojančiosios įmonės valdomos LITGRID AB akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigta uždarajai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal akcijų pirkimo-pardavimo sutartį iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turi padengti skolą Grupei už LITGRID AB akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. UAB „EPSO-G“ Grupei grąžino visą 84,1 mln. Eur skolą.

### 18.2 Su elektros energijos ir dujų išvestinėmis finansinėmis priemonėmis susiję depozitai

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

### 18.3 Suteiktos paskolos

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė suteikė papildomą 19,8 mln. Eur paskolos sumą jūros vėjo jėgainių parko projektų plėtros bendrovei Škotijoje Moray West Holdings Limited, 2022 m. gruodžio 31 d. šios paskolos likutinė vertė buvo 23,4 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 3,6 mln. Eur), palūkanų norma – kintama. Paskolos grąžinimo terminas priklauso nuo projekto vystymo eigos. Paskolos grąžinimo terminas yra 2023 m. kovo 31 d., todėl ši paskola perklasifikuota iš finansinės padėties ataskaitos straipsnio „Ilgalaikės gautinos sumos“ į „Kitos gautinos sumos“.

## 19 Nuosavas kapitalas

### 19.1 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Įstatinis kapitalas</b>		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 658,8
<b>Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos</b>	<b>1 616,4</b>	<b>1 658,8</b>

2022 m. gruodžio 31 d. Grupės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 1 658,8 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 74 283 757 paprastosios vardinės akcijos, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

### 19.2 Savos akcijos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Įsigytos savos akcijos	-	23,0
<b>Likutinė vertė</b>	<b>-</b>	<b>23,0</b>

2022 m. balandžio 19–27 d. Grupė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė patronuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinųjų akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimą. Savas akcijas Grupė įsigijo 2022 m. balandžio 29 d., kai nuosavybė buvo perleista Grupei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 10 mln. Eur. (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 4,3 mln. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, patronuojančioji bendrovė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytoji.

### 19.3 Akcinio kapitalo mažinimas

2022 m. rugpjūčio 9 d. Grupės akcinis kapitalas buvo sumažintas anuliuojant PVA, kurias Grupė įsigijo dėl stabilizavimo, įvykusio po 2020 m. spalio 5 d. pirminio viešo akcijų siūlymo (toliau – IPO). Mažinant Grupės įstatinį kapitalą buvo anuliuota 1 894 797 vnt. Grupės PVA, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur; jas buvo įsigijusi pati Grupė. Bendra nominalioji anuliuotų PVA vertė yra 42,4 mln. Eur. Atitinkamai Grupės įstatinis kapitalas sumažėjo nuo 1 658,8 mln. Eur iki 1 616,4 mln. Eur, o bendras PVA skaičius sumažėjo nuo 74 283 757 iki 72 388 960 vienetų.

Sumažinus Grupės įstatinį kapitalą, PVA laisvoji cirkuliacija sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. Grupės IPO metu). Atitinkamai padidėjo kiekvieno akcininko valdoma dalis, įskaitant ir daugumos akcininką (Lietuvos Respublika, atstovaujama Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kurio vertybinių popierių portfelis siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

### 19.4 Dividendai

Per 12 mėn. Bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
AB „Ignitis grupė“	89,0	86,8

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

## 20 Kitos bendrosios pajamos

Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį rezervuose:

mln. Eur	Nuosavas kapitalas, tenkantis Bendrovės akcininkams				Iš viso
	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	(23,6)	-	-	-	(23,6)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	57,1	-	-	57,1
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(38,4)	-	-	(38,4)
Aktuariinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	(0,3)	(0,3)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	(0,5)	-	(0,5)
<b>Iš viso per 2021 m. gruodžio 31 d. 12 mėn.</b>	<b>(23,6)</b>	<b>18,7</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(5,7)</b>
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius	(1,1)	-	-	-	(1,1)
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	247,3	-	-	247,3
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(165,3)	-	-	(165,3)
Aktuariinių prielaidų pokyčio rezultatas	-	-	-	0,4	0,4
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	-	-	(2,1)	-	(2,1)
<b>Iš viso 2022 m. gruodžio 31 d. 12 mėn.</b>	<b>(1,1)</b>	<b>82,0</b>	<b>(2,1)</b>	<b>0,4</b>	<b>79,2</b>

Apsidraudimo priemonių rezervo pokytį sudaro 247,3 veiksminga dalis (bendroji vertė prieš mokesčius – 289,8 mln. Eur) (2021 m. gruodžio 31 d. – 57,1 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 67,1 mln. Eur) ir perklasifikavimas į pelno (nuostolių) ataskaitą 165,3 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 194,5 mln. Eur) (2021 m. gruodžio 31 d. – 38,4 mln. Eur (bendroji vertė prieš mokesčius – 45,2 mln. Eur), pripažinta straipsnyje „Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (žr. 26.2 pastabą).

## 21 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės</b>		
Išplatintos obligacijos	890,1	888,5
Banko paskolos	533,2	229,6
<b>Trumpalaikės</b>		
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	26,1	13,9
Banko paskolos	-	214,1
Banko sąskaitos perviršis	172,9	-
Sukauptos palūkanos	10,0	9,3
<b>Iš viso</b>	<b>1,632,3</b>	<b>1,355,4</b>

Ilgalaikių paskolų ir obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	177,0	18,9
Nuo 2 iki 5 metų	376,6	73,8
Po 5 metų	869,7	1 025,4
<b>Iš viso</b>	<b>1 423,3</b>	<b>1 118,1</b>

Grupės paskolos denominuotos eurai ir Lenkijos zlotais.

### 21.1 Paskolų ir obligacijų judėjimas

Paskolų ir obligacijų judėjimą per 2022 m. 12 mėn. daugiausia sudarė:

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė pasiskolino 73,0 mln. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą 2020 m. rugsėjo 21 d. su Europos investicijų banku. Paskola skirta IT sprendimų diegimui išmaniesiems skaitikliams, jų duomenų rinkimui ir valdymui. Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 73,0 mln. Eur.

Per 2022 m. 12 mėn. Grupė pasirašė banko sąskaitos perviršio sutartį su banku „Swedbank“, AB, limitas – 300,0 mln. Eur. 2022 m. gruodžio 31 d. šio banko sąskaitos perviršio likutis yra 172,9 mln. Eur.

2022 m. gegužės 31 d. Grupė pasirašė refinansavimo sutartį su „Swedbank“, AB, dėl paskolos, suteiktos Grupės įmonei UAB „Kauno kogeneracinė jėgainė“. Paskolos terminas – 2032 m. gegužės 31 d., todėl paskola buvo perklasifikuota iš trumpalaikių paskolų į ilgalaikės paskolas. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutį sudaro 7,3 mln. Eur trumpalaikė dalis ir 100,8 mln. Eur ilgalaikė dalis (2021 m. gruodžio 31 d. 110,0 mln. Eur paskola buvo priskirta trumpalaikėms paskoloms).

2022 m. rugpjūčio 23 d. Grupė pasiskolino 150,0 mln. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą su bankais SEB AB ir SEB AS. Paskola buvo panaudota dukterinės įmonės paskolai refinansuoti ir apyvartiniam kapitalui. Paskolos grąžinimo terminas – 2024 m. rugpjūčio 23 d., palūkanų norma kintama. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 150,0 mln. Eur.

### 21.2 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

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

2022 m. gruodžio 31 d. Grupės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 396,1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 115,3 mln. Eur).

## 22 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Grupės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į grynosios skolos skaičiavimą. 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:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(694,1)	(449,1)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1,423,3	1,118,1
Trumpalaikės paskolos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sukauptas palūkanas)	36,1	237,3
Banko sąskaitos perviršis	172,9	-
Nuomos įsipareigojimai	48,7	51,0
<b>Grynoji skola</b>	<b>986,9</b>	<b>957,3</b>

Grupės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Lėšos sąlyginio deponavimo sąskaitoje	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės	
<b>Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>(449,1)</b>	-	<b>46,3</b>	<b>4,7</b>	<b>1 118,1</b>	<b>237,3</b>	<b>957,3</b>
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	(245,0)	-	-	-	-	-	(245,0)
Gautos paskolos	-	-	-	-	223,0	-	223,0
Skolų grąžinimas	-	-	-	-	-	(119,7)	(119,7)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(5,1)	-	-	(5,1)
Sumokėtos palūkanos	-	-	-	(0,9)	-	(27,9)	(28,8)
Gautas banko sąskaitos perviršis (grąžintas)	-	-	-	-	-	172,9	172,9
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	1,4	0,4	-	-	1,8
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	1,2	1,6	28,4	31,2
Nuomos įsipareigojimų nurašymas	-	-	-	(0,1)	-	-	(0,1)
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	(4,3)	(0,3)	-	-	(4,6)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	-	-	(3,5)	3,5	82,0	(82,0)	-
Prisiimti įsipareigojimai per verslo jungimą (42 pastaba)	-	-	5,2	-	-	-	5,2
Valiutos kurso pokytis	-	-	-	0,2	(1,4)	-	(1,2)
<b>Grynoji skola 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>(694,1)</b>	-	<b>45,1</b>	<b>3,6</b>	<b>1 423,3</b>	<b>209,0</b>	<b>986,9</b>



## 23 Ateinančių laikotarpių pajamos

mln. Eur	2022 m.		2021 m.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
<b>Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais</b>				
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios didinimo mokesčiais	10,5	205,5	9,3	183,6
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujomis	61,1	-	-	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su dujų perdeklaravimu	33,7	-	7,2	-
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	9,5	-	1,5	-
<b>Iš viso</b>	<b>114,8</b>	<b>205,5</b>	<b>18,0</b>	<b>183,6</b>

Grupės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

mln. Eur	2022 m.		2021 m.	
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis
<b>Likutis sausio 1 d.</b>	<b>18,0</b>	<b>183,6</b>	<b>12,1</b>	<b>164,4</b>
Padidėjimas per laikotarpį	105,5	31,1	8,5	27,4
Pripažinta pajamomis	(17,9)	-	(10,8)	-
Perklasifikavimas iš / (į) kitas trumpalaikes mokėtinas sumas	-	-	-	-
Perklasifikavimai tarp straipsnių	9,2	(9,2)	8,2	(8,2)
<b>Likutis gruodžio 31 d.</b>	<b>114,8</b>	<b>205,5</b>	<b>18,0</b>	<b>183,6</b>

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

## 24 Atidėjiniai

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikiai	17,6	30,1
Trumpalaikiai	38,0	41,6
<b>Iš viso</b>	<b>55,6</b>	<b>71,7</b>

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutams (5.7.1 pastaba)	Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui (5.7.3 pastaba)	Atidėjiniai izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos (5.14.1 pastaba)	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai (5.14.2 pastaba)	Kiti atidėjiniai	Iš viso
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>12,2</b>	<b>5,6</b>	<b>14,4</b>	<b>10,7</b>	<b>22,3</b>	-	<b>6,5</b>	<b>71,7</b>
Padidėjimas per laikotarpį	11,0	1,2	-	-	2,4	20,3	3,2	<b>38,1</b>
Panaudota per laikotarpį	(12,2)	(0,3)	-	(4,7)	(19,4)	-	(1,4)	<b>(38,0)</b>
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(0,4)	(6,2)	(4,4)	-	-	-	<b>(11,0)</b>
Diskontavimo įtaka	-	-	-	-	0,1	-	(0,3)	<b>(0,2)</b>
Perklasifikavimas į „Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai“	-	-	-	-	-	-	(5,0)	<b>(5,0)</b>
<b>Likutis 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>11,0</b>	<b>6,1</b>	<b>8,2</b>	<b>1,6</b>	<b>5,4</b>	<b>20,3</b>	<b>3,0</b>	<b>55,6</b>
Ilgalaikiai	-	5,2	7,2	-	2,3	-	2,9	<b>17,6</b>
Trumpalaikiai	11,0	0,9	1,0	1,6	3,1	20,3	0,1	<b>38,0</b>
<b>Likutis 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>11,0</b>	<b>6,1</b>	<b>8,2</b>	<b>1,6</b>	<b>5,4</b>	<b>20,3</b>	<b>3,0</b>	<b>55,6</b>

### Grupės atidėjinių apibūdinimas ir tikėtinas ekonominės naudos realizavimo laikas

Atidėjiniai išmokoms darbuotojams apima įstatymu numatytą išeitinę pensinę išmoką Grupės darbuotojams (3.24.3 pastaba). Ilgalaikio atidėjinio laikotarpis apskaičiuojamas kiekvienam darbuotojui naudojant aktuarines prielaidas, apimančias darbuotojo amžių, mirties tikimybę, darbuotojų kaitos rodiklį, diskonto normą (0,55 proc. 2022 m. gruodžio 31 d., 0,043 proc. 2021 m. gruodžio 31 d.), darbo užmokesčio padidėjimą ilgoju laikotarpiu (4 proc. 2022 m. gruodžio 31 d., 4,6 proc. 2021 m. gruodžio 31 d.).

Atidėjinys servitutams yra susijęs su servitutų kompensacija trečiosioms šalims, kai skirstymo operatorius (Grupės įmonė) ant joms priklausančios žemės stato elektros tinklus. Vienkartinė išmoka už įstatyminių servitutų naudojimą išmokama nuostoliams kompensuoti, kai trečioji šalis kreipiasi dėl kompensacijos. Grupės vadovybė apskaičiavo (4.6.1 pastaba), kad laikotarpis, per kurį trečiosios šalys kreipsis dėl kompensacijos, yra 10 metų, pradedant nuo 2022 m. Buvo taikomas papildomas 1 metų nuo paraiškos pateikimo dienos kompensacijos mokėjimo terminas (kompensacijų už servitutų panaudojimą nustatymo metodikoje numatyta, kad kompensacija išmokama per 2 metus nuo reikalavimus atitinkančio prašymo pateikimo dienos, tačiau iš tikrųjų Grupė sumoka per 1 metus).

Atidėjinys apsaugos zonų registravimui yra susijęs su Grupės įsipareigojimu registruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Grupės infrastruktūros objektų. Remiantis Grupės vadovybės planais, apsaugos zonų registracija turėtų trukti iki 2024 m. pabaigos (4.6.2 pastaba).

Atidėjinys izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir sisteminės paslaugoms yra susijęs su reguliacine veikla, dėl kurios atsiranda reguliacinių skirtumų, kurie turi būti padengti per ateinančius metus (4.7 pastaba). Reguliacinius skirtumus ir kompensacijos laikotarpį nustato ir tvirtina VERT. Remiantis VERT raštu, kompensacijos laikotarpis yra 2023–2024 metai.

Atidėjinį visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniams skirtumams sudaro 20,3 mln. Eur atidėjiniai, susiję su visuomeninio elektros tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais, kurie bus užskaityti su būsimais visuomeninio tiekimo veiklos reguliaciniais skirtumais per vienerius metus.

## 25 Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	122,6	30,6
Sukauptos sąnaudos	84,7	48,0
Už išvestines finansines priemones gauti depozitai	56,0	-
Mokėtinos sumos už ilgalaikį materialųjį turtą	55,9	23,3
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas	38,0	20,9
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	21,7	19,1
Išvestinės finansinės priemonės (25 pastaba)	14,2	71,4
Mokėtina nekontroliuojančiai šaliai už SIL akcijų įsigijimą	6,3	-
Neatšaukiamas pasižadėjimas įsigyti nekontroliuojančią dalį	3,6	3,7
Nekontroliuojančios dalies dividendai	3,3	3,4
Kitos mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	17,9	6,1
<b>Likutinė vertė</b>	<b>424,2</b>	<b>226,5</b>

## 26 Išvestinės finansinės priemonės

Grupės išvestines finansines priemones daugiausia sudaro:

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

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

### 26.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

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

mln. Eur	Pastaba	Judėjimas per 2022 m. 12 mėn.
<b>Išvestinės finansinės priemonės</b>		
Kitas ilgalaikis turtas		3,6
Kitas trumpalaikis turtas		9,9
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	25	(71,4)
<b>Likutinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.</b>		<b>(57,9)</b>
<b>Vertės pokytis</b>		
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Finansinėse pajamose“		0,2
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose sąnaudose“		19,4
OTC tikrosios vertės pokytis, pripažintas „Kitose bendrosiose pajamose“		77,8
<b>Pokytis iš viso 2022 m. 12 mėn.</b>		<b>97,4</b>
<b>Išvestinės finansinės priemonės</b>		
<b>Likutinė vertė 2022 m. gruodžio 31 d.</b>		<b>39,5</b>
Kitas ilgalaikis turtas		24,4
Kitas trumpalaikis turtas		44,2
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		(14,9)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	25	(14,2)

### 26.2 Išvestinės finansinės priemonės pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitose

Į PNA ir BPA įtrauktos išvestinės finansinės priemonės:

mln. Eur	Pastaba	2022 m.	2021 m.
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis pripažintas „Finansinėse pajamose“	26.1	0,2	1,1
OTC tikrosios vertės pokytis		19,4	(16,7)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis		(10,6)	10,7
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas – OTC		26,3	2,0
Pripažintas apsidraudimo priemonių neveiksmingumas – „Nasdaq“		(53,6)	18,3
<b>Iš viso pripažinta „Kitose sąnaudose“, „Kitose pajamose“ ir „Finansinėse pajamose“</b>		<b>(18,3)</b>	<b>15,4</b>
Veiksmingi apsidraudimai, perklasifikuoti iš apsidraudimo priemonių rezervo į pelno (nuostolių) ataskaitą	20	194,5	45,2
<b>Iš viso pripažinta pelno (nuostolių) ataskaitoje</b>		<b>176,2</b>	<b>60,6</b>

## 27 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

### 27.1 Teisminiai ginčai

Per 2022 12 mėn. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisminių ginčų išskyrus paminėtus žemiau.

#### 27.1.1 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.

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.

2022 m. birželio 3 d. Lietuvos Aukščiausiajame Teisme priimtas nagrinėti AB „Litgrid“ kasacinis skundas. ESO 2022 m. liepos 4 d. pateikė atsiliepimą į kasacinį skundą. Teismo posėdis Lietuvos Aukščiausiajame Teisme paskirtas 2023 m. kovo 30 d.

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

#### 27.1.2 Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios

Po 2021 m. rugsėjo 8 d. Europos Sąjungos Bendrojo Teismo (toliau – Bendrasis Teismas) sprendimo byloje T-193/19 AB „Achema“ inicijavo anksčiau sustabdytus teismo procesus dėl skundų, kuriuos ji pateikė dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) dėl Tarybos sprendimų, susijusių su SGD kainos nustatymu, Lietuvos Respublikos administraciniuose teismuose. Grupės dukterinė įmonė UAB „Ignitis“ byloje dalyvauja kaip trečioji šalis.

Europos Sąjungos Bendrasis Teismas byloje T-193/19 2021 m. rugsėjo 8 d. priėmė sprendimą dėl procedūrinių Europos Komisijos pažeidimų iš dalies panaikinti Europos Komisijos sprendimą byloje SA.44678 (2018/N) (toliau – Sprendimas). Bendrasis Teismas atsižvelgė į tai, kad Europos Komisijai turėjo kilti abejonių dėl paskirtojo tiekėjo schemos, galiojusios 2016–2018 m., pakeitimų ir su tuo susijusių Sprendimo dalį panaikino, tačiau likusią Sprendimo dalį, susijusią su paskirtojo tiekėjo schema nuo 2019 m., paliko galioti.

Po Bendrojo Teismo sprendimo Komisija dar kartą išnagrinėjo 2016 m. pataisų suderinamumą ir nusprendė pradėti išsamų tyrimą pagal ES valstybės pagalbos taisyklės. Komisija toliau tirs, ar „Litgas“ 2016–2018 m. laikotarpiu gauta kompensacijos suma, visų pirma susijusi su nugaravimo ir balansavimo sąnaudomis, atitinka VESP sistemą.

Europos Komisijai baigus oficialią tyrimo procedūrą apibrėžtais klausimais, turėtų būti priimtas galutinis ir išsamus Europos Komisijos sprendimas.

Po oficialios tyrimo procedūros (kuri prasidėjo 2022 m. gruodžio mėn.) bus daugiau aiškumo vertinant faktinį finansinį poveikį Grupėi.

#### 27.1.3 Teisminis ginčas su „Rafako“ S.A.

2022 m. rugpjūčio 5 d. Stokholmo prekybos rūmų Arbitražo institutas (toliau – Arbitražo teismas) priėmė palankų sprendimą byloje tarp Lenkijos bendrovės Rafako S. A. (toliau – Rafako) ir Grupės įmonės UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ dėl 2016 m. rugsėjo 29 d. sudarytos sutarties, kuriuo be kita ko nusprendė, kad Grupės įmonė UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ pagrįstai nutraukė sutartį su Rafako bei turi teisę į netesybas ir nuostolių atlyginimą. Nuostolių dydžio klausimus suplanuota nagrinėti antroje stadijoje. Tolimesni Arbitražo teismo posėdžiai vyks ir kiti procesiniai šalių veiksmai bus atliekami pagal Arbitražo teismo patvirtintą grafiką.

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

### 27.2 Išleistos garantijos

Grupė yra suteikusi šias garantijas:

Įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. gruodžio 31 d. <sup>1</sup>	2021 m. gruodžio 31 d.
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	„NEXANS NORWAY“ AS	2022-10-27	Neterminuota	8,6		
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	Barclays Bank PLC	2022-07-22	2023-03-31	7,3	-	-
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	Siemens Gamesa Renewables Energy Limited“	2021-09-08	2025-03-31	2,1		
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	„Engie UK Markets Limited	2021-04-21	Neterminuota	1,2	-	-
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	Engie UK Markets Limited	2022-07-28	2025-05-01	0,5	-	-
Moray Offshore Windfarm (West) Limited	GARDLINE Limited	2022-07-19	2023-03-01	0,4	-	-
				<b>20,1</b>	-	-

<sup>1</sup> Suma, kurią Grupė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų 2022 m. gruodžio 31 d.

2022 m. spalio 27 d. Bendrovė suteikė 8,6 mln. Eur garantiją NEXANS NORWAY AS naudai. Garantija suteikta Moray Offshore Windfarm (West) Limited įsipareigojimams, susijusiems su jūrinių perdavimo kabelių ir sausumos perdavimo kabelių inžinerija, gamyba, transportavimu ir montavimu, užtikrinti.

2022 m. liepos 22 d. Bendrovė suteikė 7,3 mln. Eur garantiją Barclays Bank PLC naudai. Garantija suteikta Moray Offshore Windfarm (West) Limited įsipareigojimams pagal sutartį užtikrinti.

2022 m. liepos 28 d. Bendrovė suteikė 0,5 mln. Eur garantiją Engie UK Markets Limited naudai. Garantija suteikta Moray Offshore Windfarm (West) Limited įsipareigojimams pagal energijos pirkimo sutartį užtikrinti.

2022 m. liepos 19 d. Grupė suteikė 0,4 mln. Eur garantiją GARDLINE Limited naudai. Garantija suteikta Moray Offshore Windfarm (West) Limited įsipareigojimams pagal sutartį užtikrinti.

## 27.3 Reguliacinis turtas ir įsipareigojimai

### 27.3.1 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 2022 m. gruodžio 31 d., nes Grupė neturėjo garantijos, kad šis skirtumas vadovaujantis teisine baze ateityje bus gražintas.

Perrinkta nepripažinta suma 2022 m. gruodžio 31 d. – (16,1) mln. Eur, suma susijusi su 2022 m. (2021 m. gruodžio 31 d. – 64,0 mln. Eur nesurinkta suma). Vadovybė tikisi, kad perrinkta nepripažinta suma (16,1) mln. Eur buitiniams vartotojams bus įtraukta į būsimus ateinančių 12 mėnesių tarifus.

### 27.3.2 Gamtinių dujų paskirtasis tiekimas

Paskirtąją tiekimo veiklą taip pat reguliuoja VERT. Reguliaciniai skirtumai susidaro, kai faktinės sąnaudos skiriasi nuo planuotų, bet Grupė neapskaito jų kaip reguliacinio turto ar įsipareigojimų finansinėse ataskaitose, nes skirtumas bus padengtas teikiant paslaugas ateityje. (53,0) mln. Eur perrinkta suma 2022 m. gruodžio 31 d. ateityje bus įskaičiuota į SGDT dedamąją (2021 m. gruodžio 31 d. – (53,0) mln. Eur perrinkta suma).

### 27.3.3 Elektros energijos skirstymas

2022 m. spalio 17 d. sprendimu Nr. O3E-1424 VERT, atsižvelgdama į 2022 m. spalio 15 d. pažymą Nr. O5E-1206, nustatė 2023 metams taikomas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribas.

Likusi investicijų gražos dalis 2018–2021 m.:

- (157,5) mln. Eur perrinkta suma susidarė dėl skirtumų tarp ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų (toliau – LRAIC) modelio optimizuotų ir neoptimizuotų pagrindinių tinklo elementų nusidėvėjimo ir investicijų gražos lygio ir faktinio nusidėvėjimo bei investicijų gražos lygio;
- visa apskaičiuota investicijų graža (susidarė dėl skirtumų susidariusių OPEX, technologinių nuostolių ir kitų sąnaudų prognozių neatitikimo lyginant su faktiškai patirtomis sąnaudomis), viršijanti nustatytą, 2018–2021 m. laikotarpiu gražinama vartotojams..

2022 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2024 metais, siekiant nustatyti 2025 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribas.

### 27.3.4 Gamtinių dujų skirstymas

Skirtumas apskaičiuojantis remiantis 2022 m. spalio 31 d. VERT sprendimu Nr. O3E-1473, kuriuo, atsižvelgiant į 2022 m. spalio 28 d. pažymą Nr. O5E-1268, nustatytos 2023 metams taikomos gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribos.

2022 m. gruodžio 31 d. 2014–2020 metų investicijų gražos likutis buvo 0 mln. Eur (2021 m. – (6,6) mln. Eur perrinkta suma).

Visa apskaičiuota investicijų graža, viršijanti nustatytą 2014–2018 m. ir 2019–2020 m. laikotarpiu, gražinama vartotojams.

2021 m. ir 2022 m. investicijų gražos vertinimas bus atliktas 2023 metais, siekiant nustatyti 2024 metams taikytinas dujų skirstymo kainos viršutinės ribas.

## 27.4 Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtakos vertinimas Grupės finansinėms ataskaitoms

Grupė įvertino darbinę, ir kiek įmanomą, tikėtiną Rusijos įsiveržimo Ukrainoje įtaką finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams, ir esminėms rizikoms ir neapibrėžtumams, kurie aktualūs Grupei. Kadangi Grupė neturi jokių reikšmingų sandorių paveiktose rinkose ir paveiktose rinkose neturi dukterinių įmonių, Grupės vadovybė konstatavo:

- jokie koregavimai neturėtų būti atlikti tikėtinų kredito nuostolių vertinime, kadangi Grupė neturi likučių su paveiktomis rinkomis;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- situacija neturi įtakos Grupės veiklos tęstinumui;
- bendra galima įtaka, kuri yra stipriai susijusi su Grupės veiklomis, yra elektros ir dujų kainų išaugimas, galimi trikdžiai tiekimo grandinėse, taip pat išaugusi infliacija ir augančios kitų žaliavų kainos. Be to, visos šalies mastu didinamas budrumas kibernetinio saugumo srityje, o Grupė klasifikuojama kaip ypatingos svarbos infrastruktūros savininkė.

Kaip nurodyta pirmiau, reikšmingos Rusijos įsiveržimo į Ukrainą įtakos Grupės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai yra nuolat vertinama.

## 28 Sandoriai su susijusiomis šalimis

	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2022 m. 12 mėn.	Pirkimai 2022 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 12 mėn.
UAB „EPSO-G“	-	-	-	-	0,1
LITGRID AB	26,5	36,8	198,6	269,0	-
AB „Amber Grid“	6,4	3,1	34,0	42,5	-
UAB „BALTPOOL“	0,2	1,6	(64,9)	10,4	-
UAB „GET Baltic“	84,3	3,8	109,1	119,0	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	0,1	1,5	0,3	3,4	-
<b>Iš viso</b>	<b>117,5</b>	<b>46,8</b>	<b>277,1</b>	<b>444,3</b>	<b>0,1</b>

	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. 12 mėn.	Pirkimai 2021 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. 12 mėn.
UAB „EPSO-G“	84,1	0,1	-	-	0,3
LITGRID AB	19,5	38,7	87,3	194,4	-
AB „Amber Grid“	8,1	5,0	43,2	47,4	-
UAB „BALTPOOL“	0,8	33,6	15,5	104,6	-
UAB „GET Baltic“	7,3	-	30,7	69,4	-
Grupės asocijuotos įmonės ir kitos susijusios šalys	0,7	2,8	0,7	4,2	-
<b>Iš viso</b>	<b>120,5</b>	<b>80,2</b>	<b>177,4</b>	<b>420,0</b>	<b>0,3</b>

Neigiama pardavimų suma UAB „BALTPOOL“ per 2022 m. 12 mėn. susidarė dėl išrašytų kreditinių sąskaitų už 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. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,1	1,0
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	1,0	0,8
Išlaidos kompensacijos	0,1	-
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	0,2
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

Per 2022 ir 2021 m. 12 mėn. valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir generalinis direktorius priskiriami Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama „Valdymo ataskaitoje“ metiniame pranešime.



## 29 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### 29.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

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

2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė turą ir įsipareigojimus, atsiradusius iš išvestinių finansinių priemonių. Grupė apskaito išvestinių finansinių priemonių turą ir įsipareigojimus, kurių apskaitos principai nurodyti 3.15.3 pastaboje, tikrąja verte. Rinkos vertės, grindžiamos kotiruojamomis kainomis (1 lygis), apima kotiruojamas prekių išvestines finansines priemones, kuriomis prekiaujama aktyviojoje rinkoje, rinkos vertė dažnai sureguliuojama kasdien taip minimizuojant finansinės padėties ataskaitoje pateikiamą rinkos vertę. Rinkos vertės, grindžiamos stebimais kintamaisiais (2 lygis) apima išvestines finansines priemones, kurių tikrajai vertei nustatyti naudojami vertinimo modeliai su stebimais kintamaisiais. Visas turas ir įsipareigojimai, vertinami rinkos verte, yra vertinami pakartotinai. 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui Grupė priskiria išvestines finansines priemones, susietas su Lietuvos / Latvijos ir Estijos / Suomijos elektros kainų prekybos zonomis. Tiesiogiai iš kitų rinkos dalyvių (OTC sutartys) įsigytos išvestinės finansinės priemonės ir įsigytos fizinės perdavimo teisės yra nustatomos remiantis „NASDAQ Commodities“ biržos kainomis.

2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė investiciją į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“. Grupė apskaito finansinį turą, kurio apskaitos principai nurodyti 3.15.1 pastaboje, tikrąja verte. Tikroji vertė atitinka 3-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais (5.6 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių.

2022 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 išorinių vertintojų atliktu vertinimu. Vertinimas atliktas remiantis diskontuotais pinigų srautais.

2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. Grupė apskaitė pasirinkimo teisę įsigyti visas Kauno CHP akcijas, kurios priklauso UAB „Gren Lietuva“ (49 proc.) ir kurių vertė nustatoma remiantis akcininkų sutartimi. Grupės vadovybės nuomone, pasirinkimo parduoti sandorio vykdymo kaina, kurią Grupė turės sumokėti UAB „Gren Lietuva“ už išperkamas UAB „Gren Lietuva“ nuosavybės teise priklausančias Kauno CHP akcijas, jeigu jie pasirinks jas parduoti, lygi šių akcijų tikrajai vertei reikšmingumo ribose (reikšmingumo ribos apibrėžiamos, remiantis geriausiomis vertinimo praktikomis, kaip +/- 15 proc. nuo rinkos vertės). Tikroji vertė atitinka 2-ąjį tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygį.

### 29.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė yra atskleidžiama

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

Grupės obligacijų emisijos skolų (32 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. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svertinę vidutinę diskonto normą 5,01 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams, tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant diskonto normą 4,80 proc. paskoloms virš 1 mln. Eur ir 4,84 proc. paskoloms iki 1 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. atitinkamai 2,76 proc. ir 2,82 proc.). Su šiomis skolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

### 29.3 Finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas

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

Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
		Aktyvioje rinkose kotiruojamos kainos	tiesiogiai netiesiogiai stebimi duomenys	Kiti arba stebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės vertinamos TVPL ar TVKBP</b>					
<b>Turtas</b>					
Išvestinės finansinės priemonės	26	68,7	-	68,7	- 68,7
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	15	20,6	-	-	20,6 20,6
Investicija į „Moray West Holdings Limited“	15	5,0	-	-	5,0 5,0
<b>Įsipareigojimai</b>					
Opcono įsipareigojimai	25	38,0	-	38,0	- 38,0
Išvestinės finansinės priemonės	26	29,1	-	29,1	- 29,1
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>					
<b>Turtas</b>					
Suteiktos paskolos	14, 18	24,1	-	-	24,1 24,1
<b>Įsipareigojimai</b>					
Išplatintos obligacijos	21	899,3	-	774,3	- 774,3
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	21	443,6	-	428,0	- 428,0
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems investiciniams bankams	21	289,4	-	192,8	- 192,8

## 30 Verslo jungimai

### 30.1 Altiplano A.S. įsigijima

2022 m. rugsėjo 30 d. Grupė įsigijo 100 proc. Altiplano S.A. akcijų iš juridinio asmens. 2022 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Visas perleistas atlygis sudarė 34,4 mln. Eur, iš kurių 22,1 mln. Eur buvo sumokėta banko pavedimu, 12,3 mln. Eur buvo identifikuota kaip neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečių pardavėjo įsipareigojimų, nustatytų akcijų pirkimo-pardavimo sutartyje, įvykdymu: (i) pervesti gautinas sumas, ii) gauti visas reikiamas teises į žemę ir leidimus statyboms. Neapibrėžtojo atlygio sumą Grupės vadovybė įvertino pagal įsipareigojimų įvykdymo tikimybę. 2022 m. buvo įvykdyta dalis pardavėjo įsipareigojimų ir 2022 m. gruodžio 31 d. neapibrėžtasis atlygis sudarė 6,3 mln. Eur. 2022 m. gruodžio 31 d. investicija nebuvo pilnai apmokėta. Grupės vadovybė apskaičiavo, kad rezultatų intervalas (nediskontuotas) yra 100 % viso 2022 m. gruodžio 31 d. apskaityto neapibrėžtojo atlygio.

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

Verslo jungimų metu Grupė nustatė, kad skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės yra verslo jungimo metu nustatytas kitas nematerialusis turtas. Grupės vadovybė atliko preliminarų verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	„Altiplano“ S.A.
<b>Įsigytas turtas</b>		
Ilgalaikis materialusis turtas	12	5,0
Naudojimo teise valdomas turtas		5,2
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		0,2
Trumpalaikės gautinos sumos		6,5
Kitas verslo jungimo metu nustatytas nematerialusis turtas	11	30,0
<b>Prisiimti įsipareigojimai</b>		
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		(5,2)
Mokėtinas pelno mokesčiai		(0,7)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		(5,7)
Prekybos mokėtinos sumos		(0,9)
<b>Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto</b>		<b>34,4</b>
Sumokėtas atlygis		(22,1)
Neapibrėžtasis atlygis		(12,3)
<b>Visas perleistas atlygis:</b>		<b>(34,4)</b>
<b>Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srautai</b>		
P pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui		(22,1)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
<b>Grynieji pinigų srautai</b>		<b>(22,1)</b>

Verslo jungimo metu identifikuotą kitą nematerialųjį turtą sudaro licencija gaminti elektros energiją. Nustatant kito nematerialiojo turto tikrąją vertę naudotas kelių ataskaitinių laikotarpių pelno perviršio metodas: atsižvelgiama į grynujų pinigų srautų, kuriuos tikimasi sugeneruoti gaminant elektros energiją lengvatiniu tarifu, dabartinę vertę, neįskaitant su įnašu turto susijusių pinigų srautų.

Jeigu Altiplano A.S. įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės ataskaitinio laikotarpio grynas pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitęs, o Grupės pajamos per ataskaitinį laikotarpį būtų buvusios 1,5 mln. Eur didesnės. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d.

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

Grupė patyrė 0,7 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų dėl sandorio mokesčių, teisinių mokesčių ir patikrinimo išlaidų. Šios išlaidos apskaitytos pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Kitos sąnaudos“.

### 30.2 UAB „Plungės vėjo energija“ įsigijimas

2022 m. lapkričio 25 d. Grupė įsigijo 100 proc. UAB „Plungės vėjo energija“ akcijų iš juridinių asmenų. 2022 m. gruodžio 31 d. akcijų nuosavybės teisė priklausė Grupei. Perduotas atlygis iš viso sudarė 0,3 mln. Eur, jis buvo sumokėtas į banko sąskaitą. Akcijų pirkimo sutartyje numatytas neapibrėžtasis atlygis, susijęs su konkrečių nustatytų pardavėjo įsipareigojimų įvykdymu: (i) visų teisių į žemę užtikrinimas, ii) tinklo pajėgumų rezervavimas, iii) iš reguliavimo institucijos gauta plėtos licencija. Grupės vadovybė įvertino neapibrėžtojo atlygio sumą, atsižvelgdama į tikimybę artimiausioje ateityje gauti reikiamus tinklo pajėgumus, ir nustatė, kad 2022 m. gruodžio 31 d. ji buvo lygi nuliui, todėl investicija laikoma visiškai apmokėta. Rezultatų intervalo įvertinti negalima, nes pardavėjo įsipareigojimų vykdymui įtakos turi nutolę priežastiniai įvykiai.

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

Verslo jungimų metu Grupė nustatė, kad skirtumas tarp verslo įsigijimo savikainos ir įsigyto grynojo turto tikrosios vertės yra verslo jungimo metu nustatytas prestižas. Grupės vadovybė atliko išankstinį verslo jungimo vertinimą. Turto ir įsipareigojimų tikrosios vertės verslo jungimų metu:

	Pastaba	UAB „Plungės vėjo energija“
<b>Įsigytas turtas</b>		-
<b>Prisiimti įsipareigojimai</b>		-
<b>Iš viso įsigyto identifikuojamo grynojo turto</b>		-
Sumokėtas atlygis		(0,3)
<b>Visas perleistas atlygis:</b>		<b>(0,3)</b>
Prestižas dėl dukterinės įmonės įsigijimo	11	0,3
<b>Dukterinės įmonės įsigijimo grynieji pinigų srautai</b>		
P pinigai, sumokėti akcijų pardavėjui		(0,3)
Įgyti pinigai ir pinigų ekvivalentai		-
<b>Grynieji pinigų srautai</b>		<b>(0,3)</b>

Jeigu UAB „Plungės vėjo energija“ įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d., vadovybės vertinimu, Grupės pajamos iš viso ir grynas pelnas nebūtų reikšmingai pasikeitę. Nustatydamas šias sumas vadovybė darė prielaidą, kad tikrosios vertės koregavimai, atsiradę įsigijimo dieną, būtų buvę tokie patys, jei įsigijimas būtų įvykęs 2022 m. sausio 1 d.

Grupė patyrė 0,1 mln. Eur su įsigijimu susijusių išlaidų dėl sandorio mokesčių, teisinių mokesčių ir patikrinimo išlaidų. Šios išlaidos apskaitytos pelno (nuostolių) ataskaitos straipsnyje „Kitos sąnaudos“.

### 30.3 Verslo jungimo metu nustatyto turto tikrųjų verčių pakartotinis vertinimas

Grupė iš naujo įvertino dukterinės įmonės Silezia1 Wind Farm sp. z o.o. (ankstesnis pavadinimas Altiplano Elektrownie Wiatrowe B1 sp. z o.o.) verslo jungimo metu nustatyto turto, kuris buvo įgytas 2021 m. gruodžio mėn., tikrąją vertę. Pakartotinis vertinimas parodė, kad reikia koreguoti tikrąją vertę: buvo pripažintas prestižas 0,1 mln. Eur, o kitas nematerialusis turtas sumažintas 0,5 mln. Eur, 2022 m. gruodžio 31 d. kitas nematerialusis turtas sudarė 9,6 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 10,0 mln. Eur). Taip pat pakartotinis vertinimas turėjo įtakos atidėtojo mokesčio įsipareigojimui, susijusiam su pripažintu kitu nematerialiuoju turtu, todėl buvo sumažintas 0,1 mln. Eur.

## 31 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

### 31.1 Kiti įvykiai

#### Dėl Lenkijos 2027 m. pajėgumų mechanizmo aukciono skyrimo grupės įmonei

Pagal Lenkijos perdavimo sistemos operatoriaus „Polskie Sieci Elektroenergetyczne“ surengto Lenkijos pajėgumų mechanizmo aukciono, skirto užtikrinti pajėgumų prieinamumą 2027 m., rezultatus Grupė (Grupės įmonė AB „Ignitis gamyba“) užtikrins 250 MW pajėgumų prieinamumą rinkoje 2027 m. už maždaug 16 mln. Eur. Tai turės teigiamos įtakos Grupės lanksčiosios gamybos segmento rezultatams.

#### Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo tęsti energijos kainų kompensavimą verslo klientams vykdymo užtikrinimo

Grupės (Grupės įmonė AB „Energijos skirstymo operatorius“) valdyba pritarė sutarties su Lietuvos Respublikos finansų ministerija dėl valstybės biudžeto lėšų naudojimo 2023 m. pasirašymui.

2022 m. spalio 26 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybė (toliau – Vyriausybė) priėmė nutarimą, kuriuo nustatė dalinę kompensaciją verslo klientams už 2022 m. IV ketv. ir 2023 m. I ketv. Šiuo nutarimu Vyriausybė nustatė, kad verslo klientams laikotarpiu nuo 2022 m. spalio 1 d. iki 2022 m. gruodžio 31 d. bus kompensuojama 50 proc. elektros energijos kainos, jei ji viršys 24 ct/kWh (be PVM ir akcizų), o laikotarpiu nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2023 m. kovo 31 d. – tiek pat, jei kaina bus didesnė nei 28 ct/kWh (be PVM ir akcizų).

Lėšas, skirtas dalinei kompensacijai verslo klientams išmokėti, sumokės administratorius – Grupė. 2022 m. spalio 26 d. Vyriausybės nutarime numatyta, kad dalinė kompensacija bus teikiama verslo klientams, gaunantiems energijos tiekimo paslaugas per elektros energijos tiekėją, arba tiesiogiai pačiam vartotojui, jei jis elektros energiją savo poreikiams (ne pardavimo ar perpardavimo tikslais) įsigyja tiesiogiai iš elektros energijos rinkos.

Sutartyje, kaip ir 2023 m. sausio 4 d. Vyriausybės nutarime „Dėl lėšų skyrimo“, numatyta, kad dalinio elektros energijos kainų kompensavimo verslo klientams išlaidoms padengti laikotarpiu nuo 2023 m. sausio 1 d. iki 2023 m. kovo 31 d. bus skirta iki 174 mln. Eur. Tai neturės įtakos Grupės rezultatams, nes Grupė nėra galutinis lėšų gavėjas (ji tik administruoja mokėjimus).

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

### 31.2 Teisminiai ginčai

Lietuvos apeliacinis teismas 2023 m. vasario 23 d. nutartimi nusprendė tenkinti ieškovės UAB „VILNIAUS ENERGIJA“ reikalavimą byloje prieš atsakovę AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO). Iš ESO buvo priteista 1,7 mln. Eur nuostolių atlyginimo už 2014 m. ir 0,5 mln. Eur nuostolių atlyginimo už 2015 m., 6 procentų dydžio procesinės palūkanos už priteistą sumą (2,2 mln. Eur), skaičiuojant nuo bylos iškėlimo teisme dienos (2014 m. kovo 24 d.) iki teismo sprendimo visiško įvykdymo, ir 0,1 mln. Eur bylinėjimosi išlaidų. Teismo nutartis įsigalioja ir yra vykdytina iš karto. Vadovybės nuomone, yra pakankamas teisinis pagrindas kasacinei instancijai, todėl vertinama galimybė rengti kasacinį skundą.

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

## 5.2 Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

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

Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	186
Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	187
Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	188
Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	189
Aiškinamasis raštas	190



Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos buvo parengtos ir jas AB „Ignitis grupė“ vadovybė pasirašė 2022 m. vasario 23 d.:

**Darius Maikštėnas**  
Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas

**Jonas Rimavičius**  
Grupės finansų vadovas

**Giedruolė Guobienė**  
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Apskaitos valdymo vadovė, veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d.  
sprendimą Nr. 23\_GSC\_SP\_0010

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

Už trijų ir dvylikos mėnesių laikotarpius, pasibaigusius 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. 12 mėn.	2022 m. IV ketv.	2021 m. 12 mėn.	2021 m. IV ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	3,0	0,7	3,2	1,0
Kitos pajamos		0,6	0,3	2,8	2,8
Dividendų pajamos	6.2	97,5	-	222,8	100,5
<b>Pajamos ir kitos pajamos iš viso</b>		<b>101,1</b>	<b>1,0</b>	<b>228,8</b>	<b>104,3</b>
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(3,6)	(0,9)	(4,9)	(1,2)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,9)	(0,5)	(0,7)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(5,0)	(1,2)	(4,3)	(1,4)
<b>Iš viso sąnaudų</b>		<b>(10,5)</b>	<b>(2,6)</b>	<b>(9,9)</b>	<b>(3,1)</b>
<b>Veiklos pelnas (nuostoliai)</b>		<b>90,6</b>	<b>(1,6)</b>	<b>218,9</b>	<b>101,2</b>
Finansinės pajamos	7	41,0	11,8	38,6	7,9
Finansinės sąnaudos	8	(25,9)	(8,0)	(26,2)	(8,3)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>		<b>15,1</b>	<b>3,8</b>	<b>12,4</b>	<b>(0,4)</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>105,7</b>	<b>2,2</b>	<b>231,3</b>	<b>100,8</b>
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(1,8)	(1,0)	(0,1)	(0,1)
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)		(1,4)	(1,4)	0,4	0,1
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>102,5</b>	<b>(0,2)</b>	<b>231,6</b>	<b>100,8</b>
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso</b>		<b>102,5</b>	<b>(0,2)</b>	<b>231,6</b>	<b>100,8</b>
<b>Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	9	<b>1.41</b>	<b>0.00</b>	<b>3.12</b>	<b>1.36</b>
<b>Sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	9	<b>1.41</b>	<b>0.00</b>	<b>3.12</b>	<b>1.36</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	9	<b>72 599 599</b>	<b>72 388 960</b>	<b>74 232 665</b>	<b>74 081 054</b>

# Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>TURTAS</b>			
<b>Ilgalaikis turtas</b>			
Nematerialusis turtas		1,9	1,8
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		15,7	17,6
Investicinis turtas		0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	10	1 255,2	1 255,9
Ilgalaikės gautinos sumos	11	1 530,1	1 088,4
Kitas finansinis turtas	14	20,6	25,1
Atidėtojo mokesčio turtas		-	0,5
<b>Iš viso ilgalaikio turto</b>		<b>2,823,7</b>	<b>2,389,5</b>
<b>Trumpalaikis turtas</b>			
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,1	0,1
Prekybos gautinos sumos		0,8	0,5
Kitos gautinos sumos	12	0,9	184,6
Kitas trumpalaikis turtas		3,8	20,0
Trumpalaikės paskolos ir gautinos palūkanos	13	227,8	136,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		24,8	125,3
<b>Iš viso trumpalaikio turto</b>		<b>258,2</b>	<b>467,0</b>
<b>TURTO IŠ VISO</b>		<b>3 081,9</b>	<b>2 856,5</b>
<b>NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI</b>			
<b>Nuosavas kapitalas</b>			
Istatinis kapitalas	15.2	1 616,4	1 658,8
Įsigytos savos akcijos	15.3	-	(23,0)
Rezervai	15.3	99,6	88,1
Savų akcijų rezervas	15.3	37,7	23,0
Nepaskirstytasis pelnas (nuostoliai)		179,1	186,4
<b>Nuosavo kapitalo iš viso</b>		<b>1 932,8</b>	<b>1 933,3</b>
<b>Įsipareigojimai</b>			
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	16	1 113,1	888,5
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	17	14,2	16,0
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		1,4	-
<b>Iš viso ilgalaikių įsipareigojimų</b>		<b>1 128,7</b>	<b>904,5</b>
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>			
Paskolos	16	9,8	9,1
Nuomos įsipareigojimai	17	1,8	1,8
Prekybos mokėtinos sumos		1,1	1,0
Gauti išankstiniai apmokėjimai		-	0,1
Mokėtinas pelno mokestis		1,8	-
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai		5,9	6,7
<b>Iš viso trumpalaikių įsipareigojimų</b>		<b>20,4</b>	<b>18,7</b>
<b>Iš viso įsipareigojimų</b>		<b>1 149,1</b>	<b>923,2</b>
<b>IŠ VISO NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ</b>		<b>3 081,9</b>	<b>2 856,5</b>



## Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	Išstatinis kapitalas	Savos akcijos	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
<b>Likutis 2021 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658,8</b>	-	<b>82,3</b>	-	<b>71,9</b>	<b>1 813,0</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	231,6	231,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		-	-	-	-	<b>231,6</b>	<b>231,6</b>
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	-	-	23,0	(23,0)	-
Įsigytos savos akcijos		-	(23,0)	-	-	(3,7)	(26,7)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	-	5,8	-	(5,8)	-
Dividendai	6.1	-	-	-	-	(86,8)	(86,8)
Kiti judėjimai		-	-	-	-	0,2	0,2
Mokėjimas akcijomis		-	-	-	-	2,0	2,0
<b>Likutis 2021 m. gruodžio 31 d.</b>		<b>1 658,8</b>	<b>(23,0)</b>	<b>88,1</b>	<b>23,0</b>	<b>186,4</b>	<b>1 933,3</b>
<b>Likutis 2022 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 658,8</b>	<b>(23,0)</b>	<b>88,1</b>	<b>23,0</b>	<b>186,4</b>	<b>1 933,3</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	102,5	102,5
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		-	-	-	-	<b>102,5</b>	<b>102,5</b>
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti	15.3	-	-	-	14,7	(14,7)	-
Įsigytos savos akcijos	15.3	-	(10,0)	-	-	(4,3)	(14,3)
Pervedimas į privalomąjį rezervą	15.3	-	-	11,5	-	(11,5)	-
Dividendai	6.1	-	-	-	-	(89,0)	(89,0)
Išstatinio kapitalo mažinimas	15.4	(42,4)	33,0	-	-	9,4	-
Kiti judėjimai		-	-	-	-	0,3	0,3
<b>Likutis 2022 m. gruodžio 31 d.</b>		<b>1,616,4</b>	-	<b>99,6</b>	<b>37,7</b>	<b>179,1</b>	<b>1 932,8</b>

# Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

mln. Eur	Pastabos	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
<b>Pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>			
Grynasis pelnas už laikotarpį		102,5	231,6
<b>Koregavimai suderinti grynąjį pelną su gryniaisiais pinigų srautais:</b>			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,9	0,7
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		6,2	(13,8)
Pelno mokesčio sąnaudos / (pajamos)		3,3	(0,3)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo / nurašymo nuostoliai / (pelnas)		-	(2,8)
Mokėjimo akcijomis sąnaudos		-	0,2
Kitos investicinės veiklos sąnaudos / (pajamos)		(0,6)	-
Palūkanų pajamos	7	(41,0)	(22,7)
Palūkanų sąnaudos	8	21,8	20,9
Dividendai	6.2	(97,5)	(222,8)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos / (pajamos)		(2,2)	3,2
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas) sumažėjimas		83,2	66,0
Išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto (padidėjimas) sumažėjimas		16,2	44,0
Prekybos mokėtinų sumų, gautų išankstinių apmokėjimų ir kitų trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas (sumažėjimas)		0,9	2,9
(Sumokėtas) / atgautas pelno mokestis		0,5	0,5
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>95,2</b>	<b>107,6</b>
<b>Investicinės veiklos pinigų srautai</b>			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(0,1)	-
Suteiktos paskolos		(543,0)	(487,4)
Susigrąžintos paskolos		20,8	92,1
Dukterinės įmonės įsigijimas		-	(19,0)
Gautos palūkanos	7	31,8	20,8
Gauti dividendai		197,9	122,3
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių		1,2	5,0
Investicijos į Inovacijų fondą	4.2	(1,7)	(3,5)
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(293,1)</b>	<b>(269,7)</b>
<b>Finansinės veiklos pinigų srautai</b>			
Gautos paskolos	17	223,0	-
Nuomos mokėjimai	17	(1,7)	(0,5)
Sumokėtos palūkanos	17	(19,5)	(19,3)
Išmokėti dividendai	6	(87,8)	(86,8)
Susigrąžinti dividendai		0,3	2,0
Savų akcijų įsigijimas	15.3	(14,3)	(26,7)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai / (sumažėjimai) <sup>1</sup>		(2,6)	(2,6)
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>97,4</b>	<b>(133,9)</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)</b>		<b>(100,5)</b>	<b>(296,0)</b>
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		125,3	421,3
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>24,8</b>	<b>125,3</b>

<sup>1</sup> Pinigų srautų ataskaitoje patronuojančioji bendrovė atliko perklasifikavimą, siekdama pateikti patikimesnę informaciją finansinių ataskaitų naudotojams. Perklasifikavimas neturėjo įtakos finansinės padėties ataskaitai, pelno (nuostolių) ataskaitai ir nuosavo kapitalo pokyčių ataskaitai. 2021 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė perklasifikavo gyventojų pajamų mokestį, deklaruotą ir sumokėtą už obligacijų palūkanas, iš straipsnio „Apyvartinio kapitalo pasikeitimai“ į „Finansinės veiklos pinigų srautai“ (2,6 mln. Eur).

# Aiškinamasis raštas

Už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 31 d.

## 1 Bendroji informacija

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

Patronuojančiosios 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.

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už grupės įmonių veiklos valdymą ir koordinavimą (9 pastaba). Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – elektros energijos skirstymo tinklo valdymas ir Žaliosios gamybos portfelio valdymas bei plėtra. Grupė taip pat valdo strategiškai svarbaus lanksčiosios gamybos segmento turtą ir teikia 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.

Patronuojančioji 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.

Patronuojančioji 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 Respublika (74,99 proc.).

Patronuojančiosios bendrovės akcininkas	2022 m. gruodžio 31 d.		2021 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	proc.
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,2	74,99	1 212,2	73,08
Kiti akcininkai	404,3	25,01	418,8	25,25
Savos akcijos	-	-	27,8	1,67
	<b>1,616,5</b>		<b>1,658,8</b>	

Patronuojančiosios bendrovės vadovybė parengė ir pasirašė šias tarpines finansines ataskaitas 2023 m. vasario 23 d. Šios patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra parengtos pagal vietos įstatymų reikalavimus. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas.

## 2 Rengimo pagrindas

### 2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos yra už dvylikos mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2022 m. gruodžio 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).

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

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

### 2.2 Užsienio valiutų perskaičiavimas

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

## 3 Reikšmingi apskaitos principai

### 3.1 Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

#### 3.1.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2021 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2022 m. 12 mėn.

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

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, patvirtinti Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiu laikotarpiu. Šių standartų, pataisų ir išaiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos finansinėms ataskaitoms:

#### 2022 m. 12 mėn. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai. Pajamos iki numatomo panaudojimo (16-ojo TAS pataisos)  
Nuostolingos sutartys. Sutarties vykdymo išlaidos (37-ojo TAS pataisos)  
Kasmetiniai TFAS patobulinimai 2018–2020 m. ciklui  
Nuorodos į Konceptualiuosius finansinės atskaitomybės pagrindus

#### 3.1.2 Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias tarpines finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų TASV išleistų TFAS, TAS, jų pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2022 m. gruodžio 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo išleisti, bet dar neįsigaliojo:

#### Informacijos apie apskaitos politiką pateikimas (1-ojo TAS ir TFAS 2-ojo praktikos pareiškimo pataisos)

Pataisų tikslas – parengti gaires ir pavyzdžius, padedančius ūkio subjektams priimti sprendimus dėl reikšmingumo pateikiant apskaitos politiką. Konkrečiau, pataisomis reikalaujama, kad ūkio subjektai atskleistų reikšmingą, o ne svarbią apskaitos politikos informaciją. Pataisomis taip pat nurodoma, kad apskaitos politikos informacija laikoma reikšminga, jei galima pagrįstai tikėtis, kad, vertinant kartu su kita ūkio subjekto finansinėse ataskaitose pateikta informacija, ji turės įtakos sprendimams, kuriuos priima finansinių ataskaitų pirminiai naudotojai. Pataisose taip pat išaiškinama, kad:

- ne visa apskaitos informacija, susijusi su reikšmingais sandoriais, kitais įvykiais ar sąlygomis, yra reikšminga;
- apskaitos politikos informacija yra reikšminga, jei ūkio subjekto finansinių ataskaitų naudotojams ji reikalinga, kad suprastų kitą reikšmingą finansinių ataskaitų informaciją;
- atskleisti nereikšmingą informaciją apie apskaitos politiką nedraudžiama, tačiau ji neturi užgožti reikšmingos apskaitos politikos informacijos; ir
- pataisos neatleidžia ūkio subjekto nuo pareigos laikytis kitų TFAS nustatytų informacijos atskleidimo reikalavimų.

Šias pataisas ūkio subjektas turi taikyti metiniams ataskaitiniams laikotarpiams, prasidedantiems 2023 m. sausio 1 d. arba vėliau. Leidžiama taikyti anksčiau. Pataisos yra patvirtintos taikyti ES.

Patronuojančiosios bendrovės vadovybė šiuo metu vertina šių pataisų įtaką finansinėms ataskaitoms.

#### Kiti standartai

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

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
17-asis TFAS „Draudimo sutartys“ ir 17-ojo TFAS „Draudimo sutartys“ pataisos	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Apskaitinių įvertinimų apibrėžtis (8-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
17-ojo TFAS ir 9-ojo TFAS pirminis taikymas – Palyginamoji informacija (17-ojo TFAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Atidėtasis mokestis, susijęs su turtu ir įsipareigojimais, atsirandančiais iš vieno sandorio (12-ojo TAS pataisos)	2023 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams (1-ojo TAS pataisos)	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
16-ojo TFAS „Nuoma“ pataisos. Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju	2024 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

## 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

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

### 4.1 Klimato kaitos įtaka

Patronuojančioji bendrovė ypatingą dėmesį skiria galimam klimato kaitos ir su ja susijusių ekonominių, pereinamojo laikotarpio pokyčių poveikiui patronuojančiosios bendrovės veiklai atskleisti. Poveikis, susijęs su klimato kaita, gali atsirasti dėl fizinių (ekstremalių) klimato pakeitimų ir dėl valstybių siekio pereiti prie Žaliojo kurso susitarimo (angl. *Green deal*), kuris gali lemti papildomų reikalavimų energetikos sektoriuje: atitiktis naujai reguliacinei aplinkai; naujų technologijų diegimas; reputacinių rizikų valdymas; reakcija į rinkos paklausos pokyčius dėl žalios energijos sprendimų. Daugiau apie klimato kaitos poveikį ir patronuojančiosios bendrovės klimato kaitos valdymą skaitykite metinio pranešimo skyriuje „5.4 Veiksmai klimato srityje“.

Rengiant šias finansines ataskaitas buvo atsižvelgta į klimato kaitą ir tikslą pasiekti nulinį balansą. Rengiant šias finansines ataskaitas buvo atsižvelgta į:

[Klimato kaitos poveikis investicijoms į dukterines įmones ir suteiktoms paskoloms](#)

Kiekvienais metais patronuojančioji bendrovė įvertina, ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių. Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių, reikšmingo klimato kaitos poveikio patronuojančiosios bendrovės prielaidoms, naudojamoms vertinant atsiperkamąją vertę, nėra; nėra poreikio atlikti klimato rizikos poveikio jautrumo analizės, atsižvelgiant į padarytas prielaidas. Be to, patronuojančioji bendrovė įvertino, ar dukterinių įmonių kredito rizika dėl klimato padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Taigi patronuojančiosios bendrovės vadovybė pagrįstai nesitiki, kad klimato kaita turės reikšmingos įtakos investicijų į dukterines įmones ir gautinų paskolų sumoms.

[Klimato kaitos poveikis rizikos atidėjimui](#)

Patronuojančiosios bendrovės vadovybė nemano, kad yra rizikos ar galimų įsipareigojimų atidėjinių, į kuriuos reikėtų atsižvelgti finansinėse ataskaitose, susijusių su galimais ginčais, konkrečiais teisės aktų reikalavimais, kuriais siekiama sumažinti žalą aplinkai, sankcijomis, susijusiomis su aplinkosaugos reikalavimų nesilaikymu, sutartimis, kurios gali tapti nenaudingos, galimais restruktūrizavimo darbais, kuriais siekiama privalomų klimato tikslų.

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

2022 m. 12 mėn. investicijų į Inovacijų fondą KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ likutinės vertės pasikeitimas sudarė (4,5) mln. Eur.

Per 2022 m. 12 mėn. inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pasikeitimo nuostoliai – 6,2 mln. Eur – pripažinti ir parodyti pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos straipsnyje „Finansinės sąnaudos“. Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma atsižvelgiant į naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (20 pastaba).

Likęs pokytis susijęs su per 2022 m. 12 mėn. atliktomis naujomis investicijomis, kurių suma – 1,5 mln. Eur, ir kitomis fondo išlaidomis bei išmokomis – 0,2 mln. Eur.

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

## 5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	3,0	2,8
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	-	0,4
<b>Iš viso</b>	<b>3,0</b>	<b>3,2</b>

Patruojančiosios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2022 ir 2021 m. 12 mėn. daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patruojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patruojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per laikotarpį.

Patruojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,8	0,4

## 6 Dividendai

### 6.1 Patruojančiosios bendrovės paskelbti dividendai

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
AB „Ignitis grupė“	89,0	86,8

43,8 mln. Eur dividendų už 2021 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. kovo 29 d. eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti 2022 m. rugsėjo 29 d. neeiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime. Iš viso per 2022 m. 12 mėn. patruojančioji bendrovė pinigais išmokėjo 87,8 mln. Eur dividendų.

### 6.2 Patruojančiosios bendrovės gauti dividendai

Per 2022 m. 12 mėn. patruojančiosios bendrovės iš Grupės įmonių gauti dividendai:

Paskelbimo data	Dividendus paskelbusi įmonė	Laikotarpis, už kurį dividendai skiriami	Dividendai, tenkantys vienai akcijai, Eur	Paskelbtų dividendų suma	Bendrovei priskiriamos dividendų pajamos	Nekontroliuojančios dalies dividendai
2022-03-31	UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“	2021 m.	0,1931	0,2	0,2	-
2022-04-29	AB „Ignitis gamyba“	2021 m. IV ketv.	0,0680	44,0	44,0	-
2022-04-29	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2021 m.	0,0559	50,0	50,0	-
2022-04-29	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	2021 m.	0,0173	0,7	0,4	-
2022-05-10	UAB „Gamybos optimizavimas“	2021 m.	0,1457	0,1	0,1	-
2022-05-23	UAB „Transporto valdymas“	2021 m.	12,8514	1,0	1,0	-
2022-05-23	UAB „Ignitis renewables“	2021 m.	80,7850	1,8	1,8	-
<b>Iš viso</b>				<b>97,8</b>	<b>97,5</b>	-

## 7 Finansinės pajamos

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	41,0	22,7
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pokytis (4.2 pastaba)	-	15,9
<b>Iš viso</b>	<b>41,0</b>	<b>38,6</b>

Patruojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms (11.2 ir 13 pastabos). Per 2022 m. 12 mėn. patruojančioji bendrovė gavo 31,8 mln. Eur (2021 m. – 20,8 mln. Eur) palūkanų įplaukų pinigais, kurios parodomos pinigų srautų ataskaitos straipsnyje „Gautos palūkanos“.

## 8 Finansinės sąnaudos

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Palūkanų sąnaudos	21,6	20,8
Inovacijų fondo KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ tikrosios vertės pokytis (4.2 pastaba)	6,2	-
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,2	0,1
Atlygio iš UAB „EPSO-G“ tikrosios vertės pokytis	-	2,1
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	(2,1)	3,2
<b>Iš viso</b>	<b>25,9</b>	<b>26,2</b>

Patruojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų (16 pastaba). Per 2022 m. 12 mėn. patruojančioji bendrovė grynaisiais pinigais išmokėjo 19,5 mln. Eur palūkanų (2021 metais – 19,3 mln. Eur), kurios yra parodomos pinigų srautų ataskaitos straipsnyje „Sumokėtos palūkanos“.

## 9 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
<b>Grynasis pelnas</b>	<b>102,5</b>	<b>231,6</b>
Akcijų nominaliąja verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 599 599	74 232 665
Patruojančiosios bendrovės akcininkui priskirtinas pagrindinis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,41	3,12
Patruojančiosios bendrovės akcininkui priskirtinas sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai	1,41	3,12

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuotas pagal vidutinį svertinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2022 m. gruodžio 31 d. buvo 72 599 599 vnt. (2021 m. gruodžio 31 d. – 74 232 665), nes 2021 m. gruodžio 16 d. ir 2022 m. balandžio 29 d. patruojančioji bendrovė įsigijo savų akcijų. Savos akcijos nėra laikomos neapmokėtomis, todėl laikotarpiu, kuriuo jas valdo patruojančioji bendrovė, šios akcijos neįtrauktos į neapmokėtų akcijų skaičių. 2022 m. rugpjūčio 9 d. patruojančioji bendrovė sumažino savo akcinį kapitalą anuliuodama įsigytas savas akcijas (15.3 pastaba).



## 10 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie bendrovės investicijas į dukterines įmones 2022 m. gruodžio 31 d.:

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

Per 2022 m. 12 mėn. patrunuojančiosios bendrovės investicijos į dukterines įmones išliko tokios pačios kaip ir 2021 m. gruodžio 31 d. išskyrus šiuos pokyčius:

- UAB „Elektroninių mokėjimų agentūra“ įstatinis kapitalas sumažintas 0,6 mln. Eur;
- likviduota dukterinė įmonė UAB „NT valdos“, į kurią investicijos likutinė vertė sudarė 0,1 mln. Eur.

Patrunuojančioji bendrovė atliko analizę nustatyti, ar yra investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo požymių 2022 m. gruodžio 31 d. Per 2022 m. 12 mėn. nebuvo reikšmingų neigiamų technologinės, rinkos, ekonominės ar teisinės aplinkos, kurioje veikia dukterinės įmonės, pokyčių. Patrunuojančioji bendrovė stebi ekonominės aplinkos pokyčius; patrunuojančioji bendrovė mano, kad šie pokyčiai neturės reikšmingos neigiamos įtakos dukterinių įmonių veiklai.

Be to, patrunuojančioji bendrovė atsižvelgė į prielaidas, naudotas atliekant investicijos į dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ vertės sumažėjimo patikrinimą 2021 m. gruodžio 31 d. – reikšmingos įtakos 2021 m. gruodžio 31 d. naudotoms prielaidoms nebuvo nustatyta, prielaidos nepasikeitė nuo 2021 m. gruodžio 31 d.

Patrunuojančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių šaltinių bei į esamą geopolitinę situaciją (18.3 pastaba); tačiau nebuvo nustatyta reikšminga įtaka 2021 m. gruodžio 31 d. naudotoms prielaidoms, nuo 2021 m. gruodžio 31 d. prielaidos nesikeitė. Vertės sumažėjimo požymių 2022 m. gruodžio 31 d. nustatyta nebuvo.

## 11 Ilgalaikės gautinos sumos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d..	2021 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 530,2	1 088,3
Kitos ilgalaikės gautinos sumos	-	0,1
<b>Iš viso</b>	<b>1 530,2</b>	<b>1 088,4</b>
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>1 530,2</b>	<b>1 088,4</b>

### 11.1 Suteiktų paskolų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2022 m. gruodžio 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (11.2 pastaba).

### 11.2 Suteiktos paskolos

Patronuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas 2022 m. gruodžio 31 d. sudaro paskolos išduotos dukterinėms įmonėms:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d..	2021 m. gruodžio 31 d.
Per vienerius metus (17 pastaba)	205,4	125,1
Nuo 1 ir 2 metų	7,9	6,8
Nuo 2 iki 5 metų	247,4	47,1
Po 5 metų	1 274,8	1 034,4
<b>Likutinė vertė</b>	<b>1 735,5</b>	<b>1 213,4</b>

2022 m. gruodžio 31 d. suteiktų paskolų su kintama palūkanų norma buvo 85,9 mln. Eur, o su fiksuota palūkanų norma – 1 649,6 mln. Eur.

### UAB „Transporto valdymas“ suteiktos paskolos termino pratęsimas

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. rugsėjo 30 d.

### Nauja paskola AB „Energijos skirstymo operatorius“

2022 m. balandžio 20 d. patronuojančioji bendrovė ir AB „Energijos skirstymo operatorius“ pasirašė paskolos sutartį, kuria patronuojančioji bendrovė suteikė 73,0 mln. Eur paskolą. Paskola bus suteikta panaudojant iš Europos investicijų banko gautas lėšas. Galutinis Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d. Šia sutartimi nėra numatyta papildomų įsipareigojimų įvykdymą užtikrinančių priemonių. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 73,0 mln. Eur.

2022 m. rugpjūčio 26 d. patronuojančioji bendrovė dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 120,0 mln. Eur; fiksuota palūkanų norma. Galutinis paskolos grąžinimo terminas – 2032 m. balandžio 19 d. Paskolos paskirtis – investicijos į ilgalaikį turtą ir apyvartinio kapitalo poreikiai. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 120,0 mln. Eur.

### Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį AB „Ignitis gamyba“

2022 m. gegužės 12 d. patronuojančioji bendrovė įmonei AB „Ignitis gamyba“ suteikė paskolą pagal lėšų koncentravimo sutartį. Paskolos limitas – 200,0 mln. Eur, grąžinimo terminas – 2023 m. gegužės 12 d. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutinė vertė buvo 59,5 mln. Eur.

Suteiktų paskolų tikroji vertė yra atskleista 20 pastaboje.

Per 2022 m. 12 mėn. patronuojančioji bendrovė padidino dukterinėms įmonėms suteiktas paskolas per Grupės lėšų koncentravimo (angl. *cash-pool*) platformą nuo 106,2 mln. Eur iki 197,5 mln. Eur.

Patronuojančioji bendrovė 2022 m. gruodžio 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

### Kita

2021 m. vasario 1 d. patronuojančioji bendrovė dukterinei įmonei UAB „Ignitis renewables“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 293,0 mln. Eur; fiksuota palūkanų norma. 2022 m. gruodžio 31 d. šios paskolos likutis yra 205,0 mln. Eur.

2021 m. lapkričio 23 d. Bendrovė dukterinei įmonei UAB „Ignitis“ suteikė ilgalaikę paskolą, neviršijančią 300,0 mln. Eur; fiksuota palūkanų norma. 2022 m. gruodžio 31 d. šios paskolos likutis yra 300,0 mln. Eur.

## 12 Kitos gautinos sumos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Gautinas gyventojų pajamų mokestis už obligacijų palūkanas	0,9	-
Gautini dividendai	-	100,5
Gautina suma už LITGRID AB pardavimą	-	84,1
<b>Iš viso</b>	<b>0,9</b>	<b>184,6</b>
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>0,9</b>	<b>184,6</b>

### 12.1 Gautina suma už LITGRID AB akcijų pardavimą

2012 m. patronuojančiosios įmonės valdomos LITGRID AB akcijos buvo atlygintinai perduotos naujai įsteigtai uždariai akcinei bendrovei UAB „EPSO-G“, atsižvelgiant į nepriklausomų vertintojų nustatytą akcijų rinkos vertę. Pagal akcijų pirkimo-pardavimo sutartį iki 2022 m. rugsėjo 30 d. UAB „EPSO-G“ turi padengti skolą Grupei už LITGRID AB akcijas, įsigytas 2012 m. rugsėjo 30 d. Per 2022 m. UAB „EPSO-G“ patronuojančiajai bendrovei grąžino visą 84,1 mln. Eur skolą.

## 13 Trumpalaikės paskolos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį ( <i>cash-pool</i> )	197,5	106,2
Gautinos palūkanos už paskolas ir išleistas garantijas	22,4	11,4
Trumpalaikės paskolos	-	11,0
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	7,9	7,9
<b>Iš viso</b>	<b>227,8</b>	<b>136,5</b>
Atimti atidėjinyms nuostoliams	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>227,8</b>	<b>136,5</b>

Patronuojančioji bendrovė 2022 m. gruodžio 31 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjo kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Todėl tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (toliau – TKN) nebuvo pripažinti.

## 14 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“ (4.2 pastaba)	20,6	25,1
<b>Likutinė vertė</b>	<b>20,6</b>	<b>25,1</b>

## 15 Nuosavas kapitalas ir rezervai

### 15.1 Kapitalo valdymas

Kapitalo valdymo tikslais vadovybė naudoja nuosavą kapitalą, kaip nurodyta finansinės būklės ataskaitoje.

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. Eur, o nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 % bendrovės įstatinio kapitalo. 2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

### 15.2 Įstatinis kapitalas

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Įstatinis kapitalas</b>		
Paprastosios akcijos	1 616,4	1 658,8
<b>Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos</b>	<b>1 616,4</b>	<b>1 658,8</b>

2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 1 658,8 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 74 283 757 paprastosios vardinės akcijos, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

Akcijų skaičius metų pradžioje ir pabaigoje:

	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
<b>Leidžiamų akcijų skaičius sausio 1 d.</b>	<b>74 283 757</b>	<b>74 283 757</b>
Paprastųjų akcijų mažinimas (21.4 pastaba)	(1 894 797)	-
<b>Leidžiamų akcijų skaičius gruodžio 31 d.</b>	<b>72 388 960</b>	<b>74 283 757</b>

### 15.3 Rezervai

2022 m. kovo 29 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta papildomai suformuoti 14,7 mln. Eur rezervą savoms akcijoms įsigyti per 2022 m. 12 mėn.

2022 m. balandžio 19–27 d. patronuojančioji bendrovė per AB „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržos oficialaus siūlymo rinką, tarpininkaujant AB SEB bankui, vykdė paprastųjų vardinių akcijų (toliau – PVA arba savos akcijos) įsigijimą. Savos akcijos įsigytos 2022 m. balandžio 29 d., kai nuosavybė buvo perleista patronuojančiajai bendrovei. Iš viso įsigyta 651 554 vnt. akcijų, kurių bendra vertė 10 mln. Eur (akcijos kaina 15,30 Eur už vnt.). Po to Stabilizavimo vykdytoji „Swedbank“, AB, sumokėtas 4,3 mln. Eur mokestis už stabilizavimo paslaugas pripažintas nepaskirstytajame pelne. Kadangi kaina, už kurią minėtame oficialiame viešajame siūlyme parduoti Stabilizavimo vertybiniai popieriai, buvo mažesnė už Stabilizavimo vertybinių popierių įsigijimo kainą, patronuojančioji bendrovė sumokėjo skirtumą Stabilizavimo vykdytojai.

2022 m. kovo 29 d. patronuojančioji bendrovė perkėlė 11,5 mln. Eur į privalomąjį rezervą. Patronuojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2022 ir 2021 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

## 15.4 Akcinio kapitalo mažinimas

2022 m. rugpjūčio 9 d. patrunuojančiosios bendrovės akcinis kapitalas buvo sumažintas anuliuojant PVA, kurias patrunuojančioji bendrovė įsigijo dėl stabilizavimo, įvykusio po 2020 m. spalio 5 d. pirminio viešo akcijų siūlymo (toliau – IPO). Mažinant patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą buvo anuliuota 1 894 797 vnt. patrunuojančiosios bendrovės PVA, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur; jas buvo įsigijusi pati patrunuojančioji bendrovė. Bendra nominalioji anuliuotų PVA vertė yra 42,4 mln. Eur. Atitinkamai patrunuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sumažėjo nuo 1 658,8 mln. Eur iki 1 616,4 mln. Eur, o bendras PVA skaičius sumažėjo nuo 74 283 757 iki 72 388 960 vienetų.

Sumažinus patrunuojančiosios bendrovės įstatinį kapitalą, PVA laisvoji cirkuliacija sumažėjo iki 25,01 proc. (nuo 26,92 proc. patrunuojančiosios bendrovės IPO metu). Atitinkamai padidėjo kiekvieno akcininko valdoma dalis, įskaitant ir daugumos akcininką (Lietuvos Respublika, atstovaujama Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kurio vertybinių popierių portfelis siekia 74,99 proc. (padidėjo nuo 73,08 proc.).

## 16 Paskolos ir obligacijos

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
<b>Ilgalaikės</b>		
Išplatintos obligacijos	890,1	888,5
Banko paskolos	223,0	-
<b>Trumpalaikės</b>		
Sukauptos palūkanos	9,8	9,1
<b>Iš viso paskolų ir obligacijų</b>	<b>1 122,9</b>	<b>897,6</b>

Per 2022 m. 12 mėn. su išleistų obligacijų palūkanomis susijusios sąnaudos sudarė 19,2 mln. Eur (per 2021 m. 12 mėn. – 19,2 mln. Eur). 2022 m. gruodžio 31 d. sukaupta mokėtino kupono suma sudarė 9,8 mln. Eur (2021 m. gruodžio 31 d. – 9,1 mln. Eur).

Obligacijų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Nuo 1 iki 2 metų	150,0	-
Nuo 2 iki 5 metų	297,0	-
Po 5 metų	666,1	888,5
<b>Iš viso</b>	<b>1 113,1</b>	<b>888,5</b>

Paskolos ir obligacijos yra denominuotos eurais.

Per 2022 m. 12 mėn. patrunuojančioji bendrovė pasiskolino 73,0 mln. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą 2020 m. rugsėjo 21 d. su Europos investicijų banku. Paskola skirta IT sprendimų diegimui išmaniesiems skaitikliams, jų duomenų rinkimui ir valdymui. Paskolos grąžinimo terminas – 2038 m. vasario 14 d., palūkanų norma fiksuota. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 73,0 mln. Eur.

2022 m. rugpjūčio 23 d. patrunuojančioji bendrovė pasiskolino 150,0 mln. Eur pagal ilgalaikės paskolos sutartį, pasirašytą su bankais SEB AB ir SEB AS. Paskola buvo panaudota dukterinės įmonės paskolai refinansuoti ir apyvartiniam kapitalui. Paskolos grąžinimo terminas – 2024 m. rugpjūčio 23 d., palūkanų norma kintama. 2022 m. gruodžio 31 d. paskolos likutis yra 150,0 mln. Eur.

Per 2022 m. 12 mėn. Bendrovė neturėjo finansinių ir nefinansinių įsipareigojimų pažeidimų, dėl kurių įsipareigojimų klasifikavimas kaip trumpalaikių ir ilgalaikių galėtų būti keičiamas.

2022 m. gruodžio 31 d. patrunuojančiosios bendrovės nepanaudotų paskolų ir banko sąskaitų perviršio likutis buvo 269,0 mln. Eur.

## 17 Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus patronuojančiosios bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Tik skolos finansinėms įstaigoms, išleistos obligacijos ir susijusios mokėtinos palūkanos bei nuomos įsipareigojimai yra įtraukti į grynosios skolos skaičiavimą. 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:

mln. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(24,8)	(125,3)
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos po vienerių metų	1 113,1	888,5
Trumpalaikės paskolos ir obligacijos, mokėtinos per vienerius metus (įskaitant sąskaitos perviršį ir sukauptas palūkanas)	9,8	9,1
Nuomos įsipareigojimai	16,0	17,8
<b>Grynoji skola</b>	<b>1 114,1</b>	<b>790,1</b>

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

mln. Eur	Turtas		Nuomos įsipareigojimai		Paskolos ir obligacijos		Iš viso
	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Ilgalaikės	Trumpalaikės		
<b>Grynoji skola 2022 m. sausio 1 d.</b>	<b>(125,3)</b>	<b>16,0</b>	<b>1,8</b>	<b>888,5</b>	<b>9,1</b>	<b>790,1</b>	
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	100,5	-	-	-	-	100,5	
Gautos paskolos	-	-	-	223,0	-	223,0	
Nuomos mokėjimai	-	-	(1,7)	-	-	(1,7)	
Sumokėtos palūkanos	-	-	(0,3)	-	(19,2)	(19,5)	
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	-	-	0,2	1,6	19,9	21,8	
<b>Grynoji skola 2022 m. gruodžio 31 d.</b>	<b>(24,8)</b>	<b>14,2</b>	<b>1,8</b>	<b>1 113,1</b>	<b>9,8</b>	<b>1 114,1</b>	
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>	<b>(24,8)</b>	<b>14,2</b>	<b>1,8</b>	<b>1 113,1</b>	<b>9,8</b>	<b>1 114,1</b>	

## 18 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

### 18.1 Patronuojančiosios bendrovės suteiktos ir gautos garantijos

#### 18.1.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Dukterinės įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	Europos investicijų bankas	2016-12-05	2037-04-07	190,0	135,4	139,6
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Europos investicijų bankas	2020-03-09	2035-12-31	66,1	51,0	55,3
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Šiaurės investicijų bankas	2020-10-14	2035-12-31	29,7	29,7	32,2
Grupės įmonės	Grupės įmonės	2021-05-25	2022-05-24	-	6,0	68,0
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	„Swedbank“, AB	2017-05-31	2022-10-18	59,0	-	56,1
UAB „VĖJO GŪSIS“	„Swedbank lizingas“, UAB	2019-01-29	2022-02-28	9,3	-	0,3
				<b>354,1</b>	<b>222,1</b>	<b>351,5</b>

#### 18.1.2 Kitos išleistos garantijos

Patronuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Įmonės pavadinimas	Garantijos gavėjas	Suteikta	Terminas	Maksimali garantijos suma	2022 m. gruodžio 31 d. <sup>1</sup>	2021 m. gruodžio 31 d.
Altiplano S.A.	Nordex Polska Sp.z.o.o.	2022-12-28	netermi- nuota	153,7	-	-
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2022-08-25	netermi- nuota	140,0	-	-
UAB „Ignitis“	AB „NASDAQ Clearing“	2021-05-24	netermi- nuota	110,0	-	3,5
UAB „Ignitis“	EQUINOR ASA	2022-12-14	2023-01-20	98,0	94,0	-
Pomerania Wind Farm Sp. z o. o.	Nordex Polska Sp.z.o.o.	2019-05-31	netermi- nuota	83,4	-	0,9
UAB „VVP Investment“	„Nordex Lithuania“ GmbH	2021-02-17	netermi- nuota	55,1	1,9	-
Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o.	Nordex Polska Sp.z.o.o.	2022-01-31	netermi- nuota	50,2	-	-
UAB „Ignitis“	AB „Energijos skirstymo operatorius“	2022-09-29	2023-09-30	36,0	31,0	-
UAB „Ignitis“	Mitsui Bussan Commodities (France) SA	2022-11-22	2025-01-31	30,0	-	-
UAB „Ignitis renewables“	AB SEB bankas	2022-08-10	2025-08-09	28,0	28,0	-
UAB „Ignitis“	MACQUARIE BANK EUROPE DAC“	2022-06-17	2023-03-31	25,0	-	-
„Moray West Offshore Wind Farm“	NEXANS NORWAY AS	2022-10-27	netermi- nuota	8,6	-	-
UAB „Ignitis“	AB „Klaipėdos nafta“	2022-10-18	2024-01-31	8,5	1,1	-
„Moray West Offshore Wind Farm“	Barclays Bank PLC	2022-07-22	2023-03-31	7,3	-	-
UAB „Gamybos optimizavimas“	AB „Ignitis gamyba“	2020-01-01	2023-06-30	5,0	-	-
„Moray West Offshore Wind Farm“	Siemens Gamesa Renewables Energy Limited	2021-09-08	2025-12-31	2,1	-	-
Ignitis Polska Sp. z o.o.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA	2022-11-10	2023-12-31	1,9	-	-
„Moray West Offshore Wind Farm“	Engie UK Markets Limited	2021-04-21	netermi- nuota	1,2	-	-
UAB „VVP Investment“	„Swedbank“, AB	2019-10-11	2023-08-01	0,9	0,9	0,9
„Moray West Offshore Wind Farm“	Engie UK Markets Limited	2022-07-20	2025-05-01	0,5	-	-
UAB „Transporto valdymas“	AB SEB bankas	2022-12-20	2024-02-18	0,4	-	-
„Moray West Offshore Wind Farm“	GARDLINE Limited	2022-07-19	2023-03-01	0,4	-	-
				<b>846,2</b>	<b>156,9</b>	<b>5,3</b>

<sup>1</sup> Suma, kurią patronuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų 2022 m. gruodžio 31 d.



### Suteiktos reikšmingos naujos garantijos

2022 m. gruodžio 28 d. patronuojančioji bendrovė suteikė garantiją už dukterinę įmonę Altiplano S.A., nes Altiplano S.A. sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su Nordex Polska Sp. z o. o. dėl vėjo turbino įrenginių vėjo jėgainei. Patronuojančioji bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. rugpjūčio 25 d. garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su AB „NASDAQ Clearing“ teikiamomis kliringo paslaugomis.

Patruojančioji bendrovė yra suteikusi garantiją savo dukterinei įmonei UAB „Ignitis“ užtikrinti su rinkos rizika susijusius prekybinius veiklus, atliekamai „Nasdaq“ platformoje. Dukterinė įmonė atlieka su elektra susijusių išvestinių finansinių priemonių apsidraudimo tikslais prekybą. Garantija suteikta išaugus prekybos apimtims „Nasdaq“ platformoje.

2022 m. gruodžio 14 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 98 mln. Eur garantiją ASA Equinor naudai. Garantija suteikta siekiant užtikrinti dukterinės įmonės įsipareigojimų vykdymą.

Patruojančioji bendrovė yra suteikusi garantiją už dukterinę įmonę Pomerania Wind Farm Sp. z o. o., nes Pomerania Wind Farm Sp. z o. o. sudarė tiekimo ir diegimo sutartį su Nordex Polska Sp. z o. o. dėl vėjo turbino įrenginių vėjo jėgainei. Patronuojančioji bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

Patruojančioji bendrovė suteikė garantiją už dukterinę įmonę UAB „VVP Investments“, nes UAB „VVP Investments“ sudarė tiekimo ir montavimo sutartį su Nordex Polska Sp. z o. o. dėl vėjo turbino įrenginių vėjo jėgainei. Patronuojančioji bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. sausio 31 d. patronuojančioji bendrovė yra suteikusi garantiją už dukterinę įmonę Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o., nes Silezia1 Wind Farm Sp. z o. o. sudarė tiekimo ir diegimo sutartį su Nordex Polska Sp. z o. o. dėl vėjo turbino įrenginių vėjo jėgainei. Patronuojančioji bendrovė įsipareigoja užtikrinti ir garantuoja visų mokėjimo įsipareigojimų pagal sudarytą sutartį vykdymą.

2022 m. rugsėjo 29 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 36 mln. Eur garantiją AB „Energijos skirstymo generatorius“ naudai. Garantija suteikta siekiant užtikrinti dukterinės įmonės įsipareigojimų vykdymą.

2022 m. lapkričio 22 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 30 mln. Eur garantiją Mitsui Bussan Commodities (France) SA naudai. Garantija suteikta siekiant užtikrinti dukterinės įmonės įsipareigojimų vykdymą. Garantijos terminas – 2025 m. sausio 31 d. Ši nauja garantija pakeičia 2022 m. rugsėjo 13 d. išduotą garantiją tam pačiam gavėjui (Mitsui Bussan Commodities (France) SA).

2022 m. rugpjūčio 10 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 28,0 mln. Eur garantiją AB „SEB bank“ naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis renewables“ įsipareigojimus, susijusius su AB „SEB bank“ teikiamu finansavimu.

2022 m. birželio 17 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 25 mln. Eur garantiją MACQUARIE BANK EUROPE DAC naudai. Garantija suteikta užtikrinti dukterinės įmonės UAB „Ignitis“ įsipareigojimus, susijusius su MACQUARIE BANK EUROPE DAC teikiamomis išvestinių priemonių prekybos paslaugomis.

Spalio 27 patronuojančioji bendrovė suteikė 7,7 mln. GBP (8,6 mln. Eur) garantiją „Nexans Norway“ AS naudai. Garantija suteikta „Moray West Offshore Wind Farm“ įsipareigojimams pagal sutartį užtikrinti. Garantijos terminas neapibrėžtas.

2022 m. spalio 18 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 8,5 mln. Eur garantiją AB „Klaipėdos nafta“ naudai. Garantija suteikta siekiant užtikrinti dukterinės įmonės įsipareigojimų vykdymą. Garantijos terminas – 2024 m. sausio 31 d.

2022 m. liepos 22 d. patronuojančioji bendrovė suteikė 7,3 mln. Eur garantiją „Barclays Bank“ PLC naudai. Garantija suteikta „Moray West Offshore Wind Farm“ įsipareigojimams pagal sutartį užtikrinti.

### Išduoti patvirtinimo raštai

Patruojančioji bendrovė išdavė patvirtinimo raštus dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“, UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“, UAB „VVP investment“, UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgaine“ (21.1 pastaba).

### 18.2 Teisminiai ginčai

Per 2022 m. 12 mėn. nebuvo reikšmingų pokyčių teisiniuose ginčiuose nuo atskleistų 2021 m. metinėse finansinėse ataskaitose ar naujų reikšmingų teisinių ginčų.

### 18.3 Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms vertinimas

Patruojančioji bendrovė įvertino Rusijos invazijos į Ukrainą esamą ir, kiek įmanoma, tikėtiną poveikį finansinei būklei, veiklos rezultatams, pinigų srautams ir pagrindinėms rizikoms bei neapibrėžtumams. Kadangi patronuojančioji bendrovė nevykdo veiklos paveiktose ir jose neturi dukterinių įmonių, patronuojančiosios bendrovės vadovybė mano, kad:

- kredito nuostoliai neturėtų koreguotis, nes patronuojančioji bendrovė neturi nepadengtų sumų paveiktose rinkose;
- jokie turto ar įsipareigojimų likutinių verčių koregavimai neturėtų būti atliekami;
- reikšmingo poveikio biudžetams ir pinigų srautams nesitikima. Atitinkamai nesitikima ir reikšmingo poveikio investicijų į dukterines įmones likutinėms vertėms;
- susiklosčiusi situacija neturi įtakos patronuojančiosios bendrovės gebėjimui užtikrinti veiklos tęstinumą.

Taigi reikšmingo Rusijos invazijos į Ukrainą poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms nenustatyta. Tačiau pažymėtina, kad dėl besitęsiančio neapibrėžtumo galutinė Rusijos invazijos į Ukrainą įtaka Grupės įmonių veiklai yra nuolat vertinama.

## 19 Sandoriai su susijusiomis šalimis

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

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2022 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. 12 mėn.	Pirkimai 2021 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2022 m. 12 mėn.
Dukterinės įmonės	0,8	1 757,9	0,4	3,0	2,4	40,9
UAB „EPSO-G“	-	-	-	-	-	0,1
<b>Iš viso</b>	<b>0,8</b>	<b>1 757,9</b>	<b>0,4</b>	<b>3,0</b>	<b>2,4</b>	<b>41,0</b>

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2021 m. gruodžio 31 d.	Gautinos paskolos 2021 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2022 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2021 m. 12 mėn.	Pirkimai 2021 m. 12 mėn.	Finansinės veiklos pajamos (sąnaudos) 2021 m. 12 mėn.
Dukterinės įmonės	100,9	1 224,7	0,7	3,2	1,9	22,3
UAB „EPSO-G“	84,1	-	0,1	-	-	0,3
<b>Iš viso</b>	<b>185,0</b>	<b>1 224,7</b>	<b>0,8</b>	<b>3,2</b>	<b>1,9</b>	<b>22,6</b>

Patruojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2022 m. 12 mėn., yra pateiktos 6 pastaboje.

2022 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė yra suteikusi garantijas už dukterinių įmonių finansines paskolas (18.1 pastaba).

### 19.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams

mln. Eur	2022 m. 12 mėn.	2021 m. 12 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems darbuotojams	1,1	1,0
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos	1,0	0,8
Išeitinės kompensacijos	0,1	-
Mokėjimų akcijomis sąnaudos	-	0,2
Pagrindinių vadovujančių darbuotojų skaičius	12	12

2022 ir 2021 m. valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir generalinis direktorius priskiriami patronuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis pateikiama „Valdymo ataskaitoje“.

## 20 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

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

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

### Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patruojančiosios 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 ir 2021 m. gruodžio 31 d. patronuojančiosios bendrovės gautinų sumų, susijusių su iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“ gautinomis paskolomis, tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus naudojant rinkos palūkanas, taikomas panašaus laikotarpio obligacijoms. Tam tikroms obligacijų emisijoms rinkos palūkanų norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę diskonto normą sudarė 5,01 proc. (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Gautinų sumų tikroji vertė yra priskiriama antrajam lygiui tikrosios vertės hierarchijoje.

Suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2022 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,80 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,76 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių įsipareigojimų vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patruojančiosios bendrovės 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. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 5,01 proc. svertinę vidutinę diskonto normą (2021 m. gruodžio 31 d. – 2,90 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patruojančiosios bendrovės skolinų įsipareigojimų komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems bankams tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. Pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,80 proc. diskonto normą. Finansinių įsipareigojimų, susijusių su skoliniais įsipareigojimais komerciniams ir valstybių kontroliuojamiems bankams, vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas patrunuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2022 m. gruodžio 31 d.:

	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyvose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės vertinamos TVPN</b>						
<b>Turtas</b>						
Inovacijų fondas KŪB „Smart Energy Fund powered by Ignitis Group“	14	<b>20,6</b>	-	-	20,6	<b>20,6</b>
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Obligacijų gautinos sumos iš dukterinės įmonės AB „Energijos skirstymo operatorius“	11,2	<b>624,6</b>	-	535,9	-	<b>535,9</b>
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos	11,2, 13	<b>1 131,0</b>	-	1 001,2	-	<b>1 001,2</b>
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išplatintos obligacijos	16	<b>899,3</b>	-	774,3	-	<b>774,3</b>
Skolos įsipareigojimai komerciniams bankams	16	<b>150,1</b>	-	145,9	-	<b>145,9</b>
Skolos įsipareigojimai valstybių kontroliuojamiems bankams	16	<b>73,6</b>	-	44,0	-	<b>44,0</b>

## 21 Įvykiai po finansinių ataskaitų datos

### 21.1 Išduoti patvirtinimo laiškai

2023 m. vasario 20 d. patrunuojančioji bendrovė pateikė AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad patrunuojančioji bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą ESO bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad ESO galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2022 m. gruodžio 31 d. ESO trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 95,7 mln. Eur suma). Patrunuojančioji bendrovė nemano, kad bus poreikis ESO teikti materialinę paramą ir kad dėl ESO veiklos patrunuojančioji bendrovė patirs nuostolių.

2023 m. vasario 20 d. patrunuojančioji bendrovė pateikė UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ (toliau – GSC) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad patrunuojančioji bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą GSC bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad GSC galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2022 m. gruodžio 31 d. GSC trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 6,0 mln. Eur suma). Patrunuojančioji bendrovė nemano, kad bus poreikis GSC teikti materialinę paramą ir kad dėl GSC veiklos patrunuojančioji bendrovė patirs nuostolių.

2023 m. vasario 20 d. patrunuojančioji bendrovė pateikė netiesiogiai kontroliuojamos Grupės įmonės UAB „VVP investment“ (toliau – VVP) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad patrunuojančioji bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą VVP bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad VVP galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2022 m. gruodžio 31 d. VVP trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 1,3 mln. Eur suma). Patrunuojančioji bendrovė nemano, kad bus poreikis VVP teikti materialinę paramą ir kad dėl VVP veiklos patrunuojančioji bendrovė patirs nuostolių.

2023 m. vasario 20 d. patrunuojančioji bendrovė pateikė UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“ (toliau – VKJ) patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad patrunuojančioji bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą VKJ bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad VKJ galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus (2022 m. gruodžio 31 d. VKJ trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 24,4 mln. Eur suma). Patrunuojančioji bendrovė nemano, kad bus poreikis VKJ teikti materialinę paramą ir kad dėl VKJ veiklos patrunuojančioji bendrovė patirs nuostolių.

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

## 5.3 Informacija apie auditorių

### Apžvalga

2022 m. Grupės nepriklausomas auditorius nesikeitė. Nuo 2021 m. rugsėjo 27 d. vykusio patronuojančiosios bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo nepriklausomu auditoriumi buvo „KPMG Baltics“, UAB (KPMG). Remiantis sudaryta sutartimi, „KPMG“ atliko patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų, Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų ir Grupės įmonių 2021 ir 2022 m. finansinių ataskaitų auditą. Iki „KPMG“ nepriklausomas Grupės auditorius buvo UAB „Ernst & Young Baltic“, kuri atliko patronuojančiosios bendrovės, Grupės konsoliduotų finansinių ataskaitų ir Grupės įmonių finansinių ataskaitų auditą už 2019-2021 m. I pusr. laikotarpį.

Atsižvelgiant į sutarties su KPMG termino pabaigą, 2022 m. liepos mėn. buvo paskelbtas naujas viešasis konkursas, patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų, Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų ir Grupės įmonių finansinių ataskaitų, auditui atlikti, kurio metu audito įmonės buvo kviečiamos teikti savo pasiūlymus. Tikimasi, kad audito paslaugų konkurso procedūros bus baigtos 2023 m. I ketv., o naują nepriklausomą auditorių 5 metams (2023-2027 m. laikotarpiui), dėl kurio sprendimą turės priimti patronuojančiosios bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas, tikimasi paskirti per 2023 m. I pusr.

Verta paminėti, kad visi su nepriklausomu auditoriumi susiję konkursai vykdomi remiantis gerosiomis praktikomis. Kadangi patronuojančiajai bendrovei taikomi viešųjų pirkimų teisės aktų reikalavimai, visi audito konkursai vykdomi pagal juos. Pagrindinis viešųjų konkursų įgyvendinimo kriterijus yra konkurencingumo užtikrinimas, todėl vienintelis specialus audito atrankos kriterijus, kurį galima įtraukti, yra patirtis atliekant energetikos sektoriaus įmonių auditą. Galiausiai visą audito atrankos procesą prižiūri Audito komitetas, o nepriklausomas auditorius skiriamas patronuojančiosios bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo, o vėliau – kiekvienos grupės bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

### Nepriklausomi auditoriai ir finansinis laikotarpis už kurį buvo teikiamos audito paslaugos

2021 m. – 2022 m.	2019 m. – 2021 I pusr.
„KPMG Baltics“, UAB Lvovo g. 101 LT-08104, Vilnius Lietuva	UAB „Ernst & Young Baltic“ Aukštaičių g. 7 LT-11341, Vilnius Lietuva

### Suteiktos paslaugos ir atlygis už jas

2020–2021 m. laikotarpiu, nepriklausomas auditorius kartu su tarptautiniais savo įmonės partneriais Grupei suteikė žemiau nurodytas paslaugas.

Remiantis Grupės politika, mūsų teisės aktų nustatyta auditą atliekančio auditoriaus metinis mokeskis už ne audito paslaugas negali viršyti metinio mokesčio už teisės aktų nustatyto audito paslaugas, apskaičiuoto Grupės lygmeniu. Viršyti viršutinę ribą galima gavus patronuojančiosios bendrovės audito komiteto pritarimą.

### Nepriklausomo auditoriaus paslaugos ir atlygis per nurodytą laikotarpį, tūkst. Eur

	2022 m. (KPMG)	2021 m. (KPMG)	2021 m. (EY)
Teisės aktų nustatyto audito paslaugos	567	515	40
Tarpinių finansinių ataskaitų auditas	26	33	21
Kita <sup>1</sup>	45	93	-
<b>Viso</b>	<b>638</b>	<b>641</b>	<b>61</b>

<sup>1</sup> Kitas paslaugas daugiausia sudaro su sandoriais susijusios paslaugos.

## Papildoma informacija

---

6.1 Papildoma informacija investuotojams	205
6.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai	207
6.3 Pranešimai apie patrunuojančius bendrovės esminius įvykius	211
6.4 Kita teisinė informacija	214

---



## 6.1 Papildoma informacija investuotojams

Be informacijos, pateiktos skyriuje „1.6 Informacija investuotojams“, šioje skiltyje papildomai detalizuojame duomenis apie paprastasias vardines akcijas, GDR ir obligacijas.

Šiame puslapyje pateikiame paprastųjų vardinių akcijų ir GDR prekybos apžvalgą laikotarpiu nuo Grupės IPO, įvykusio 2020 m. spalio 7 d., iki ataskaitinio laikotarpio, t. y. pabaigos 2022 m. gruodžio 31 d.

### Informacija apie akcijas nuo jų įtraukimo į prekybą dienos 2020 m. spalio 7 d.

	 Nasdaq	 London STOCK EXCHANGE	Viso
Atidarymo kaina, Eur	22,70	20,00	-
Didžiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	25,35 (2021 m. rugsėjo 3 d.)	24,80 (2021 m. rugsėjo 3 d.)	25,35
Mažiausia kaina <sup>1</sup> (data), Eur	17,56 (2022 m. kovo 7 d.)	16,00 (2022 m. kovo 8 d.)	16,00
VWAP kaina <sup>2</sup> , Eur	19,21	18,44	18,94
Uždarymo kaina <sup>1</sup> , Eur	19,02	18,80	-
Apyvarta (vidutinė dienos), mln. Eur	260,41 (0,5)	227,53 (0,5)	487,94 (1,0)

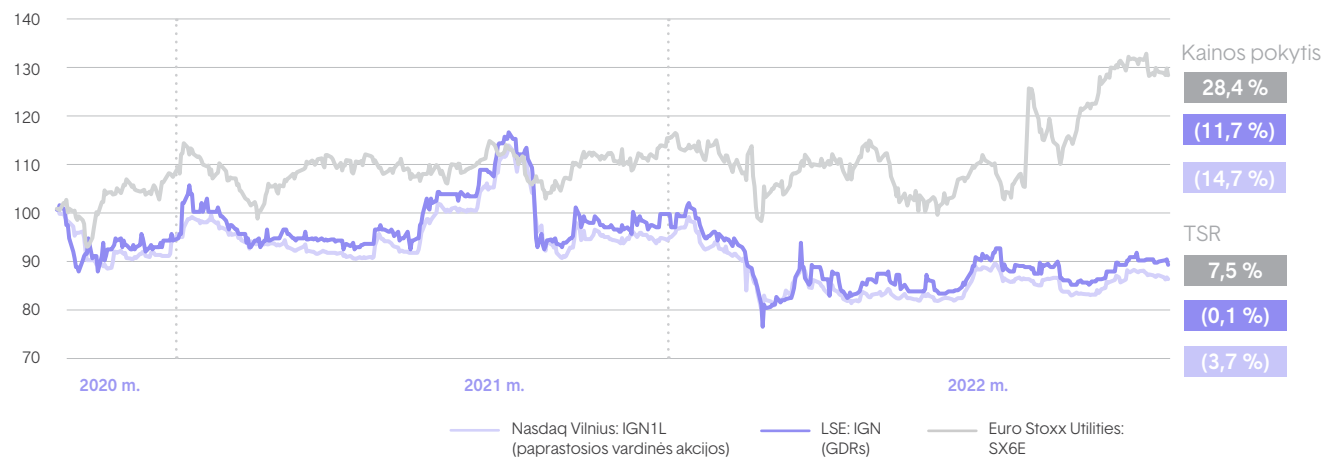
<sup>1</sup> Prekybos pabaigos uždarymo akcijos kaina.

<sup>2</sup> VWAP (volume weighted average price) – vidutinė svertinė kaina.

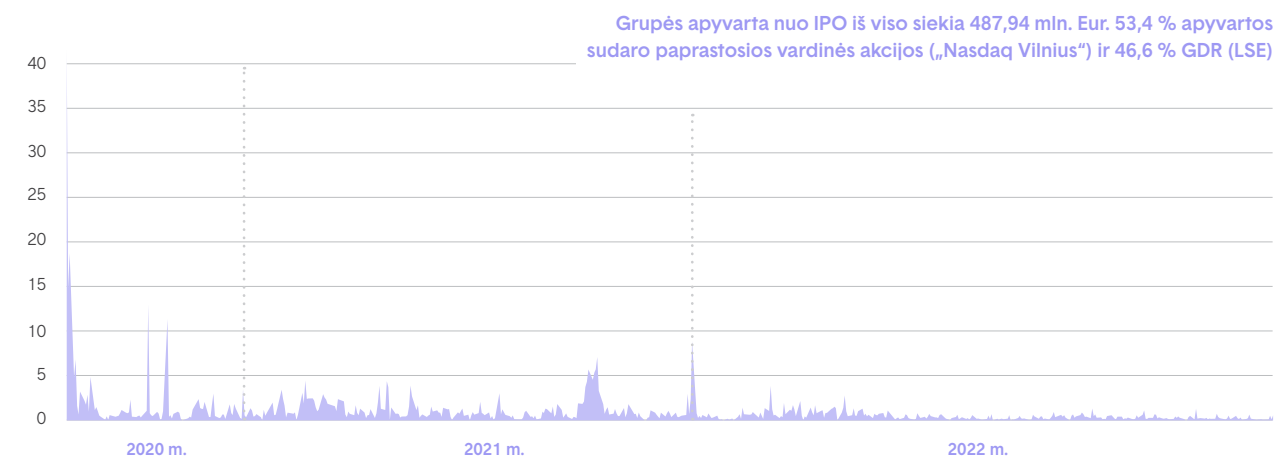
<sup>3</sup> Indeksas = 100.

<sup>4</sup> Bendra vardinių akcijų ir GDR apyvarta.

### Kainų pokyčiai nuo vertybinių popierių įtraukimo į prekybą 2020 m. spalio 7 d.<sup>3</sup>




### Dienos apyvarta nuo vertybinių popierių įtraukimo į prekybą 2020<sup>4</sup> m. spalio 7 d., mln. Eur





## Obligacijos

2019 m. gruodžio 31 d. patrunuojanti bendrovė buvo išleidusi tris obligacijų emisijas (dvi iš jų – žaliosios obligacijos ) , kurios buvo įtrauktos į „Nasdaq Vilnius“ ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržas. Bendra šių obligacijų nominali vertė – 900 mln. Eur.

Toliau pateiktuose paveiksluose pateikta aktuali informacija apie obligacijas ir jų turėtojus. 2017 m. obligacijų emisijos metu buvo 121, 2018 m. – 115, o 2020 m. – 91 obligacijų savininkai.

Daugiau informacijos apie skolos priemones bei su ja susijusi papildoma informaciją yra pasiekama Grupės [tinklalapyje](#).

### Išleistos obligacijų emisijos

#### 2017 m. emisija

Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	2,000%
Terminas	2027 m. liepos 14 d.
ISIN kodas	XS1646530565
Kredito reitingas	BBB+



#### 2018 m. emisija

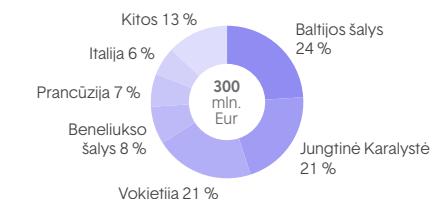
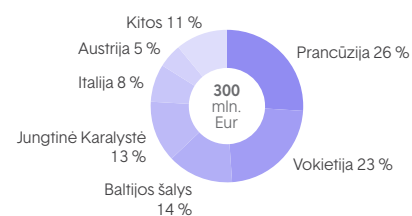
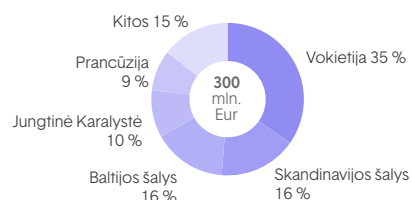
Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	1,875%
Terminas	2028 m. liepos 10 d.
ISIN kodas	XS1853999313
Kredito reitingas	BBB+



#### 2020 m. emisija

Emitentas	„Ignitis grupė“
Emisijos suma	300 000 000 Eur
Atkarpa	2,000%
Terminas	2030 m. gegužės 21 d.
ISIN kodas	XS2177349912
Kredito reitingas	BBB+

### Obligacijų turėtojų struktūra emisijos išleidimo dieną



## Informacija apie delistinguotas įmones

2019 m. gruodžio 4 d., „Ignitis gamyba“ (ISIN kodas: LT0000128571) ir ESO (ISIN kodas: LT0000130023) neeilinių visuotinių akcininkų metu priėmė sprendimus išbraukti bendrovių akcijas iš prekybos „Nasdaq Vilnius“ vertybinių popierių biržoje sąrašų ir patvirtinti patrunuojančią bendrovę kaip šalį teikiančią oficialius siūlymus dėl akcijų, kotiruojamų „Nasdaq Vilnius“, išpirkimo. 2020 m. gegužės 21 d., „Nasdaq Vilnius“ sprendimu, ESO (Tinklai) ir „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) akcijos buvo išbrauktos iš Baltijos oficialiojo sąrašo (paskutinė akcijų prekybos diena buvo 2020 m. birželio 30 d.).

Ivykdžius ESO ir „Ignitis gamyba“ privalomas akcijų išpirkimo procedūras, 2021 m. balandžio 15 d. patrunuojančioji bendrovė tapo 100 % ESO ir 2021 m. rugsėjo 9 d. 100 % „Ignitis gamyba“ akcininke. Šie sprendimai įsiteisėjo 2021 m. rugsėjo 7 d. (dėl ESO) ir 2021 m. rugsėjo 27 d. (dėl „Ignitis gamyba“).

Informacija apie delistinguotas įmones, tame tarpe apmokėjimą už jų turėtas akcijas, yra pasiekama mūsų [tinklalapyje](#).

## 6.2 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Koreguotas EBIT	Koreguotas EBITDA - nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos - ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai (išskyrus materialius vienkartinius atvejus)	Koreguotas EBITDA, atėmus nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas ir ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymo, perkainojimo ir vertės sumažėjimo nuostolius (išskyrus materialius vienkartinius atvejus)	Koreguotas EBIT yra pelno rodiklis, leidžiantis patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBIT.
Koreguoto EBIT marža	$\frac{\text{Koreguotas EBIT}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
Koreguotas EBITDA	EBITDA + laikini reguliaciniai skirtumai + pelnas iš turto rotacijos - kiti nepasikartojantys ir (arba) ne piniginiai, ir (arba) susiję su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusiję su pagrindine Grupės veikla.	EBITDA eliminavus nepasikartojančius ir (arba) nepiginius, ir (arba) susijusius su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijusius su pagrindine Grupės veikla, ir vėl pridėdant straipsnius, kurie geriausiai atspindi laikotarpio rezultata.	Koreguotas EBITDA yra pagrindinis Grupės veiklos rodiklis, naudojamas kaip Grupės tikslų rodiklis. Šis rodiklis leidžia patikimiau palyginti Grupės rezultatus skirtingais laikotarpiais ir su kitomis panašaus profilio bendrovėmis nei EBITDA.
Koreguoto EBITDA marža	$\frac{\text{Koreguotas EBITDA}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą. Kuo didesnė Grupės koreguoto EBITDA marža, tuo mažesnės yra Grupės OPEX, palyginus su visomis pajamomis, ir aukštesnis efektyvumas.
Koreguotas grynas pelnas	Koreguotas EBIT + finansinės veiklos pajamos - finansinės veiklos sąnaudos - einamojo laikotarpio pelno mokesčio sąnaudos - atidėtojo pelno mokesčio sąnaudos - koregavimų įtaka pelno ir atidėtajam pelno mokesčiui	Grynasis pelnas, eliminavus nepasikartojančius ir (arba) susijusius su kitais laikotarpiais, ir (arba) nesusijusius su pagrindine Grupės veikla, ir vėl pridėdant straipsnius, kurie geriausiai atspindi laikotarpio rezultata.	Tai vienas svarbiausių Grupės pelningumo vertinimo rodiklių. Jis taip pat naudojamas skaičiuojant koreguotą ROE, kuris yra dar vienas svarbus rodiklis Grupės veiklos rezultatams įvertinti.
Koreguoto grynojo pelno marža	$\frac{\text{Koreguotas grynas pelnas}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų} + \text{vadovybės koregavimai (pajamų)}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis koreguotą grynąjį pelną, kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą. Rodiklis taip pat yra naudingas stebint Grupės efektyvumą.
Koreguota nuosavo kapitalo graža (koreguota ROE)	$\frac{\text{Koreguotas grynas pelnas}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Koreguoto grynojo pelno santykio su nuosavybe pelningumo rodiklis.	Koreguotas ROE yra vienas pagrindinių Grupės veiklos rodiklių, naudojamas kaip rodiklis Grupės tikslams nustatyti ir stebėti. Grupės akcininkai išreiškia lūkesčius per koreguotą ROE. Koreguotas ROE parodo, kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų kapitalą pelnei uždirbti.
Turto apyvartumas	$\frac{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Efektyvumo rodiklis, kuris parodo pajamų ir viso turto santykį.	Rodiklis rodo, kaip efektyviai Grupė naudoja savo kapitalą. Didesnė reikšmė rodo didesnį viso turto valdymo efektyvumo laipsnį.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Pastovus kapitalas	Grynoji skola + Nuosavas kapitalas	Viso turto, kurį grupė naudoja pelnui generuoti, vertė.	Šis rodiklis naudojamas nustatyti Grupės turto grąžai ir kaip efektyviai vadovybė įdarbina kapitalą.
Bendrojo likvidumo koeficientas	$\frac{\text{Trumpalaikis turtas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Trumpalaikiai įsipareigojimai laikotarpio pabaigoje}}$	Likvidumo rodiklis, kuris parodo, kiek kartų trumpalaikis turtas padengia trumpalaikius įsipareigojimus.	Bendrojo likvidumo rodiklis parodo Grupės galimybę padengti trumpalaikius įsipareigojimus trumpalaikiu turto ir parodo Grupės likvidumo poziciją. Kuo aukštesnis rodiklis, tuo geresnė likvidumo pozicija.
Dividendų išmokėjimas	$\frac{\text{Iš viso pasiūlytų dividendų už ataskaitinį laikotarpį}}{\text{Grynasis pelnas už laikotarpį, priskiriamą patronuojančiosios bendrovės akcininkams}}$	Visos akcininkams išmokėtų dividendų sumos santykio palyginimas su patronuojančiosios bendrovės grynosiomis pajamomis.	Rodiklis parodo pelno procentinę dalį, kuri turi būti mokama akcininkams dividendais.
Dividendai vienai akcijai (DPS)	$\frac{\text{Iš viso siūloma išmokėti dividendų už ataskaitinį laikotarpį}}{\text{Paprastųjų akcijų nominaliųjų vertė skaičius periodo pabaigai}}$	Pelningumo rodiklis, rodantis siūlomus laikotarpio dividendus, priskirtinus vienai paprastajai nominalios vertės akcijai dividendų išmokėjimo periodo pabaigoje.	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas priskirtinas vienai paprastajai nominaliai akcijai per laikotarpį.
Dividendų pajamingumas	$\frac{\text{DPS}}{\text{Paprastoji registruota akcija arba GDR kaina}}$	Pelningumo santykis, rodantis, kiek įmonė kasmet moka dividendų, palyginus su jos akcijų kaina.	Dividendų pajamingumas yra tik dividendų investicijų grąžos įvertinimas.
Finansinės skolos	Ilgalaikės paskolos ir obligacijos + ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai + ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis + trumpalaikės paskolos + nuomos įsipareigojimų einamųjų metų dalis	Bendra Grupės skolų suma.	Rodiklis parodo Grupės įsiskolinimo dydį.
Finansinės skolos/ Nuosavas kapitalas	$\frac{\text{Finansinės skolos}}{\text{Nuosavas kapitalas}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo laipsnį, kuriuo Grupė finansuoja savo veiklą iš skolinto kapitalo, palyginti su nuosavu kapitalu.	Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės įvykdyti savo finansinius įsipareigojimus bei pritraukti daugiau naujo skolinto kapitalo. Vienas iš rodiklių, nurodytų Grupės dividendų apskaičiavimo politikoje.
Pelnas vienai akcijai (EPS)	$\frac{\text{Grynasis pelnas už laikotarpį, priskiriamą patronuojančiosios bendrovės akcininkams}}{\text{Svertinis vidutinis nominalių akcijų skaičius per laikotarpį}}$	Pelningumo koeficientas, rodantis laikotarpio grynąjį pelną, priskiriamą patronuojančiosios įmonės akcininkams, vienam vienetui ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.	Kuo didesnė rodiklio vertė, tuo didesnis pelningumas, priskiriamas vienam vienetui už laikotarpį.
EBIT	Pelnas (nuostoliai) prieš mokesčius - finansinės veiklos pajamos - finansinės veiklos sąnaudos	Skaičiuojant EBIT, pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius.	Pelningumo rodiklis naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus, įvertinant kapitalo kaštus per nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudas.
EBIT marža	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBIT kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.
EBITDA	Pajamų ir kitų pajamų iš viso - Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai - Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos - Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos - Kitos sąnaudos	EBITDA - pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.	Pelno rodiklis, naudojamas skaičiuojant veiklos pinigų srautus.
EBITDA marža	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Pelningumo rodiklis, parodantis EBITDA kaip procentą nuo pajamų.	Didesnė rodiklio reikšmė parodo aukštesnį Grupės pelningumą.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
Nuosavo kapitalo lygis	$\frac{\text{Nuosavas kapitalas laikotarpio pabaigoje}}{\text{Visas turtas laikotarpio pabaigoje}}$	Svertinis rodiklis, kuris parodo viso turto finansavimo nuosavu kapitalu proporciją.	Šis rodiklis rodo kokią dalį kapitalo struktūroje sudaro nuosavas kapitalas. Kuo šis rodiklis mažesnis, tuo labiau Grupė priklauso nuo skolintų lėšų savo veikloje.
Laisvas pinigų srautas (FCF)	FFO - Investicijos + gautos dotacijos + investicijos dengiamos garantijomis + naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis + pinigų įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo atėmus pelną ar nuostolį + apyvartinio kapitalo pokytis.	Laisvas pinigų srautas tai pinigų srautas liekantis Grupėi padengus veiklos ir kapitalo išlaidas.	Kuo didesnis FCF, tuo daugiau pinigų srautų yra prieinamų akcininkams ir Grupės skolintojams. Jei FCF yra neigiamas, Grupė turi rasti papildomą finansavimą veiklai finansuoti.
Pinigai iš vykdomos veiklos (FFO)	EBITDA + gautos palūkanos - sumokėtos palūkanos - sumokėtas pelno mokestis	FFO yra naudojamas Grupės pinigų srauto skaičiavime atsižvelgiant į EBITDA, grynąsias palūkanas ir sumokėtas pelno mokestis.	FFO parodo Grupės gebėjimą uždirbti pinigus. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Investicijos	Ilgalaikio materialaus turto įsigijimai + ilgalaikio nematerialaus turto įsigijimai + turtas įgytas dukterinių įmonių įsigijimo metu + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį materialųjį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą perklasifikuoti į ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto įsigijimus	Kapitalas išleistas ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui.	Rodiklis parodo kiek Grupė skiria kapitalo ilgalaikio materialaus ir nematerialaus, finansinio ir investicinio turto bei turto įgyto dukterinių įmonių įsigijimo metu įsigijimui, atnaujinimui, pakeitimui. Tai vienas pagrindinių rodiklių, turinčių reikšmingos įtakos Grupės pinigų srautų bei įsiskolinimo lygiui.
Grynoji skola	Ilgalaikės paskolos ir obligacijos + trumpalaikės paskolos + bankų suteikti sąskaitos likučio perviršiai (angl. overdraft) + nuomos įsipareigojimai - pinigai ir pinigų ekvivalentai	Grynoji skola - tai visi Grupės finansiniai įsipareigojimai, išplatinos obligacijos, sukauptos mokėtinos palūkanos ir nuomos įsipareigojimai, iš jų eliminuojant turimas grynujų pinigų lėšas bei jų ekvivalentus	Grynoji skola parodo Grupės įsiskolinimo lygį jei jos pinigai ir jų ekvivalentai būtų panaudotos gražinti neapmokėtas skolas. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
Grynoji skola/ Koreguotas EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{Koreguotas EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą gražinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo, kiek metų reikia dirbti Grupėi, kad jos koreguoto EBITDA pelno dydis susilygintų su Grupės skolomis. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Tai vienas pagrindinių rodiklių, parodančių Grupės įsiskolinimo lygį.
Grynoji skola/EBITDA	$\frac{\text{Grynoji skola}}{\text{EBITDA}}$	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą gražinti skolas iš uždirbto pelno.	Rodiklio reikšmė parodo kiek metų Grupėi reikės gražinti skolas jei grynoji skola ir EBITDA būtų laikomi konstanta. Kuo rodiklio reikšmė mažesnė, tuo didesnės Grupės galimybės padengti savo finansinius įsipareigojimus iš uždirbto pelno. Rodiklis naudojamas Grupės kredito reitingo peržiūros metu.
OPEX	Atlyginimai ir susijusios išlaidos + remonto ir priežiūros išlaidos + kitos sąnaudos - ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	Pardavimo, bendrosios ir administracinės sąnaudos	Šis rodiklis padeda vadovybei spręsti apie Grupės veiklos efektyvumą stebint valdymo išlaidas.
CAPEX pagal Taksonomiją	Ilgalaikio materialaus turto, nematerialaus turto, investicinio turto įsigijimai ir įgijimai per verslo jungimą + naudojimo teise valdomo turto įsigijimai	Kapitalo kaštai apskaičiuoti remiantis ES Komisijos Deleguotuoju Reglamentu 2178/2021.	Rodiklis parodo kapitalo kaštus, susijusius su ilgalaikio materialaus, nematerialaus, investicinio turto įsigijimais ir įgijimais per verslo jungimą bei naudojimo teise valdomo turto įsigijimais, ir naudojamas apskaičiuoti kapitalo kaštų rodiklį pagal ES taksonomiją.

Rodiklis	Formulė	Apibrėžimas	Rodiklio reikšmės ir interpretavimas
OPEX pagal Taksonomiją	Remonto ir priežiūros išlaidos + trumpalaikės nuomos sąnaudos + IT priežiūros sąnaudos	Veiklos sąnaudos apskaičiuotos remiantis ES Komisijos Deleguotuoju Reglamentu 2178/2021 (skirtumai nurodyti skyriuje „5.9 Tvarumo valdymas ir kiti atskleidimai“).	Rodiklis parodo išlaidas, susijusias turto remontu ir priežiūra, trumpalaikę nuomą, IT priežiūros išlaidomis, ir naudojamas apskaičiuoti veiklos išlaidų rodiklį pagal ES taksonomiją.
Turto grąža (ROA)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Turto ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo visą turtą.	Rodiklis apibūdina Grupės turto panaudojimo efektyvumą. Didesnė rodiklio reikšmė parodo kaip efektyviai Grupė išnaudoja savo turtą pelnui uždirbti.
Panaudoto kapitalo grąža (ROCE)	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Grynosios skolos ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis} + \text{nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Pelningumo rodiklis, kuris parodo kaip gerai Grupė įdarbina savo kapitalą.	Rodiklis parodo, kaip gerai Grupė panaudoja savo kapitalą pelnui uždirbti. Didesnė rodiklio vertė rodo didesnį Grupės įdarbinto kapitalo pelningumą.
Nuosavo kapitalo grąža (ROE)	$\frac{\text{Grynasis pelnas (nuostoliai)}}{\text{Nuosavo kapitalo ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje vidurkis}}$	Grynojo pelno ir nuosavo kapitalo santykio pelningumo rodiklis.	ROE yra Grupės veiklos rodiklis. Nuosavo kapitalo grąža parodo kaip efektyviai Grupė naudoja akcininkų turtą pelnui uždirbti.
Grynasis apyvartinis kapitalas	Trumpalaikis turtas (išskyrus ilgalaikį turtą, skirtą parduoti) - pinigai ir pinigų ekvivalentai - kitas trumpalaikis finansinis turtas - trumpalaikės gautinos palūkanos - iš anksto sumokėtas pelno mokestis - išvestinių finansinių priemonių turtas - gautinos sumos už parduotą ilgalaikį materialųjį turtą + ilgalaikės gautinos sumos (išskyrus Eps-G sumas) - trumpalaikiai įsipareigojimai (išskyrus įsipareigojimus susijusius su ilgalaikiu turtu, skirtu parduoti) + ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis + trumpalaikės paskolos + nuomos įsipareigojimai + ateinančių laikotarpių pajamų trumpalaikė dalis susijusi su naujų vartotojų prijungimo ir atnaujinimo mokesčiais + mokėtinas pelno mokestis + išvestinių finansinių priemonių įsipareigojimai + trumpalaikiai atidėjiniai + mokėtini dividendai	Grynasis apyvartinis kapitalas rodo, kokia kapitalo, išskyrus naudojamą investicijoms į ilgalaikį turtą, suma susijusi su verslo operacijomis.	Apyvartinis kapitalas yra veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis apyvartinis kapitalas, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos	$\frac{\text{Grynasis apyvartinis kapitalas}}{\text{Iš viso pajamų ir kitų pajamų}}$	Efektyvumo rodiklis, parodantis apyvartinį kapitalą kaip procentą nuo pajamų.	Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos - tai veiklos efektyvumo rodiklis. Kuo mažesnis rodiklis, tuo efektyvesnės Grupės operacijos ir lėšų panaudojimas.

## 6.3 Pranešimai apie patronuojančiosios bendrovės esminius įvykius

### Per ataskaitinį laikotarpį (2022 m.)

Date	Event
<b>Gruodžio 30 d.</b>	Dėl elektros energetikos sistemos izoliuoto darbo užtikrinimo papildomos paslaugos 2023 m.
<b>Gruodžio 29 d.</b>	Dėl pasirašyto susitarimo įsigyti Latvijoje vystomus saulės projektus
<b>Gruodžio 22 d.</b>	„Ignitis grupės“ vėjo jėgainių parkas laimėjo skatinimo tarifą Lenkijoje
<b>Gruodžio 22 d.</b>	Dėl „Ignitis gamybos“ preliminariai laimėto Lenkijos galios mechanizmų aukciono 2027 m.
<b>Gruodžio 21 d.</b>	Lietuvos Vyriausybė priėmė papildomus sprendimus dėl energetikos kainų kompensavimo vartotojams
<b>Gruodžio 15 d.</b>	Dėl elektros energijos kainos viršutinės ribos įtakos „Ignitis grupei“
<b>Gruodžio 15 d.</b>	„Ignitis grupei“ - tarptautinis pripažinimas už veiksmus klimato kaitos srityje ir su tuo susijusius atskleidimus
<b>Gruodžio 14 d.</b>	Lietuvos Vyriausybė priėmė sprendimą pratęsti energetikos kainų kompensavimą vartotojams
<b>Lapkričio 25 d.</b>	„Ignitis grupė“ įsigijo vėjo jėgainių parko projektą Plungės rajone
<b>Lapkričio 23 d.</b>	Paskirtas naujasis AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovas
<b>Lapkričio 22 d.</b>	2022 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas: stiprūs Žaliosios gamybos segmento rezultatai bei tolimesni išaugusio grynojo apyvartinio kapitalo keliami iššūkiai
<b>Lapkričio 15 d.</b>	„Ignitis grupė“ lapkričio 22 d. pristatys 2022 m. devynių mėnesių rezultatus
<b>Lapkričio 8 d.</b>	„Ignitis grupės“ finansinės informacijos viešinimo 2023 m. kalendorius
<b>Spalio 25 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 120 mln. eurų kredito linijos sutartį
<b>Spalio 18 d.</b>	Dėl Tinklų verslo segmento elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygio 2023 m.
<b>Rugsėjo 30 d.</b>	„Ignitis grupė“ įsigijo vėjo jėgainių parko projektą Lenkijoje
<b>Rugsėjo 29 d.</b>	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
<b>Rugsėjo 13 d.</b>	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ neeilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
<b>Rugsėjo 8 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos nuomonės neeiliniam visuotiniam akcininkų susirinkimui
<b>Rugsėjo 6 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 75 mln. eurų kredito linijos sutartį
<b>Rugsėjo 6 d.</b>	Dėl pasirašyto susitarimo įsigyti Latvijoje vystomą vėjo ir saulės projektą
<b>Rugpjūčio 23 d.</b>	Correction: Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Rugpjūčio 23 d.</b>	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Rugpjūčio 23 d.</b>	2022 m. I pusr. tarpinis pranešimas: stiprūs Žaliosios gamybos rezultatai ir grynojo apyvartinio kapitalo iššūkiai
<b>Rugpjūčio 18 d.</b>	„Ignitis grupė“ paneigia viešai išsakytus seimo nario teiginius apie nuostolius
<b>Rugpjūčio 17 d.</b>	Dėl laikino AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo skyrimo
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 224 mln. eurų kredito linijų sutartis
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	Optimizuojama „Ignitis grupės“ dukterinių bendrovių valdysena
<b>Rugpjūčio 16 d.</b>	„Ignitis grupė“ rugpjūčio 23 d. pristatys 2022 m. I pusr. rezultatus



<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Informacija apie baigtą AB „Ignitis grupė“ įstatinio kapitalo mažinimą
<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Informacija apie savų AB „Ignitis grupė“ paprastųjų vardinių akcijų anuliuojimą
<b>Rugpjūčio 9 d.</b>	Palankus arbitražo teismo sprendimas Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro dalies statybyų byloje
<b>Liepos 15 d.</b>	Lietuvos Aukščiausiasis Teismas priėmė nagrinėti kasacinį skundą dėl ESO akcijų kainos
<b>Liepos 14 d.</b>	„Ignitis grupė“ užsitikrino pajungimą prie elektros perdavimo tinklo 252 MW saulės elektrinių parkui Lietuvoje
<b>Birželio 27 d.</b>	Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovo Mindaugo Keizerio atsistatydinimo
<b>Birželio 9 d.</b>	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo bei patvirtintų visuomeninio tiekimo bei gamtinių dujų buitiniams vartotojams kainų
<b>Birželio 2 d.</b>	Likę AB „Ignitis grupės“ stabilizuoti vertybiniai popieriai perleisti rinkoje
<b>Gegužės 24 d.</b>	Neeilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
<b>Gegužės 19 d.</b>	2022 m. I ketv. tarpinis pranešimas: Žaliosios gamybos įgalintas augimas
<b>Gegužės 13 d.</b>	Dėl išaugusių energetikos kainų vartotojams kompensavimo
<b>Gegužės 12 d.</b>	„Ignitis grupė“ gegužės 19 d. pristatys 2022 m. I ketv. rezultatus
<b>Gegužės 3 d.</b>	Pranešimas apie šaukiamą neeilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Balandžio 27 d.</b>	AB „Ignitis grupė“ įsigijo savų paprastųjų vardinių akcijų
<b>Balandžio 22 d.</b>	Vilniaus miesto apylinkės teismas nutraukė bylą dėl AB „Ignitis grupė“ darbuotojų skatinimo opcionais programos
<b>Balandžio 13 d.</b>	AB „Ignitis grupė“ valdybos sprendimas dėl savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimo
<b>Balandžio 5 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo sudaryti 73 mln. eurų vidinę paskolos sutartį su AB „Energijos skirstymo operatorius“
<b>Balandžio 4 d.</b>	Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės planų kompensuoti vartotojams dalį energetinių išteklių brangimo
<b>Kovo 30 d.</b>	Teismas nusprendė, jog ESO akcijų išpirkimo metu mokėta kaina yra teisinga
<b>Kovo 29 d.</b>	Eilinio visuotinio AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimo sprendimai
<b>Kovo 23 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė ketinimo sudaryti 110 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Kovo 18 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos pasiūlymų visuotiniame akcininkų susirinkime
<b>Kovo 14 d.</b>	Update: Dėl AB „Ignitis grupė“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo darbotvarkės papildymo ir darbotvarkėje numatytų klausimų sprendimų projektų
<b>Kovo 14 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Kovo 8 d.</b>	Pranešimas apie šaukiamą eilinį visuotinį AB „Ignitis grupė“ akcininkų susirinkimą
<b>Kovo 3 d.</b>	Pranešimas apie vadovaujamas pareigas einančio asmens sandorį dėl AB „Ignitis grupė“ finansinių priemonių
<b>Vasario 28 d.</b>	Correction: Regarding the intention of AB „Ignitis grupė“ subsidiary UAB „Ignitis“ to take a loan up to EUR 150 million
<b>Vasario 28 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ dukterinės bendrovės UAB „Ignitis“ ketinimo sudaryti iki 150 mln. eurų paskolos sutartį
<b>Vasario 28 d.</b>	Patvirtintas AB „Ignitis grupė“ 2022–2025 m. strateginis planas
<b>Vasario 28 d.</b>	2021 m. metinis pranešimas: dvigubas Žaliosios gamybos augimas ir ASV iniciatyvų įvertinimas
<b>Vasario 28 d.</b>	Annual report 2021: twofold Green Generation increase, recognition of ESG excellence
<b>Vasario 28 d.</b>	2021 m. 12 mėn. tarpinis pranešimas
<b>Vasario 22 d.</b>	Paskirtas naujasis „Ignitis renewables“ vadovas
<b>Vasario 21 d.</b>	„Ignitis renewables“ nutraukė sandorį dėl vystomų saulės parkų portfelio įsigijimo Lenkijoje

<b>Vasario 21 d.</b>	„Ignitis grupė“ vasario 28 d. pristatys 2021 m. rezultatus ir 2022–2025 m. strateginį planą
<b>Vasario 18 d.</b>	Išrinkta „Ignitis grupės“ valdyba, jos pirmininkas ir Grupės vadovas
<b>Vasario 9 d.</b>	Correction: Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
<b>Vasario 8 d.</b>	Dėl papildomo susitarimo prie Lanksčiosios gamybos segmento izoliuoto darbo paslaugų sutarties
<b>Vasario 1 d.</b>	AB „Ignitis grupės“ stebėtojų taryba pritarė naujos kadencijos valdybos ir Grupės vadovo kandidatūroms
<b>Sausio 25 d.</b>	Dėl UAB „Ignitis renewables“ ketinimo steigti dukterinę įmonę Latvijoje
<b>Sausio 21 d.</b>	Dėl AB „Ignitis grupė“ ketinimo pakeisti vidinės paskolos sutarties su UAB „Ignitis renewables“ esmines sąlygas

## Po ataskaitinio laikotarpio

Data	Ivykis
<b>Vasario 9 d.</b>	ESO akcijų kainos byloje turėtų būti paskirta ekspertizė
<b>Sausio 13 d.</b>	Igyvendinamas Lietuvos Vyriausybės sprendimas tęsti energetikos kainų kompensavimą nebuitiniams vartotojams
<b>Sausio 10 d.</b>	Dėl „Ignitis gamybos“ laimėto Lenkijos galios mechanizmų aukciono 2027 m.

## 6.4 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (patronuojančioji bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitiems suinteresuotiems asmenims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos valdomas įmones, kurios kartu vadinamos „Ignitis grupės“ įmonėmis (toliau Grupė arba „Ignitis grupė“) veiklą per 2022 m. sausio–gruodžio mėnesių laikotarpį.

Tarpinį pranešimą parengė patronuojančiosios bendrovės administracija, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos acinių bendrovių [įstatymu](#), Lietuvos Respublikos įmonių konsoliduotos finansinės atskaitomybės [įstatymu](#) ir „Nasdaq Vilnius“ listingavimo [taisyklėmis](#).

Už tarpiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga patronuojančiosios 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. patronuojančiosios bendrovės centrinėje būstinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius) susitarus iš anksto (kreipkitės adresu [IR@ignitis.lt](mailto:IR@ignitis.lt)).

Vieši pranešimai, kuriuos patronuojančioji bendrovė privalo skelbti pagal galiojančius Lietuvos Respublikos teisės aktus, skelbiami Grupės [tinklalapyje](#) bei „Nasdaq Vilnius“, [Londono](#) ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų tinklalapiuose.

### Reikšmingi susitarimai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra patronuojančioji bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus patronuojančiosios bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per ataskaitinį laikotarpį patronuojančioji bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančiosios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių acininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), kurie turėjo ar galėjo turėti neigiamą poveikį patronuojančiosios bendrovės finansiniams ir (arba) veiklos rezultatams, bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp patronuojančiosios bendrovės vadovų, kontroliuojančių acininkų ar kitų susijusių šalių pareigų patronuojančiajai bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Patronuojančiosios bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties, arba jei jų darbas baigtųsi dėl patronuojančiosios bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

### Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su konsoliduotų finansinių ataskaitų sudarymu

Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).

Patronuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patronuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

### Informacija apie auditorius

Informaciją, susijusią su auditoriumi, įskaitant ir jų atlygį už suteiktas paslaugas, galite rasti „6.3 Informacija apie auditorių“.

### Informacija apie delistinguotas įmones

Nuo 2021 m. rugsėjo mėn. patronuojančioji bendrovė valdo 100 % AB „Energijos skirstymo operatorius“ (Tinklai) ir AB „Ignitis gamyba“ (Žalioji gamyba ir Lanksčioji gamyba) akcijų. Informaciją susijusią su delistinguotomis įmonėmis, įskaitant apmokėjimą už akcijas, galite rasti „7.1 Papildoma informacija investuotojams“ ir mūsų svetainėje.

### Kalbos pastaba

Esant neatitiktims 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			
AE	Atsinaujinanti energetika			
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių			
AML	Pinigų plovimo prevencija			
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	Veršlas verslui (angl. <i>business to business</i> )			
B2C	Veršlas klientui (angl. <i>business to consumer</i> )			
BDAR	Bendras duomenų apsaugos reglamentas			
BICG	„Baltic Institute of Corporate Governance“			
Bendroji galia	Bendrieji gamybos pajėgumai, nepriklausomai nuo faktinės/planuojamos nuosavybės dalies, jei faktinė/planuojama nuosavybės dalis yra 51 % arba didesnė.			
BVP	Bendras vidaus produktas			
CO <sub>2</sub>	Anglies dioksidas			
<b>Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)</b>		Diena, kai buvo atliktas galutinis turto eksploatacinių savybių testas (pradėtas eksploatuoti) ir teisinė tiekėjo atsakomybė buvo perduota Grupei. Kompetentinga institucija suteikė leidimą turtui veikti visu pajėgumu ir perduoti elektros energiją rinkoje.		
<b>CfD</b>		Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i> )		
<b>E</b>		Elektra		
<b>EBIT</b>		Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius		
<b>EBITDA</b>		EBITDA – pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.		
<b>EBPO</b>		Tarptautinė ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacija		
<b>Energijos tiekimas</b>		UAB „Energijos tiekimas“		
<b>Enerpro</b>		UAB Energetikos paslaugų ir rangos organizacija		
<b>EPSO-G</b>		„EPSO-G“ yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė.		
<b>„Eurakras“</b>		UAB „EURAKRAS“		
<b>eNPS</b>		Darbuotojų patirties indeksas		
<b>EPS</b>		Pelnas vienai akcijai		
<b>ES</b>		Europos Sąjunga		
<b>ESO</b>		AB „Energijos skirstymo operatorius“		
<b>FTE</b>		Visos darbo dienos ekvivalento vienetas		
<b>Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)</b>		Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.		
<b>Garantinis tiekimas</b>			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	
<b>GD</b>			Gamtinės dujos	
<b>GDR</b>			Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts</i> , GDR)	
<b>GPC</b>			UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	
<b>GRI</b>			Visuotinę ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. <i>Global Reporting Initiative</i> )	
<b>Grynoji galia</b>			Grupei priklausantys grynieji efektyvūs gamybos pajėgumai, jei faktinė / planuojama nuosavybės dalis svyruoja nuo 51 % iki 100 %.	
<b>Grupė</b>			UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė	
<b>GW</b>			Gigavatas	
<b>Hidroelektrinė</b>			Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	
<b>„Ignitis Eesti“</b>			Ignitis Eesti OÜ	
<b>„Ignitis gamyba“</b>			AB „Ignitis gamyba“	
<b>„Ignitis Latvija“</b>			Ignitis Latvija SIA	
<b>„Ignitis Polska“</b>			Ignitis Polska sp. z o.o.	
<b>„Ignitis renewables“</b>			UAB „Ignitis renewables“	
<b>„Ignitis“</b>			UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)	

<b>IML</b>	Ilgalaikis materialusis turtas	<b>m.</b>	Metai	<b>Patronuojanti bendrovė / „Ignitis grupė“</b>	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
<b>Instaliuota galia</b>	Įrenginiai, kurie yra baigti statyti ir kuriuose buvo sėkmingai atlikti veiklos bandymai	<b>Mažiečiai VP</b>	UAB „VVP Investment“	<b>Pilnas darbų užbaigimas</b>	Sertifikato perėmimas, kuris reiškia elektrinės veiklos atsakomybės perdavimą Grupei
<b>Investicijos</b>	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas	<b>mėnesį</b>	Mėnesis / mėnesiai	<b>plg.</b>	palyginti su
<b>IPO</b>	Pirminis viešas akcijų siūlymas (angl. <i>Initial Public Offering</i> )	<b>min.</b>	Minimalus	<b>Pomeranijos VP</b>	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.
<b>ISO</b>	Tarptautinė standartizacijos organizacija	<b>mIn./m</b>	Milijonas per	<b>PPA</b>	Elektrės energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i> )
<b>ISIN</b>	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i> )	<b>mIrd.</b>	Milijardas	<b>Projektai ankstyvoje stadijoje</b>	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užtikrinta didelė dalis teisių į žemę.
<b>JT</b>	Jungtinės tautos	<b>MW</b>	Megavatas	<b>Projektai, dėl kurių sudarytos sutartys</b>	Projektai su vienu iš šių: (i) paskirta (įskaitant CfD, FiP, FiT, jūros dugną su prijungimu prie tinklo) valstybiniuose aukcionuose ir konkursuose, arba (ii) kurių tiekimas užtikrintas PPA ar panašiomis priemonėmis (bendras užtikrintas tiekimas pagal PPA ir kitas priemonės turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio turto gamybos kiekio).
<b>k.d.</b>	Kalendorinės dienos	<b>MWh</b>	Megavatvalandė	<b>Projektai, dėl kurių sudarytos sutartys</b>	Projektai, kurių prieiga prie elektrės tinklo užtikrinta preliminariai prijungimo prie tinklo sutartimi (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Vėjo jėgainių jūroje atveju tai taip pat apima projektus, kai laimėtas viešasis jūros dugno aukcionas, tačiau dar neužtikrintas prisijungimas prie tinklo.
<b>Kauno HE</b>	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė	<b>n/a</b>	Neaktualu	<b>Projektai pažengusioje stadijoje</b>	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i> )
<b>Kauno KJ</b>	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	<b>Nauji prijungimai ir galios padidinimai</b>	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektrės ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas	<b>REMIT</b>	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo
<b>KCB</b>	Kombinuoto ciklo blokas	<b>Netaksonominė ekonominė</b>	Ekonominė veikla, kuri nėra aprašyta deleguotuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852	<b>ROCE</b>	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i> )
<b>ketv.</b>	Ketvirtis	<b>NTP</b>	Rašytinis leidimas rangovui pradėti darbus arba įsigyti medžiagas, kaip sutarta sutartyje.	<b>ROE</b>	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i> )
<b>KJ</b>	Kogeneracinė jėgainė	<b>„NT Valdos“</b>	UAB „NT Valdos“		
<b>Kriterijus atitinkanti taksonominė ekonominė veikla</b>	Reglamento (ES) 2020/852 3 straipsnyje nustatytus reikalavimus atitinkanti ekonominė veikla	<b>NPS</b>	Klientų pasitenkinimo indeksas		
<b>Kruonio HAE</b>	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė	<b>OPEX</b>	Veiklos sąnaudos		
<b>kt.</b>	Kita	<b>p. p.</b>	Procentiniai punktai		
<b>Lietuvos energija</b>	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)	<b>Pagaminta elektrės energijos (neto)</b>	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektrės kiekis		
<b>Lietuvos energijos tiekimas</b>	UAB „Lietuvos energijos tiekimas“	<b>Pagaminta šiluminė energija (neto)</b>	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis		
<b>Litgas</b>	UAB „Litgas“	<b>Parduota elektrės energija</b>	Parduotas elektrės energijos kiekis Lietuvoje (verslo klientai, buitiniai vartotojai ir garantinio tiekimo vartotojai) Lenkijoje, Latvijoje ir Estijoje		
<b>Litgrid</b>	AB „Litgrid“	<b>Patronuojanti bendrovė</b>	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)		
<b>LRAIC</b>	Ilgalaikės vidutinės prieaugio sąnaudos				
<b>MAR</b>	Piktnaudžiavimo rinkla reglamentas (angl. <i>Market Abuse Regulation</i> )				



<b>ROI</b>	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i> )	<b>TRIR</b>	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i> )	<b>Žalios gamybos Portfelis</b>	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai kurie apima: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje stadijoje.
<b>SAIDI</b>	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė	<b>Tuuleenergia</b>	„Tuuleenergia osaühing“	<b>Žaliosios gamybos Projektai</b>	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.
<b>SAIFI</b>	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui	<b>TWh</b>	Teravatvalandė		
<b>SASB</b>	Tvarumo apskaitos standartų valdyba (angl. <i>Sustainability Accounting Standards Board</i> )	<b>UAB</b>	Uždaroji akcinė bendrovė		
<b>SBTi</b>	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i> )	<b>UNGC</b>	Jungtinių Tautų Pasaulinis susitarimas (angl. <i>United Nations Global Compact</i> )		
<b>SGD</b>	Suskystintos gamtinės dujos	<b>Veikiantys pajėgumai</b>	Projektas, pasiekęs komercinės veiklos pradžią.		
<b>SGDT</b>	Suskystintų gamtinių dujų terminalas	<b>VERT</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba		
<b>Statomi projektai</b>	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas galutinis sprendimas dėl investicijų.	<b>Vilniaus KJ</b>	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“		
<b>ŠESD</b>	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos	<b>Visagino atominė elektrinė</b>	UAB „Visagino atominė elektrinė“		
<b>CAPEX pagal Taksonomiją</b>	Kapitalo sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją	<b>Visuomeninis tiekimas</b>	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją		
<b>OPEX pagal Taksonomiją</b>	Veiklos sąnaudos naudojamos skaičiavimams pagal ES Taksonomiją	<b>„Vėjo gūsis“</b>	UAB „VĖJO GŪSIS“		
<b>Taksonominė ekonominė veikla</b>	Ekonominė veikla, aprašyta deleguotuose aktuose, priimtuose pagal Reglamentą (ES) 2020/852, nepaisant to, ar ta ekonominė veikla atitinka kuriuos nors, ar visus tuose deleguotuose aktuose nustatytus techninės analizės kriterijus	<b>„Vėjo vatas“</b>	UAB „VĖJO VATAS“		
<b>TCFD</b>	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i> )	<b>vnt.</b>	vnt.		
<b>TFAS</b>	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai	<b>VKI</b>	Vartotojų kainų indeksas		
		<b>VVA</b>	Valdybos nario veiklos apmokėjimas		
		<b>VVI</b>	Valstybės valdoma įmonė		
		<b>WACC</b>	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i> )		
		<b>Žaliosios energijos gamyba (neto)</b>	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros kiekis		
		<b>Žaliosios gamybos dalis, %</b>	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Žaliosios elektros energijos gamybą (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos		

# Atsakingų asmenų patvirtinimas

# Atsakingų asmenų patvirtinimas

2023 m. vasario 23 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“ Apskaitos valdymo vadovė Giedruolė Guobienė, veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d. sprendimą Nr. 23\_GSC\_SP\_0010, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, dvylikos mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2022 m. gruodžio 31 d. AB „Ignitis grupė“ sutrumpintos konsoliduotos ir sutrumpintos patronuojančiosios bendrovės tarpinės 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.



**Darius Maikštėnas**

Patronuojančiosios  
bendrovės vadovas



**Jonas Rimavičius**

Grupės finansų vadovas



**Giedruolė Guobienė**

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Apskaitos valdymo vadovė,  
veikianti pagal 2023 m. vasario 17 d.  
sprendimą Nr. 23\_GSC\_SP\_0010

## **AB „Ignitis grupė“**

Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva  
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**

2023 m. vasario 28 d.