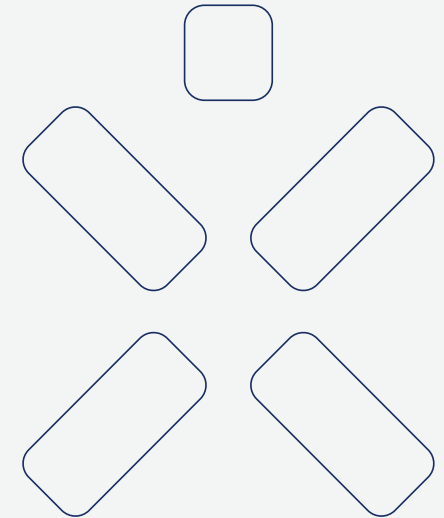


2024 m. 6 mėn.  
tarpinis pranešimas

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

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė



## ŽALIA

Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus:  
4–5 GW žaliosios ir lanksčiosios galios iki 2030 m.

## LANKSTI

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

## INTEGRUOTA

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą.

## TVARI

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

# Turinys

## VADOVYBĖS ATASKAITA

<b>1. Apžvalga</b>	<b>4</b>
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Tvarumo apžvalga	13
1.6 Informacija investuotojams	15
<b>2. Verslo apžvalga</b>	<b>17</b>
2.1 Verslo profilis ir strategija	18
2.2 Investicijų programa	19
2.3 Verslo aplinka	24
<b>3. Rezultatai</b>	<b>26</b>
3.1 6 mėn. rezultatai	27
3.2 II ketv. rezultatai	39
3.3 Ketvirčių suvestinė	41
3.4 Rezultatai pagal segmentus	43

<b>4. Valdymas</b>	<b>52</b>
4.1 Valdymo pokyčiai	53
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	56
<b>5. Papildoma informacija</b>	<b>57</b>
5.1 Kita teisinė informacija	58
5.2 Teisinė pastaba	60
5.3 Terminai ir trumpiniai	61

## FINANSINĖS ATASKAITOS

<b>6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos</b>	<b>63</b>
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	64
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	65
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	66
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	67
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	68
6.6 Aiškinamasis raštas	69
<b>7. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos</b>	<b>80</b>
7.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada	81
7.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	85
7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	86
7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	87
7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	88
7.6 Aiškinamasis raštas	89
<b>8. Atsakingų asmenų patvirtinimas</b>	<b>96</b>

# Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	10
1.4 Prognozės	12
1.5 Tvarumo apžvalga	13
1.6 Informacija investuotojams	15



# 1.1 Vadovo žodis

## Apžvalga

### Rezultatai

Mūsų Koreguotas EBITDA siekė 289,7 mln. Eur (+14,3 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn.). Augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį (46,4 proc. Koreguoto EBITDA).

Mūsų Investicijos siekė 422,3 mln. Eur (+4,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu). Iš jų 63,8 proc. nukreipėme į Žaliųjų pajėgumų segmentą, 87,8 proc. – į Lietuvą. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą pasiekė 269,6 mln. Eur (+15,2 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu). Didžioji dalis šių Investicijų buvo skirta naujiems sausumos vėjo parkams Lietuvoje.

„S&P Global Ratings“ paliko galioti Grupės „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva.

Pagal mūsų **Dividendų politiką**, siūlome už 2024 m. 6 mėn. laikotarpį išmokėti 0,663 Eur dividendą už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. rugsėjo 11 d.

Atsižvelgdami į stiprius rezultatus, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 450–480 mln. Eur (buvo 440–470 mln. Eur). Mūsų Investicijų prognozė nepakito ir toliau siekia 850–1 000 mln. Eur.

### Verslo plėtra

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome iki 7,7 GW (nuo 7,1 GW), o Veikiančius pajėgumus – iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW). Mūsų Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Pasiekėme reikšmingus Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtros ir vystymo etapus:

- kartu su partneriu CIP buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Livii 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą;
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth);
- Tauragės saulės parkas (22,1 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- pastatėme pirmąją vėjo elektrinę didžiausiam Baltijos šalyse statomame vėjo parke Kelmės VP I ir II (300 MW);
- užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės projektų Latvijoje;
- užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl., BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje.



**Darius Maikštėnas**  
Vadovas ir valdybos pirmininkas

Tinklų segmente atnaujinome 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikėme jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane esame numatę padidinti investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur). Be to, sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą – bendras jų skaičius jau viršijo 900 tūkst.

Sprendimų klientams segmente toliau aktyviai plečiame elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse. Iš viso jau esame įrengę 655 elektromobilių įkrovimo priegas (+279, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d.).

#### Tvarumas

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 84,8 proc. (-7,7 p. p., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu) dėl padidėjusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Sumažinome 2 apimtį ŠESD emisijas 41,9 proc., o 1 ir 3 apimtį emisijas išaugo atitinkamai 19,2 proc. ir 5,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Bendras ŠESD emisijų kiekis sudarė 3,04 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. (+14,4 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu).

Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimtį ŠESD emisijomis, sumažėjo iki 256 g CO<sub>2</sub> ekv./kWh (-28,6 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu) dėl sumažėjusių 2 apimtį emisijų ir išaugusios elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių.

Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Mūsų darbuotojų bendras sužeidimų darbe rodiklis (TRIR) siekė 1,00, o rangovų TRIR – 0,21. Abu rodikliai buvo daug geresni nei planuota. Bendras darbuotojų patirties indeksas (eNPS) išliko aukštas – 66,5.

## Tęsiame strategijos įgyvendinimą: trys Žaliųjų pajėgumų projektai pasiekė komercinės veiklos pradžią, padidinome 2024 m. prognozę

#### Rezultatai

2024 m. 6 mėn. mūsų Koreguotas EBITDA siekė 289,7 mln. Eur ir buvo 36,2 mln. Eur, arba 14,3 proc., didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė geresni mūsų dviejų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – segmentų rezultatai.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguoto EBITDA augimą lėmė naujai pradėti eksploatuoti pajėgumai (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko), taip pat realizuotos didesnės elektros energijos kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo. Be to, Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį (46,4 proc. Koreguoto EBITDA).

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo daugiausiai dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos investicijos į skirstymo tinklą, ir reguliuotojo nustatytas didesnis WACC.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA sumažėjo dėl mažesnio gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultato, daugiausiai dėl reikšmingo teigiamo 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu užfiksuoto atsargų nukainojimo atstatymo efekto. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė geresni elektros tiekimo verslo klientams Latvijoje ir Lenkijoje rezultatai. Tačiau, 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu elektros tiekimo privatiems klientams veikla išliko nuostolinga (2024 m. 6 mėn. laikotarpiu – -18,5 mln. Eur, 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – -17,5 mln. Eur).

Stiprius Rezervinių pajėgumų segmento rezultatus užfiksuojame tiek 2024 m. 6 mėn., tiek 2023 m. 6 mėn. laikotarpiais, nes be reguliuojamų pajamų dar išnaudojome galimybes uždirbti papildomą grąžą rinkoje. Tačiau, atsižvelgiant į tai, kad 2023 m. pradžioje sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės, ataskaitinio laikotarpio rezultatas buvo mažesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpio.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu investavome 422,3 mln. Eur (+4,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu). Iš jų 87,8 proc. nukreipėme į Lietuvą. Beveik du trečdalius visų investicijų (269,6 mln. Eur) nukreipėme į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Didžioji dalis šių investicijų buvo skirta naujiems sausumos vėjo parkams Lietuvoje.

Žvelgiant į balansinius rodiklius, nepaisant 7,1 proc. išaugusios Grynosios skolos (2024 m. birželio 30 d. – 1 411,0 mln. Eur, 2023 m. gruodžio 31 d. – 1 317,5 mln. Eur), mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs. FFO / Grynosios skolos rodiklis pagerėjo iki 32,0 proc. (2023 m. gruodžio 31 d. – 29,4 proc.), nes FFO augimas atsvėrė Grynosios skolos augimą.

Remdamiesi mūsų Dividendų politika, siūlome už 2024 m. 6 mėn. laikotarpį išmokėti 0,663 Eur dividendą už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. rugsėjo 11 d.

Po ataskaitinio laikotarpio, 2024 m. rugpjūčio mėn. tarptautinė kredito reitingų agentūra „S&P Global Ratings“, atlikusi kasmetinę Grupės kredito reitingo peržiūrą, paliko galioti „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva. Strateginiame plane esame numatę ir toliau išlaikyti stiprų investicinį kredito reitingą – ne žemesnį negu BBB. Nors Grupė pastaraisiais metais atlieka rekordines investicijas, paliktas galioti BBB+ kredito reitingas su stabilia perspektyva rodo, kad ne tik laikomės iškeltų tikslų ir sėkmingai įgyvendiname ambicingą Grupės investicinį planą, bet ir išlaikome tvarius finansus.

Atsižvelgdami į 2024 m. 6 mėn. laikotarpio rezultatus, kurie viršijo mūsų lūkesčius, didiname visų 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 450–480 mln. Eur, (buvo 440–470 mln. Eur). Mūsų investicijų prognozė nepakito ir toliau siekia 850–1 000 mln. Eur.

#### Verslo plėtra

Nuo 2024 m. pradžios tęsėme Žaliųjų pajėgumų Portfelio plėtrą ir vystymą.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,6 GW iki 7,7 GW (nuo 7,1 GW). Tai daugiausiai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia saulės parkų Latvijoje, ir tai, kad užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl., BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje.

Mes taip pat padidinome Veikiančius pajėgumus iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovą Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią, o gegužę – Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWt ir 21 MWe, komercinės veiklos pradžią. Po ataskaitinio laikotarpio šiuos pajėgumus padidinome dar 22,1 MW, nes liepą Tauragės saulės parkas pasiekė komercinės veiklos pradžią. Šis projektas yra pirmasis mūsų hibridinis parkas, išvystytas šalia jau veikiančio vėjo parko, esančio pietvakarinėje Lietuvos dalyje. Mūsų Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Be to, norėtume atkreipti dėmesį į pažangą, padarytą statant didžiausią vėjo parką Baltijos šalyse – Kelmės VP I ir II (300 MW). Sėkmingai tęsiame projekto statybos darbus ir jau pastatėme pirmąją vėjo elektrinę, kurios aukštis – 240 metrų, o galia – 7 MW. Tai didžiausios ir galingiausios Grupės statomos vėjo elektrinės. Tikimės, kad vėjo parkas komercinės veiklos pradžią pasieks 2025 m., o jo pagaminta elektra patenkins 250 tūkst. Lietuvos namų ūkių, arba tokio dydžio teritorijos, kaip Kauno rajonas, poreikius. Bendros Investicijos į Kelmės VP I ir II turėtų siekti apie 550 mln. Eur.

Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, išskyrus vieną projektą. Pabaigėme Silezijos VP II (137 MW) projekto Lenkijoje statybos darbus pagal planą ir biudžetą – pastatėme, sumontavome ir pilnai paruošėme eksploatacijai visas vėjo elektrines. Tačiau atsižvelgiant į vėluojančius elektros tinklų modernizavimo darbus, šiuo metu tikimės, kad vėjo parkas tik iš dalies pradės veikti 2024 m. IV ketv., o visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią pasieks 2025 m. I ketv. (buvo – 2024 m. II pusm.). Kitų Žaliųjų

pajėgumų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. I ketv. pabaigos.

Tinklų segmente, atnaujinome skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikėme jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai, VERT). Investicijų plano projekte esame numatę padidinti investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur). Be to, sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius jau viršijo 900 tūkst., o mūsų tikslas užbaigti masinį diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nepakito.

Tuo tarpu Sprendimų klientams segmente, toliau plečiame elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse. Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau įrengėme 655 elektromobilių įkrovimo prieigas (+279, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d.).

### Tvarumas

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu toliau kūrėme atsparią ir stiprią organizaciją laikydamiės aukščiausių ASV ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Toliau dedame pastangas sumažinti poveikį aplinkai ir siekiame su klimato kaita susijusių tikslų. 2024 m. pradžioje pasirašėme raginimą ES iki 2040 m. bent 90 proc. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijas. Daugiau informacijos [čia](#).

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu anglies dioksido išmetimo intensyvumą, susijusį su 1 ir 2 apimties

ŠESD emisijomis, sumažinome 28,6 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, iki 256 g CO<sub>2</sub> ekv./ kWh.

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 84,8 proc. (-7,7 p. p., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu) dėl padidėjusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Mūsų bendros ŠESD emisijos siekė 3,04 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. (+14,4 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu). Sumažinome 2 apimties ŠESD emisijas 41,9 proc., o 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 19,2 proc. ir 5,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu.

Mūsų aukščiausias prioritetas išlieka darbuotojų ir rangovų ugdymas bei prevencija sveikatos ir darbo saugos (DSS) klausimais.

Tęsiame DSS programą „Ar saugu?“, kuria skatiname saugos kultūrą. Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Mūsų darbuotojų bendras sužeidimų darbe rodiklis (TRIR) siekė 1,00, o rangovų TRIR – 0,21. Abu rodikliai buvo daug geresni nei planuota.

Negalima nuvertinti ir aukšto (66,5) bendros darbuotojų patirties įvertinimo (eNPS) bei trečius metus iš eilės gauto „Top Employer“ sertifikato. Šie įvertinimai liudija, kad sėkmingai taikome ir palaikome holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę.

### Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



**Atsižvelgdami į stiprius rezultatus, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 450–480 mln. Eur (buvo 440–470 mln. Eur). Mūsų Investicijų prognozė nepakito ir toliau siekia 850–1 000 mln. Eur.**

## 1.2 Svarbiausi įvykiai

### Sausis

#### Žalieji pajėgumai:

- Kartu su partneriu CIP buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Livii 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojais ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsifikuotos 2023 m. gruodį) išplėtimą. Tai sudarys sąlygas didesnei sinergijai ir optimizavimui plėtojant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo parko projektą. Faktiniai jūrinio vėjo parko pajėgumai numatoma, kad galėtų siekti 1–1,5 GW.

#### Tinklai:

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

#### Rezerviniai pajėgumai:

- Pirmą kartą visi trys Elektrėnų komplekso energetiniai blokai veikė komerciniu režimu.

#### Sprendimai klientams:

- Pasirašėme sutartį su „OG Elektra“ AS dėl elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo 25 „Grossi“ prekybos tinklo parduotuvių automobilių stovėjimo aikštelėse Estijoje.

#### Valdymas:

- Trečius metus iš eilės už aukščiausių personalo praktikų valdymo standartų taikymą mums suteiktas tarptautinis „Top Employer 2024 Lithuania“ sertifikatas.

### Vasaris

#### Žalieji pajėgumai:

- Pradėjome „Curonian Nord“ projekto (anksčiau vadinto Lietuvos jūrinio VP) poveikio aplinkai vertinimą.

#### Sprendimai klientams:

- Pasirašėme sutartį su Marijampolės savivaldybe dėl 22 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo mieste.

### Kovas

#### Žalieji pajėgumai:

- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Pradėjome rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, reikalingus „Curonian Nord“ projektui (anksčiau vadintam Lietuvos jūrinio VP), Baltijos jūroje.

#### Finansai:

- Sudarėme 105 mln. Eur ilgalaikio finansavimo sutartį su EIB dėl Kruonio HAE 110 MW plėtros projekto.
- Pakeitėme 82 mln. Eur korporatyvinę į projekto finansavimo sutartį, pasirašytą su EIB ir NIB dėl 94 MW Pomeranijos VP Lenkijoje.

#### Valdymas:

- Kovo 27 d. vykusiame VAS buvo priimti sprendimai dėl 2023 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,286 Eur dividendas vienai akcijai, viso – 93,1 mln. Eur) ir kiti sprendimai.
- Naująja AB „Ignitis gamyba“ (Rezerviniai pajėgumai) vadove paskirta A. Sungailienė.

### Balandis

#### Žalieji pajėgumai:

- Pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse, tačiau dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko.

#### Sprendimai klientams:

- Sudarėme sutartį su „Baltic Shopping Centers“ dėl 20 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo Kaune, prekybos ir pramogų centro „Mega“ automobilių stovėjimo aikštelėje.

#### Finansai:

- Remdamiesi Dividendų politika, už 2023 m. II pusm. išmokėjome 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur.
- „Norne Securities“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijos sekimą.

#### Valdymas:

- Nuo vasario mėnesio „Ignitis renewables“ Lenkijos padalinio vadovo pareigas einantis Maciej Kowalski tapo ir „Ignitis Polska“ vadovu.



## Gegužė

**Strategija:**

- Paskelbėme savo 2024–2027 m. strateginį planą.

**Žalieji pajėgumai:**

- Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth).
- Užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (angl., BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje.
- Pastatėme pirmąją vėjo elektrinę didžiausiam Baltijos šalyse statomame vėjo parke Kelmės VP I ir II (300 MW). Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.

**Sprendimai klientams:**

- Palangoje atidarėme greito elektromobilių įkrovimo parką, kuriame vienu metu gali įsitraukti 20 elektromobilių.

**Valdymas:**

- Finansų ministerija – institucija įgyvendinanti daugumos akcininko teises ir pareigas, paskelbė atranką į AB „Ignitis grupė“ nepriklausomo stebėtojų tarybos narės (-io) poziciją.

## Birželis

**Tinklai:**

- Atnaujino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikėme jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane esame numatę padidinti Investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur).

**Verslo aplinka:**

- Seimas patvirtino atnaujintą Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją. Strategijoje numatytas tikslas iki 2050 m. Lietuvai tapti visiškai energetiškai nepriklausoma valstybe, kuri padengtų visus šalies poreikius ir taptų elektros eksportuotoja.

## Po ataskaitinio laikotarpio

## Liepa

**Žalieji pajėgumai:**

- Tauragės saulės parkas (22,1 MW) pasiekė komercinę veiklą.
- Užsitikrinome papildomus tinklo pajėgumus 38 MW energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. BESS) projektui Lietuvoje.
- „Moray West“ jūrinio VP projektas (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu), sėkmingai patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. (nuoroda [anglų k.](#))

**Tinklai:**

- Mūsų bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 900 tūkst. (iš viso planuojame įdiegti 1,1–1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių).

**Rezerviniai pajėgumai:**

- „Ignitis gamyba“ priėmė sprendimą perduoti senos termofikacinės elektrinės (TE-3), įrangą, kuri padės atkurti sugriautą Ukrainos energetikos infrastruktūrą. Elektrinės veikla sustabdyta 2015 m., tačiau jos įranga buvo išsaugota ir pilnai funkcionuoja.

**Sprendimai klientams:**

- Rygoje atidarėme greito elektromobilių įkrovimo parką, kuriame vienu metu gali įsikrauti 10 elektromobilių (nuoroda [anglų k.](#)).

## Rugpjūtis

**Finansai:**

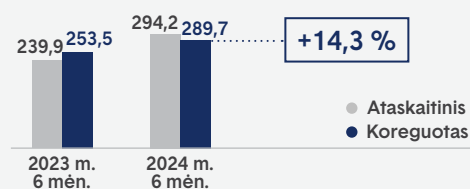
- „S&P Global Ratings“ paliko galioti Grupės BBB+ kredito reitingą su stabilia perspektyva.

# 1.3 Rezultatų apžvalga

## Finansiniai rezultatai

### EBITDA <sup>AVR</sup>

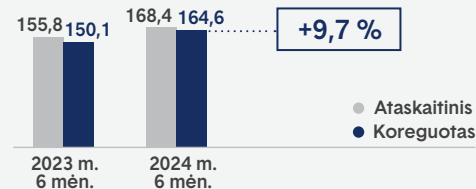
mln. Eur



Koreguoto EBITDA augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (134,5 mln. Eur, arba 46,4 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

### Grynasis pelnas <sup>AVR</sup>

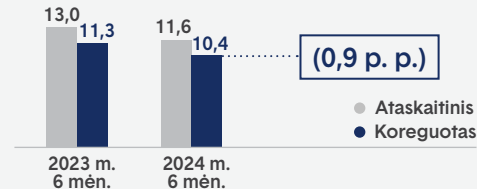
mln. Eur



Koreguoto grynojo pelno augimą lėmė didesnis Koreguotas EBITDA, kurį iš dalies atsėvė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos, palūkanų bei pelno mokesčio sąnaudos.

### ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>

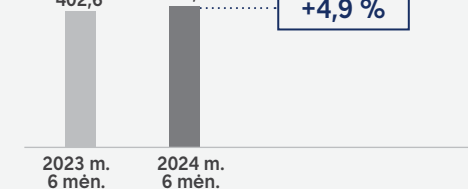
%



Koreguotas ROCE (12 mėn.) sumažėjo iki 10,4 proc., daugiausiai dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos. Gerokai išaugus Investicijoms, vidutinis Panaudotas kapitalas padidėjo 7,8 proc., nuo 3 167 mln. Eur iki 3 415 mln. Eur, o Koreguotas EBIT (12 mėn.) beveik nepakito – sumažėjo 1,2 proc., nuo 358,8 mln. Eur iki 354,5 mln. Eur.

### Investicijos <sup>AVR</sup>

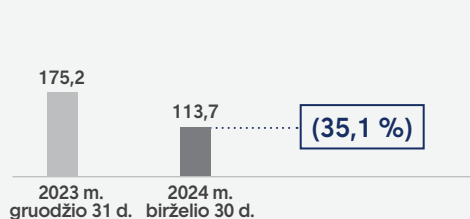
mln. Eur



2024 m. 6 mėn. laikotarpiu toliau daug investavome į AEI projektus. Beveik du trečdaliai Investicijų buvo nukreipti į Žaliųjų pajėgumų segmentą (63,8 proc. visų Investicijų). Investicijos į šį segmentą išaugo 15,2 proc. ir siekė 269,6 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus.

### Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>

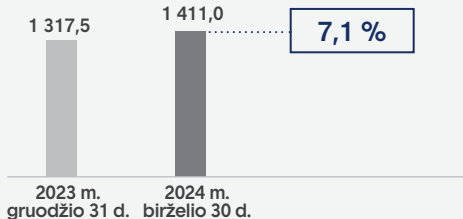
mln. Eur



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 35,1 proc. Pagrindiniai pokytį lėmė veiksniai buvo mažesnės prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių dujų veiklos pajamų ir mažesnių dujų atsargų dėl sezoniskumo.

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

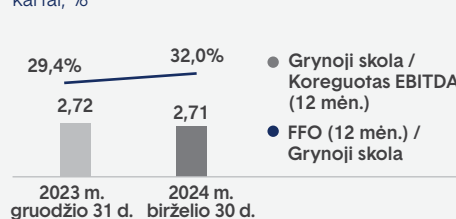
mln. Eur



Grynoji skola išaugo 7,1 proc. dėl neigiamo FCF ir išmokėtų dividendų. FCF buvo neigiamas dėl didelių Investicijų.

### Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.), FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup>

kartais, %



FFO (12 mėn.) / Grynoji skola išaugo 2,6 p. p., nes FFO (12 mėn.) augimas atsėvė Grynosios skolos augimą.

## 2024 m. prognozė

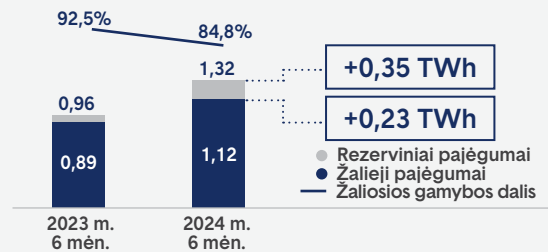
### Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>, mln. Eur

2023 m. rezultatas	484,7
2024 m. prognozė (vasario 28 d.)	440–470
2024 m. prognozė (gegužės 15 d.)	440–470
2024 m. prognozė (rugpjūčio 14 d.)	450–480

Remdamiesi stipriais rezultatais, didiname Koreguoto EBITDA prognozė iki 450–480 mln. Eur (buvo 440–470 mln. Eur). Investicijų prognozė nepakito ir siekia 850–1 000 mln. Eur.

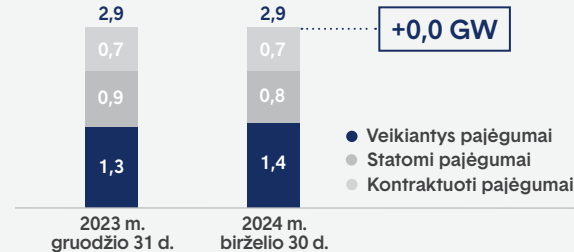
## Aplinkosauga, socialinė atsakomybė ir valdysena

Pagaminta elektros energija (neto),  
Žaliosios gamybos dalis, TWh, %



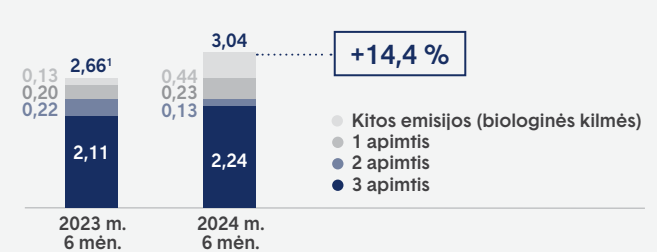
0,35 TWh, arba 36,7 proc., Pagamintos elektros energijos (neto) augimą toliau lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 7,7 p. p. iki 84,8 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Užtikrinti Žalieji pajėgumai  
GW



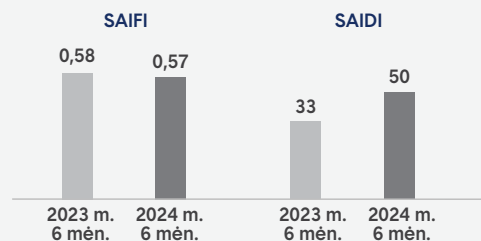
Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW. Veikiantys pajėgumai išaugo iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovą Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pradėjo komercinę veiklą, o gegužę – Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MW, komercinės veiklos pradžią.

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



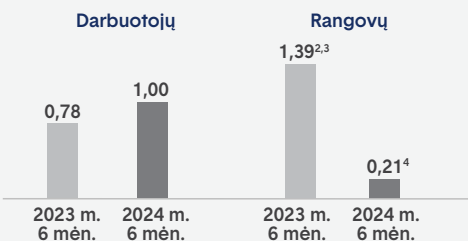
Grupės ŠESD emisijos, apskaičiuotos pagal rinkos metodą, išaugo 14,4 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Šio augimo buvo tikėtasi ir jį daugiausiai lėmė 237,6 proc. išaugusios kitos (biologinės kilmės) emisijos dėl Vilniaus KJ biokuro bloko veiklos (įrenginys pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią 2024 m. gegužės mėn.). Išaugę elektros emisijų faktoriai lėmė 5,9 proc. didesnes 3 apimties emisijas. Nepaisant išaugusių emisijų faktorių, 2 apimties emisijos buvo sumažintos 41,9 proc. naudojant AEI kilmės garantijas padengti dalį Kruonio HAE sunaudotos elektros energijos ir dalį elektros skirstymo tinklų nuostolių. 1 apimties emisijos išaugo 19,2 proc. dėl išaugusios gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

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



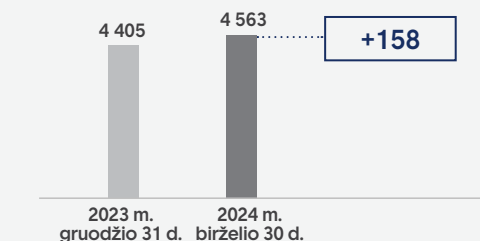
2024 m. balandį dėl gamtos reiškinių (stiprus sniego) buvo atjungtas dalis elektros linijų, todėl išaugo SAIDI rodiklis. Tuo tarpu SAIFI rodiklis išliko beveik toks pat kaip ir praeitais metais.

Saugumas  
TRIR



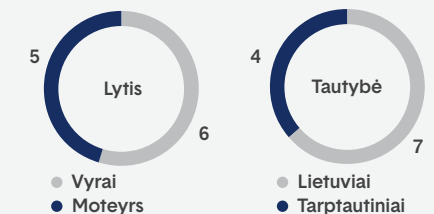
Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, bendras nelaimingų atsitikimų (sužeidimų) skaičius (TRIR) išaugo iki 1,00, nes nelaimingų atsitikimų skaičius padidėjo nuo 3 iki 4. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo užfiksuotas 1 su rangovais susijęs nelaimingas atsitikimas.

Darbuotojų skaičius  
Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 158, arba 3,6 proc. Darbuotojų skaičiaus augimą lėmė Žaliųjų pajėgumų segmentas, nes siekiame įgalinti AEI projektų Portfelio plėtrą.

Stebėtojų tarybos ir valdybos  
Tautybė ir lyčių įvairovė



2024 m. birželio 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 45 proc. moterų ir 36 proc. tarptautinių narių.

<sup>1</sup> 2023 m. 6 mėn. duomenys buvo perskaičiuoti, nes papildomos emisijų kategorijos buvo įtrauktos į ketvirtinius rezultatus (anksčiau į ketvirtinius rezultatus būdavo įtraukiamos tik pagrindinės kategorijos). Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2023 m. emisijoms.

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

<sup>3</sup> 2023 m. 6 mėn. rangovų TRIR duomenys buvo patikslinti, įtraukiant papildomą nelaimingą atsitikimą, kuris yra įtrauktas į 2023 m. 9 mėn. ir visų 2023 m. rodiklius.

<sup>4</sup> Dalis darbo valandų, dirbtų pagal sutartis, kurių vertė mažesnė nei 0,5 mln. EUR per metus, gali būti neįtrauktos į rangovų TRIR rodiklio skaičiavimą, tačiau visi užfiksuoti nelaimingi atsitikimai yra įtraukti.

## 1.4 Prognozės

### Koreguoto EBITDA prognozė

2024 m. 6 mėn. rezultatai viršijo mūsų lūkesčius, daugiausiai dėl stipraus Rezervinių pajėgumų segmento rezultato, todėl didiname visų 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 450–480 mln. Eur (buvo 440–470 mln. Eur). Grupės verslo segmentų pokyčio prognozės nekito nuo skelbtų mūsų [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Prognozė neapima pelno iš turto rotavimo programos.

Manome, kad 2024 m. mūsų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – verslo segmentų rezultatai turėtų būti geresni nei 2023 m. Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA turėtų augti dėl naujų projektų komercinės veiklos pradžios 2024 m. (Silezijos VP I Lenkijoje ir Vilniaus KJ biokuro blokas), taip pat Mažeikių VP pilnų veiklos metų efekto. Augimą iš dalies turėtų atsverti mažesnės elektros energijos kainos. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA turėtų augti dėl didesnio patvirtinto WACC ir didesnio RAB dėl tęsiamų Investicijų į skirstymo tinklus. Rezervinių pajėgumų ir Sprendimų klientams segmentų Koreguotas EBITDA turėtų būti mažesnis dėl geresnių nei įprasta rezultatų 2023 m.

### Investicijų prognozė

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

- Žaliųjų pajėgumų segmentą (Kelmės VP I ir II, Latvijos saulės elektrinių portfelį I ir Kruonio HAE plėtros projektą);
- Tinklų segmentą, t. y. elektros skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą.

Prognozė neapima susijungimų ir įsigijimų veiklos.

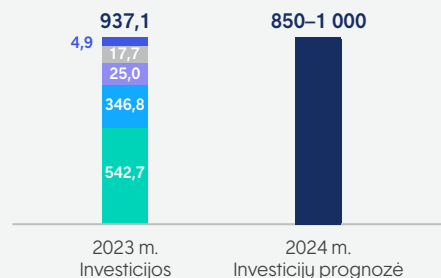
### Teisinė pastaba

Šiame pranešime pateikiami pareiškimai dėl ateities. Daugiau informacijos pateikiame skyriuje „5.2 Teisinė pastaba“.

2024 m. Koreguoto EBITDA <sup>AVR</sup> prognozė<sup>1</sup>  
mln. Eur



2024 m. Investicijų <sup>AVR</sup> prognozė,  
mln. Eur



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

# 1.5 Tvarumo apžvalga

## 2024 m. 6 mėn. apžvalga

### Žalesnis ir efektyvesnis energetikos sektorius

- Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, 41,9 proc. sumažinome 2 apimties ŠESD emisijas. Tuo tarpu 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 19,2 proc. ir 5,9 proc. Bendras ŠESD emisijų kiekis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu sudarė 3,04 mln. t CO<sub>2</sub> ekv. ir buvo 14,4 proc. didesnis palyginti su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 28,6 proc. iki 256 g CO<sub>2</sub> ekv./kWh dėl sumažėjusių 2 apimties emisijų ir išaugusios elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių.
- Mūsų Užtikrinti pajėgumai siekia 2,9 GW – tiek pat, kiek ir 2024 m. kovo 31 d.
- 2024 m. birželio 30 d. bendras įrengtų elektromobilių įkrovimo prieigų skaičius siekė 655 (2024 m. kovo 31 d. – 453 įkrovimo prieigos).
- „Ignitis ON“ atidarė didžiausią elektromobilių įkrovimo parką Vakarų Lietuvoje, kuriame vienu metu gali įsikrauti 20 elektromobilių.
- 2024 m. birželio 30 d. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 900 tūkst. (2024 m. kovo 31 d. – 836 tūkst. išmaniųjų skaitiklių). Jie įgalina efektyvesnę energijos vartojimą ir apskaitą.

### Saugesnė ir malonesnė darbo aplinka

- Grupėje užfiksuotų saugos incidentų skaičius buvo gerokai mažesnis nei užsibrėžta riba, o darbuotojų ir rangovų TRIR siekė atitinkamai 1,00 ir 0,21<sup>1</sup> (0,78 ir 1,39<sup>1,2</sup> – 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu).
- Bendra darbuotojų patirties (eNPS) apklausa atlikta po ataskaitinio laikotarpio. eNPS išliko aukštas – 66,5 (2023 m. 6 mėn. – 59,3).
- ESO (Tinklai) organizavo darbuotojų ir rangovų profesinio meistriškumo varžybas, kuriose dalyvavo beveik 100 dalyvių. Renginio tikslas – gerinti darbuotojų ir rangovų saugą ir sveikatą, profesinį meistriškumą ir santykius su partneriais.
- Minėdami Pasaulinę darbuotojų saugos ir sveikatos dieną organizavome papildomus savanoriškus gyvus ir internetinius mokymus darbuotojams, kaip išvengti nelaimingų atsitikimų darbe ir užtikrinti saugią darbo aplinką. Be to, atnaujino programėlę „Nesaugu? Pranešk!“. Ja darbuotojai dabar gali pranešti ne tik apie sveikatai ir saugai pavojų keliančias situacijas darbe, bet ir patirtus sužeidimus. Ši papildoma informacija padės išvengti sužeidimų ateityje.

### Dėmesys lygybei, dabartiniams ir būsimiems darbuotojams

- Tarp aukščiausio lygio vadovų 2024 m. birželio 30 d. 23,9 proc. pozicijų užėmė moterys (2023 m. birželio 30 d. – 23,9 proc.<sup>3</sup>). 31,6 proc. visų Grupės darbuotojų sudaro moterys 2024 m. birželio 30 d. (2023 m. birželio 30 d. – 30,4 proc.).
- Mokymų valandų skaičius vienam darbuotojui siekė 3,9 val. (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 4,3 val. vienam darbuotojui).
- Grupė tęsia #EnergySmartSTART programą: organizuoja ekskursijas, susitikimus su ekspertais, skiria stipendijas ir siūlo karjeros galimybes. #EnergySmartSTART programai bendradarbiaujant su mokyklomis, beveik 5 500 moksleivių sužinojo apie energetiką (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – daugiau nei 3 900 vaikų).
- Palaikydama #EnergySmartSTART programą, „Ignitis renewables“ (Žalieji pajėgumai) pradėjo specialią edukacinę programą, skirtą supažindinti vaikus su jūrinio vėjo parkais per žaidimus ir praktinius užsiėmimus.
- Grupė dalyvavo „DUOday“ programoje, kuri skatina įmones atverti savo duris žmonėms su negalia ir suteikti jiems galimybę išbandyti naujas pozicijas ir profesijas. Trys iniciatyvos dalyviai praleido dieną Grupės įmonėse.
- Įvairovės ir įtraukties ambasadoriai bei darbuotojai iš įvairių Grupės įmonių dalyvavo „LT Pride“ eitynėse, taip išreiškdami paramą LGBT kolegoms ir bendruomenei.
- „Ignitis renewables“ (Žalieji pajėgumai) sukvieta 22 bendruomenes, gyvenančias šalia vėjo parkų, į pirmąjį „Šviesios kaimynystės“ sąskrydį. Sąskrydžio tikslas – suburti bendruomenes, užmegzti ryšius su jomis ir padidinti pasitikėjimą vėjo jėgainių projektais.

### Tvarumo pasiekimų įvertinimai ir reitingai

- 2024 m. gegužę „Sustainalytics“ pagerino Grupės ASV rizikų vertinimą nuo 24,8 (vidutinė rizika) iki 18,2 (žema rizika).
- ISS ESG reitingų agentūra pagerino Grupės įvertinimą nuo 52,8 „B-“ iki 54,8 „B-“.

<sup>1</sup> 2023 m. į rangovų TRIR rodiklį įtraukti rangovai, su kuriais sudarytos sutartys buvo didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus. <sup>2</sup> 2023 m. 6 mėn. rangovų TRIR buvo patikslintas, kad būtų įtrauktas papildomas incidentas, į kurį atsižvelgta skaičiuojant 2023 m. 9 mėn. rangovų TRIR ir visų 2023 m. rangovų TRIR. <sup>3</sup> 2023 m. 3 mėn. laikotarpio duomenys buvo perskaiciuoti dėl metodikos pakeitimų (iš duomenų apimties pašalintos specialios paskirties įmonės (SPI)).

## Grupės ASV rizikų valdymo įvertinimai

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Diegdami pagrindinius tvarumo principus Grupėje vadovaujames holistiniu požiūriu ir įtraukiame visų lygių ir funkcijų darbuotojus. Mūsų kasdieniai veiksmai veda prie tvarumo veiklų meistriškumo ir tai atsispindi mums suteiktuose įvertinimuose, pagal kuriuos Grupė patenka tarp geriausių energetikos bendrovių pasaulyje.

### ASV vertinimai ir reitingai

	ISS ESG	MSCI	SUSTAINALYTICS	CDP	ecovadis
<b>Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis</b>	2 decilis	Tarp 24 % geriausių <sup>2</sup>	Tarp 13 % geriausių	Tarp 37 % įmonių, kurios pasiekė valdymo lygį <sup>4</sup>	Tarp 4 % geriausių <sup>6</sup>
<b>ignitis grupė</b>	<b>54,8</b> B- Pagrindinis (Geras)	<b>7,5<sup>3</sup></b> AA (Lyderis)	<b>18,2</b> (Žema rizika)	<b>B</b> (Valdymas)	<b>78</b> Plafininis (Pažengęs)
	<i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. birželį</i>	<i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2023 m. rugsėjį</i>	<i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. gegužę</i>	<i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. vasarį</i>	<i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2023 m. rugpjūtį</i>
<b>Energetikos sektoriaus vidurkis</b>	C	A <sup>1,2</sup>	31,4 <sup>1</sup>	B <sup>5</sup>	Netaikoma
<b>Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)</b>	D – A+	CCC – AAA	100 – 0	D – A	0 – 100

<sup>1</sup> Remiantis viešai skelbiamais duomenimis. <sup>2</sup> MSCI energetikos sektoriaus (angl. utilities) reitingas ir vidurkis pagal j „MSCI ACWI“ reitingą įtrauktas šio sektoriaus įmonės. <sup>3</sup> MSCI įvertinimas pakoreguotas pagal pramonės šaką. <sup>4</sup> Tarp 37 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė valdymo lygį. <sup>5</sup> Tarp energetikos paslaugų įmonių. <sup>6</sup> Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patenka tarp geriausių energetikos bendrovių pasaulyje. Grupės patenka tarp geriausių energetikos bendrovių pasaulyje.

### Prisidedame prie tarptautinių iniciatyvų



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



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



Siekiame nulinio emisijų balanso iki 2040–2050 m. pagal SBTi patvirtintus SESD emisijų mažinimo tikslus.



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

# 1.6 Informacija investuotojams

## Apžvalga

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 0,3 proc. ir -0,8 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė -2,4 proc.

2024 m. 6 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 47,85 mln. Eur (32,92 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 14,93 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,4 mln. Eur (0,27 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,15 mln. Eur LSE).

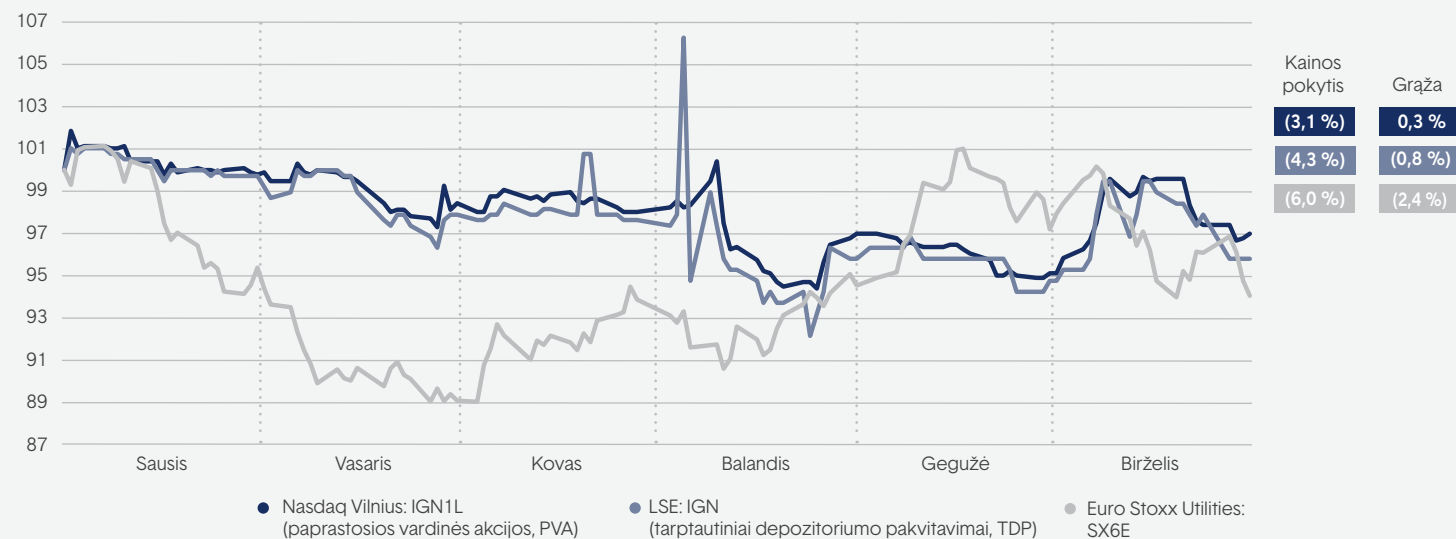
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,3 mlrd. Eur.

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

## Dividendai

Laikydamiesi mūsų įsipareigojimo mokėti dividendus, siūlome už 2024 m. 6 mėn. laikotarpį išmokėti 0,663 Eur dividendą už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2024 m. rugsėjo 11 d.

Kainų pokyčiai 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu<sup>1</sup>, EUR



Informacija apie akcijas 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, Eur

	Nasdaq Vilnius	LSE	Combined
Laikotarpio atidarymo kaina <sup>2</sup> , Eur	18,98	18,80	-
Laikotarpio didžiausia kaina <sup>2</sup> (data), Eur	19,42 (sausio 4 d.)	21,50 (vasario 5 d.)	21,50
Laikotarpio mažiausia kaina <sup>2</sup> (data), Eur	17,80 (balandžio 24 d.)	17,10 (balandžio 23 d.)	17,10
Laikotarpio VWAP kaina <sup>3</sup> , Eur	18,62	18,40	18,51
Laikotarpio uždarymo kaina <sup>2</sup> , Eur	18,40	18,00	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta <sup>4</sup> , mln. Eur	32,92 (0,27)	14,93 (0,15)	47,85 (0,42)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje <sup>2</sup> , mlrd. Eur	-	-	1,3

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

<sup>2</sup> Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

<sup>3</sup> VWAP (angl. „volume-weighted average price“) – vidutinė svertinė kaina, atsižvelgiant į prekybos apimtį.

<sup>4</sup> 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 38,93 mln. Eur (30,09 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 8,84 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,35 mln. Eur (0,24 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,11 mln. Eur LSE).

## Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo kalendorius

2024 m. rugpjūčio 12 d.	„S&P Global Ratings“ paliko galioti Grupės „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva
2024 m. rugsėjo 11 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2024 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (PVA)
2024 m. rugsėjo 25 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (PVA)
2024 m. lapkričio 13 d.	2024 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

## Aktuali informacija

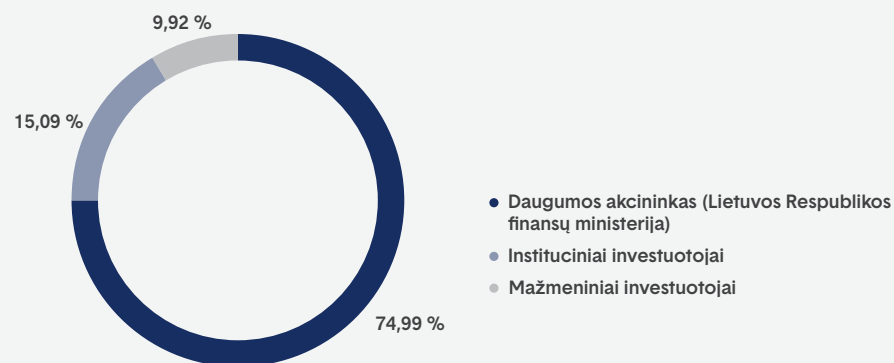
[Ryšiu su investuotojais puslapis](#)

[Dividendų politika](#)

[Visuotiniai akcininkų susirinkimai](#)

[Kredito reitingas](#)

[Rezultatų skelbimo kalendorius](#)

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)<sup>1</sup>

## Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) <sup>2</sup>	-	-	72 388 960 3838 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	75,08 %	24,92 %	100 %

<sup>1</sup> Be Daugumos akcininko (Lietuvos Respublikos finansų ministerijos), kitų daugiau nei 5 proc. patronuojančiosios bendrovės akcijų turinčių šalių nėra.

<sup>2</sup> Visos akcijos yra tos pačios klasės ir kiekviena akcija suteikia tiek pat balsų bei dividendų, konkrečiai – vieną balsą visuotiniuose bendrovės akcininkų susirinkimuose ir vienodą kiekį dividendų.



# Verslo apžvalga

2.1 Verslo modelis ir strategija	18
2.2 Investicijų programa	19
2.3 Verslo aplinka	24

## 2.1 Verslo modelis ir strategija

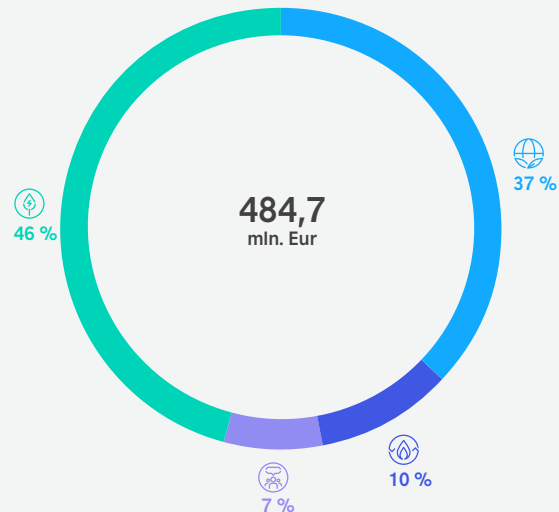
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Grupė veikia Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

2023 m. atnaujino mūsų strategiją, kurioje numatėme prisidėti prie regiono dekarbonizacijos ir energetikos sektoriaus saugumo didinimo spartinant jo transformaciją ir elektrifikaciją Baltijos šalyse ir Lenkijoje bei kuriant visiškai žalią energetikos sistemą. Ketiname padidinti Žaliuosius pajėgumus apie 4 kartus, nuo 1,3 GW 2023 m. iki 4–5 GW 2030 m., ir pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2040–2050 m.

Daugiausiai dėmesio skiriame strategijoje išdėstytiems prioritetams, kurie pagrįsti Grupės viešai skelbiamu siekiu. Kiekvienais metais skelbiame 4 metų strateginį planą. Jame apibrėžiami strateginiai prioritetai, pagrindinės kryptys ir tikslai. Apsilankykite Grupės svetainės strategijos polapyje ir susipažinkite su naujausiu 2024–2027 m. strateginiu planu ir kita susijusia informacija.

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

Koreguotas EBITDA 2023 m.



<sup>1</sup> Pagal veikiančius pajėgumus.

<sup>2</sup> Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

<sup>3</sup> Pagal klientų skaičių.

Pastaba: 2024 m. birželio 30 d. duomenys, išskyrus Koreguotą EBITDA.

### Žalieji pajėgumai

Veikiantys pajėgumai: 1,4 GW  
Vystomi projektai: 6,3 GW  
**Bendras portfelis: 7,7 GW**

#1 Lietuvoje<sup>1</sup>  
#2 Baltijos šalyse<sup>1</sup>



#### Strateginis prioritetas

Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliųjų ir lanksčiųjų pajėgumų iki 2030 m.

### Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu  
Reguliuojamo turto bazė: **1,6 mlrd. Eur**

#1 Baltijos šalyse<sup>2</sup>



#### Strateginis prioritetas

Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

### Sprendimai klientams

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

#1 Baltijos šalyse<sup>3</sup>



#### Strateginis prioritetas

Klientų portfelio pasitelkimas ir tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

### Rezerviniai pajėgumai

Didžiąja dalimi reguliuojami elektros gamybos iš gamtinių dujų pajėgumai, pagrinde veikiantys kaip sistemos rezervas

#1 Lietuvoje<sup>1</sup>  
#2 Baltijos šalyse<sup>1</sup>



#### Strateginis prioritetas

Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

## 2.2 Investicijų programa

### Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. Per 2024–2027 m. laikotarpį Grupė planuoja investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, arba apie 750–1 000 mln. Eur per metus. Didžioji šių investicijų dalis bus skirta tvariai Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų plėtrai. Apie 61 proc. visų Investicijų bus skirta Žaliųjų pajėgumų segmento plėtrai, o apie 33 proc. Investicijų – Tinklų segmentui, jo priežiūrai ir plėtrai.

Siekiant sėkmingai įgyvendinti investicijų planus bei pasiekti finansinius tikslus, įskaitant įsipareigojimą kasmet didinti dividendus, nustatėme ir taikome atsakingą investicijų politiką. Naujausią informaciją apie investicinius projektus pateikiame žemiau. Daugiau informacijos apie investicijų programą, įskaitant investavimo strategiją, pateikiame mūsų svetainės polapyje [Strategija](#).

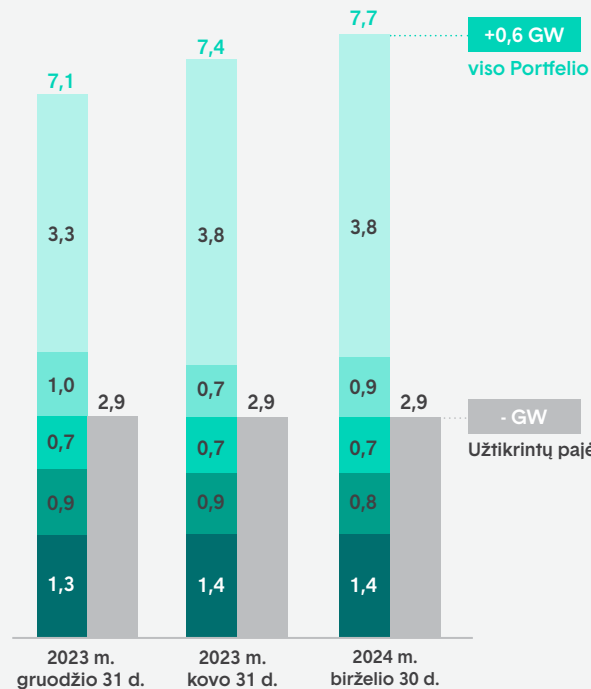
### Žalieji pajėgumai

#### Apžvalga

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,6 GW iki 7,7 GW (nuo 7,1 GW). Tai daugiausiai lėmė plynų lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia saulės parkų Latvijoje, ir tai, kad užsitikrinome prijungimą prie tinklo savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (angl. BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Mes taip pat padidinome Veikiančius pajėgumus iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), nes 2024 m. kovą Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinę veiklos pradžią, o gegužę – Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWth ir 21 MWe, komercinės veiklos pradžią. Po ataskaitinio laikotarpio šiuos pajėgumus padidinome dar 22,1 MW, nes Tauragės saulės parkas liepą pasiekė komercinės veiklos pradžią. Šis projektas yra pirmasis mūsų hibridinis parkas, išvystytas šalia jau veikiančio vėjo parko, esančio pietvakarinėje Lietuvos dalyje. Mūsų Užtikrinti pajėgumai išliko 2,9 GW.

Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, išskyrus vieną projektą. Pabaigėme Silezijos VP II (137 MW) projekto Lenkijoje statybos darbus pagal planą ir biudžetą – pastatėme, sumontavome ir pilnai paruošėme eksploatacijai visas vėjo elektrines. Tačiau atsižvelgiant į vėluojančius elektros tinklų modernizavimo darbus, šiuo metu tikimės, kad vėjo parkas tik iš dalies pradės veikti 2024 m. IV ketv., o visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią pasieks 2025 m. I ketv. (buvo – 2024 m. II pusr.). Kitų Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektų įgyvendinimas vyksta pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. I ketv. pabaigos.

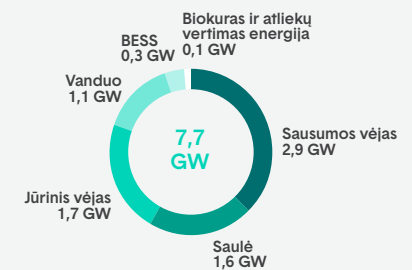
Žaliųjų pajėgumų Portfelis, GW



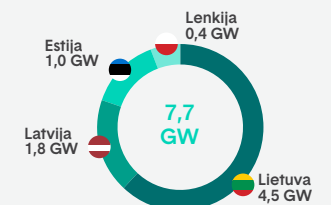
- Užtikrinti pajėgumai
  - Veikiantys pajėgumai
  - Statomi pajėgumai
  - Kontraktuoti pajėgumai
  - Projektai pažengusioje vystymo stadijoje
  - Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Žaliųjų pajėgumų Portfelio apžvalga

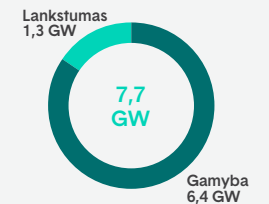
#### Pagal technologiją



#### Pagal geografią



#### Pagal tipą



## Pagrindiniai Žaliųjų pajėgumų Portfelio vystymo etapai

### Per ataskaitinį laikotarpį

I ketv.

- Kartu su partneriu CIP buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Livii 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodžio mėn.) išplėtimą. Tai sudarys sąlygas didesnei sinergijai ir optimizavimui plėtojant šias teritorijas kaip vieną jūrinio vėjo parko projektą. Faktinė jūrinio vėjo parko galia turėtų siekti 1–1,5 GW<sup>1</sup>.
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Pradėjome „Curonian Nord“ projekto poveikio aplinkai vertinimą.
- Pradėjome rinkti vėjo ir meteorologinius duomenis, reikalingus „Curonian Nord“ projektui, Baltijos jūroje.

II ketv.

- Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth).
- Pastatėme pirmąją vėjo elektrinę didžiausiame Baltijos šalyse statomame vėjo parke – Kelmės VP I ir II (300 MW) Lietuvoje. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- Užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje.
- Užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje.
- Pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse, tačiau dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko.

### Po ataskaitinio laikotarpio

- Tauragės saulės parkas (22,1 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Užsitikrinome papildomus prisijungimus prie tinklo 38 MW energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. BESS) projektui Lietuvoje.
- „Moray West“ jūrinio VP (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu), sėkmingai patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. (nuoroda [anglų k.](#))

<sup>1</sup> Šiuo metu į Portfelį įtraukiame mažiausią numatytų pajėgumų dalį (1 GW).



Statybos Kelmės vėjo parke Lietuvoje

## Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Lenkijos saulės elektrinių portfelis	Silezijos VP II	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas <sup>4</sup>	Latvijos saulės elektrinių portfelis I	Kelmės VP I	Kelmės WF II	Kruonio HAE plėtros projektas	IŠ VISO
<b>Šalis</b>	Lenkija	Lenkija	Jungtinė Karalystė	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
<b>Technologija</b>	Saulė	Sausumos vėjas	Jūrinis vėjas	Saulė	Sausumos vėjas	Sausumos vėjas	Vanduo	
<b>Galia</b>	30 MW	137 MW	882 MW	239 MW	105,4 MW	194,6 MW	110 MW	<b>0,8 GW</b>
<b>Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas</b>	17 MW Jinko Solar; 13 MW JA Solar	38 x 3,6 MW Nordex	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	239 MW Trina Solar	16 x 6,6 MW Nordex	28 x 7,0 MW Nordex	1 x 110 MW Voith Hydro	
<b>Investicijos</b>	~21 mln. Eur	~240 mln. Eur <sup>2</sup>	Neskelbiama	~178 mln. Eur <sup>2</sup>	~190 mln. Eur <sup>2</sup>	~360 mln. Eur <sup>2</sup>	~150 mln. Eur	<b>~1,1 mlrd. Eur<sup>5</sup></b>
Investicijos atliktos iki 2024 m. birželio 30 d.	~14 mln. Eur	~235 mln. Eur	Neskelbiama	~33 mln. Eur	~130 mln. Eur	~262 mln. Eur	~21 mln. Eur	<b>~0,7 mlrd. Eur<sup>5</sup></b>
<b>Užtikrintų pajamų dalis<sup>1</sup></b>	100%	100 %	85 %	0 %	65 %	0 %	0 %	
<b>Užtikrintų pajamų tipas</b>	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	CfD / elektros prekybos sutartys	-	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	-	
<b>Nuosavybė</b>	0 % <sup>3</sup>	100 %	5 % <sup>4</sup>	100 %	100 %	100 %	100 %	
<b>Partnerystė</b>	n/a	n/a	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“	n/a	n/a	n/a	n/a	
<b>Pažanga</b>								
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengii saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ir įrenginiai (vnt.)	14 / 30	38 / 38	31 / 60	0 / 239	13 / 16	1 / 28	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	+	-	+	-	-	-	-	
<b>Komercinės veiklos pradžia</b>	2024 m.	2025 m. I ketv.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	
<b>Statusas</b>	Vyksta pagal planą	Vėluoja	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

<sup>1</sup> Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. <sup>2</sup> Įskaitant projekto įsigijimo kainą ir statybų sąnaudas. <sup>3</sup> Užbaigus visus statybos darbus, nuosavybės teisė bus 100 proc. <sup>4</sup> Kadangi Grupei priklauso 5 proc. mažumos akcijų paketo dalis, projekto galia nekonsoliduojama ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų Portfelio duomenyse. <sup>5</sup> Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

## Pagrindinių investicinių projektų statusas / KONTRAKTUOTI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Curonian Nord <sup>2</sup>
Šalis	Lietuva
Technologija	Jūrinio vėjo elektrinė
Galia	700 MW
Investicijos	Neskelbiama
Užtikrintų pajamų dalis <sup>1</sup>	0 %
Užtikrintų pajamų tipas	-
Nuosavybė	51 %
Partnerystė	Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“
Pažanga	
Sudaryta jūros dugno nuomos sutartis	+
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+
Atliktos PAV procedūros	-
Komercinės veiklos pradžia	~2030 m.
Statusas	Vyksta pagal planą

<sup>1</sup> Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.

<sup>2</sup> Anksčiau vadintas Lietuvos jūrinio VP.





„Ignitis renewables“ jūrinio vėjo parkų komanda

## Tinklai

Nuo 2023 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepą ir sklandžiai tęsiasi šiaurien. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo įdiegti apie 176 tūkst., o bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius jau viršijo 900 tūkst. (iš 1,1–1,2 mln. numatytų įdiegti išmaniųjų skaitiklių). Išmaniosios apskaitos sistema buvo sėkmingai įdiegta 2023 m. pabaigoje. 2024 m. ją tobulinsime ir kursime naujus funkcionalumus. Pradėjome išmaniosios apskaitos sistemos integraciją į skirstymo valdymo sistemą ir planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. 2024 m. birželį sėkmingai paleistas Rodmenų HUB – debesijos technologijomis pagrįsta išmaniosios apskaitos platforma. Šiuo metu į platformą integruojame duomenis ir kuriame analitinius algoritmus. Be to, inicijuojame naują projektą, skirtą apskaičiuoti elektros tinklo nuostolius pasitelkiant išmaniųjų skaitiklių duomenis. Šiuo metu nėra išmaniųjų skaitiklių gamybos ir tiekimo trikdžių, tad mūsų tikslas užbaigti masinį išmaniųjų skaitiklių diegimo procesą iki 2025 m. pabaigos nesikeičė.

Atnaujino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikėme jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane esame numatę padidinti Investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur). Planuojamos investicijos ir toliau bus kreipiamos į dvi pagrindines programas – tinklo patikimumo ir efektyvumo didinimą (~38 proc.) bei elektros skirstymo tinklo plėtrą ir rinkos įgalinimą (~57 proc.). Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūrai bus skirti ~5 proc. visų planuojamų investicijų.

### Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projekto pavadinimas	 Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas	 Techninė priežiūra ir kita	IŠ VISO
Šalis	Lietuva	Lietuva	–
<b>Investicijos 2024–2033 m. (10 metų investicinis planas)<sup>1</sup></b>	~1,9 mlrd. Eur	~1,6 mlrd. Eur	<b>~3,5 mlrd. Eur</b>
<b>Investicijos 2024–2027 m. (Strateginis planas)</b>	~620–750 mln. Eur	~480–580 mln. Eur	<b>~1,1–1,3 mlrd. Eur</b>
<b>Investicijos dengiamos klientų ir dotacijos (3 metų vidurkis)</b>	31,0 % (dengiamos klientų)	10,7 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	<b>21,7 %</b>
<b>Nuosavybė</b>	100 %	100 %	<b>100 %</b>
<b>Pažanga</b>	2024 m. 6 mėn. laikotarpiu prijungti 19 232 nauji elektros energijos vartotojai ir galia padidinta 9 587 vartotojams. Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 2 062 km (1 888 km – 2024 m. II ketv.).	2024 m. 6 mėn. laikotarpiu rekonstruoti apie 329 km elektros linijų (226 km – 2024 m. II ketv.). Apie 95 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	
<b>Statusas</b>	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

<sup>1</sup> Rodikliai atitinka naujausią 10 metų investicinį planą (2024–2030 m.), kuris buvo pateiktas reguliuotojui (Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai, VERT) patvirtinti.

## 2.3 Verslo aplinka

Grupės veiklos rezultatus toliau veikia makroekonominiai veiksniai ir rinkų tendencijos, ypač rinkose, kuriose veikiame. Atidžiai stebime ekonominius rodiklius ir pokyčius rinkose tam, kad galėtume įvertinti verslo aplinką, galimybes bei iššūkius. Siekiant pateikti išsamią savo veiklos apžvalgą, dalinamės informacija apie aktualius reguliacinius pokyčius, kuri padės geriau suprasti rinkų, kuriose veikiame, niuansus.

### Makroekonominė aplinka








#### BVP

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, BVP euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) padidėjo, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Vertinant ateities perspektyvas, tikimasi, kad 2024 m. BVP euro zonoje turėtų augti 0,8 proc., o 2025 m. – 1,4 proc. Panašiai turėtų augti ir ES BVP – atitinkamai 1,0 proc. ir 1,6 proc. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu padidėjo 1,4 proc., palyginti su praėjusiais metais. Tikimasi, kad šalies BVP 2024 m. turėtų padidėti 2,0 proc., o 2025 m. – išaugti 2,9 proc. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, 2024 ir 2025 m. BVP augimo prognozė namų rinkose viršija ES ir euro zonos prognozes, išskyrus Estiją 2024 m. ir Suomiją 2024–2025 m.).

#### Infliacija

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu metinė infliacija euro zonoje nuo 2024 m. kovo (2,4 proc.) šiek tiek padidėjo ir siekė 2,5 proc. Iš visų namų rinkos šalių, Estijoje ir Lenkijoje užfiksuota didžiausia infliacija, kuri 2024 m. birželį siekė atitinkamai 2,8 proc. ir 2,9 proc. viršijo euro zonos ir ES vidurkius. 2024 m. abiejų šalių suderintas VKI turėtų būti didžiausias. Tuo tarpu, 2025 m. Estijoje lygis turėtų sumažėti, o Lenkijoje – išlikti toks pat. Kitose namų rinkos šalyse infliacija turėtų būti arba vos mažesnė už ES ir euro zonos vidurkį arba priartėti prie panašaus lygio.








#### BVP pokytis, %

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

Šaltinis: Eurostat

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

#### Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

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

Šaltinis: Eurostat








## Rinkų apžvalga

### Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m., 2024 m I pusr. užfiksuotas ženklus elektros energijos kainų mažėjimas didmeninėje rinkoje – visose „Nord Pool“ elektros energijos biržos prekybos zonose. Mažesnes kainas lėmė pastovi hidroelektrinių gamyba Skandinavijoje, mažėjančios dujų kainos rinkoje ir reikšminga gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis, kurią lėmė didesni apkrovos koeficientai dėl palankių oro sąlygų bei spartesnės vėjo ir saulės pajėgumų plėtros. Rinkoje dažnėja neigiamų kainų atvejų, tad siekiant suvaldyti kainų nepastovumą rinkai reikalingi lankstūs vartojimo sprendimai, pvz.: baterijų ir vandenilio technologijos.
- Atsinaujinančių energijos išteklių projektai paskatino elektros gamybos pokyčius regione. Dėl jų plėtros, gamybos naudojant dujas paklausa patiria spaudimą, o namų rinkos šalyse fiksuojamas elektros gamybos augimas. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Lietuva pagamino apie 59,1 proc. daugiau elektros energijos nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusios gamybos naudojant vėjo energiją (išaugo 105,5 proc.) ir saulės energiją (išaugo 73,5 proc.), kurią lėmė išaugę apkrovos faktoriai dėl palankių oro sąlygų ir pajėgumų plėtra. Lenkijoje taip pat užfiksuotas reikšmingas (20,9 proc.) elektros gamybos augimas, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu energijos paklausa augo visose rinkose. Tuo tarpu elektros kainos buvo mažesnes dėl palankių hidrologinių sąlygų ir padidėjusio vandens kiekio Skandinavijos hidroelektrinių rezervuaruose.
- Pagrindiniai veiksniai, prisidėję prie gamtinių dujų kainų mažėjimo: sveikas atsargų balansas praeitos žiemos pabaigoje, išaugę SGD importo pajėgumai Europoje ir sumažėjęs vartojimas didmeninėje gamtinių dujų rinkoje ilguoju laikotarpiu. Nepaisant to, vis dar tikimasi kainų svyravimų dėl šiai rinkai būdingo jautrumo. Šiuo metu gamtinių dujų konkurencinė padėtis naftos produktų atžvilgiu yra geresnė nei praeitais metais. Nors paklausa pramonės sektoriuje per metus išaugo, tačiau vis dar išlieka žemiau istorinio vidurkio.

### Elektra ⚡

#### Vartojimas, TWh






	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	6,0	5,8	4,6 %
 Latvija	3,4	3,2	7,2 %
 Estija	4,2	4,0	3,4 %
 Suomija	42,5	39,6	7,4 %
 Lenkija	83,6	82,7	1,1 %
<b>Viso</b>	<b>139,7</b>	<b>135,3</b>	<b>3,3 %</b>

#### Gamyba, TWh

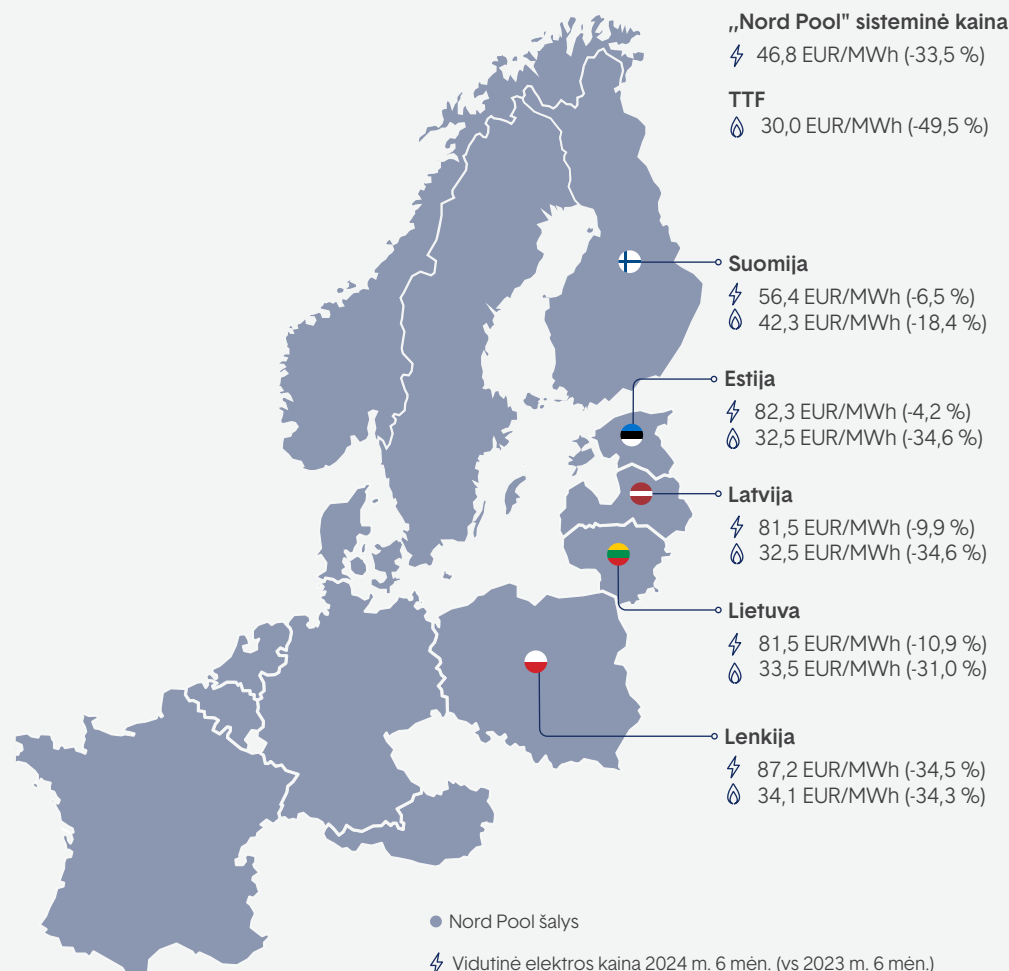
	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	4,1	2,8	48,1 %
 Latvija	4,0	3,8	5,1 %
 Estija	2,5	2,5	1,3 %
 Suomija	37,6	37,0	1,7 %
 Lenkija	91,7	75,9	20,9 %
<b>Viso</b>	<b>139,9</b>	<b>122,0</b>	<b>14,7 %</b>

### Gamtinės dujos 💧

#### Vartojimas, TWh

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ, %
 Lietuva	9,3	6,3	47,8 %
 Latvija	5,0	4,3	18,4 %
 Estija	2,2	1,8	25,9 %
 Suomija	7,8	6,4	23,1 %
 Lenkija	100,1	93,9	6,6 %
<b>Viso</b>	<b>124,4</b>	<b>112,7</b>	<b>10,4 %</b>

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



# Rezultatai

3.1 6 mėn. rezultatai	27
3.2 II ketv. rezultatai	39
3.3 Ketvirčių suvestinė	41
3.4 Rezultatai pagal segmentus	43

# 3.1 6 mėn. rezultatai

## Pajamos

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu bendros pajamos sumažėjo 278,1 mln. Eur, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, ir siekė 1 092,3 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnės Sprendimų klientams segmento pajamos, kurių sumažėjimas atsvėrė visų kitų segmentų pajamų augimą. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 38,8 proc., arba 362,1 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, pajamų lygis sumažėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Gamtinių dujų veiklos pajamos sumažėjo labiausiai (-283,7 mln. Eur). Tai daugiausiai lėmė mažesnis vidutinis TTF dujų kainų indeksas (-49,5 proc.) bei mažesnės tiekimo apimtys (-22,5 proc.).

Tinklų segmento pajamos buvo 19,9 proc., arba 58,9 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+77,6 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-15,1 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

Konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita, mln. Eur								
	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
	<b>Koreguoti</b>				<b>Ataskaitiniai</b>			
<b>Pajamos, iš viso</b>	<b>1 087,8</b>	<b>1 384,1</b>	<b>(296,3)</b>	<b>(21,4 %)</b>	<b>1 092,3</b>	<b>1 370,4</b>	<b>(278,1)</b>	<b>(20,3 %)</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(646,1)	(1 003,0)	356,9	(35,6 %)	(646,1)	(1 003,0)	356,9	(35,6 %)
Neefektyvių apsidraudimo sandorių sąnaudos	-	(7,6)	7,6	(100,0 %)	-	(7,6)	7,6	(100,0 %)
OPEX <sup>[AVR]</sup>	(152,1)	(119,9)	(32,2)	26,9 %	(152,1)	(119,9)	(32,2)	26,9 %
Darbo užmokestis ir susijusios sąnaudos	(79,8)	(64,8)	(15,0)	23,1 %	(79,8)	(64,8)	(15,0)	23,1 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(30,8)	(21,1)	(9,7)	46,0 %	(30,8)	(21,1)	(9,7)	46,0 %
Kitos OPEX sąnaudos	(41,4)	(34,0)	(7,4)	21,8 %	(41,4)	(34,0)	(7,4)	21,8 %
<b>EBITDA</b> <sup>[AVR]</sup>	<b>289,7</b>	<b>253,5</b>	<b>36,2</b>	<b>14,3 %</b>	<b>294,2</b>	<b>239,9</b>	<b>54,3</b>	<b>22,6 %</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(85,4)	(73,4)	(12,0)	16,3 %	(85,4)	(73,4)	(12,0)	16,3 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,9)	(1,7)	0,8	(47,1 %)	(0,9)	(1,7)	0,8	(47,1 %)
<b>Veiklos pelnas (EBIT)</b> <sup>[AVR]</sup>	<b>203,4</b>	<b>178,4</b>	<b>25,0</b>	<b>14,0 %</b>	<b>207,9</b>	<b>164,8</b>	<b>43,1</b>	<b>26,2 %</b>
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(16,9)	(11,1)	(5,8)	52,3 %	(16,9)	9,1	(26,0)	n/a
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(21,9)	(17,1)	(4,8)	28,1 %	(22,6)	(18,1)	(4,5)	24,9 %
<b>Grynas pelnas</b>	<b>164,6</b>	<b>150,1</b>	<b>14,5</b>	<b>9,7 %</b>	<b>168,4</b>	<b>155,8</b>	<b>12,6</b>	<b>8,1 %</b>
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur) <sup>[AVR]</sup>	n/a	n/a	n/a	n/a	2,33	2,15	0,18	8,4 %
<b>Pajamos, mln. Eur</b>								
	<b>2024 m. 6 mėn.</b>	<b>2023 m. 6 mėn.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>				
Sprendimai klientams	571,6	933,7	(362,1)	(38,8 %)				
Tinklai	354,4	295,5	58,9	19,9 %				
Žalieji pajėgumai	200,9	163,4	37,5	22,9 %				
Rezerviniai pajėgumai	63,8	61,1	2,7	4,4 %				
Kitos veiklos ir eliminavimai	(98,4)	(83,4)	(15,0)	18,0 %				
<b>Pajamos, iš viso</b>	<b>1 092,3</b>	<b>1 370,4</b>	<b>(278,1)</b>	<b>(20,3 %)</b>				

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 22,9 proc., arba 37,5 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Pajamos augo daugiausiai dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei užfiksuotų didesnių elektros kainų, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 4,4 proc., arba 2,7 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą daugiausiai lėmė palankios sąlygos rinkoje ir efektyvus pajėgumų išnaudojimas, nes pirmą kartą vienu metu komercinę veiklą vykdė visi trys Elektrėnų komplekso blokai.

## EBITDA

2024 m. 6 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 289,7 mln. Eur ir buvo 36,2 mln. Eur, arba 14,3 proc., didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 23,3 proc., arba 25,4 mln. Eur, didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė naujų pajėgumų (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) veiklos pradžia bei užfiksuotos didesnės elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 27,0 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, 2024 m. 6 mėn. Koreguoto EBITDA augimas iš dalies susijęs su didesne leistina grąža, nusidėvėjimu ir amortizacija, bei papildoma tarifo dedamąja dėl laikino kiekio efekto. Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI, kompensuojami nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

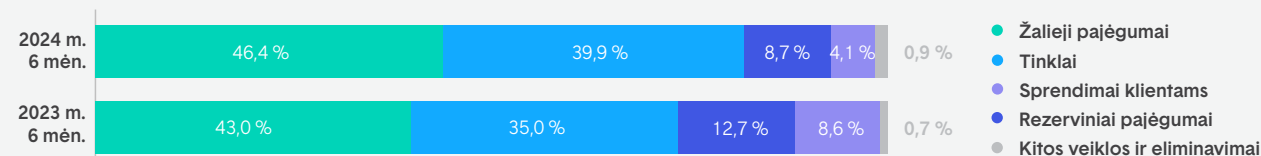
Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 21,7 proc., arba 7,0 mln. Eur, mažesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Stiprius rezultatus, fiksuotus abu metus, lėmė be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje. Segmento Koreguotas EBITDA buvo mažesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu todėl, kad 2023 m. I ketv. sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 9,9 mln. Eur mažesnis nei 2023 m. 6 mėn.

### EBITDA, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	134,5	109,1	25,4	23,3 %
Tinklai	115,7	88,7	27,0	30,4 %
Rezerviniai pajėgumai	25,2	32,2	(7,0)	(21,7 %)
Sprendimai klientams	11,8	21,7	(9,9)	(45,6 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	2,6	1,9	0,7	36,8 %
<b>Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup></b>	<b>289,7</b>	<b>253,5</b>	<b>36,2</b>	<b>14,3 %</b>

### EBITDA, mln. Eur



laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas, daugiausiai dėl didesnio sąnaudų, susijusių su atsargų nurašymo atstatymu, sumažinimo 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą iš dalies atsverė geresni elektros tiekimo verslo klientams Latvijoje ir Lenkijoje rezultatai. Elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikla išliko nuostolinga (-18,5 mln. Eur 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu ir -17,5 mln. Eur 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu).

## Veiklos pelnas (EBIT)

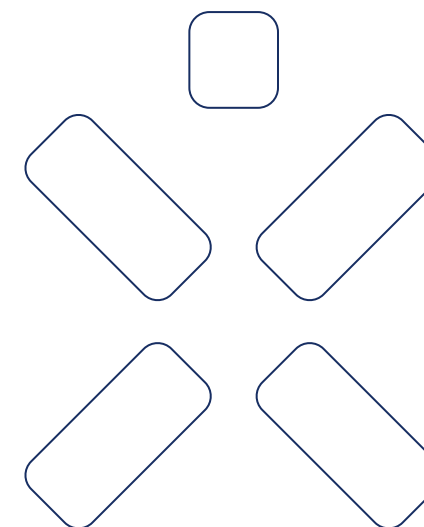
2024 m. 6 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 203,4 mln. Eur ir buvo 25,0 mln. Eur, arba 14,0 proc., didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimui didžiausią poveikį darė didesnis Koreguotas EBITDA (+36,2 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-12,0 mln. Eur).

## Grynasis pelnas

2024 m. 6 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 164,6 mln. Eur ir buvo 9,7 proc. didesnis nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą, susijusį su teigiamu EBIT poveikiu (+25,0 mln. Eur), iš dalies atsvėrė didesnės pelno mokesčio (-4,8 mln. Eur) ir palūkanų (-5,6 mln. Eur) sąnaudos.

### Veiklos pelnas (EBIT), mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	113,8	94,8	19,0	20,0 %
Tinklai	61,7	38,3	23,4	61,1 %
Rezerviniai pajėgumai	19,4	26,5	(7,1)	(26,8 %)
Sprendimai klientams	10,5	20,1	(9,6)	(47,8 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	(2,0)	(1,2)	(0,8)	66,7 %
<b>Koreguotas EBIT <small>(AVR)</small></b>	<b>203,4</b>	<b>178,4</b>	<b>25,0</b>	<b>14,0 %</b>



## Investicijos

2024 m. 6 mėn. Investicijos sudarė 422,3 mln. Eur ir buvo 19,7 mln. Eur, arba 4,9 proc., didesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė Investicijos į naujus Žaliųjų pajėgumų segmento projektus.

Daugiausia Investicijų (63,8 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą bendrai išaugo 35,6 mln. Eur ir siekė 269,6 mln. Eur. Didžiausią dalį Investicijų į Žaliųjų pajėgumų segmentą sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje, daugiausiai – Kelmės VP I ir II.

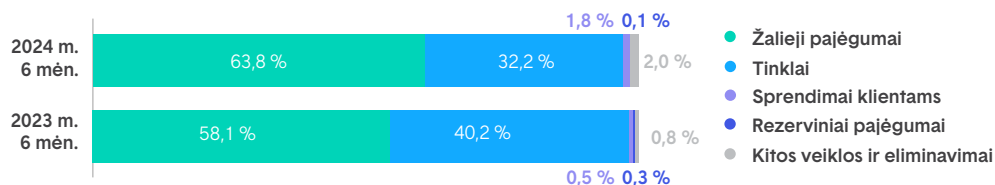
Investicijos į Tinklų segmentą 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 135,8 mln. Eur ir buvo 16,1 proc., arba 26,1 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, daugiausiai dėl mažesnių Investicijų į elektros energijos skirstymo tinklo plėtrą (be išmaniųjų skaitiklių), kurios sumažėjo 11,3 mln. Eur, arba 12,6 proc. Pagrindinė mažesnių Investicijų

priežastis buvo mažesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius. Investicijos, susijusios su išmaniaisiais skaitikliais, sumažėjo 8,1 mln. Eur, arba 37,2 proc., nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti praeitais metais. Dėl šios priežasties 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu naujai įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius palaipsniui mažėjo.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 32,3 mln. Eur ir sudarė 7,6 proc. visų Investicijų. Dalis Tinklų segmento Investicijų, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais, buvo padengtos klientų (28,9 mln. Eur). Be to, Grupei 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu buvo suteiktos 3,4 mln. Eur Investicijoms skirtos dotacijos, susijusios su elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūra.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Lietuvoje investavome 371,0 mln. Eur, t. y. 87,8 proc. visų Investicijų.

### Investicijų paskirstymas, %



### Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	269,6	234,0	35,6	15,2 %
Sausumos vėjas	211,3	130,1	81,2	62,4 %
Saulė	25,6	26,8	(1,2)	(4,5 %)
Jūrinis vėjas	12,4	23,8	(11,4)	(47,9 %)
Vanduo	12,3	20,5	(8,2)	(40,0 %)
Biokuro / atliekų vertimo energija	7,6	32,5	(24,9)	(76,6 %)
Kita	0,4	0,3	0,1	33,3 %
Tinklai	135,8	161,9	(26,1)	(16,1 %)
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	127,3	151,6	(24,3)	(16,0 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	78,7	90,0	(11,3)	(12,6 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	13,7	21,8	(8,1)	(37,2 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	34,9	39,8	(4,9)	(12,3 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	6,1	5,8	0,3	5,2 %
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	3,1	3,6	(0,5)	(13,9 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	3,1	2,2	0,9	40,9 %
Kita	2,3	4,5	(2,2)	(48,9 %)
Sprendimai klientams	7,8	2,1	5,7	271,4 %
Rezerviniai pajėgumai	0,5	1,3	(0,8)	(61,5 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	8,6	3,3	5,3	160,6 %
<b>Investicijos <sup>AVR</sup></b>	<b>422,3</b>	<b>402,6</b>	<b>19,7</b>	<b>4,9 %</b>
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(32,3)	(41,9)	9,6	(22,9 %)
Dotacijos	(3,4)	(18,6)	15,2	(81,7 %)
Investicijos dengiamos klientų <sup>1</sup>	(28,9)	(23,3)	(5,6)	24,0 %
<b>Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)</b>	<b>390,0</b>	<b>360,8</b>	<b>29,2</b>	<b>8,1 %</b>

### Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn., %	2023 m. 6 mėn., %
Lietuva	371,0	264,1	87,8 %	65,6 %
Kitos šalys <sup>2</sup>	51,3	138,5	12,2 %	34,4 %
<b>Viso Investicijų:</b>	<b>422,3</b>	<b>402,6</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

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

<sup>2</sup> Kitos šalys – Investicijos į kitas šalis, daugiausiai į Latviją, Lenkiją ir Jungtinę Karalystę.

## Panaudotas kapitalas

### Panaudotas kapitalas

2024 m. birželio 30 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 3 780,5 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., išaugo 199,6 mln. Eur, daugiausiai dėl atliktų didelių investicijų.

### Nuosavas kapitalas

Nuo 2023 m. gruodžio 31 d. iki 2024 m. birželio 30 d. nuosavas kapitalas padidėjo 106,1 mln. Eur, arba 4,7 proc., daugiausiai dėl grynojo pelno, uždirbto 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu (+168,4 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė išmokėti dividendai (-46,5 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

### Grynasis apyvartinis kapitalas

2024 m. birželio 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas siekė 1 13,7 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. sumažėjo 61,5 mln. Eur. Pokytį lėmusios priežastys:

- bendro atsargų likučio sumažėjimas (-37,2 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-30,5 mln. Eur) dėl sumažėjusios gamtinių dujų atsargų vertės, kurį daugiausiai lėmė mažesnis atsargų kiekis;
- mažesnės prekybos gautinos sumos (-56,4 mln. Eur), daugiausiai Sprendimų klientams segmente (-58,5 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio.

Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- mažesnės prekybos mokėtinos sumos (+15,2 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (+13,5 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir kiekio.

### Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	4 504,7	4 216,9	287,8	6,8 %
Grynasis apyvartinis kapitalas <span>AVR</span>	113,7	175,2	(61,5)	(35,1 %)
Kitas turtas	24,0	15,4	8,6	55,8 %
Dotacijos ir subsidijos	(295,2)	(300,1)	4,9	(1,6 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(260,1)	(241,6)	(18,5)	7,7 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(84,7)	(87,4)	2,7	(3,1 %)
Ilgalaikiai atidėjiniai	(64,9)	(60,7)	(4,2)	6,9 %
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(157,0)	(136,8)	(20,2)	14,8 %
<b>Panaudotas kapitalas <span>AVR</span></b>	<b>3 780,5</b>	<b>3 580,9</b>	<b>199,6</b>	<b>5,6 %</b>
<b>Nuosavas kapitalas</b>	<b>2 369,5</b>	<b>2 263,4</b>	<b>106,1</b>	<b>4,7 %</b>
<b>Grynoji skola <span>AVR</span></b>	<b>1 411,0</b>	<b>1 317,5</b>	<b>93,5</b>	<b>7,1 %</b>
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) <span>AVR</span></i>	10,4 %	9,8 %	0,6 p. p.	n/a

## Finansavimas

### Grynoji skola

2024 m. birželio 30 d. Grynoji skola sudarė 1 411,0 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo 7,1 proc., arba 93,5 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė neigiami FCF ir išmokėti dividendai. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola išaugo iki 32,0 proc., nes FFO (12 mėn.) augimas atsvėrė Grynosios skolos augimą. Be to, „S&P Global Ratings“ paliko galioti Grupės BBB+ kredito reitingą su stabilia perspektyva. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

### Palūkanų norma

2024 m. birželio 30 d. finansinių skolų suma – 1 335,1 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (79,1 proc. Visų finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis buvo su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma siekė 2,67 proc.

### Valiutų kursas

2024 m. birželio 30 d. 94,8 proc. finansinių skolų buvo eurais, o 5,2 proc. – Lenkijos zlotais.

### Finansinių skolų terminai

Obligacijos, kurių galiojimo terminas yra 2027 m. (300,0 mln. Eur, žaliaji), 2028 m. (300,0 mln. Eur, žaliaji) ir 2030 m. (300,0 mln. Eur) sudaro didžiausią Grupės finansinių įsipareigojimų dalį. Vidutinis finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminas 2024 m. birželio 30 d. buvo 5,1 metai (2023 m. gruodžio 31 d. – 5,8 metai).

### Grynoji skola, mln. Eur

	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos <sup>AVR</sup>	1 687,0	1 633,2	53,8	3,3 %
Trumpalaikiai indėliai (įskaitant susidariusias palūkanas)	(0,2)	(110,4)	110,2	(99,8 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai	(275,8)	(205,3)	(70,5)	34,3 %
<b>Grynoji skola <sup>AVR</sup></b>	<b>1 411,0</b>	<b>1 317,5</b>	<b>93,5</b>	<b>7,1 %</b>
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	2,71	2,72	(0,01)	(0,4 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	2,51	2,60	(0,09)	(3,5 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup>	32,0 %	29,4 %	2,6 p. p.	n/a

### Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2024 m. birželio 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	904,6	1,96	4,3	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	642,3	3,26	6,6	67,0 % <sup>1</sup>	87,7 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	86,0	5,36	1,7	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	54,1	-	6,0	-	85,0%
<b>Finansinės skolos <sup>AVR</sup></b>	<b>1 687,0</b>	<b>2,67</b>	<b>5,1</b>	<b>79,1 %</b>	<b>94,8%</b>

<sup>1</sup> 2024 m. birželio 30 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė suma - 97,2 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.



## Obligacijų emisijos

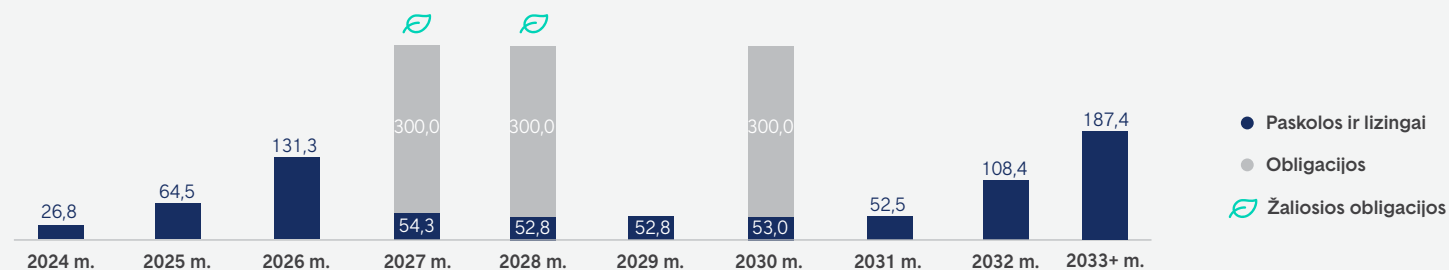
Grupė yra išplatynusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

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

## Obligacijų emisijos

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

## Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas<sup>1</sup>, mln. Eur



<sup>1</sup> Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2024 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė 892,7 mln. Eur. Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino pagal TFAS.

## Pinigų srautai

### CFO

2024 m. 6 mėn. grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 392,0 mln. Eur. Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, CFO sumažėjo 120,0 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2024 m. 6 mėn. laikotarpiu – 398,7 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnis atsargų nukainojimo iki grynosios realizavimo vertės atstatymas (2024 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė -12,7 mln. Eur, o 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės siekė -80,1 mln. Eur).

### CFI

2024 m. 6 mėn. grynieji investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -284,7 mln. Eur. Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, CFI buvo mažiau neigiami (+42,9 mln. Eur), daugiausiai dėl atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė didesni mokėjimai įsigyjant ilgalaikį materialųjį ir nematerialųjį turtą (-75,7 mln. Eur).

### CFF

2024 m. 6 mėn. grynieji finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -36,8 mln. Eur. CFF buvo neigiami daugiausiai dėl išmokėtų dividendų (-46,5 mln. Eur). Tuo tarpu 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu CFF siekė -152,7 mln. Eur ir buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-335,6 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys (262,0 mln. Eur).

Išsamesnę informaciją pateikiame skyriuje „6.5 Tarpinės konsoliduotos finansinės ataskaitos“.

### FFO

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės FFO išaugo 39,4 proc. (+63,7 mln. Eur) ir sudarė 225,4 mln. Eur. Pagrindinė padidėjimo priežastis buvo didesnis EBITDA bei mažesnis sumokėtas pelno mokestis.

### FCF

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupės FCF sudarė -105,0 mln. Eur. Pagrindinė neigiamų FCF priežastis – didelės Investicijos. Neigiamus FCF iš dalies atsvėrė FFO ir teigiamas Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis.

### Pinigų srautai, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.</b>	<b>205,3</b>	<b>694,1</b>	<b>(488,8)</b>	<b>(70,4 %)</b>
CFO	392,0	512,0	(120,0)	(23,4 %)
CFI	(284,7)	(327,6)	42,9	(13,1 %)
CFF	(36,8)	(152,7)	115,9	(75,9 %)
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)</b>	<b>70,5</b>	<b>31,7</b>	<b>38,8</b>	<b>122,4 %</b>
<b>Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.</b>	<b>275,8</b>	<b>725,8</b>	<b>(450,0)</b>	<b>(62,0 %)</b>

### FFO ir FCF, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	294,2	239,9	54,3	22,6 %
Sumokėtos palūkanos	(20,3)	(15,2)	(5,1)	33,6 %
Sumokėtas pelno mokestis	(48,5)	(63,0)	14,5	(23,0 %)
<b>FFO <sup>[AVR]</sup></b>	<b>225,4</b>	<b>161,7</b>	<b>63,7</b>	<b>39,4 %</b>
Gautos palūkanos	4,9	4,2	0,7	16,7 %
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	(422,3)	(402,6)	(19,7)	4,9 %
Gautos dotacijos	3,4	18,6	(15,2)	(81,7 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	20,5	14,5	6,0	41,4 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo <sup>1</sup>	1,6	1,6	-	-%
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	61,5	252,3	(190,8)	(75,6 %)
<b>FCF <sup>[AVR]</sup></b>	<b>(105,0)</b>	<b>50,2</b>	<b>(155,2)</b>	<b>n/a</b>

<sup>1</sup> Į pinigų įplaukas, nurodytas eilutėje „Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo“, neįtrauktas pelnas (nuostoliai), kuris jau įtrauktas į FFO.

## Pagrindiniai veiklos rodikliai

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo iki 7,7 GW (2023 m. gruodžio 31 d. – 7,1 GW). Augimą daugiausiai lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, įskaitant užsitikrintus sklypus hibridinių projektų vystymui, t. y. vystysime vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje, kurių bendra galia sieks 314 MW. Be to, užsitikrinome prijungimą prie tinklo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (angl. *battery energy storage systems*, BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW.

Palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,35 TWh, arba 36,7 proc., ir 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu siekė 1,32 TWh. Pagamintos elektros energijos (neto) augimą lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba.

Elektros energijos pardavimai sumažėjo 0,07 TWh, arba 1,9 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, dėl mažesnių pardavimų verslo klientams.

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, išaugo 0,23 TWh, arba 4,8 proc. Tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas išaugo atitinkamai dėl šaltų oro sąlygų 2024 m. pradžioje ir išaugusio pramonės vartojimo.

2024 m. balandį dėl gamtos reiškinio (stipraus snygio) buvo atjungtos dalis elektros linijų, todėl išaugo SAIDI rodiklis, rodantis vidutinę neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmę. Elektros kokybės SAIDI rodiklis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu išaugo iki 50 min. (33 min. – 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu). Tuo tarpu, elektros kokybės rodiklis SAIFI, parodantis neplanuotų nutrukimų dažnį tenkantį vienam vartotojui, išliko panašiam lygyje kaip ir praeitais metais. 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu SAIFI rodiklis siekė 0,57 karto, o 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 0,58 karto.

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Pagaminta šiluminė energija (neto) siekė 0,83 TWh ir, palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu, padidėjo 0,35 TWh, arba 74,2 proc., dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

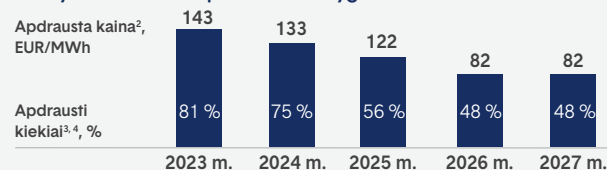
Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 1,19 TWh, arba 22,5 proc., dėl mažesnių pardavimų didmeninėje rinkoje 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu. Pardavimų sumažėjimas užfiksuotas ir mažmeninėje rinkoje, daugiausiai Suomijoje, dėl sutrikdytos „Balticconnector“ jungties veiklos. Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 0,52 TWh, arba 15,8 proc., dėl šaltesnių nei įprastai oro sąlygų 2024 m. sausį ir išaugusio verslo klientų vartojimo.

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,7	7,1	0,6	7,9 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,9	(0,0)	(0,1 %)
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,3	0,1	5,3 %
Statomi pajėgumai	GW	0,8	0,9	(0,1)	(8,0 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,9	1,0	(0,0)	(0,9 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,3	0,6	17,7 %
<b>Šiluma</b>					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,3	0,0	0,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,3	0,0	6,4 %
Statomi pajėgumai	GW	-	0,0	(0,0)	(100,0 %)

		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,32	0,96	0,35	36,7 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,12	0,89	0,23	25,3 %
Žaliosios gamybos dalis	%	84,8 %	92,5 %	(7,7 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	3,38	3,44	(0,07)	(1,9 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,04	4,81	0,23	4,8 %
SAIFI	vnt.	0,57	0,58	(0,01)	(1,9 %)
SAIDI	min.	50	33	17	50,8 %
<b>Šiluma</b>					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,83	0,48	0,35	74,2 %
<b>Gamtinės dujos</b>					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	4,11	5,30	(1,19)	(22,5 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,79	3,28	0,52	15,8 %

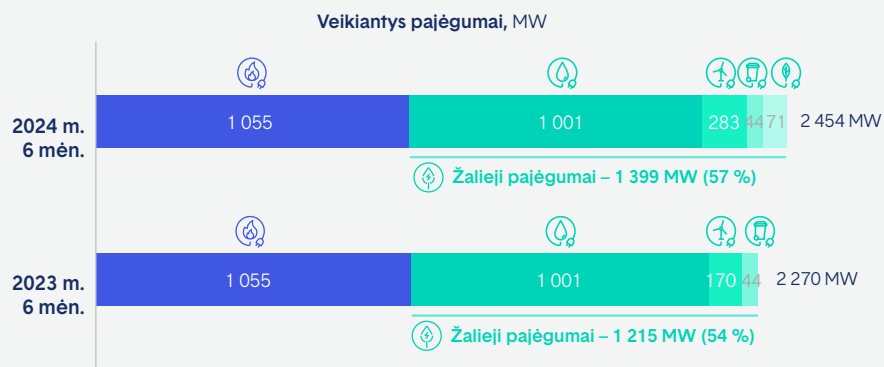
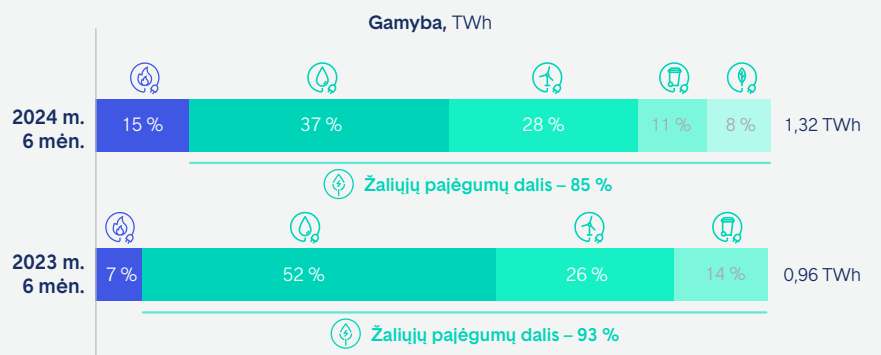
### Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis<sup>1</sup>



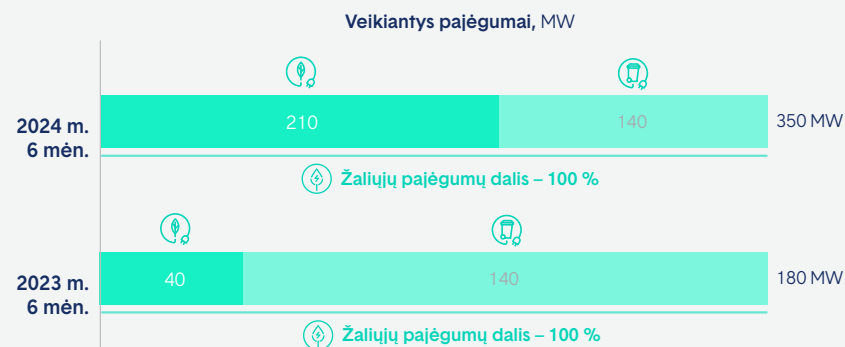
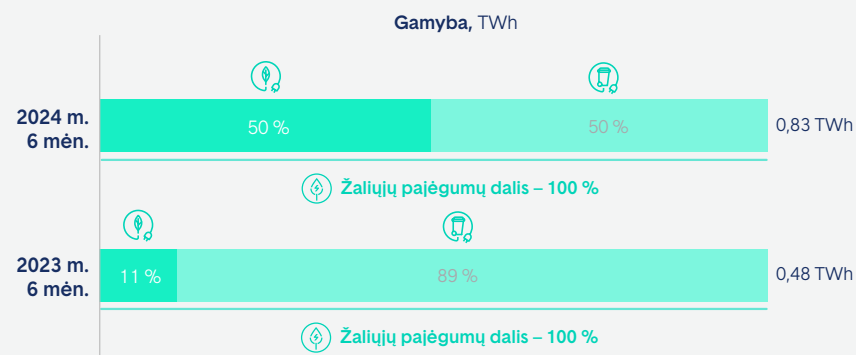
<sup>1</sup> Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. <sup>2</sup> Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų numatytų sutartyse. <sup>3</sup> Gamybos Portfelis apima visų Užtikrintų pajėgumų elektros energijos gamybą, išskyrus Kruonio HAE bei Elektrėnų kompleksą KCB, 7 ir 8 blokų gamybą. <sup>4</sup> Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Aukščiau pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento perspektyvą (numatomą pagaminti kiekį).

## Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

### Elektra



### Šiluma



Žalieji pajėgumai
 Vanduo
 Vėjas
 Biokuras
 Atliekų vertimas energija

Rezerviniai pajėgumai
 Gamtinės dujos

## Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn. Δ 2023 m. 6 mėn.	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	1 092,3	1 370,4	(278,1)	(20,3 %)
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	289,7	253,5	36,2	14,3 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	134,5	109,1	25,4	23,3 %
Tinklai	mln. Eur	115,7	88,7	27,0	30,4 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	25,2	32,2	(7,0)	(21,7 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	11,8	21,7	(9,9)	(45,6 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	2,6	1,9	0,7	36,8 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	26,6 %	18,3 %	8,3 p. p.	n/a
EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	294,2	239,9	54,3	22,6 %
EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	26,9 %	17,5 %	9,4 p. p.	n/a
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	203,4	178,4	25,0	14,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>AVR</sup>	mln. Eur	207,9	164,8	43,1	26,2 %
EBIT marža <sup>AVR</sup>	%	19,0 %	12,0 %	7,0 p. p.	n/a
Koreguotas grynasis pelnas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	164,6	150,1	14,5	9,7 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	168,4	155,8	12,6	8,1 %
Grynojo pelno marža <sup>AVR</sup>	%	15,4 %	11,4 %	4,0 p. p.	n/a
Investicijos <sup>AVR</sup>	mln. Eur	422,3	402,6	19,7	4,9 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	269,6	234,0	35,6	15,2 %
Tinklai	mln. Eur	135,8	161,9	(26,1)	(16,1 %)
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	0,5	1,3	(0,8)	(61,5 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	7,8	2,1	5,7	271,4 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	8,6	3,3	5,3	160,6 %
FFO <sup>AVR</sup>	mln. Eur	225,4	161,7	63,7	39,4 %
FCF <sup>AVR</sup>	mln. Eur	(105,0)	50,2	(155,2)	n/a
Koreguotas ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	13,5 %	14,2 %	(0,7 p. p.)	n/a
ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	15,0 %	15,9 %	(0,9 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	10,4 %	11,3 %	(0,9 p. p.)	n/a
ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	11,6 %	13,0 %	(1,4 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	6,4 %	6,9 %	(0,5 p. p.)	n/a
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai <sup>AVR</sup>	Eur	2,33	2,15	0,18	8,4 %

## Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2024 m. Δ 2023 m.	Δ, %
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 366,0	5 244,4	121,6	2,3 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 369,5	2 263,4	106,1	4,7 %
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	mln. Eur	1 411,0	1 317,5	93,5	7,1 %
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	113,7	175,2	(61,5)	(35,1 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	5,0 %	6,9 %	(1,9 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	3 780,5	3 580,9	199,6	5,6 %
Nuosavo kapitalo lygis <sup>AVR</sup>	kartai	0,44	0,43	0,01	1,9 %
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	2,51	2,60	(0,09)	(3,5 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	2,71	2,72	(0,01)	(0,4 %)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas <sup>AVR</sup>	kartai	0,71	0,72	(0,01)	(1,4 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup>	%	32,0 %	29,4 %	2,6 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. <sup>AVR</sup>	kartai	1,37	1,55	(0,18)	(11,6 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	0,44	0,48	(0,04)	(8,3 %)

## 3.2 II ketv. rezultatai

### Finansiniai rezultatai

#### Pajamos

2024 m. II ketv. pajamos beveik nesikeitė ir buvo 3,3 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. II ketv. Pajamų augimą Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentuose atsivėrė mažesnės Rezervinių pajėgumų ir Sprendimų klientams segmentų pajamos.

#### Koreguotas EBITDA

2024 m. II ketv. Koreguotas EBITDA siekė 108,0 mln. Eur ir padidėjo 4,4 mln. Eur, arba 4,2 proc., palyginti su 2023 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatai, daugiausiai dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios, ir geresni Tinklų segmento rezultatai, dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC. Augimą iš dalies atsivėrė Sprendimų klientams segmento rezultatas, kurį lėmė mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas ir nuostolinga elektros energijos tiekimo buitiniams vartotojams veikla.

#### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	438,8	442,1	(3,3)	(0,7 %)
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	108,0	103,6	4,4	4,2 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	24,5 %	20,7 %	3,8 p. p.	n/a
EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	105,3	44,6	60,7	136,1 %
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	63,2	67,1	(3,9)	(5,8 %)
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>AVR</sup>	mln. Eur	60,4	8,2	52,2	n/a
Koreguotas grynas pelnas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	52,0	61,4	(9,4)	(15,3 %)
Grynas pelnas	mln. Eur	49,7	28,6	21,1	73,8 %
Investicijos <sup>AVR</sup>	mln. Eur	212,8	281,8	(69,0)	(24,5 %)
FFO <sup>AVR</sup>	mln. Eur	55,9	(23,7)	79,6	n/a
FCF <sup>AVR</sup>	mln. Eur	(110,0)	(157,8)	47,8	(30,3 %)

#### Koreguotas grynas pelnas

2024 m. II ketv. Koreguotas grynas pelnas sumažėjo 9,4 mln. Eur, arba 15,3 proc., palyginti su 2023 m. II ketv. Koreguoto EBITDA augimas (+4,4 mln. Eur) buvo atsvertas didesnio nusidėvėjimo bei amortizacijos (-8,6 mln. Eur) ir finansinių (-5,4 mln. Eur) sąnaudų.

#### Investicijos

Palyginti su 2023 m. II ketv., Investicijos sumažėjo, nes sėkmingai užbaigėme keletą didelių Žaliųjų pajėgumų projektų. Per paskutinius 12 mėn., Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė komercinės veiklos pradžią, o Silezijos VP II pasiekė paskutinį vystymo etapą. Šio projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. I ketv.

## Veiklos rezultatai

Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo ir 2024 m. birželio 30 d. siekė 7,7 GW (2024 m. kovo 31 d. – 7,4 GW). Augimas susijęs su užsitikrintais tinklo pajėgumais pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (angl. *battery energy storage system*, BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,9 GW.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,14 TWh, arba 33,5 proc. Gamybos augimą lėmė Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro blokas 2024 m. gegužę pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MW, komercinės veiklos pradžią. Prie augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE, dėl didesnio palankių dienų gamybai skaičiaus, ir Silezijos VP I, kuris 2024 m. kovą pasiekė komercinės veiklos pradžią. Elektros energijos pardavimai sumažėjo 0,01 TWh, arba 0,9 proc., palyginti su 2023 m. II ketv., dėl kiek mažesnių pardavimų privatiems klientams.

Palyginti su 2023 m. II ketv., paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. II ketv. išaugo 0,05 TWh, arba 2,2 proc., iki 2,27 TWh. Paskirstyto kiekio augimą lėmė išaugusi verslo klientų paklausa dėl augančios pramonės gamybos. Elektros kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,36 karto (2023 m. II ketv. siekė 0,32 karto), o SAIDI rodiklis išaugo iki 36 min. (2023 m. II ketv. – 14 min.). Ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl gamtos reiškinių, daugiausiai – stipraus snigio, dėl kurio 2024 m. II ketv. vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2024 m. II ketv. siekė 0,37 TWh ir buvo 0,17 TWh, arba 83,7 proc., didesnis nei 2023 m. II ketv. Augimą lėmė Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,7	7,4	0,3	4,3 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,9	(0,0)	(0,1 %)
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	0,0	1,5 %
Statomi pajėgumai	GW	0,8	0,9	(0,0)	(2,7 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,9	0,7	0,3	36,5 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,8	0,1	1,7 %
<b>Šiluma</b>					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,3	0,0	0,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,3	0,0	6,4 %
Statomi pajėgumai	GW	-	0,0	(0,0)	(100,0 %)
		<b>2024 m. II ketv.</b>	<b>2023 m. II ketv.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
<b>Elektros energija</b>					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,55	0,41	0,14	33,5 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,50	0,36	0,14	38,4 %
Žaliosios gamybos dalis	%	91,7 %	88,4 %	3,3 p. p.	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,54	1,56	(0,01)	(0,9 %)
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,27	2,22	0,05	2,2 %
SAIFI	vnt.	0,36	0,32	0,04	14,0 %
SAIDI	min.	36	14	22	154,2 %
<b>Šiluma</b>					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,37	0,20	0,17	83,7 %
<b>Gamtinės dujos</b>					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,27	1,45	(0,18)	(12,2 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,11	0,97	0,14	14,9 %

blokas 2024 m. gegužę pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MW, komercinės veiklos pradžią.

Gamtinių dujų pardavimai sumažėjo 0,18 TWh, arba 12,2 proc. Sumažėjimą lėmė mažesni pardavimai didmeninėje rinkoje. Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis padidėjo 0,14 TWh, arba 14,9 proc., dėl išaugusio verslo klientų vartojimo.



## 3.3 Ketvirčių suvestinė

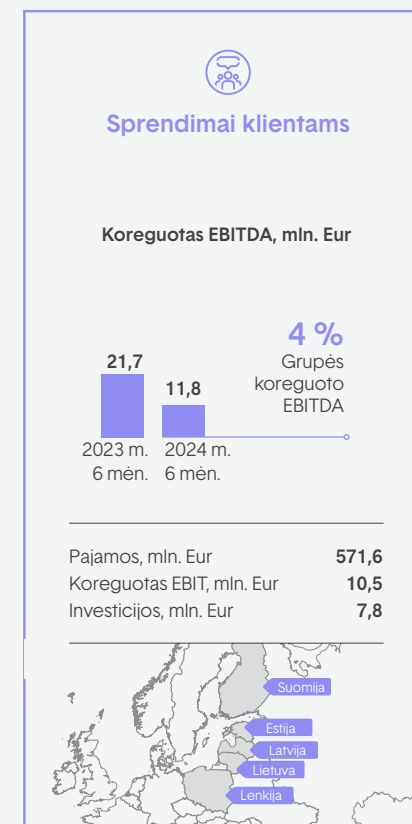
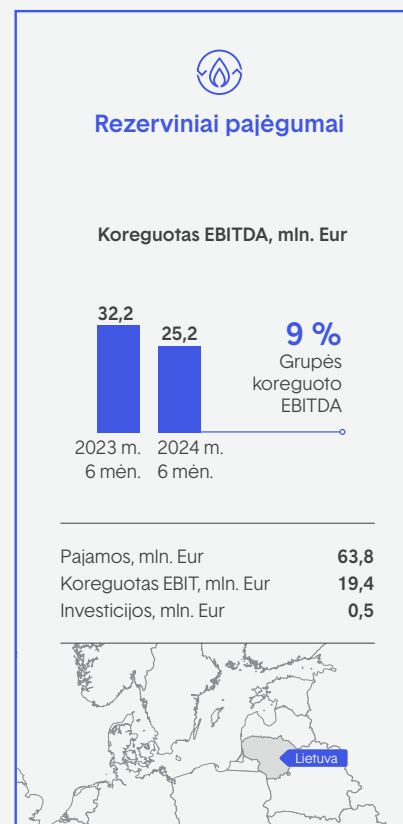
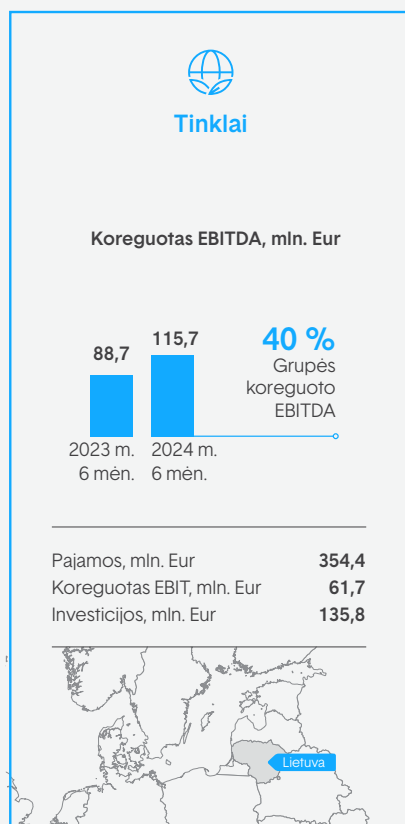
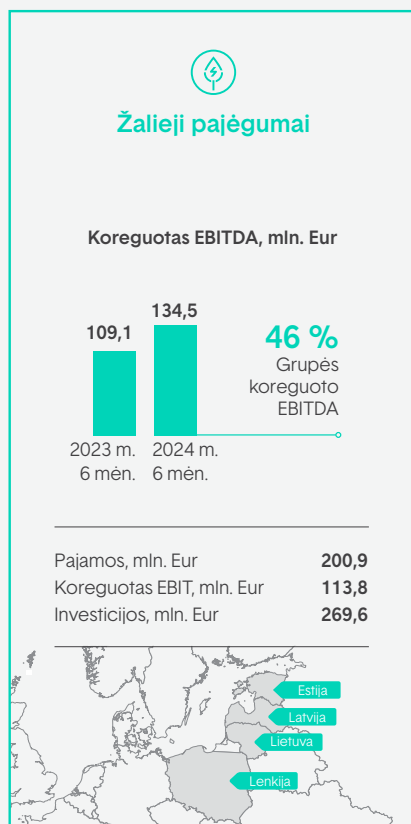
### Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. II ketv.	2024 m. I ketv.	2023 m. IV ketv.	2023 m. III ketv.	2023 m. II ketv.	2023 m. I ketv.	2022 m. IV ketv.	2022 m. III ketv.	2022 m. II ketv.	2022 m. I ketv.	2021 m. IV ketv.	2021 m. III ketv.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2	427,3
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	111,8	72,2
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	%	24,5 %	28,1 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	14,7 %	17,4 %
EBITDA <sup>AVR</sup>	mln. Eur	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0	83,8
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	mln. Eur	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	78,0	41,4
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>AVR</sup>	mln. Eur	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5	53,0
Koreguotas grynasis pelnas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	70,2	29,2
Grynasis pelnas	mln. Eur	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1	68,0	46,8	47,9	51,2
Investicijos <sup>AVR</sup>	mln. Eur	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1	54,1
FFO <sup>AVR</sup>	mln. Eur	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9	67,4
FCF <sup>AVR</sup>	mln. Eur	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)	(47,3)
Koreguotas ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %	9,1 %
ROE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %	11,1 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %	7,8 %
ROCE (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	%	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %	9,9 %
		2024 m. birže- lio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.	2021 m. rugsėjo 30 d.
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 366,0	5 327,5	5 244,4	5 067,9	5 049,7	4 928,2	5 271,6	5 304,7	4 614,5	4 623,0	4 258,1	4 131,1
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 369,5	2 321,4	2 263,4	2 100,9	2 083,6	2 060,3	2 125,6	2 228,2	2 127,8	2 005,3	1 855,9	1 811,2
Grynoji skola <sup>AVR</sup>	mln. Eur	1 411,0	1 287,8	1 317,5	1 114,1	966,7	762,9	986,9	1 512,8	1 156,2	1 000,7	957,2	620,4
Grynasis apyvartinis kapitalas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4	633,6	438,7	169,5
Panaudotas kapitalas <sup>AVR</sup>	mln. Eur	3 780,5	3 609,2	3 580,9	3 214,8	3 050,1	2 823,3	3 112,5	3 741,0	3 284,0	3 006,0	2 813,2	2 431,6
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,79	1,72
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) <sup>AVR</sup>	kartai	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	1,99
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola <sup>AVR</sup>	%	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	51,3 %

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m.	2024 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2021 m.	2021 m.
		birželio 30 d.	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	birželio 30 d.	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.	birželio 30 d.	kovo 31 d.	gruodžio 31 d.	rugsėjo 30 d.
<b>Elektros energija</b>													
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,7	7,4	7,1	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6	2,8
Užtikrinti pajėgumai	GW	2,9	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1
Statomi projektai	GW	0,8	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,9	0,7	1,0	1,4	1,3	0,9	0,7	0,1	0,3	0,2	0,1	-
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,8	3,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1	1,2
<b>Šiluma</b>													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Statomi projektai	GW	-	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		2024 m.	2024 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2023 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2022 m.	2021 m.	2021 m.
		II ketv.	I ketv.	IV ketv.	III ketv.	II ketv.	I ketv.	IV ketv.	III ketv.	II ketv.	I ketv.	IV ketv.	III ketv.
<b>Elektros energija</b>													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37	0,41	0,59	0,61	0,58
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31	0,37	0,55	0,52	0,30
Žaliosios gamybos dalis	%	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %	90,9 %	93,8 %	84,4 %	51,6 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97	1,67
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77	2,45
SAIFI	vnt.	0,36	0,21	0,40	0,37	0,32	0,27	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35	0,38
SAIDI	min.	36	14	46	41	14	19	34	19	20	105	29	31
<b>Šiluma</b>													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28	0,12
<b>Gamtinės dujos</b>													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85	1,39
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74	1,02

## 3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

### Apžvalga



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

## Žalieji pajėgumai

### 2024 m. II ketv. apžvalga

- 2024 m. gegužę Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė visų pajėgumų (71 MWe, 170 MWth) komercinės veiklos pradžią.
- 2024 m. gegužę pastatyta pirmoji didžiausio Baltijos šalyse statomo vėjo parko – 300 MW Kelmės VP – vėjo elektrinė. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- 2024 m. balandį užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje.
- 2024 m. gegužę užsitikrinome tinklo pajėgumus savo pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (BESS) projektams ankstyvame vystymo etape (<260 MW) Lietuvoje.
- 2024 m. balandį pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse, tačiau dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko.

#### Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. liepą Tauragės saulės parkas (22,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- 2024 m. liepą užsitikrinome papildomos tinklo pajėgumus 38 MW energijos kaupimo įrenginių sistemoms (angl. BESS) projektui Lietuvoje.
- 2024 m. liepą „Moray West“ jūrinio VP projektas (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (kaip mažumos akcininkė su 5 proc. akcijų paketu), sėkmingai patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.

#### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	200,9	163,4	37,5	22,9 %	86,8	63,8	23,0	36,1 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	134,5	109,1	25,4	23,3 %	57,5	39,1	18,4	47,1 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	134,5	109,1	25,4	23,3 %	57,5	39,1	18,4	47,1 %
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	113,8	94,8	19,0	20,0 %	46,5	31,9	14,6	45,8 %
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>[AVR]</sup>	113,8	94,8	19,0	20,0 %	46,5	31,9	14,6	45,8 %
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	269,6	234,0	35,6	15,2 %	130,7	187,8	(57,1)	(30,4 %)
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	67,0 %	66,8 %	0,2 p. p.	n/a	66,2 %	61,2 %	5,0 p. p.	n/a
	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 582,7	1 325,3	257,4	19,4 %	1 582,7	1 423,7	159,0	11,2 %

## Finansiniai rezultatai

### II ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 36,1 proc., arba 23,0 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. II ketv. Pajamos augo daugiausiai dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) bei užfiksuotų didesnių elektros kainų, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 47,1 proc., arba 18,4 mln. Eur, didesnis nei 2023 m. II ketv. Koreguoto EBITDA augimą daugiausiai lėmė naujų pajėgumų (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) veiklos pradžia bei užfiksuotos didesnės elektros kainos, daugiausiai dėl pajėgumų lankstumo.

Palyginti su 2023 m. II ketv., Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo, nes sėkmingai užbaigėme keletą didelių projektų. Per paskutinius 12 mėn., Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro blokas pasiekė komercinės veiklos pradžią, o Silezijos VP II pasiekė paskutinį vystymo etapą. Šio projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. I ketv.

## Veiklos rezultatai

### II ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų Portfelis išaugo ir 2024 m. birželio 30 d. siekė 7,71 GW (2024 m. kovo 31 d. – 7,39 GW). Augimas susijęs su užsitikrintais tinklo pajėgumais pirmiesiems energijos kaupimo įrenginių sistemų (BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Užtikrinti pajėgumai šiuo metu siekia 2,94 GW.

Palyginti su 2023 m. II ketv., Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis 2024 m. II ketv. išaugo 0,14 TWh, arba 38,4 proc. Augimą lėmė Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro blokas 2024 m. gegužę pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWe, komercinės veiklos pradžią. Prie augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE, dėl didesnio palankių dienų gamybai skaičiaus, ir Silezijos VP I, kuris 2024 m. kovą pasiekė komercinės veiklos pradžią. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis 2024 m. II ketv. siekė 0,37 TWh ir buvo 0,17 TWh, arba 83,7 proc., didesnis nei 2023 m. II ketv. Augimą lėmė Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro blokas 2024 m. gegužę pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWth, komercinės veiklos pradžią.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,71	7,14	0,57	7,9 %	7,71	7,39	0,32	4,3 %
Užtikrinti pajėgumai <sup>1</sup>	GW	2,94	2,94	(0,00)	(0,1 %)	2,94	2,94	(0,00)	(0,1 %)
Veikiantys pajėgumai	GW	1,40	1,33	0,07	5,3 %	1,40	1,38	0,02	1,5 %
Sausumos vėjo parkai	GW	0,28	0,23	0,05	21,4 %	0,28	0,28	-	-%
Hidroelektrinės	GW	1,00	1,00	-	-%	1,00	1,00	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	GW	0,90	0,90	-	-%	0,90	0,90	-	-%
Tekančio vandens hidroelektrinės	GW	0,10	0,10	-	-%	0,10	0,10	-	-%
Atliekų jėgainės	GW	0,04	0,04	-	-%	0,04	0,04	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	0,07	0,05	0,02	42,0 %	0,07	0,05	0,02	42,0 %
Statomi pajėgumai	GW	0,84	0,91	(0,07)	(8,0 %)	0,84	0,86	(0,02)	(2,7 %)
Sausumos vėjo parkai	GW	0,44	0,49	(0,05)	(10,3 %)	0,44	0,44	-	-%
Saulės parkai	GW	0,29	0,29	-	-%	0,29	0,29	-	-%
Hidroelektrinės	GW	0,11	0,11	-	-%	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,70	0,70	-	-%	0,70	0,70	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,95	0,95	(0,01)	(0,9 %)	0,95	0,69	0,25	36,5 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,83	3,25	0,58	17,7 %	3,83	3,76	0,06	1,7 %
<b>Šiluma</b>									
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,35	0,35	0,0	0,3 %	0,35	0,35	0,00	0,3 %
Veikiantys pajėgumai	GW	0,35	0,33	0,02	6,4 %	0,35	0,33	0,02	6,4 %
Statomi pajėgumai	GW	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)
		<b>2024 m. 6 mėn.</b>	<b>2023 m. 6 mėn.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>	<b>2024 m. II ketv.</b>	<b>2023 m. II ketv.</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ, %</b>
<b>Elektros energija</b>									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,12	0,89	0,23	25,3 %	0,50	0,36	0,14	38,4 %
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,37	0,25	0,12	47,7 %	0,14	0,10	0,04	43,9 %
Saulės parkai	TWh	0,00	-	0,00	-%	0,00	-	0,00	-%
Hidroelektrinės	TWh	0,49	0,50	(0,01)	(2,0 %)	0,23	0,20	0,02	12,1 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,24	0,25	(0,01)	(3,6 %)	0,13	0,11	0,03	27,2 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,25	0,25	(0,00)	(0,4 %)	0,09	0,10	(0,00)	(4,3 %)
Atliekų jėgainės	TWh	0,15	0,14	0,01	8,4 %	0,08	0,07	0,01	17,6 %
Biokuro jėgainės	TWh	0,10	-	0,10	-%	0,06	-	0,06	-%
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	94,7 %	94,8 %	(0,0 p. p.)	n/a	93,6 %	97,2 %	(3,6 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	31,0 %	30,4 %	0,6 p. p.	n/a	22,4 %	20,4 %	2,0 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,9	6,8	0,1	0,9 %	6,0	5,6	0,5	8,3 %
<b>Šiluma</b>									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,83	0,48	0,35	74,2 %	0,37	0,20	0,17	83,7 %
Atliekų jėgainės <sup>2</sup>	TWh	0,42	0,42	(0,01)	(1,5 %)	0,18	0,19	(0,01)	(3,8 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,41	0,05	0,36	677,4 %	0,19	0,01	0,17	1 480,0 %

<sup>1</sup> Vilniaus KJ biokuro bloko galia turėjo siekti 73 MWe ir 169 MWth. Pasielkus komercinės veiklos pradžią buvo nustatyta faktinė bloko galia – 71 MWe ir 170 MWth.

<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“ eilutę.

## Tinklai

### 2024 m. II ketv. apžvalga

- 2024 m. birželį atnaujino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikėme jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane esame numatę padidinti Investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur).

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. liepą bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršijo 900 tūkst. (iš viso planuojame įdiegti 1,1–1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių).

## Finansiniai rezultatai

### II ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos 2024 m. II ketv. buvo 19,9 proc., arba 25,9 mln. Eur, didesnės nei 2023 m. II ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+31,1 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-4,8 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

2024 m. II ketv. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 10,2 mln. Eur didesnis nei 2023 m. II ketv., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. II ketv., 2024 m. II ketv. Koreguoto EBITDA augimas iš dalies susijęs su didesne leistina grąža, nusidėvėjimu ir amortizacija, bei papildoma tarifo dedamoja dėl laikino kiekio efekto. Šis efektas išsilygins per visų metų laikotarpį, nes metinis ROI, kompensuojami nusidėvėjimas ir amortizacija bei papildoma tarifo dedamoji yra fiksuojami metams, bet priskiriami konkrečioms mėnesiams pagal paskirstytą kiekį.

2024 m. II ketv. Investicijos sumažėjo 20,2 proc., arba 18,2 mln. Eur, dėl sumažėjusių Investicijų į išmaniuosius skaitiklius, nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti praeitais metais. Dėl šios priežasties 2024 m. II ketv. naujai įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius palaipsniui mažėjo. Investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (be išmaniųjų skaitiklių) sumažėjo 3,2 mln. Eur, arba 6,9 proc. Pagrindinė mažesnių Investicijų priežastis buvo mažesnis naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičius.

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	354,4	295,5	58,9	19,9 %	155,8	129,9	25,9	19,9 %
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	115,7	88,7	27,0	30,4 %	50,2	40,0	10,2	25,5 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	102,9	156,6	(53,7)	(34,3 %)	45,1	64,1	(19,0)	(29,6 %)
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	61,7	38,3	23,4	61,1 %	22,2	15,8	6,4	40,5 %
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>[AVR]</sup>	48,9	106,2	(57,3)	(54,0 %)	17,1	40,0	(22,9)	(57,3 %)
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	135,8	161,9	(26,1)	(16,1 %)	72,1	90,3	(18,2)	(20,2 %)
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	31,5 %	39,0 %	(7,5 p. p.)	n/a	31,2 %	37,7 %	(6,5 p. p.)	n/a
	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudoji- mo teise valdomas turtas	2 127,1	2 046,5	80,6	3,9 %	2 127,1	2 082,4	44,7	2,1 %

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. <sup>1</sup>	2023 m.	Δ	Δ, %
<b>Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis už 6 mėn.</b>	%	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>0,0 p. p.</b>	<b>n/a</b>
<b>Iš viso</b>					
RAB	mln. Eur	1 584	1 429	155,0	10,8 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,08	4,14	0,94 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	79,3	74,9	4,4	5,9 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	40,0	28,0	12,0	42,9 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	10,1	10,1	-	-%
<b>Elektros energijos skirstymas</b>					
RAB	mln. Eur	1 332	1 183	149,0	12,6 %
WACC	%	5,09	4,17	0,92 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	67,6	64,5	3,1	4,8 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	40,0	28,0	12,0	42,9 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	9,3	9,3	-	-%
<b>Gamtinių dujų skirstymas</b>					
RAB	mln. Eur	252	246	6,0	2,4 %
WACC	%	5,03	3,99	1,04 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,7	10,4	1,3	12,5 %
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai <sup>2</sup>	mln. Eur	0,8	0,8	-	-%

<sup>1</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

<sup>2</sup> Faktiniai duomenys paimti iš Tinklų segmento Pelno (nuostolių) ataskaitos.

## Veiklos rezultatai

### II ketv. rezultatai

Paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. II ketv. buvo 0,05 TWh, arba 2,2 proc. didesnis, o paskirstytas gamtinių dujų kiekis – 0,14 TWh, arba 14,9 proc. didesnis nei 2023 m. II ketv. Paskirstytų kiekių augimas daugiausiai susijęs su išaugusia verslo klientų paklausa dėl augančios pramonės gamybos.

2024 m. II ketv. elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,36 karto (2023 m. II ketv. siekė 0,32 karto), o SAIDI rodiklis išaugo iki 36 min. (2023 m. II ketv. – 14 min.). Ketvirčio kokybės rodikliai išaugo dėl gamtos reiškinių, daugiausiai – stipraus snugio, dėl kurio 2024 m. II ketv. vyko masiniai atjungimai nuo tinklo.

#### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Tinklų ilgis	tūkst. km	130	128	2	1,6 %	130	129	2	1,5 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 859	1 851	8	0,4 %	1 859	1 854	5	0,2 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	77	65	12	18,8 %	77	69	8	11,3 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 313	1 117	196	17,5 %	1 313	1 173	140	12,0 %
Irengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	905	729	176	24,1 %	905	836	69	8,2 %
<b>Gamtinės dujos</b>									
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,1 %	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	0	0,0 %	626	626	(0)	(0,0 %)
		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	5,04	4,81	0,23	4,8 %	2,27	2,22	0,05	2,2 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,66	1,61	0,05	3,0 %	0,71	0,72	(0,01)	(1,4 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,39	3,20	0,18	5,7 %	1,55	1,49	0,06	3,9 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,0 %	3,7 %	1,3 p. p.	n/a	4,1 %	2,6 %	1,6 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	19,2	29,9	(10,6)	(35,6 %)	11,5	17,8	(6,3)	(35,4 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	9,6	13,3	(3,7)	(28,1 %)	4,9	6,3	(1,3)	(21,0 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	200	290	(90)	(31,0 %)	104	142	(38)	(27,0 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	36	46	(10)	(22,0 %)	40	43	(2)	(5,7 %)
SAIFI	karto	0,57	0,58	(0,01)	(1,9 %)	0,36	0,32	0,04	14,0 %
SAIDI	min.	50	33	17	50,8 %	36	14	22	154,2 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,12	0,12	(0,00)	(0,3 %)	0,05	0,05	(0,00)	(6,9 %)
<b>Gamtinės dujos</b>									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	3,79	3,28	0,52	15,8 %	1,11	0,97	0,14	14,9 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,30	1,28	0,02	1,4 %	0,27	0,27	(0,00)	(1,0 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	2,50	2,00	0,50	25,0 %	0,84	0,70	0,15	21,2 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,9	1,2	(0,3)	(25,3 %)	0,5	0,6	(0,2)	(25,8 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,8 %	1,8 %	(0,0 p. p.)	n/a	2,1 %	2,4 %	(0,3 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	57	57	0	0,1 %	57	55	2	3,7 %
SAIFI	karto	0,004	0,001	0,002	136,2 %	0,002	0,001	0,001	127,3 %
SAIDI	min.	0,31	0,12	0,19	155,1 %	0,15	0,05	0,10	206,0 %
<b>Klientų patirtis</b>									
NPS (Aptarnavimo)	%	58,6 %	48,4 %	10,2 p. p.	n/a	65,9 %	51,9 %	14,0 p. p.	n/a

## Rezerviniai pajėgumai

### 2024 m. II ketv. apžvalga

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. liepą „Ignitis gamyba“ priėmė sprendimą perduoti senos termofikacinės elektrinės (TE-3), įrangą, kuri padės atkurti sugriautą Ukrainos energetikos infrastruktūrą. Elektrinės veikla sustabdyta 2015 m., tačiau jos įranga buvo išsaugota ir pilnai funkcionuoja.

## Finansiniai rezultatai

### II ketv. rezultatai

Pajamos buvo 58,8 proc., arba 27,4 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. II ketv. Sumažėjimą daugiausia lėmė 2023 m. II ketv. atliktas techninis koregavimas siekiant tikslesnio atvaizdavimo pagal apskaitos standartus. 2023 m. I ketv. įvyko gamtinių dujų atsargų įsigytų siekiant užfiksuoti elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, pardavimas, kuris buvo daugiausiai realizuotas negaminant elektros energijos. Šio sandorio grynas rezultatas buvo įtrauktas į 2023 m. I ketv. sąnaudas, tačiau 2023 m. II ketv. sandorio rezultatas buvo padalintas į pajamas ir sąnaudas, siekiant tiksliau pateikti šį sandorį vadovaujantis apskaitos standartais. Eliminavus šį poveikį, lyginant 2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpius, pajamų rezultatas išliko stabilus.

Koreguotas EBITDA buvo 47,2 proc., arba 1,7 mln. Eur, didesnis nei 2023 m. II ketv. Augimą lėmė geresni komercinės veiklos rezultatai dėl palankių rinkos sąlygų ir efektyviai išnaudoto KCB.

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	63,8	61,1	2,7	4,4 %	19,2	46,6	(27,4)	(58,8 %)
Koreguotas EBITDA <sup>[AVR]</sup>	25,2	32,2	(7,0)	(21,7 %)	5,3	3,6	1,7	47,2 %
EBITDA <sup>[AVR]</sup>	25,2	32,2	(7,0)	(21,7 %)	5,3	3,6	1,7	47,2 %
Koreguotas EBIT <sup>[AVR]</sup>	19,4	26,5	(7,1)	(26,8 %)	2,4	0,9	1,5	166,7 %
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>[AVR]</sup>	19,4	26,5	(7,1)	(26,8 %)	2,4	0,9	1,5	166,7 %
Investicijos <sup>[AVR]</sup>	0,5	1,3	(0,8)	(61,5 %)	0,3	1,0	(0,7)	(70,0 %)
Koreguoto EBITDA marža <sup>[AVR]</sup>	39,5 %	52,7 %	(13,2 p. p.)	n/a	27,7 %	7,7 %	20,0 p. p.	n/a
	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	260,7	278,6	(17,9)	(6,4 %)	260,7	269,8	(9,1)	(3,4 %)

### Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. <sup>1</sup>	2023 m. <sup>1</sup>	Δ	Δ, %
<b>Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 6 mėn.</b>	<b>%</b>	<b>20,6</b>	<b>16,6</b>	<b>4,0 p. p.</b>	<b>n/a</b>
<b>Viso</b>					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,2	10,6	0,6	5,7 %
KCB					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,2	7,6	(0,4)	(5,3 %)
7 ir 8 blokai					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,0	3,0	1,0	33,3 %

<sup>1</sup> Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).



## Veiklos rezultatai

### II ketv. rezultatai

2024 m. II ketv. Pagamintas elektros energijos (neto) kiekis KCB bei 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,05 TWh ir buvo 3,9 proc. mažesnis nei 2023 m. II ketv. dėl mažiau palankaus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, užfiksuoto 2024 m. II ketv. Todėl apkrovos koeficientas 2024 m. II ketv. atitinkamai sumažėjo 0,1 p. p. Elektrėnų komplekso prieinamumas išliko aukštame 100,0 proc. lygyje.

Bendra Veikiančių pajėgumų galia Elektrėnų komplekse siekia 1 055 MW. 891 MW iš jų per ataskaitinį laikotarpį buvo naudojami izoliuoto sistemos darbo paslaugoms: 7 blokas teikė šias paslaugas 260 MW apimtimi, 8 blokas – 260 MW, o KCB – 371 MW apimtimi.

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,20	0,07	0,13	178,4 %	0,05	0,05	(0,00)	(3,9 %)
Prieinamumo koeficientas <sup>1</sup>	%	100,0 %	99,9 %	0,0 p. p.	n/a	100,0 %	100,0 %	0,0 p. p.	n/a
Apkrovos koeficientas	%	4,3 %	1,6 %	2,8 p. p.	n/a	2,0 %	2,1 %	(0,1 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

## Sprendimai klientams

### 2024 m. II ketv. apžvalga

- 2024 m. balandį „Ignitis ON“ sudarė sutartį su „Baltic Shopping Centers“, dėl 20 elektromobilių įkrovimo prieigų įrengimo Kaune, prekybos ir pramogų centre „Mega“.
- 2024 m. gegužę Palangoje atidarytas greito elektromobilių įkrovimo parkas, kuriame vienu metu gali įsikrauti 20 elektromobilių.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. liepą Rygoje atidarytas greito elektromobilių įkrovimo parkas, kuriame vienu metu gali įsikrauti 10 elektromobilių.

## Finansiniai rezultatai

### II ketv. rezultatai

2024 m. II ketv. Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 13,2 proc., arba 33,4 mln. Eur, mažesnės nei 2023 m. II ketv. Pajamų sumažėjimas užfiksuotas elektros tiekimo veikloje (-38,8 mln. Eur), daugiausiai dėl mažesnių rinkos kainų (Lietuvos kainų zonoje – vidutiniškai -6,7 proc.).

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 26,3 mln. Eur mažesnis nei 2023 m. II ketv. Koreguoto EBITDA sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas, susijęs su normalizuotu sąnaudų lygiu 2024 m. II ketv. Tuo tarpu 2023 m. II ketv. rezultatui teigiamą poveikį turėjo papildomas pelnas iš vienkartinį dujų pirkimo sandorių.

### Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	571,6	933,7	(362,1)	(38,8 %)	218,8	252,2	(33,4)	(13,2 %)
Koreguotas EBITDA <sup>AVR</sup>	11,8	21,7	(9,9)	(45,6 %)	(5,5)	20,8	(26,3)	(126,4 %)
EBITDA <sup>AVR</sup>	29,0	(59,9)	88,9	n/a	(3,2)	(62,4)	59,2	(94,9 %)
Koreguotas EBIT <sup>AVR</sup>	10,5	20,1	(9,6)	(47,8 %)	(6,2)	20,0	(26,2)	(131,0 %)
Veiklos pelnas (EBIT) <sup>AVR</sup>	27,8	(61,4)	89,2	n/a	(3,8)	(63,0)	59,2	(94,0 %)
Investicijos <sup>AVR</sup>	7,8	2,1	5,7	271,4 %	5,2	1,5	3,7	246,7 %
Koreguoto EBITDA marža <sup>AVR</sup>	2,1 %	2,1 %	-	-%	(2,5 %)	6,2 %	(8,7 p. p.)	n/a
	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	32,0	25,0	7,0	28,0 %	32,0	28,4	3,6	12,7 %

## Veiklos rezultatai

### II ketv. rezultatai

2024 m. II ketv. elektros energijos pardavimai siekė 1,50 TWh ir beveik nesikeitė, palyginti su 2023 m.

II ketv. Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,18 TWh, arba 12,2 proc., dėl mažesnių pardavimų didmeninėje rinkoje (-0,38 TWh). Tuo tarpu pardavimai gamtinių dujų mažmeninėje rinkoje išaugo 0,20 TWh, arba 19,5 proc., daugiausiai Lietuvoje, dėl sumažėjusių gamtinių dujų kainų rinkoje, ir Suomijoje, kur pardavimai išaugo 2024 m. balandį „Balticconnector“ dujotiekiui vėl pradėjus komercinę veiklą.

### Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energija</b>									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,7 %)	1,4	1,4	0,0	0,1 %
Elektromobilių įkrovimo prieigos	vnt.	655	376	279	74,2 %	655	453	202	44,6 %
<b>Gamtinės dujos</b>									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,3 %)	0,6	0,6	(0,0)	(0,0 %)
Gamtinių dujų atsargos	TWh	0,9	1,7	(0,9)	(50,2 %)	0,9	0,5	0,4	88,6 %
		2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.	Δ	Δ, %
<b>Elektros energijos pardavimai</b>									
Lietuva	TWh	2,48	2,64	(0,16)	(5,9 %)	1,11	1,18	(0,07)	(6,1 %)
Latvija	TWh	0,39	0,40	(0,01)	(2,3 %)	0,18	0,16	0,02	11,5 %
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(2,3 %)	0,00	0,00	(0,00)	(7,3 %)
Lenkija	TWh	0,39	0,29	0,10	34,1 %	0,20	0,16	0,04	27,9 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,26	3,33	(0,06)	(1,9 %)	1,50	1,50	(0,01)	(0,6 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,11	1,10	0,02	1,4 %	0,49	0,50	(0,01)	(2,1 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	2,15	2,23	(0,08)	(3,6 %)	1,01	1,01	0,00	0,1 %
<b>Gamtinių dujų pardavimai</b>									
Lietuva	TWh	4,11	5,30	(1,19)	(22,5 %)	1,27	1,45	(0,18)	(12,2 %)
Latvija	TWh	2,69	2,51	0,18	7,1 %	0,78	0,66	0,13	19,1 %
Estija	TWh	0,18	0,19	(0,01)	(6,8 %)	0,07	0,07	0,01	7,2 %
Lenkija	TWh	0,00	0,01	(0,01)	(99,0 %)	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Suomija	TWh	0,14	0,19	(0,05)	(27,4 %)	0,06	0,08	(0,02)	(24,3 %)
Suomija	TWh	0,60	0,93 <sup>1</sup>	(0,33)	(35,2 %)	0,34	0,24 <sup>1</sup>	0,10	40,0 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	3,60	3,83 <sup>1</sup>	(0,22)	(5,8 %)	1,25	1,05 <sup>1</sup>	0,20	19,5 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,33	1,31	0,02	1,5 %	0,28	0,28	(0,00)	(1,0 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	2,27	2,52 <sup>1</sup>	(0,24)	(9,6 %)	0,98	0,77 <sup>1</sup>	0,21	26,9 %
Didmeninė prekyba	TWh	0,50	1,48 <sup>1</sup>	(0,97)	(65,8 %)	0,02	0,40 <sup>1</sup>	(0,38)	(96,1 %)
<b>Klientų patirtis</b>									
NPS (privatių klientų aptarnavimo)	%	72,9 %	64,7 %	8,2 p. p.	n/a	75,7 %	67,4 %	8,3 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	65,0 %	76,0 %	(11,0 p. p.)	n/a	63,0 %	78,0 %	(15,0 p. p.)	n/a

<sup>1</sup> Tiek mažmeninėje, tiek didmeninėje rinkose 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu ir 2023 m. II ketv. parduoto gamtinių dujų kiekio vertės buvo patikslintos gavus atnaujintus duomenis iš galutinių vartotojų.

# Valdymas

4.1 Valdymo pokyčiai	53
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	56

## 4.1 Valdymo pokyčiai

### Apžvalga

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

### Svarbiausi pokyčiai per ataskaitinį laikotarpį

#### Surengtas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas

2024 m. kovo 27 d. surengtas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (VAS). Eilinis VAS pritarė Grupės konsoliduotam metiniam pranešimui, patvirtino finansinių ataskaitų rinkinį, panaikino rezervą savoms paprastosioms vardinėms akcijoms įsigyti, paskirstė patronuojančiosios bendrovės pelną (nuostolius), patvirtino atnaujintą Grupės atlygio politiką ir nustatė atnaujintą stebėtojų tarybos ir Audito komiteto narių atlygi.

#### Grupės įmonių kolegialūs organai atliko savo veiklos vertinimus

Vadovaudamiesi geriausiomis įmonių valdysenos praktikomis, Daugumos akcininko Lūkesčių rašte išsakytu siekiu bei „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksu, Grupės įmonių kolegialūs organai per ataskaitinį laikotarpį atliko savo veiklos vertinimus. Vadovaudamasi geriausiomis praktikomis ir Daugumos akcininko išsakytais lūkesčiais, stebėtojų taryba kiekvienais metais savo

iniciatyva atlieka savo veiklos vertinimą ir susitaria dėl tolesnių veiksmų stebėtojų tarybos veiklai gerinti. Taip pat pažymėtina, kad ne rečiau kaip kartą per trejus metus patronuojančioji bendrovė samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad jis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmas toks vertinimas buvo atliktas 2021 m. Šiais metais patronuojančioji bendrovė vėl pasamdė nepriklausomą išorės konsultantą ir šiuo metu atliekamas išorinis stebėtojų tarybos ir jos komitetų bei Audito komiteto veiklos vertinimas.

#### Pokyčiai kolegialiuose organuose

- *Pasikeitė AB „Ignitis grupė“ stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto sudėtis.* 2023 m. gruodžio 21 d. patronuojančioji bendrovė gavo nepriklausomo stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario Bent Christensen atsistatydinimo laišką. B. Christensen paskutinė stebėtojų tarybos bei Skyrimo ir atlygio komiteto nario pareigų diena buvo 2024 m. sausio 4 d. Apie naujo stebėtojų tarybos nario atranką paskelbta 2024 m. gegužės 8 d.
- *Pasikeitė AB „Ignitis gamyba“ vadovas.* 2024 m. kovo 27 d. Asta Sungailienė pakeitė ankstesnį AB „Ignitis gamyba“ vadovą Rimgaudą Kalvaitį po to, kai pasibaigė jo penkerių metų kadencija.
- *UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovė pranešė apie savo atsistatydinimą.* UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovė Gabrielė Lubytė pranešė apie savo atsistatydinimą. Nuo 2024 m.



Tauragės vėjo ir saulės parkas, Lietuva

- vasario 27 d. į laikinai einančio vadovo pareigas paskirta Justina Charlamova.
- UAB „Transporto valdymas“ vadovė paskirta antrai kadencijai. Vienintelio akcininko sprendimu, 2024 m. vasario 28 d. UAB „Transporto valdymas“ vadove antrai penkerių metų kadencijai paskirta Jurgita Navickaitė-Dedelienė.
  - Kauno KJ valdyba išrinkta naujai keturių metų kadencijai. 2024 m. balandžio 30 d. prasidėjo naujosios Kauno KJ valdybos kadencija. Valdybą sudaro trys nariai: nepriklausomas narys Mantas Bartuška ir akcininkų atstovai Mantas Mikalajūnas (paskirtas patrunuojančiosios bendrovės) ir Vitalijus Žuta (paskirtas UAB GREN Lietuva).
  - Pasikeitė „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o.o. valdybos sudėtis. 2024 m. sausio 31 d. „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o.o. visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą Maciej Kowalski paskirti naujuoju „Ignitis Renewables Polska“ Sp. z o.o. valdybos nariu ir pirmininku. Todėl Jacek Wojez nustojo eiti valdybos pirmininko, o Laurynas Jocy – valdybos nario pareigas.
  - Pasikeitė „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis. Birželį pasikeitė toliau nurodytų „Ignitis renewables“ dukterinių įmonių valdybų sudėtis. Šiuo metu pareigas einantys valdybų nariai:
    - „Ignitis renewables Latvia“ SIA valdyba: Garry Bills ir Baiba Lāce;
    - IGN RES DEV1 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
    - IGN RES DEV2 SIA valdyba: Garry Bills ir Baiba Lāce;
    - IGN RES DEV3 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
    - IGN RES DEV4 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;

- IGN RES DEV5 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
- IGN RES DEV6 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
- IGN RES DEV7 SIA valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
- „SP Venta“ SIA valdyba: Garry Bills ir Baiba Lāce;
- SIA BRVE valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce;
- SIA CVE valdyba: Matthew Michael Charles Braund ir Baiba Lāce.

#### Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. sausį AB „Ignitis gamyba“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis gamyba projektai“.
- 2024 m. balandį UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 9“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 10“.
- 2024 m. gegužę UAB „Ignitis renewables“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables projektai 11“.

#### Aktualią informaciją pateikiame 2023 m. integruotame metiniame pranešime ir mūsų svetainėje

Akcininkų kompetencijos

Informacija apie [visuotinius akcininkų susirinkimus](#)

Kolegialių organų narių ir įmonių vadovų atliekamos funkcijos, atrankos kriterijai, interesų konfliktų valdymas bei atlygis, išsilavinimas, kompetencija, patirtis ir užimamos pareigos bei dalyvavimas patrunuojančiosios bendrovės ir jos patrunuojamų įmonių kapitale

Informacija apie Grupės juridinių asmenų valdymo modelį

Grupės struktūra

## Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

#### Pokyčiai kolegialiuose organuose

- Paskirta nauja UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovė. Atlikus UAB Elektroninių mokėjimų agentūra vadovo atranką, paskelbtą atsistatydinus ankstesniajai vadovei, 2024 m. liepos 9 d. įmonės vadove paskirta Jurgita Blažienė.

#### Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. liepą UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables Estonia OÜ“ ir UAB „Ignitis renewables DevCo1 OÜ“.
- 2024 m. liepą pakeistas UAB „Ignitis“ dukterinės įmonės Ignitis Polska Sp. z o.o. valdymo modelis iš dvipakopio į vienpakopį, atsisakant stebėtojų tarybos.
- 2024 m. rugpjūtį pakeisti UAB „Ignitis renewables“ dviejų dukterinių įmonių pavadinimai: UAB „Ignitis renewables projektai 3“ tapo UAB ARROW HOLDCO ir UAB „Vėjo galia bendruomenei“ – UAB ARROW CLUSTER.

## Stebėtojų tarybos nariai



### Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: atsinaujinančioji energija

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25



### Aušra Vičkačkienė

Narė nuo 2017-08-30  
Perrinkta 2021-10-26  
Daugumos akcininko atstovė  
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25



### Bent Christensen

Narys nuo 2020-11-12  
Perrinktas 2021-10-26  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra

Kadencija pasibaigė 2024 m. sausio 4 d. Ši pozicija šiuo metu laisva.  
[Paskelbta atranka.](#)



### Ingrida Muckutė

Narė nuo 2021-10-26  
Daugumos akcininko atstovė  
Kompetencijos sritis: viešoji politika ir valdysena

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25



### Judith Buss

Narė nuo 2020-11-12  
Perrinkta 2021-10-26  
Nepriklausoma narė  
Kompetencijos sritis: finansų valdymas

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25



### Lorraine Wrafter

Narė nuo 2021-10-26  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymasis

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25



### Tim Brooks

Narys nuo 2021-10-26  
Nepriklausomas narys  
Kompetencijos sritis: darnus vystymasis ir rizikų valdymas

Kadencijos pabaiga:  
2025-10-25

## 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



### Jonas Rimavičius

Narys nuo 2022-02-18  
Kompetencijos sritis: finansai

Kadencijos pabaiga:  
2026-02-17



### Dr. Živilė Skibarkienė

Narė nuo 2018-02-01  
Perrinkta 2022-02-18  
Kompetencijos sritis: organizacijos vystymas

Kadencijos pabaiga:  
2026-02-17



### Vidmantas Salietis

Narys nuo 2018-02-01  
Perrinktas 2022-02-18  
Kompetencijos sritis: komercinė veikla

Kadencijos pabaiga:  
2026-02-17



### Mantas Mikalajūnas

Narys nuo 2022-02-18  
Kompetencijos sritis: reguliuojama veikla

Kadencijos pabaiga:  
2026-02-17

## 4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

### 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 pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant pagrindinius COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir AS/NZS ISO 31000:2018 (angl. *Risk management – Principles and guidelines*) principus. Grupė taiko Trijų linijų rizikos valdymo modelį (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*), 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 vieningas 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 ruošiamo vidinės ataskaitas vadovybei (tiek Grupės ar Grupės įmonių, tiek funkcijų lygiu).

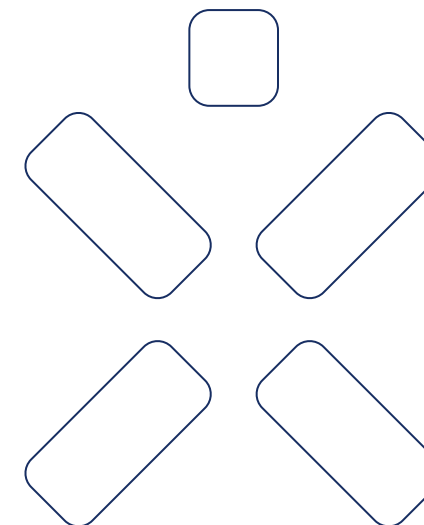
Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).

### Pagrindinės Grupės rizikos

2024 m. II ketvirtyje nenustatyta Pagrindinių Grupės rizikų pokyčių (palyginus su praėjusiu metų ketvirčiu).

2024 m. I ketv. vėlavimo tinkamai ir laiku pabaigti Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro jėgainės projektą rizikos lygis sumažėjo nuo aukšto iki žemo ir rizika buvo pašalinta iš pagrindinių rizikų sąrašo. 2024 m. II ketv. [užbaigus](#) Vilniaus KJ biokuro projektą rizika tapo nebeaktuali. Dėl atnaujintos rizikos vertinimo metodikos, 2024 m. I ketv. Lietuvos energetinės sistemos saugumo neužtikrinimo rizikos lygis buvo sumažintas nuo didelio iki vidutinio.

Aukščiau paminėtų ir kitų Pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapi pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).





# Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	58
5.2 Teisinė pastaba	60
5.3 Terminai ir trumpiniai	61



## 5.1 Kita teisinė informacija

Šiame tarpiniame pranešime pateikiama informacija AB „Ignitis grupė“ (patronuojančiosios bendrovės) akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims apie patronuojančiąją bendrovę ir jos valdomų įmonių, kurios kartu vadinamos Grupės įmonėmis (Grupe arba „Ignitis grupe“) veiklą per 2024 m. sausio–birželio mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą vertina ir tvirtina. 2024 m. pirmų šešių mėnesių tarpinį pranešimą, įskaitant konsoliduotas ir patronuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas, 2024 m. rugpjūčio 13 d. apsvarstė ir patvirtino patronuojančiosios bendrovės valdyba. Šis pranešimas buvo parengtas remiantis Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymu, Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės

įstatymu, „Nasdaq Vilnius“ listingavimo taisyklėmis bei kitais priežiūros institucijų ir reguliuojamų rinkų operatorių teisės aktais ir rekomendacijomis.

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



„Ignitis grupės“ darbuotojai

<b>Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius</b>	Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei Grupės svetainėje.
<b>Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją</b>	<p>AB SEB bankas (info@seb.lt) yra patrunuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytojas vertybinių popierių apskaitos ir dividendų mokėjimo tikslais.</p> <p>Grupės paprastąsias vardines akcijas reprezentuojančių tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (toliau – TDP) savininkai dėl su TDP susijusios informacijos turi konsultuotis su TDP leidėju – „The Bank of New York Mellon“, jo įgaliotu asmeniu ar savo vertybinių popierių tvarkytoju.</p>
<b>Alternatyvūs veiklos rodikliai</b>	Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtis pateikiame Grupės svetainėje.
<b>Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu</b>	<p>Grupės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES patvirtintus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS).</p> <p>Patrunuojančiajai bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Patrunuojančiosios bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos yra kontroliuojami ir valdomi atsižvelgiant į teisės aktus, reglamentuojančius finansinių ataskaitų rengimą.</p>
<b>Susijusių šalių sandoriai</b>	Susijusių šalių sandoriai sudaryti per ataskaitinį laikotarpį pateikiami šio pranešimo skyriuje „7 Patrunuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos“ ir mūsų svetainėje. Detalesnę informaciją apie susijusių sandorių politiką pateikiame <a href="#">čia</a> .
<b>Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtros veiklas</b>	Patrunuojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtros veiklos.
<b>Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių</b>	Per ataskaitinį laikotarpį pastabų dėl perskaičiuotų rodiklių nebuvo.
<b>Kalbos pastaba</b>	Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų versijų, pirmenybė teikiama anglų kalba parengto dokumento turiniui.

## 5.2 Teisinė pastaba

Šį dokumentą AB „Ignitis grupė“ (toliau – „Ignitis grupė“) paruošė tik informaciniais tikslais. Šiuo dokumentu, ar jo dalimi, negalima remtis, atskleisti ar naudoti jokiais kitais tikslais.

Negalima šiuo dokumentu remtis atliekant investicinius sprendimus ar jį naudoti vertinant „Ignitis grupės“ vertybinių popierių vertę. Šis dokumentas taip pat neturėtų būti laikomas rekomendacija pirkti, laikyti ar parduoti bet kokius vertybinius popierius ar kitą verslą ar turtą paminėtą šiame dokumente.

Šiame dokumente pateikta informacija nėra audituota ar peržiūrėta nepriklausomų trečiųjų šalių ir turėtų būti vertinama kaip preliminarai ir galinti keistis.

Šiame dokumente taip pat gali būti pateikiami pareiškimai dėl ateities, įskaitant, bet neapsiribojant, teiginius apie ir išsakytus lūkesčius dėl numatomų finansinių ir veiklos rezultatų. Šie teiginiai yra grįsti dabartine vadovybės nuomone, lūkesčiais, prielaidomis bei informacija prieinama šio pranešimo skelbimo dieną, taip pat informacija, kuri buvo tuo metu prieinama vadovybei. Čia pateikiami teiginiai, išskyrus istorinius teiginius, susiję su „Ignitis grupės“ būsimais veiklos rezultatais, finansine būkle, verslo strategija, planais ir ateities tikslais, yra prognoziniai. Žodžiai, tokie kaip „prognozė“, „tikėtis“, „ketinti“, „planuoti“, „bus“, „gali“, „turėtų“, „tęsti“, „numatyti“ ar jų variacijos, taip pat kiti teiginiai dėl būsimų įvykių ar perspektyvų, kurie nėra susiję su istoriniais duomenimis, yra prognoziniai teiginiai.

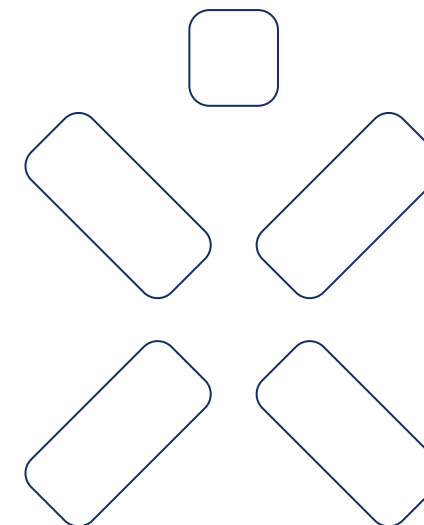
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame šio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymo pokyčiai“ ir 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir samatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių paaiškinimą

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

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

„Ignitis grupė“, jos partneriai, vadovai, darbuotojai ar atstovai neprisiima jokios atsakomybės ar įsipareigojimų už bet kokius nuostolius ar žalą, atsiradusius dėl prognozių pateiktų šiame dokumente naudojimo. Išskyrus tuos atvejus, kai to reikalauja įstatymas, „Ignitis grupė“ neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šiame dokumente pateiktą prognozę dėl atsiradusios naujos informacijos, ateities įvykių ar pan.



## 5.3 Terminai ir trumpiniai

#	Skaičius	GDR	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (angl. <i>Global Depository Receipts</i> )
%	Procentas	Grupė	UAB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	GW	Gigavatas
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	Hidroelektrinė	Kauno Algirdo Brazausko hidroelektrinė ir Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
AB	Akcinė bendrovė	„Ignitis gamyba“	AB „Ignitis gamyba“
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i> )	„Ignitis Polska“	Ignitis Polska sp. z o.o.
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai ( <a href="#">nuoroda</a> )	„Ignitis renewables“	UAB „Ignitis renewables“
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i> )	„Ignitis“	UAB „Ignitis“ (buvusi „Lietuvos energijos tiekimas“ ir „Energijos tiekimas“)
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i> )	IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
BESS	Energijos kaupimo įrenginių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i> )	Instaliuota galia	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetetingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami.
BVP	Bendras vidaus produktas	Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Projektai pasiekę instaliuotą galią	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i> )	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i> )
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. <i>Earnings Before Interest and Taxes</i> )	JT	Jungtinės tautos
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. <i>Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation</i> )	k.d.	Kalendorinės dienos
Energijos tiekimas	UAB „Energijos tiekimas“	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
ES	Europos Sąjunga	ketv.	Ketvirtis
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus.
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	KJ	Kogeneracinė jėgainė
Garantinis tiekimas	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija	Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FIT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. <i>PPA</i> ) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio pagaminti energijos kiekio).

<b>Kruonio HAE kt.</b>	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė Kita
<b>Lietuvos energija</b>	UAB „Lietuvos energija“ (dabartinė AB „Ignitis grupė“)
<b>Lietuvos energijos tiekimas</b>	UAB „Lietuvos energijos tiekimas“
<b>m.</b>	Metai
<b>Mažeikiai VP</b>	UAB „VVP Investment“
<b>min.</b>	Minimalus
<b>mlrd.</b>	Milijardas
<b>MW</b>	Megavatas
<b>MWh</b>	Megavatvalandė
<b>n/a</b>	Neaktualu
<b>Nauji prijungimai ir galios padidinimai</b>	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas
<b>NPS</b>	Klientų pasitenkinimo indeksas
<b>OPEX</b>	Veiklos sąnaudos
<b>p. p.</b>	Procentiniai punktai
<b>Pagaminta elektros energijos (neto)</b>	Parduotas vėjo jėgainėse, saulės jėgainėse, biokuro elektrinėse, hidroelektrinėse (įtraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų elektrinėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis
<b>Pagaminta šiluminė energija (neto)</b>	Parduotas atliekų elektrinėse bei biokuro elektrinėse pagamintas šiluminės energijos kiekis
<b>Patronuojanti bendrovė</b>	AB „Ignitis grupė“
<b>Patronuojanti bendrovė / „Ignitis grupė“</b>	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
<b>Pomeranijos VP</b>	„Pomerania Wind Farm“ sp. z o.o.
<b>PPA</b>	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i> )
<b>Projektai ankstyvoje stadijoje</b>	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisių į žemę dalis
<b>Projektai pažengusioje stadijoje</b>	Projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Jūrinio vėjo projektų atveju - tai laimėjus aukcioną dėl teritorijų, kuriose galima vystyti projektus, tačiau dar neužsitikrinus prisijungimo prie tinklo
<b>RAB</b>	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i> )

<b>REMIT</b>	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo
<b>ROCE</b>	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i> )
<b>ROE</b>	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i> )
<b>ROI</b>	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i> )
<b>SAIDI</b>	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
<b>SAIFI</b>	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
<b>SBTi</b>	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i> )
<b>SGD</b>	Suskystintos gamtinės dujos
<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 investicinis sprendimas
<b>ŠESD</b>	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
<b>TRIR</b>	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i> )
<b>TWh</b>	Teravatvalandė
<b>UAB</b>	Uždaroji akcinė bendrovė
<b>Užtikrinti pajėgumai</b>	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) instaliuotą galią, (ii) statybų etapą, ir (iii) yra kontraktuoti.
<b>Veikiantys pajėgumai</b>	Projektas, pasiekęs komercinės veiklos pradžią
<b>VERT</b>	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
<b>Vilniaus KJ</b>	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“
<b>vnt.</b>	vienetas
<b>VKI</b>	Vartotojų kainų indeksas
<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>Žalieji pajėgumai</b>	Anksčiau – Žalioji gamyba
<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
<b>Žaliųjų pajėgumų Portfelis</b>	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
<b>Žaliųjų pajėgumų Projektai</b>	Portfelis, be instaliuotos galios projektų

# Konsoliduotos finansinės ataskaitos

Neauditūros tarpinės sutrumpintos konsoliduotos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	64
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	65
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės būklės ataskaita	66
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	67
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	68
6.6 Aiškinamasis raštas	69

## 6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 088,6	1 367,8	437,9	440,7
Kitos veiklos pajamos		3,7	2,6	0,9	1,4
<b>Pajamos, iš viso</b>		<b>1 092,3</b>	<b>1 370,4</b>	<b>438,8</b>	<b>442,1</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(646,1)	(1 003,0)	(253,0)	(325,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(79,8)	(64,8)	(41,6)	(34,5)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(30,8)	(21,1)	(16,8)	(12,6)
Kitos sąnaudos	7.4	(41,4)	(41,6)	(22,1)	(25,2)
<b>Sąnaudos, iš viso</b>		<b>(798,1)</b>	<b>(1 130,5)</b>	<b>(333,5)</b>	<b>(397,5)</b>
<b>EBITDA</b>	5	<b>294,2</b>	<b>239,9</b>	<b>105,3</b>	<b>44,6</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(85,4)	(73,4)	(44,5)	(35,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(0,9)	(1,7)	(0,4)	(0,5)
<b>Veiklos pelnas (EBIT)</b>		<b>207,9</b>	<b>164,8</b>	<b>60,4</b>	<b>8,2</b>
Finansinės pajamos	8	11,1	28,2	4,5	25,6
Finansinės sąnaudos	8	(28,0)	(19,1)	(13,2)	(7,8)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>		<b>(16,9)</b>	<b>9,1</b>	<b>(8,7)</b>	<b>17,8</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>191,0</b>	<b>173,9</b>	<b>51,7</b>	<b>26,0</b>
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(22,6)	(18,1)	(2,0)	2,6
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>168,4</b>	<b>155,8</b>	<b>49,7</b>	<b>28,6</b>
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		168,4	155,8	49,7	28,6
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
<b>Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)</b>	14.5	<b>2,33</b>	<b>2,15</b>	<b>0,69</b>	<b>0,40</b>
<b>Vidutinis svertinis akcijų skaičius</b>	14.5	<b>72 388 960</b>	<b>72 388 960</b>	<b>72 388 960</b>	<b>72 388 960</b>



## 6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>168,4</b>	<b>155,8</b>	<b>49,7</b>	<b>28,6</b>
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	(0,1)	0,8	-	0,2
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas	10	0,2	-	0,2	-
<b>Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso</b>		<b>0,1</b>	<b>0,8</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	2,1	(129,1)	6,8	(13,0)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	(8,6)	(22,8)	2,3	8,0
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	2,4	16,8	0,9	14,4
<b>Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso</b>		<b>(4,1)</b>	<b>(135,1)</b>	<b>10,0</b>	<b>9,4</b>
<b>Kitos bendrosios pajamos (nuostoliai) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>(4,0)</b>	<b>(134,3)</b>	<b>10,2</b>	<b>9,6</b>
<b>Bendrosios pajamos (nuostoliai) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>164,4</b>	<b>21,5</b>	<b>59,9</b>	<b>38,2</b>
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		164,4	21,5	59,9	38,2
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

### 6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. birželio 30 d.
<b>Turtas</b>				
Nematerialusis turtas		323,3	315,4	180,2
Ilgalaikis materialusis turtas		3 666,8	3 362,5	2 971,8
Naudojimo teise valdomas turtas		57,5	49,9	53,0
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		295,9	309,9	210,4
Investicinis turtas		5,9	5,9	5,5
Ilgalaikės gautinos sumos		85,7	76,3	67,7
Kitas finansinis turtas	12	39,0	37,0	78,4
Kitas ilgalaikis turtas		5,2	3,5	7,7
Atidėtojo mokesčio turtas		25,4	56,5	62,2
<b>Ilgalaikis turtas</b>		<b>4 504,7</b>	<b>4 216,9</b>	<b>3 636,9</b>
Atsargos		237,6	274,8	274,4
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		16,5	14,4	13,9
Prekybos gautinos sumos	13	209,5	265,9	204,8
Kitos gautinos sumos		79,1	126,0	170,4
Kitas finansinis turtas	12	0,2	110,4	0,3
Kitas trumpalaikis turtas		21,0	24,0	18,5
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		21,3	6,2	4,2
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		275,8	205,3	725,8
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,3	0,5	0,5
<b>Trumpalaikis turtas</b>		<b>861,3</b>	<b>1 027,5</b>	<b>1 412,8</b>
<b>Turtas, iš viso</b>		<b>5 366,0</b>	<b>5 244,4</b>	<b>5 049,7</b>

mln. Eur	Pastaba	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. birželio 30 d.
<b>Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai</b>				
Išstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		257,5	284,4	227,4
Nepaskirstytasis pelnas		495,6	362,6	239,8
<b>Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams</b>		<b>2 369,5</b>	<b>2 263,4</b>	<b>2 083,6</b>
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
<b>Nuosavas kapitalas</b>		<b>2 369,5</b>	<b>2 263,4</b>	<b>2 083,6</b>
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 560,4	1 521,2	1 514,7
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		49,7	42,3	49,4
Dotacijos ir subsidijos		295,2	300,1	309,3
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		84,7	87,4	64,9
Atidėjiniai	16	64,9	60,7	42,1
Ateinančių laikotarpių pajamos		260,1	241,6	219,1
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		55,2	66,6	17,1
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>		<b>2 370,2</b>	<b>2 319,9</b>	<b>2 216,6</b>
Paskolos	15	72,5	64,5	125,0
Nuomos įsipareigojimai		4,4	5,2	3,4
Prekybos mokėtinos sumos		162,0	177,2	43,1
Gauti išankstiniai apmokėjimai		70,7	61,8	145,4
Mokėtinas pelno mokestis		2,3	4,9	6,9
Atidėjiniai	16	46,0	27,6	24,6
Ateinančių laikotarpių pajamos		39,2	35,2	93,7
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		229,2	284,7	307,4
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>		<b>626,3</b>	<b>661,1</b>	<b>749,5</b>
<b>Įsipareigojimai, iš viso</b>		<b>2 996,5</b>	<b>2 981,0</b>	<b>2 966,1</b>
<b>Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso</b>		<b>5 366,0</b>	<b>5 244,4</b>	<b>5 049,7</b>

## 6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Išstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	AB „Ignitis grupė“ akcininkų dalis	Nekontroliuojama dalis	Iš viso
<b>Likutis 2023 m. sausio 1 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>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	155,8	155,8	-	155,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	-	(151,9)	-	16,8	0,8	(134,3)	-	(134,8)
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(151,9)</b>	<b>-</b>	<b>16,8</b>	<b>156,6</b>	<b>21,5</b>	<b>-</b>	<b>21,5</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(4,6)	-	-	-	4,0	(0,6)	-	(0,6)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	22,2	-	-	-	-	(22,2)	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	-	-	(45,2)	(45,2)	-	(45,2)
Dividendai nekontroliuojamai daliai		-	-	-	-	-	-	(14,3)	(14,3)	-	(14,3)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	(3,4)	(3,4)	-	(3,4)
<b>Likutis 2023 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>160,6</b>	<b>68,4</b>	<b>(51,3)</b>	<b>37,7</b>	<b>12,0</b>	<b>239,8</b>	<b>2 083,6</b>	<b>-</b>	<b>2 083,6</b>
<b>Likutis 2024 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>160,7</b>	<b>67,8</b>	<b>(1,7)</b>	<b>37,7</b>	<b>19,9</b>	<b>362,6</b>	<b>2 263,4</b>	<b>-</b>	<b>2 263,4</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	168,4	168,4	-	168,4
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	0,2	(6,5)	-	2,4	(0,1)	(4,0)	-	(4,0)
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,2</b>	<b>(6,5)</b>	<b>-</b>	<b>2,4</b>	<b>168,3</b>	<b>164,4</b>	<b>-</b>	<b>164,4</b>
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(1,5)	-	-	-	1,5	-	-	-
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	16,2	-	-	-	-	(16,2)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms	14.2	-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	-	-	(46,5)	(46,5)	-	(46,5)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.4	-	-	-	-	-	-	(11,8)	(11,8)	-	(11,8)
<b>Likutis 2024 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>176,9</b>	<b>66,5</b>	<b>(8,2)</b>	<b>-</b>	<b>22,3</b>	<b>495,6</b>	<b>2 369,5</b>	<b>-</b>	<b>2 369,5</b>

## 6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		168,4	155,8	49,7	28,6
<b>Koregavimai:</b>					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		93,7	79,6	48,9	39,2
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(8,3)	(6,2)	(4,4)	(3,3)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(3,1)	4,6	0,3	3,5
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	(20,2)	-	(20,2)
Finansinio turto vertės sumažėjimas/(atstatymas)		0,6	(1,0)	0,3	(1,2)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	22,6	18,1	2,0	(2,6)
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	22,9	11,9	11,1	(12,5)
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		(12,7)	(80,1)	(3,8)	5,1
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perleidimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		1,5	1,4	0,7	0,3
Palūkanų pajamos		(8,0)	(6,9)	(3,8)	(5,2)
Palūkanų sąnaudos		22,0	16,4	9,6	8,9
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		3,4	2,4	3,4	(0,5)
Kiti nepiniginiai koregavimai		0,3	0,5	0,3	0,5
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		95,8	204,6	37,7	99,2
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		47,1	456,6	0,3	(12,7)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(5,7)	(262,5)	23,8	77,3
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokeskis		(48,5)	(63,0)	(37,7)	(57,2)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>392,0</b>	<b>512,0</b>	<b>138,4</b>	<b>147,2</b>
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(402,8)	(327,1)	(190,6)	(204,8)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perleidimo		2,0	1,9	1,2	1,6
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį		-	(2,3)	-	0,5
Suteiktos paskolos		-	(23,2)	-	(13,0)
Gautos dotacijos		3,4	18,6	0,5	13,4
Gautos palūkanos		4,9	4,2	3,9	4,0
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		0,8	0,6	0,4	0,3
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		109,0	-	-	-
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(2,0)	(0,3)	(1,4)	-
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(284,7)</b>	<b>(327,6)</b>	<b>(186,0)</b>	<b>(198,0)</b>

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
Gautos paskolos	15.2	70,7	262,0	63,5	88,5
Sugrąžintos paskolos	15.2	(23,7)	(162,7)	(13,5)	(7,0)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	15.2	(1,6)	(172,9)	(1,8)	-
Nuomos mokėjimai	15.2	(3,6)	(3,5)	(1,5)	(1,7)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(20,3)	(15,2)	(11,7)	(11,0)
Išmokėti dividendai	14.3	(46,5)	(45,2)	(46,5)	(45,2)
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai		(11,8)	(14,3)	(11,8)	(14,3)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		-	(0,9)	-	(0,9)
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(36,8)</b>	<b>(152,7)</b>	<b>(23,3)</b>	<b>8,4</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)</b>		<b>70,5</b>	<b>31,7</b>	<b>(70,9)</b>	<b>(42,4)</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje</b>		<b>205,3</b>	<b>694,1</b>	<b>346,7</b>	<b>768,2</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>275,8</b>	<b>725,8</b>	<b>275,8</b>	<b>725,8</b>

## 6.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

### 1 Bendroji informacija

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

Toliau patrunuojančioji bendrovė ir jos dukterinės įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus verslo klientams ir privatiems klientams. Informacija apie Grupės struktūrą pateikta mūsų [interneto svetainėje](#).

Už tarpinio pranešimo parengimą atsako Grupės vadovas, o Grupės valdyba jį svarsto ir tvirtina. Šį 2024 m. 6 mėn. tarpinį pranešimą, įskaitant konsoliduotas ir patrunuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas, apsvarstė ir 2024 m. rugpjūčio 13 d. patvirtino Grupės valdyba.

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patrunuojančioji bendrovė taip pat rengia atskiras tarpines sutrumpintas finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, kaip to reikalauja vietos teisės aktai.

### 2 Rengimo pagrindas

#### 2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui ES.

Tarpinės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinant istorinę įsigijimo savikainą (toliau – įsigijimo savikaina), išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, investicinį turtą ir tam tikras finansines priemones, apskaitomas tikrąja verte.

#### 2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios finansinės ataskaitos pateikiamos eurais, kuri yra Grupės funkcinė valiuta, ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

#### 2.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai

Grupė finansinėse ataskaitose pateikia finansinius rodiklius, kurie nėra apibrėžti pagal TFAS. Grupė naudoja šiuos alternatyvius veiklos rodiklius (toliau – AVR), nes mano, kad šie finansiniai rodikliai suteikia vertingos informacijos suinteresuotosioms šalims ir vadovybei.

Šie finansiniai rodikliai neturėtų būti laikomi TFAS apibrėžtų veiklos rodiklių pakaitalu, o veikiau papildoma informacija.

AVR gali būti nepalyginami su kitų bendrovių pateikiamais rodikliais panašiais pavadinimais, nes apibrėžtys ir skaičiavimai gali skirtis.

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

Daugiau informacijos apie AVR pateikta 5 pastaboje.

## 3 Pokyčiai reikšminguose apskaitos principuose

#### 3.1 Apskaitos politikos pakeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant Grupės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio Grupės tarpinėms finansinėms ataskaitoms. Grupė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

## 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus toliau pateiktus apskaitinius vertinimus ir sprendimus:

Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai	Pastaba	Vertinimas/sprendimas
Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai: bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą ir individualus TKN vertinimas	13	Vertinimas/sprendimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos	16	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	16	Vertinimas

## 5 Verslo segmentai

mln. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
<b>2024 m. 6 mėn.</b>								
<b>Pajamos, iš viso</b>	<b>200,9</b>	<b>367,2</b>	<b>63,8</b>	<b>554,3</b>	<b>(98,4)</b>	<b>1 087,8</b>	<b>4,5</b>	<b>1 092,3</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(36,4)	(160,4)	(27,7)	(521,2)	99,6	(646,1)	-	(646,1)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(11,2)	(42,0)	(5,6)	(10,0)	(10,9)	(79,8)	-	(79,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,3)	(23,0)	(2,3)	(0,1)	(0,1)	(30,8)	-	(30,8)
Kitos sąnaudos	(13,5)	(26,1)	(3,0)	(11,2)	12,4	(41,4)	-	(41,4)
<b>EBITDA</b>	<b>134,5</b>	<b>115,7</b>	<b>25,2</b>	<b>11,8</b>	<b>2,6</b>	<b>289,7</b>	<b>4,5</b>	<b>294,2</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(20,7)	(53,1)	(5,8)	(1,3)	(4,6)	(85,4)	-	(85,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	-	(0,9)	-	-	-	(0,9)	-	(0,9)
<b>EBIT</b>	<b>113,8</b>	<b>61,7</b>	<b>19,4</b>	<b>10,5</b>	<b>(2,0)</b>	<b>203,4</b>	<b>4,5</b>	<b>207,9</b>
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(16,9)	-	(16,9)
Pelno mokesčio sąnaudos						(21,9)	(0,7)	(22,6)
<b>Grynas pelnas</b>						<b>164,6</b>	<b>3,8</b>	<b>168,4</b>
<b>Investicijos</b>	<b>269,6</b>	<b>135,8</b>	<b>0,5</b>	<b>7,8</b>	<b>8,6</b>	<b>422,3</b>	<b>-</b>	<b>422,3</b>
<b>2023 m. 6 mėn.</b>								
<b>Pajamos, iš viso</b>	<b>163,4</b>	<b>227,6</b>	<b>61,1</b>	<b>1 015,3</b>	<b>(83,4)</b>	<b>1 384,1</b>	<b>(13,7)</b>	<b>1 370,4</b>
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(32,2)	(67,3)	(20,2)	(966,7)	83,4	(1 003,0)	-	(1 003,0)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(8,4)	(34,4)	(4,6)	(7,9)	(9,5)	(64,8)	-	(64,8)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(3,3)	(16,1)	(1,7)	-	-	(21,1)	-	(21,1)
Kitos sąnaudos	(10,5)	(21,1)	(2,3)	(19,0)	11,4	(41,6)	-	(41,6)
<b>EBITDA</b>	<b>109,1</b>	<b>88,7</b>	<b>32,2</b>	<b>21,7</b>	<b>1,9</b>	<b>253,5</b>	<b>(13,7)</b>	<b>239,9</b>
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(14,2)	(48,8)	(5,7)	(1,6)	(3,1)	(73,4)	-	(73,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,6)	-	-	-	(1,7)	-	(1,7)
<b>EBIT</b>	<b>94,8</b>	<b>38,3</b>	<b>26,5</b>	<b>20,1</b>	<b>(1,2)</b>	<b>178,4</b>	<b>(13,7)</b>	<b>164,8</b>
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(11,1)	20,2	9,1
Pelno mokesčio sąnaudos						(17,1)	(1,0)	(18,1)
<b>Grynas pelnas</b>						<b>150,1</b>	<b>5,5</b>	<b>155,8</b>
<b>Investicijos</b>	<b>234,0</b>	<b>161,9</b>	<b>1,3</b>	<b>2,1</b>	<b>3,3</b>	<b>402,6</b>	<b>-</b>	<b>402,6</b>

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

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „2.1 Verslo modelis“ ir „3.5 Rezultatai pagal verslo segmentus“. Grupės įmonių paskirstymą pagal segmentus pateikiame mūsų [interneto svetainėje](#).

Pagrindinis sprendimas priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindinis alternatyvus veiklos rodiklis yra Koreguotas EBITDA. Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno verslo segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis, o pasirinktus straipsnius, kurių neapibrėžia TFAS, koreguoja vadovybė. Grupės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja pagal alternatyvių veiklos rodiklių aprašymą, kuris pateiktas 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuose „7.3 Alternatyvūs veiklos rodikliai“.

## 5.1 EBITDA

Vadovybės koregavimai apima:

- laikinuosius reguliacinius skirtumus (jei tokių yra);
- turto rotavimo rezultatą (jei toks yra);
- reikšmingą vienkartinį turtą ar nuostolius (jei tokių yra).

Vadovybės manymu, Koreguoto EBITDA rodiklis tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Grupė realiai uždirbo ataskaitiniu laikotarpiu.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant Koreguotą EBITDA ir Koreguotą EBIT:

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	294,2	239,9	54,3	22,6 %
<i>Koregavimai</i>				
<b>Laikinieji reguliaciniai skirtumai (1)</b>	<b>(4,5)</b>	<b>13,7</b>	<b>(18,2)</b>	<b>n/a</b>
Tinklai	12,8	(67,9)	80,7	n/a
Sprendimai klientams	(17,3)	81,6	(98,9)	n/a
<b>Iš viso EBITDA korekcijų</b>	<b>(4,5)</b>	<b>13,7</b>	<b>(18,2)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas EBITDA</b>	<b>289,7</b>	<b>253,5</b>	<b>36,2</b>	<b>14,3 %</b>

(1) Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.

## 5.2 Veiklos pelnas (EBIT)

Veiklos pelno (EBIT) koregavimai:

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	207,9	164,8	43,1	26,2 %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(4,5)	13,7	(18,2)	n/a
<b>Iš viso EBIT korekcijų</b>	<b>(4,5)</b>	<b>13,7</b>	<b>(18,2)</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas EBIT AVR</b>	<b>203,4</b>	<b>178,4</b>	<b>25,0</b>	<b>14,0 %</b>

## 5.3 Grynasis pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	168,4	155,8	12,6	8,1 %
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(4,5)	13,7	(18,2)	n/a
Vienartiniai finansinės veiklos koregavimai (2)	-	(20,2)	20,2	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	0,7	1,0	(0,3)	(30,0 %)
<b>Iš viso grynojo pelno korekcijų</b>	<b>(3,8)</b>	<b>(5,5)</b>	<b>1,7</b>	<b>n/a</b>
<b>Koreguotas grynasis pelnas AVR</b>	<b>164,6</b>	<b>150,1</b>	<b>14,5</b>	<b>9,7 %</b>

(2) Finansinės veiklos koregavimas dėl vienkartinę pozicijų.

Į vienkartinę 2023 m. 6 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės padidėjimo (20,2 mln. Eur) eliminavimas.

(3) Pelno mokesčio koregavimų įtaka.

Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 15 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas.

## 6 Pajamos

### 6.1 Pajamos pagal rūšį

mIn. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	287,5	225,0
Elektros energijos pardavimo pajamos	267,0	356,5
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	188,3	139,3
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	34,9	23,2
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	19,5	25,8
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	5,1	4,3
<b>Su elektros energija susijusios pajamos</b>	<b>802,3</b>	<b>774,1</b>
Dujų pardavimo pajamos	178,4	509,5
Dujų skirstymo pajamos	38,6	36,3
SGDT saugumo dedamosios pajamos	16,2	0,3
Kitos su dujomis susijusios pajamos	0,8	0,8
<b>Su dujomis susijusios pajamos</b>	<b>234,0</b>	<b>546,9</b>
Šilumos energijos pardavimo pajamos	28,6	19,0
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	23,7	27,8
<b>Kitos pajamos</b>	<b>52,3</b>	<b>46,8</b>
<b>Iš viso pajamų pagal sutartis su klientais</b>	<b>1 088,6</b>	<b>1 367,8</b>
Kitos	3,7	2,6
<b>Kitos pajamos</b>	<b>3,7</b>	<b>2,6</b>
<b>Iš viso pajamų</b>	<b>1 092,3</b>	<b>1 370,4</b>

### 6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu Grupė uždirbo 83,5 proc. (2023 m. 6 mėn. laikotarpiu – 80,2 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio šalių sumažėjo 16,5 proc., daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje, daugiausiai dėl parduoto mažesnio elektros ir gamtinių dujų kiekio ir mažesnių kainų rinkoje.

mIn. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Lietuva	912,0	1 098,9
Lenkija	72,6	65,0
Suomija	54,8	130,4
Latvija	44,3	61,5
Estija	7,3	8,6
Kitos šalys	1,3	6,0
<b>Iš viso</b>	<b>1 092,3</b>	<b>1 370,4</b>

## 7 Sąnaudos

### 7.1 Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mIn. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	442,7	394,8
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	177,4	593,1
Kiti pirkimai	26,0	15,1
<b>Iš viso</b>	<b>646,1</b>	<b>1 003,0</b>

2024 m. 6 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai sumažėjo 35,6 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai dėl mažesnių kainų rinkoje ir sumažėjusio vartojimo. Elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 12,1 proc., daugiausiai dėl padidėjusių elektros perdavimo sąnaudų, kurias lėmė didesnis reguliuotojo nustatytas tarifas.

### 7.2 Darbo užmokesčio ir susijusių sąnaudų

mIn. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Pastovus darbo užmokesčio ir atlyginimų	75,6	63,4
Kintantis darbo užmokesčio ir atlyginimų	13,1	10,6
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	4,3	3,8
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(13,2)	(13,0)
<b>Iš viso</b>	<b>79,8</b>	<b>64,8</b>

2024 m. 6 mėn. darbo užmokesčio ir susijusių sąnaudų padidėjo 23,1 proc., palyginti su 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

### 7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mIn. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Elektros tinklas	20,9	14,5
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	7,1	5,0
Dujų tinklas	2,1	1,6
Kita	0,7	-
<b>Iš viso</b>	<b>30,8</b>	<b>21,1</b>



## 7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	9,8	7,1
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	6,6	5,5
Mokesčiai (kiti negu pelno mokesčiai)	5,4	5,0
Klientų aptarnavimas	5,0	5,8
Finansai ir apskaita	3,0	1,9
Žmonės ir kultūra	2,8	2,1
Komunikacija	1,9	1,5
OTC ir „Nasdaq“ sutartys	-	7,6
Kita	6,9	5,1
<b>Iš viso</b>	<b>41,4</b>	<b>41,6</b>

## 8 Finansinė veikla

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	8,0	6,9
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)		20,2
Kitos finansinės veiklos pajamos	3,1	1,1
<b>Finansinės pajamos, iš viso</b>	<b>11,1</b>	<b>28,2</b>
Palūkanų sąnaudos	21,4	15,8
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,6	0,6
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	6,0	2,7
<b>Finansinės sąnaudos, iš viso</b>	<b>28,0</b>	<b>19,1</b>
<b>Finansinės veiklos grynas rezultatas</b>	<b>(16,9)</b>	<b>9,1</b>

## 9 Pelno mokesčiai

## 9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	(6,7)	16,3
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	29,3	1,8
<b>Iš viso</b>	<b>22,6</b>	<b>18,1</b>

## 9.2 Efektyvaus pelno mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		191,0		173,9
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	14,97%	28,6	15,01%	26,1
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,26%	0,5	0,23%	0,4
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	0,79%	1,5	1,38%	2,4
Investicinio projekto lengvata	(2,77%)	(5,3)	(3,85%)	(6,7)
Praėjusių metų koregavimai	0,26%	0,5	(2,65%)	(4,6)
Mažesnio mokesčio tarifo įtaka	(0,63%)	(1,2)	(0,58%)	(1,0)
Kita	(1,05%)	(2,0)	0,86%	1,5
<b>Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)</b>	<b>11,83 %</b>	<b>22,6</b>	<b>10,41 %</b>	<b>18,1</b>

Standartinis Lietuvos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas yra 15 proc., Lenkijos – 19 proc., Suomijos – 20 proc. Latvijos ir Estijos įmonės moka standartinį 20 proc. (tam tikrais atvejais – 14 proc.) pelno mokesį nuo paskirstomojo pelno.

## 10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkaino jimo rezervas	Apsidrau- dimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskir- stytasis pelnas	Iš viso
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)</b>					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	0,8	0,8
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną</b>					
P pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(151,6)	-	-	(151,6)
P pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(26,5)	-	-	(26,5)
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	16,8	-	16,8
Mokesčiai	-	26,2	-	-	26,2
<b>2023 m. birželio 30 d., iš viso</b>	<b>-</b>	<b>(151,9)</b>	<b>16,8</b>	<b>0,8</b>	<b>(134,3)</b>
<b>Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)</b>					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	(0,1)	(0,1)
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,2	-	-	-	0,2
<b>Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną</b>					
P pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	2,4	-	-	2,4
P pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(10,1)	-	-	(10,1)
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	2,5	-	2,5
Mokesčiai	-	1,2	(0,1)	-	1,1
<b>2024 m. birželio 30 d., iš viso</b>	<b>0,2</b>	<b>(6,5)</b>	<b>2,4</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(4,0)</b>

Bendrą 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro 0,4 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir 0,7 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų (2023 m. 6 mėn. mokesčių sumą sudaro 3,8 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir 22,4 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų).

## 11 Investicijos

2024 m. 6 mėn. Investicijos siekė 422,3 mln. Eur ir buvo 19,7 mln. Eur, arba 4,9 proc., didesnės nei 2023 m. 6 mėn. laikotarpiu. Augimą lėmė nauji Žaliųjų pajėgumų projektai.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (393,5 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (10,0 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2024 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 6 mėn. rezultatai“.

## 12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
<b>Kitas ilgalaikis finansinis turtas</b>		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	34,0	32,0
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
<b>Likutinė vertė</b>	<b>39,0</b>	<b>37,0</b>
<b>Kitas trumpalaikis finansinis turtas</b>		
Trumpalaikiai indėliai	0,2	110,4
<b>Likutinė vertė</b>	<b>0,2</b>	<b>110,4</b>

### 12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
<b>Likutinė vertė sausio 1 d.</b>	<b>32,0</b>	<b>20,6</b>
Papildomos investicijos	2,0	0,3
Tikrosios vertės pokytis	-	20,2
<b>Likutinė vertė birželio 30 d.</b>	<b>34,0</b>	<b>41,1</b>

### 12.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai: Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Grupė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, Grupės vadovybės nuomone, Grupė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2024 m. birželio 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 22,4 mln. Eur, „World Fund“ likutinė vertė – 11,6 mln. Eur.

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (21 pastaba).

Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

## 13 Prekybos gautinos sumos

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
<b>Gautinos sumos pagal sutartis su klientais</b>		
Gautinos sumos už elektros energiją	160,9	168,1
Gautinos sumos už dujas	49,0	91,3
Kitos prekybos gautinos sumos	12,2	18,5
<b>Iš viso</b>	<b>222,1</b>	<b>277,9</b>
Atimti: atidėjinys nuostoliams	(12,6)	(12,0)
<b>Likutinė vertė</b>	<b>209,5</b>	<b>265,9</b>

2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. birželio 30 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 20-oje pastaboje.

## 14 Nuosavas kapitalas

### 14.1 Įstatinis kapitalas

Grupės įstatinio kapitalo struktūra ir akcininkai:

Grupės akcininkai	2024 m. birželio 30 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	%
Lietuvos Respublika, atstovaujama LR finansų ministerijos	1 212,1	74,99	1 212,1	74,99
Kiti akcininkai	404,3	25,01	404,3	25,01
<b>Iš viso</b>	<b>1 616,4</b>		<b>1 616,4</b>	

2024 m. birželio 30 d. Grupės akcinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastąsias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

### 14.2 Rezervo savoms akcijoms įsigyti panaikinimas

2024 m. kovo 27 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo nuspręsta panaikinti rezervą savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimui ir iš „Savų akcijų rezervo“ į „Nepaskirstytąjį pelną“ perkelti 37,7 mln. Eur.

### 14.3 Dividendai

6 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	46,5	45,2

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2024 m. kovo 27 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti 2023 m. kovo 30 d. vykusiame eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime.

### 14.4 Dividendai nekontroliuojančiai daliai

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

Dėl aukščiau minimos priežasties, Grupės įmonės UAB Kauno kogeneracinė jėgainė paskelbti 11,8 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui per 2024 m. 6 mėn. (2023 m. 6 mėn. – 14,2 mln. Eur) buvo pateikti kaip nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai.

### 14.5 Pelnas, tenkantis vienai akcijai

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

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
<b>Grynasis pelnas</b>	<b>168,4</b>	<b>155,8</b>
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	168,4	155,8
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominaliaja verte skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,33	2,15

Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai, buvo apskaičiuoti pagal vidutinį svartinį paprastųjų akcijų skaičių, kuris 2024 m. birželio 30 d. buvo 72 388 960 vnt. (2023 m. birželio 30 d. – 72 388 960 vnt.).

## 15 Finansavimas

### 15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	892,7	891,8
Gautos paskolos	592,7	554,4
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	75,0	75,0
Nuomos įsipareigojimai	49,7	42,3
<b>Ilgalaikė dalis, iš viso</b>	<b>1 610,1</b>	<b>1 563,5</b>
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	49,6	42,8
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	11,9	9,1
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	11,0	12,6
Nuomos įsipareigojimai	4,4	5,2
<b>Trumpalaikė dalis, iš viso</b>	<b>76,9</b>	<b>69,7</b>
<b>Iš viso</b>	<b>1 687,0</b>	<b>1 633,2</b>

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	76,9	69,7
Nuo 1 iki 2 metų	52,0	114,9
Nuo 2 iki 5 metų	817,5	752,5
Po 5 metų	740,6	696,1
<b>Iš viso</b>	<b>1 687,0</b>	<b>1 633,2</b>

Grupės paskolos ir nuomos įsipareigojimai denominuoti eurai ir Lenkijos zlotais, obligacijos – eurai.

### 15.2 Grynoji skola

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

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(275,8)	(205,3)
Trumpalaikiai indėliai	(0,2)	(110,4)
Ilgalaikė dalis	1 610,1	1 563,5
Trumpalaikė dalis	76,9	69,7
<b>Grynoji skola</b>	<b>1 411,0</b>	<b>1 317,5</b>

### 15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2024 m. birželio 30 d. Grupė buvo sudariusi šešias kredito linijas ir sąskaitos perviršio sutartis su keturiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 644,9 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 85,9 mln. Eur. Kredito linijos ir sąskaitos perviršio sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kredito linijų sutartys	270,0	270,1
Banko sąskaitos perviršio sutartys	289,0	287,5
<b>Nepanaudoti likučiai, iš viso</b>	<b>559,0</b>	<b>557,6</b>
Pinigai bankų sąskaitose	275,3	204,8
Nedisponuojamos lėšos	0,5	0,5
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso</b>	<b>275,8</b>	<b>205,3</b>
Terminuoti indėliai	0,2	110,4
<b>Terminuoti indėliai, iš viso</b>	<b>0,2</b>	<b>110,4</b>
<b>Likvidumo rezervas, iš viso</b>	<b>835,0</b>	<b>873,3</b>

### 15.2.2 Grupės Grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas		Iš viso
	Ilgalai kės	Trumpa laikės	Ilgalai kiai	Trumpa laikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpa laikiai indėliai	
<b>Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.</b>	<b>1 521,2</b>	<b>64,5</b>	<b>42,3</b>	<b>5,2</b>	<b>(205,3)</b>	<b>(110,4)</b>	<b>1 317,5</b>
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	38,5	-	<b>38,5</b>
Gautos paskolos	62,8	7,9	-	-	-	-	<b>70,7</b>
Susigrąžintos paskolos	-	(23,7)	-	-	-	-	<b>(23,7)</b>
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(3,6)	-	-	<b>(3,6)</b>
Sumokėtos palūkanos	-	(19,9)	-	(0,4)	-	-	<b>(20,3)</b>
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	-	(1,6)	-	-	-	-	<b>(1,6)</b>
Gautos palūkanos	-	-	-	-	-	2,9	<b>2,9</b>
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	-	-	(109,0)	109,0	-
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	9,1	0,5	-	-	<b>9,6</b>
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	-	-	(1,7)	<b>(1,7)</b>
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,1	22,3	0,1	0,5	-	-	<b>24,0</b>
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	0,8	-	-	-	<b>0,8</b>
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(23,1)	23,1	(2,4)	2,4	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(2,4)	(0,1)	-	-	-	-	<b>(2,5)</b>
Valiutos kurso pokytis	0,8	-	(0,3)	(0,1)	-	-	<b>0,4</b>
<b>Grynoji skola 2024 m. birželio 30 d.</b>	<b>1 560,4</b>	<b>72,5</b>	<b>49,6</b>	<b>4,5</b>	<b>(275,8)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>1 411,0</b>

## 16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutamams	Izoliuoto elektros energijos sistemos darbo ir sisteminės paslaugos reguliaciniai skirtumai	Visuomeninio elektros energijos tiekimo veiklos reguliaciniai skirtumai	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutis 2024 m. sausio 1 d.	8,8	6,0	5,5	46,3	13,1	8,6	88,3
Padidėjimas per laikotarpį	4,0	0,8	-	26,4	0,7	2,4	34,3
Panaudota per laikotarpį	(9,2)	(0,1)	-	-	(2,0)	(5,7)	(17,0)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	-	-	-	-	(0,4)	(0,4)
Diskontavimo įtaka	-	-	-	0,4	-	0,1	0,5
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	5,2	5,2
Likutis 2024 m. birželio 30 d.	3,6	6,7	5,5	73,1	11,8	10,2	110,9
Ilgalaikiai	-	5,5	4,7	48,8	-	5,9	64,9
Trumpalaikiai	3,6	1,2	0,8	24,3	11,8	4,3	46,0

Viso atidėjinių pokytis 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu – 22,6 mln. Eur. Pokytis pripažintas Pelno (nuostolių) ataskaitoje – 22,9 mln. Eur, kapitalizuota į nuomą teise valdomą turtą – 0,2 mln. Eur, pripažinta Bendrųjų pajamų ataskaitoje – 0,1 mln. Eur, kapitalizuota į įrangą ir įrengimus – (0,6) mln. Eur.

## 17 Išvestinės finansinės priemonės

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

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

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

### 17.1 Išvestinės finansinės priemonės finansinės padėties ataskaitoje

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	4,1	2,6
Kitas trumpalaikis turtas	2,5	8,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(2,5)	(8,1)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(10,3)	(9,2)
Likutinė vertė	(6,2)	(5,8)

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	(5,8)	39,5
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	0,7	0,8
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	(0,2)	-
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	2,6	(5,4)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	3,1	(4,6)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių	(0,9)	(17,8)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	2,2	(22,4)
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(3,5)	(100,8)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	(4,9)	(77,2)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	(8,4)	(178,0)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	5,8	95,0
Likutinė vertė birželio 30 d.	(6,2)	(65,9)

### 17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	(1,0)	15,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	2,2	(22,4)
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	1,2	(6,8)
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš apsidraudimo rezervo į Pelno (nuostolių) ataskaitą	10,1	26,5
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	10,1	26,5
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	11,3	19,7

## 18 Grupės struktūra

### 18.1 Struktūros pokyčiai

Grupės įmonių veiklos apžvalga pateikta 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.8 Grupės įmonių rezultatai“ ir mūsų [interneto svetainėje](#).

### 18.2 Pokyčiai struktūroje

#### 18.2.1 Naujų dukterinių įmonių įsteigimas

2024 m. sausio mėn. AB „Ignitis gamyba“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis gamyba projektai“.

2024 m. balandžio mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsteigė naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables projektai 9“ ir UAB „Ignitis renewables projektai 10“.

2024 m. gegužės mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis renewables projektai 11“.

Apie naujas dukterines įmones įsteigtas po ataskaitinio laikotarpio. žr. 22.1 pastabą.

## 19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

### 19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2024 m. birželio 30 d. teisminiai ginčai:

Teisminis ginčas	Ar yra reikšmingų pokyčių nuo 2023 m. gruodžio 31 d.?	Ar Grupė yra proceso dalyvė?	Ar atidėjiny pripažintas Finansinės padėties ataskaitoje ?
Ginčas dėl paskirtojo tiekėjo schemos ir SGD kainos dedamosios	Ne	Ne	Ne
Europos Komisijos tyrimas dėl valstybės pagalbos pagal strateginio rezervo priemonę	Ne	Ne	Ne
Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė	Taip	Taip	Ne

#### Ginčas dėl UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2024 m. birželio 13 d. Vilniaus miesto apylinkės teismas atmetė UAB Kauno termofikacijos elektrinė ieškinį (informaciją apie įvykius po ataskaitinio laikotarpio žr. 22.2 pastabą).

## 20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. birželio 30 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. birželio 30 d.	Pardavimai 2024 m. 6 mėn.	Pirkimai 2024 m. 6 mėn.
LITGRID AB	17,1	22,2	76,4	138,4
AB „Amber Grid“	6,8	2,8	19,0	16,3
BALTPPOOL UAB	1,9	-	58,3	-
UAB GET Baltic	2,2	-	2,0	26,2
Kitos susijusios šalys	1,8	4,2	7,2	7,2
<b>Iš viso</b>	<b>29,8</b>	<b>29,2</b>	<b>162,9</b>	<b>188,1</b>

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2023 m. 6 mėn.	Pirkimai 2023 m. 6 mėn.
LITGRID AB	15,4	15,2	63,8	56,6
AB „Amber Grid“	6,0	3,4	4,7	7,9
BALTPPOOL UAB	0,1	1,7	47,6	0,9
UAB GET Baltic	4,2	0,2	110,9	70,8
Kitos susijusios šalys	10,3	3,9	0,1	5,2
<b>Iš viso</b>	<b>36,0</b>	<b>24,4</b>	<b>227,1</b>	<b>141,4</b>

### 20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,8	0,6
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	0,7	0,6
Ilgalaikės išmokos	0,1	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpiais valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

## 21 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### 21.1 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Grupės suteiktų paskolų tikroji vertė buvo skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės išleistų obligacijų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su išleistomis obligacijomis susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant vidutinę svertinę diskonto normą 4,15 proc. (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Grupės gautų paskolų tikroji vertė buvo apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės nustatymas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

### 21.2 Finansinių priemonių tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Toliau lentelėje parodytas Grupės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2024 m. birželio 30 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kofiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
<b>Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP</b>						
<b>Turtas</b>						
Išvestinės finansinės priemonės	17	6,6	-	6,6	-	6,6
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	34,0	-	-	34,0	34,0
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
<b>Įsipareigojimai</b>						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	12,8	-	12,8	-	12,8
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		37,1	-	-	37,1	37,1
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Suteiktos paskolos		60,0	-	62,6	-	62,6
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išleistos obligacijos		904,6	-	835,8	-	835,8
Gautos paskolos		728,2	-	678,3	-	678,3

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

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kofiruojama mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
<b>Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP</b>						
<b>Turtas</b>						
Išvestinės finansinės priemonės	17	11,5	-	11,5	-	11,5
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	32,0	-	-	32,0	32,0
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
<b>Įsipareigojimai</b>						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	17,3	-	17,3	-	17,3
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		66,0	-	-	66,0	66,0
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Suteiktos paskolos		55,9	-	60,3	-	60,3
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išleistos obligacijos		900,9	-	831,8	-	831,8
Gautos paskolos		684,7	-	640,3	-	640,3

## 22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

### 22.1 Įsteigtos naujos dukterinės įmonės

2024 m. liepos mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas dukterines įmones: UAB „Ignitis renewables Estonia OÜ“ ir UAB „Ignitis renewables DevCo1 OÜ“.

### 22.2 Ginčas dėl UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2024 m. liepos 15 d. UAB Kauno termofikacijos elektrinė pateikė apeliacinį skundą, todėl pirmosios instancijos teismo sprendimas (daugiau informacijos apie šį teisminį ginčą – žr. 19.1 pastabą) neįsiteisėjęs ir bylą nagrinės aukštesnės instancijos teismas. Posėdis apeliacinės instancijos teisme dar nepaskirtas.

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

# Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

Patronuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d., parengtos pagal 34-ąjį Tarptautinį apskaitos standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje

7.1 Nepriklausomo auditoriaus išvada	81
7.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	85
7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	86
7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	87
7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	88
7.6 Aiškinamasis raštas	89





**KPMG Baltics, UAB**  
**Klaipėdos filialas**  
Liepų g. 4  
LT-92114 Klaipėda  
Lietuva

+370 46 480012  
klaipeda@kpmg.lt  
home.kpmg/lt

# Nepriklausomo auditoriaus išvada

AB „Ignitis grupė“ akcininkams

## Išvada dėl tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų audito

### ■ Nuomonė

Mes atlikome AB „Ignitis grupė“ (toliau – Įmonė) tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą. Įmonės tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas sudaro:

- 2024 m. birželio 30 d. tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita,
- tą dieną pasibaigusį metų 6 mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusio 6 mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusio 6 mėnesių laikotarpio tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita, ir
- tarpinių sutrumpintų finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų santrauką.

Mūsų nuomone, pridamos tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos parodo Įmonės tikrą ir teisingą nekonsoliduotą finansinę būklę 2024 m. birželio 30 d., jos nekonsoliduotus finansinius veiklos rezultatus ir nekonsoliduotus pinigų srautus už tą dieną pasibaigusį 6 mėnesių laikotarpį pagal 34-ąjį TAS „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje.

### ■ Pagrindas nuomonei pareikšti

Auditą atlikome pagal tarptautinius audito standartus (toliau – TAS). Mūsų atsakomybė pagal šiuos standartus išsamiai apibūdinta šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą“. Mes esame nepriklausomi nuo Įmonės pagal Tarptautinių apskaitos specialistų etikos standartų valdybos išleistą Tarptautinį apskaitos profesionalų etikos kodeksą (įskaitant tarptautinius nepriklausomumo standartus) (toliau – TASESV kodeksas) ir Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymo reikalavimus, susijusius su auditu Lietuvos Respublikoje. Mes taip pat laikomės kitų etikos reikalavimų, susijusių su Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymu ir TASESV kodeksu. Mes tikime, kad mūsų surinkti audito įrodymai yra pakankami ir tinkami mūsų nuomonei pagrįsti.



## ■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės tarpinėje Vadovybės ataskaitoje, tačiau ji neapima tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų ir mūsų auditoriaus išvados apie jas. Vadovybė yra atsakinga už kitos informacijos pateikimą.

Mūsų nuomonė apie tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas neapima kitos informacijos ir mes nepateikiame jokios formos užtikrinimo išvados apie ją, išskyrus kaip nurodyta toliau.

Atliekant tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą, mūsų atsakomybė yra perskaityti kitą informaciją ir apsvarstyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai tarpinėse sutrumpintose atskirose finansinėse ataskaitose, ar mūsų žinioms, pagrįstoms atliktu auditu, ir ar ji neatrodo kitaip reikšmingai iškreipta. Jeigu remdamiesi atliktu darbu pastebime reikšmingą kitos informacijos iškreipimą, mes turime atskleisti šį faktą. Mes neturime su tuo susijusių pastebėjimų.

Mes taip pat privalome įvertinti, ar Įmonės tarpinėje Vadovybės ataskaitoje už 6 mėnesių laikotarpį pateikta finansinė informacija atitinka to paties laikotarpio tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas bei ar Įmonės tarpinė Vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų audito metu atliktu darbu, visais reikšmingais atžvilgiais:

- Įmonės tarpinėje už 6 mėnesių laikotarpį parengtoje Vadovybės ataskaitoje pateikti finansiniai duomenys atitinka to paties laikotarpio tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų duomenis; ir
- Įmonės Vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo reikalavimų.

## ■ Vadovybės ir už valdymą atsakingų asmenų atsakomybė už tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas

Vadovybė yra atsakinga už šių tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų, kurios parodo tikrą ir teisingą vaizdą, parengimą pagal 34-ąjį TAS „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, priimtą taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina tarpinėms sutrumpintoms atskirose finansinėms ataskaitoms parengti be reikšmingų iškreipimų dėl apgaulės ar klaidos.

Rengdama tarpines sutrumpintas atskirąsias finansines ataskaitas vadovybė privalo įvertinti Įmonės gebėjimą tęsti veiklą ir atskleisti (jei būtina) dalykus, susijusius su veiklos tęstinumu ir veiklos tęstinumo apskaitos principo taikymu, išskyrus tuos atvejus, kai vadovybė ketina likviduoti Įmonę ar nutraukti veiklą arba neturi kitų realių alternatyvų, tik taip pasiegti.

Už valdymą atsakingi asmenys privalo prižiūrėti Įmonės tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų rengimo procesą.



## ■ Auditoriaus atsakomybė už tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą

Mūsų tikslas yra gauti pakankamą užtikrinimą dėl to, ar tarpinės sutrumpintos atskirosios finansinės ataskaitos kaip visuma nėra reikšmingai iškraipytos dėl apgaulės ar klaidos, ir išleisti auditoriaus išvadą, kurioje pateikiama mūsų nuomonė. Pakankamas užtikrinimas – tai aukšto lygio užtikrinimas, o ne garantija, kad reikšmingą iškraipymą, jeigu jis yra, visada galima nustatyti per auditą, kuris atliekamas pagal TAS. Iškraipymai, kurie gali atsirasti dėl apgaulės ar klaidos, laikomi reikšmingais, jeigu galima pagrįstai numatyti, kad atskirai ar kartu jie gali turėti didelės įtakos vartotojų ekonominiams sprendimams, priimamiems remiantis tarpinėmis sutrumpintomis atskirosiomis finansinėmis ataskaitomis.

Atlikdami auditą pagal TAS, viso audito metu priimame profesinius sprendimus ir laikomės profesinio skepticizmo principo. Mes taip pat:

- Nustatome ir įvertiname tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų reikšmingo iškraipymo dėl apgaulės arba klaidų riziką, planuojame ir atliekame procedūras kaip atsaką į tokią riziką ir surenkame pakankamų tinkamų audito įrodymų mūsų nuomonei pagrįsti. Reikšmingo iškraipymo dėl apgaulės neaptikimo rizika yra didesnė nei reikšmingo iškraipymo dėl klaidų neaptikimo rizika, nes apgaule gali būti sukčiavimas, klastojimas, tyčinis praleidimas, klaidingas aiškinimas arba vidaus kontrolių nepaisymas.
- Įgyjame supratimą apie su auditu susijusias vidaus kontroles tam, kad galėtume suplanuoti konkrečiomis aplinkybėmis tinkamas audito procedūras, tačiau ne tam, kad galėtume pareikšti nuomonę apie įmonės vidaus kontrolės veiksmingumą.
- Įvertiname taikomų apskaitos metodų tinkamumą ir vadovybės apskaitinių vertinimų bei su jais susijusių atskleidimų pagrįstumą.
- Padarome išvadą dėl taikomo veiklos tęstinumo apskaitos principo tinkamumo ir dėl to, ar, remiantis surinktais įrodymais, egzistuoja su įvykiais ar sąlygomis susijęs reikšmingas neapibrėžtumas, dėl kurio gali kilti reikšmingų abejonių dėl įmonės gebėjimo tęsti veiklą. Jeigu padarome išvadą, kad toks reikšmingas neapibrėžtumas egzistuoja, auditoriaus išvaudoje privalome atkreipti dėmesį į susijusius atskleidimus tarpinėse sutrumpintose atskirosiose finansinėse ataskaitose arba, jeigu tokių atskleidimų nepakanka, turime modifikuoti savo nuomonę. Mūsų išvados yra pagrįstos audito įrodymais, kuriuos surinkome iki auditoriaus išvados datos. Tačiau būsimi įvykiai ar sąlygos gali lemti, kad įmonė negalės toliau tęsti savo veiklos.
- Įvertiname bendrą tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų pateikimą, struktūrą ir turinį, įskaitant atskleidimus, ir tai, ar tarpinėse sutrumpintose atskirosiose finansinėse ataskaitose pateikti pagrindžiantys sandoriai ir įvykiai taip, kad atitiktų teisingo pateikimo koncepciją.

Mes, be visų kitų dalykų, privalome informuoti už valdymą atsakingus asmenis apie audito apimtį ir atlikimo laiką bei reikšmingus audito pastebėjimus, įskaitant svarbius vidaus kontrolės trūkumus, kuriuos nustatome audito metu.

Taip pat pateikiame už valdymą atsakingiems asmenims patvirtinimą, kad laikėmės atitinkamų etikos reikalavimų dėl nepriklausomumo, ir juos informuojame apie visus santykius ir kitus dalykus, kurie galėtų būti pagrįstai vertinami, kaip turintys įtakos mūsų nepriklausomumui ir, jei reikia, apie susijusias apsaugos priemones.

Iš dalykų, apie kuriuos informavome už valdymą atsakingus asmenis, išskiriame tuos dalykus, kurie buvo svarbiausi atliekant einamojo laikotarpio tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą ir kurie laikomi pagrindiniais audito dalykais. Tokius dalykus apibūdiname auditoriaus išvaudoje, jeigu pagal įstatymą arba teisės aktą nedraudžiama viešai atskleisti tokio dalyko arba, jeigu, labai retomis aplinkybėmis, nustatome, kad dalykas neturėtų būti pateikiamas mūsų išvaudoje, nes galima pagrįstai tikėtis, jog neigiamos tokios pateikimo pasekmės persvers visuomenės gaunamą naudą.



## ■ Išvada dėl kitų teisinių ir priežiūros reikalavimų

Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu 2021 m. rugsėjo 27 d. buvome pirmą kartą paskirti atlikti Įmonės atskirųjų finansinių ataskaitų auditą. Mūsų paskyrimas atlikti Įmonės atskirųjų ir Grupės konsoliduotųjų finansinių ataskaitų auditą Visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu buvo atnaujintas 2023 m. kovo 30 d. ir bendras nepertraukiamas paskyrimo laikotarpis yra 4 metai.

Patvirtiname, kad skyriuje „Nuomonė“ pareikšta mūsų nuomonė atitinka papildomą ataskaitą, kurią pateikėme Įmonei ir jos Audito komitetui.

Patvirtiname, kad mūsų žiniomis ir įsitikinimu, Įmonei suteiktos paslaugos atitinka taikomų įstatymų ir teisės aktų reikalavimus bei neapima Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 537/2014 5 straipsnio 1 dalyje nurodytų ne audito paslaugų

Per audito vykdymo laikotarpį neteikėme jokių kitų paslaugų, išskyrus tarpinių sutrumpintų atskirųjų finansinių ataskaitų auditą.

Audito, kurį atlikus išleidžiama ši nepriklausomo auditoriaus išvada, užduoties partneris yra Rokas Kasperavičius.

„KPMG Baltics“, UAB, vardu

Rokas Kasperavičius  
Partneris  
Atestuotas auditorius

Klaipėda, Lietuvos Respublika  
2024 m. rugpjūčio 14 d.

*Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo auditoriaus išvada, esanti šio dokumento 81-84 puslapiuose.*

## 7.2 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	2024 m. II ketv.	2023 m. II ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	1,8	1,5	0,9	0,7
Dividendų pajamos		210,3	222,4	180,3	193,2
<b>Pajamos, iš viso</b>		<b>212,1</b>	<b>223,9</b>	<b>181,2</b>	<b>193,9</b>
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(2,6)	(1,9)	(1,4)	(1,0)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(1,3)	(1,0)	(0,7)	(0,5)
Kitos sąnaudos		(4,2)	(3,2)	(2,4)	(1,6)
<b>Sąnaudos, iš viso</b>		<b>(8,1)</b>	<b>(6,1)</b>	<b>(4,5)</b>	<b>(3,1)</b>
Veiklos pelnas		204,0	217,8	176,7	190,8
Finansinės pajamos	7	35,1	48,5	18,1	35,5
Finansinės sąnaudos	7	(18,2)	(13,7)	(8,9)	(7,2)
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>		<b>16,9</b>	<b>34,8</b>	<b>9,2</b>	<b>28,3</b>
<b>Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą</b>		<b>220,9</b>	<b>252,6</b>	<b>185,9</b>	<b>219,1</b>
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		(2,0)	(4,7)	(0,5)	(4,0)
<b>Grynasis pelnas už laikotarpį</b>		<b>218,9</b>	<b>247,9</b>	<b>185,4</b>	<b>215,1</b>
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>218,9</b>	<b>247,9</b>	<b>185,4</b>	<b>215,1</b>

## 7.3 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. birželio 30 d.
<b>Turtas</b>				
Nematerialusis turtas		1,7	1,7	1,9
Ilgalaikis materialusis turtas		0,1	0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		17,5	16,9	17,9
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 536,8	1 388,2	1 255,2
Ilgalaikės gautinos sumos	9	1 716,9	1 558,8	1 360,4
Kitas finansinis turtas	10	34,0	32,0	41,1
<b>Ilgalaikis turtas, iš viso</b>		<b>3 307,1</b>	<b>2 997,8</b>	<b>2 676,7</b>
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,2
Prekybos gautinos sumos	5	0,5	0,3	0,4
Kitos gautinos sumos	9	353,2	329,6	262,4
Kitas finansinis turtas	10	0,2	110,4	0,2
Kitas trumpalaikis turtas		3,6	3,5	3,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		72,5	3,2	479,9
<b>Trumpalaikis turtas, iš viso</b>		<b>430,2</b>	<b>447,3</b>	<b>746,9</b>
<b>Turtas, iš viso</b>		<b>3 737,2</b>	<b>3 445,1</b>	<b>3 423,6</b>
<b>Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai</b>				
Išstatinis kapitalas	11.2	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		117,7	142,4	142,4
Nepaskirstytasis pelnas		539,3	342,2	376,7
<b>Nuosavas kapitalas</b>		<b>2 273,4</b>	<b>2 101,0</b>	<b>2 135,5</b>
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	12	1 152,0	1 156,1	1 160,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	12	15,5	15,1	16,2
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		3,2	3,2	4,4
<b>Ilgalaikiai įsipareigojimai</b>		<b>1 170,7</b>	<b>1 174,4</b>	<b>1 180,7</b>
Paskolos	12	143,2	156,4	95,8
Nuomos įsipareigojimai	12	2,5	2,1	2,1
Prekybos mokėtinos sumos		1,0	0,8	0,6
Gauti avansai		0,4	-	-
Mokėtinas pelno mokeskis		0,9	3,3	1,7
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	13	145,2	7,1	7,2
<b>Trumpalaikiai įsipareigojimai</b>		<b>293,2</b>	<b>169,7</b>	<b>107,4</b>
<b>Įsipareigojimai, iš viso</b>		<b>1 463,9</b>	<b>1 344,1</b>	<b>1 288,1</b>
<b>Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso</b>		<b>3 737,3</b>	<b>3 445,1</b>	<b>3 423,6</b>

## 7.4 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
<b>Likutis 2023 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>99,6</b>	<b>37,7</b>	<b>179,1</b>	<b>1 932,8</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	247,9	247,9
Kitos bendrosios pajamos už laikotarpį		-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>247,9</b>	<b>247,9</b>
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	(45,2)	(45,2)
<b>Likutis 2023 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>104,7</b>	<b>37,7</b>	<b>376,7</b>	<b>2 135,5</b>
<b>Likutis 2024 m. sausio 1 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>104,7</b>	<b>37,7</b>	<b>342,2</b>	<b>2 101,0</b>
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	218,9	218,9
Kitos bendrosios pajamos už laikotarpį		-	-	-	-	-
<b>Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>218,9</b>	<b>218,9</b>
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,0	-	(13,0)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms	11.4	-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(46,5)	(46,5)
<b>Likutis 2024 m. birželio 30 d.</b>		<b>1 616,4</b>	<b>117,7</b>	<b>-</b>	<b>539,3</b>	<b>2 273,4</b>

## 7.5 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		218,9	247,9
<b>Koregavimai:</b>			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		1,3	1,0
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	10.1	-	(20,2)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		2,0	4,7
Palūkanų pajamos	7	(35,1)	(28,3)
Palūkanų sąnaudos	7	16,7	12,3
Dividendų pajamos		(210,3)	(222,4)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		1,5	1,4
<b>Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:</b>			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		(0,1)	0,7
Atsargų, išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto padidėjimas/(sumažėjimas)		0,1	-
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(2,2)	0,1
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(5,3)	(1,8)
<b>Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(12,5)</b>	<b>(4,6)</b>
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		-	(0,1)
Suteiktos paskolos		(278,2)	(195,0)
Susigrąžintos paskolos		175,5	405,2
Investicijos į dukterines įmones	8.2	(11,2)	-
Gautos palūkanos		21,4	26,8
Gauti dividendai		210,3	222,4
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		109,0	-
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(2,0)	0,3
<b>Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>224,8</b>	<b>459,6</b>
Gautos paskolos	12.4	(0,2)	209,5
Sugrąžintos paskolos	12.4	(80,0)	(153,5)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	12.4	(1,6)	-
Nuomos mokėjimai	12.4	(1,2)	(0,9)
Išmokėti dividendai	6	(46,5)	(45,2)
Sumokėtos palūkanos		(13,5)	(8,9)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		-	(0,9)
<b>Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai</b>		<b>(143,0)</b>	<b>0,1</b>
<b>Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)</b>		<b>69,3</b>	<b>455,1</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje</b>		<b>3,2</b>	<b>24,8</b>
<b>Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje</b>		<b>72,5</b>	<b>479,9</b>



## 7.6 Aiškinamasis raštas

Už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d.

### 1 Bendroji informacija

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

AB „Ignitis grupė“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už tiesiogiai kontroliuojamų įmonių (8 pastaba) ir per dukterines įmones netiesiogiai kontroliuojamų įmonių grupės valdymą ir koordinavimą. Toliau patronuojančioji bendrovė ir jos tiesiogiai bei netiesiogiai kontroliuojamos įmonės kartu vadinamos „Grupė“. Pagrindinė Grupės veikla – Lietuvos elektros energijos skirstymo tinklo valdymas (Tinklai) ir Žaliųjų pajėgumų segmento Portfelio valdymas bei plėtra (Žalieji pajėgumai). Grupė taip pat valdo strategiškai svarbius rezervinius pajėgumus (Rezerviniai pajėgumai) ir teikia paslaugas klientams (Sprendimai klientams), įskaitant elektros energijos ir gamtinių dujų tiekimą, saulės energijos, el. mobilumo technologijas, energetinio efektyvumo didinimo paslaugas ir inovatyvius energetikos sprendimus privatiems ir verslo klientams.

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

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

Už tarpinio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba jį svarsto ir tvirtina. 2024 m. 6 mėn. tarpinį pranešimą apsvarstė ir 2024 m. rugpjūčio 13 d. patvirtino patronuojančiosios bendrovės valdyba.

Šios tarpinės sutrumpintos atskiros finansinės ataskaitos yra patronuojančiosios bendrovės. Grupė taip pat rengia tarpines sutrumpintas konsoliduotas finansines ataskaitas pagal 34-ąjį tarptautinį apskaitos standartą (toliau – TAS) „Tarpinė finansinė atskaitomybė“.

## 2 Rengimo pagrindas

### 2.1 Apskaitos pagrindas

Šios tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos už šešių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. birželio 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl jos turi būti skaitomos kartu su patronuojančiosios bendrovės metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., kurios buvo parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais, patvirtintais Europos Sąjungoje (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) bei priimtais taikymui Europos Sąjungoje.

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

### 2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šios tarpinės finansinės ataskaitos pateikiamos eurais ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio milijono skaičiaus (mln. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip. Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio atskaitinio laikotarpio informacija.

## 3 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d. Buvo taikytos kelios pataisos, kurios įsigaliojo nuo 2024 m. sausio 1 d., tačiau jos neturėjo reikšmingo poveikio patronuojančiosios bendrovės finansinėms ataskaitoms. Patronuojančioji bendrovė netaikė naujų standartų, pataisų ar aiškinimų, kurie yra leidžiami taikyti anksčiau, tačiau dar nėra įsigalioję.

## 4 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant šias tarpines finansines ataskaitas, buvo taikomi tokie patys reikšmingi vadovybės vertinimai ir sprendimai dėl apskaitos politikos taikymo bei apskaitiniai vertinimai, kokie buvo taikomi rengiant metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d.

## 5 Pajamos pagal sutartis su klientais

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	1,8	1,5
<b>Iš viso</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>

Patronuojančiosios bendrovės pajamos pagal sutartis su klientais per 2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpius daugiausia sudarė konsultavimo ir valdymo paslaugų, suteiktų dukterinėms įmonėms, pajamos. Patronuojančioji bendrovė nepateikia informacijos apie segmentus, nes turi tik vieną segmentą. Visi patronuojančiosios bendrovės veiklos įsipareigojimai įvykdomi per nustatytą laikotarpį.

Patronuojančiosios bendrovės pajamų pagal sutartis su klientais likučiai:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,5	0,3

## 6 Dividendai

Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
AB „Ignitis grupė“	46,5	45,2

46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 27 d., o 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2023 m. kovo 30 d.

## 7 Finansinė veikla

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
<b>Finansinės pajamos</b>		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	35,1	28,3
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (10.1 pastaba)	-	20,2
<b>Finansinės pajamos iš viso</b>	<b>35,1</b>	<b>48,5</b>
<b>Finansinės sąnaudos</b>		
Palūkanų sąnaudos	16,6	12,2
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskontavimo sąnaudos	0,1	0,1
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	1,5	1,4
<b>Finansinės sąnaudos iš viso</b>	<b>18,2</b>	<b>13,7</b>
<b>Finansinės veiklos grynasis rezultatas</b>	<b>16,9</b>	<b>34,8</b>

Patronuojančioji bendrovė uždirba palūkanų pajamas iš ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų, kurių didžiausia dalis suteikta Grupės įmonėms.

Patronuojančioji bendrovė patiria palūkanų sąnaudas dėl ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų paskolų bei išplatintų obligacijų.

## 8 Investicijos į dukterines įmones

Toliau pateikiama informacija apie patronuojančiosios bendrovės investicijas į dukterines įmones 2024 m. birželio 30 d.:

mln. Eur	Įsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimas	Likutinė vertė	Patronuojančiosios bendrovės valdoma nuosavybės dalis, %	Grupės valdoma efektyvi nuosavybės dalis, %
Dukterinės įmonės:					
AB „Energijos skirstymo operatorius“	750,4	-	750,4	100,00	100,00
UAB „Ignitis renewables“	331,1	-	331,1	100,00	100,00
AB „Ignitis gamyba“	223,3	-	223,3	100,00	100,00
UAB „Ignitis“	142,1	-	142,1	100,00	100,00
UAB Vilniaus kogeneracinė jėgainė	52,3	-	52,3	100,00	100,00
UAB Kauno kogeneracinė jėgainė	20,4	-	20,4	51,00	51,00
UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“	12,9	-	12,9	100,00	100,00
UAB „Transporto valdymas“	2,4	-	2,4	100,00	100,00
UAB Elektroninių mokėjimų agentūra	1,5	-	1,5	100,00	100,00
UAB „Gamybos optimizavimas“	0,4	-	0,4	100,00	100,00
	<b>1 536,8</b>	<b>-</b>	<b>1 536,8</b>		

### 8.1 Investicijų judėjimas

Patronuojančiosios bendrovės investicijų judėjimas 2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 m. laikotarpiu:

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
<b>Likutinė vertė sausio 1 d.</b>	<b>1 388,2</b>	<b>1 255,2</b>
Dukterinių įmonių įstatinio kapitalo didinimas	148,6	-
<b>Likutinė vertė birželio 30 d.</b>	<b>1 536,8</b>	<b>1 255,2</b>

2024 m. 6 mėn. laikotarpiu UAB Elektroninių mokėjimų agentūra įstatinis kapitalas buvo padidintas 0,6 mln. EUR., visa suma buvo sumokėta pinigais per 2024 m. 6 mėn. laikotarpį, o UAB „Ignitis renewables“ įstatinis kapitalas buvo padidintas 148,0 mln. Eur, iš jų 10,6 mln. Eur buvo sumokėti pinigais per 2024 m. 6 mėn. laikotarpį.

### 8.2 Pinigų srautai iš investicijų į dukterines įmones

Patronuojančiosios bendrovės investicijų į dukterines įmones pinigų srautų suderinimas su pinigų srautų ataskaitoje pateiktais duomenimis:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. birželio 30 d.
Dukterinių įmonių įstatinio kapitalo didinimas	(11,2)	-
<b>Iš viso</b>	<b>(11,2)</b>	<b>-</b>

### 8.3 Investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimas

2024 m. birželio 30 d. patronuojančioji bendrovė įvertino, ar yra kokių nors požymių, kad investicijų į dukterines įmones vertė gali būti sumažėjusi. Patronuojančioji bendrovė atsižvelgė į informaciją iš išorinių ir vidinių informacijos šaltinių. 2024 m. birželio 30 d. nebuvo nustatyta jokių investicijų į dukterines įmones vertės sumažėjimo indikacijų, todėl patronuojančioji bendrovė neatliko vertės sumažėjimo testų dukterinėms įmonėms ir nepripažino papildomo vertės sumažėjimo investicijoms per 2024 m. 6 mėn.

## 9 Ilgalaikės ir trumpalaikės gautinos sumos

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Suteiktos paskolos	1 716,9	1 558,8
<b>Ilgalaikės iš viso</b>	<b>1 716,9</b>	<b>1 558,8</b>
Paskolos pagal lėšų koncentravimo sutartį ( <i>cash-pool</i> )	192,9	146,2
Trumpalaikės paskolos	109,5	150,5
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	50,8	32,9
<b>Trumpalaikės iš viso</b>	<b>353,2</b>	<b>329,6</b>
Atimti: atidėjimų nuostoliams	-	-
<b>Likutinė vertė</b>	<b>2 070,1</b>	<b>1 888,4</b>

### 9.1 Suteiktų paskolų ir kitų ilgalaikių gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai

Patronuojančioji bendrovė 2024 m. birželio 30 d. įvertino, ar ilgalaikių ir trumpalaikių paskolų gavėjų kredito rizika reikšmingai padidėjo, ir nenustatė požymių bei neturi informacijos apie tai, kad pavienių paskolų gavėjų kredito rizika būtų reikšmingai padidėjusi. Dėl to nei ilgalaikėms, nei trumpalaikėms paskoloms nebuvo pripažinti tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai (9.2 pastaba).

### 9.2 Suteiktos paskolos

Patronuojančiosios bendrovės suteiktas paskolas sudaro paskolos, išduotos dukterinėms įmonėms:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	353,2	329,6
Nuo 1 iki 2 metų	7,9	7,9
Nuo 2 iki 5 metų	217,2	226,6
Po 5 metų	1 491,8	1 324,3
<b>Likutinė vertė</b>	<b>2 070,1</b>	<b>1 888,4</b>

## 10 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
<b>Kitas ilgalaikis finansinis turtas</b>		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	34,0	32,0
<b>Likutinė vertė</b>	<b>34,0</b>	<b>32,0</b>
<b>Kitas trumpalaikis finansinis turtas</b>		
Trumpalaikiai indėliai	0,2	110,4
<b>Likutinė vertė</b>	<b>0,2</b>	<b>110,4</b>

### 10.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. birželio 30 d.
<b>Tikroji vertė sausio 1 d.</b>	<b>32,0</b>	<b>20,6</b>
Papildomos investicijos	2,0	0,3
Tikrosios vertės pokytis	-	20,2
<b>Likutinė vertė birželio 30 d.</b>	<b>34,0</b>	<b>41,1</b>

### 10.2 Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai: investiciniai fondai, apskaitomi TVPN

Patronuojančioji bendrovė yra investavusi į investicinius fondus. Fondai yra valdomi nepriklausomų subjektų (valdytojų), kurie yra atsakingi už investavimo sprendimus. Atitinkamai, patronuojančiosios bendrovės vadovybės nuomone, patronuojančioji bendrovė neturi galios kontroliuoti fondų veiklos ir neturi jų kontrolės.

2024 m. birželio 30 d. investicijų į inovacijų fondą „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 22,4 mln. Eur, „World Fund“ likutinė vertė – 11,6 mln. Eur.

Fondų tikroji vertė buvo nustatyta atsižvelgiant į investicijų pardavimus, naujausius investavimo etapus arba kitus naujausius įvykius ir duomenis (16 pastaba).

Tikroji fondų vertė priskiriama 3-iajam tikrosios vertės nustatymo hierarchijos lygiui.

## 11 Nuosavas kapitalas

### 11.1 Kapitalo valdymas

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

Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymą, akcinės bendrovės įstatinis kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 25 tūkst. Eur, o nuosavas kapitalas turi būti ne mažesnis kaip 50 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. 2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė atitiko kapitalo reguliavimo reikalavimus.

### 11.2 Įstatinis kapitalas

Patronuojančiosios bendrovės akcininkas	2024 m. birželio 30 d.		2023 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	74,99
Kiti akcininkai	404,2	25,01	404,2	25,01
	<b>1 616,4</b>		<b>1 616,4</b>	

2024 m. birželio 30 d. patronuojančiosios bendrovės įstatinis kapitalas sudarė 1 616,4 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 1 616,4 mln. Eur) ir buvo padalytas į 72 388 960 paprastųjų vardinių akcijų, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 72 388 960 paprastosios vardinės akcijos, kurių kiekvienos nominalioji vertė – 22,33 Eur).

### 11.3 Privalomas rezervas

Privalomasis rezervas – tai Lietuvos Respublikos įstatymų numatytas privalomas sudaryti rezervas. Bendrovės privalo pervesti į privalomąjį rezervą bent 5 proc. grynojo pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10 proc. įstatinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti. Patronuojančiosios bendrovės privalomasis rezervas 2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. nebuvo pilnai suformuotas.

### 11.4 Savų akcijų rezervo anuliavimas

2024 m. kovo 27 d. įvykusio visuotinio akcininkų susirinkimo metu nuspręsta panaikinti rezervą savų paprastųjų vardinių akcijų įsigijimui ir iš „Savų akcijų rezervo“ į „Nepaskirstytąjį pelną“ perkelti 37,7 mln. Eur.

## 12 Finansavimas

### 12.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	892,7	891,8
Banko paskolos	184,3	189,3
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	75,0	75,0
Nuomos įsipareigojimai	15,5	15,1
<b>Ilgalaikė dalis, iš viso</b>	<b>1 167,5</b>	<b>1 171,2</b>
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	120,3	134,8
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	11,9	9,1
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	11,0	12,5
Nuomos įsipareigojimai	2,5	2,1
<b>Trumpalaikė dalis, iš viso</b>	<b>145,7</b>	<b>158,5</b>
<b>Iš viso</b>	<b>1 313,2</b>	<b>1 329,7</b>

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	145,7	158,5
Nuo 1 iki 2 metų	15,4	84,7
Nuo 2 iki 5 metų	723,5	652,2
Po 5 metų	428,6	434,3
<b>Iš viso</b>	<b>1 313,2</b>	<b>1 329,7</b>

Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai yra denominuoti eurais.

### 12.2 Įsipareigojimų vykdymas

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių patronuojančioji bendrovė įsipareigojusi laikytis. Patronuojančioji bendrovė 2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

### 12.3 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. Vadovybė Grynosios skolos rodiklį šių finansinių ataskaitų parengimo tikslais apibrėžia taip, kaip pateikta toliau.

Grynosios skolos likučiai:

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(72,5)	(3,2)
Trumpalaikiai indėliai	(0,2)	(110,4)
Ilgalaikė dalis	1 167,5	1 171,2
Trumpalaikė dalis	145,7	158,5
<b>Grynoji skola</b>	<b>1 240,5</b>	<b>1 216,1</b>

## 12.4 Patronuojančios bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas

mln. Eur	Paskolos ir obligacijos		Nuomos įsipareigojimai		Turtas		Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	Trumpalaikiai indėliai	
<b>Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.</b>	<b>1 113,1</b>	<b>9,8</b>	<b>14,2</b>	<b>1,8</b>	<b>(24,8)</b>	<b>-</b>	<b>1 114,1</b>
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	-	-	-	-	(455,1)	-	(455,1)
Gautos paskolos	198,5	11,0	-	-	-	-	209,5
Susigrąžintos paskolos	(150,0)	(3,5)	-	-	-	-	(153,5)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(0,9)	-	-	(0,9)
Sumokėtos palūkanos	-	(8,8)	-	(0,1)	-	-	(8,9)
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Sudarytos paskolų sutartys	-	73,6	-	-	-	-	73,6
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	2,9	0,3	-	-	3,2
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,9	11,3	-	0,1	-	-	12,3
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(2,4)	2,4	(0,9)	0,9	-	-	-
<b>Grynoji skola 2023 m. birželio 30 d.</b>	<b>1 160,1</b>	<b>95,8</b>	<b>16,2</b>	<b>2,1</b>	<b>(479,9)</b>	<b>-</b>	<b>794,3</b>
<b>Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.</b>	<b>1 156,1</b>	<b>156,4</b>	<b>15,1</b>	<b>2,1</b>	<b>(3,2)</b>	<b>(110,4)</b>	<b>1 216,1</b>
<b>Piniginiai pokyčiai</b>							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	39,7	-	39,7
Gautos paskolos	(0,1)	(0,1)	-	-	-	-	(0,2)
Susigrąžintos paskolos	-	(80,0)	-	-	-	-	(80,0)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	-	(1,6)	-	-	-	-	(1,6)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(1,2)	-	-	(1,2)
Sumokėtos palūkanos	-	(13,3)	-	(0,2)	-	-	(13,5)
Gautos palūkanos	-	-	-	-	-	2,9	2,9
Perklasifikavimai tarp kategorijų	-	-	-	-	(109,0)	109,0	-
<b>Nepiniginiai pokyčiai</b>							
Sudarytos paskolų sutartys	-	61,1	-	-	-	-	61,1
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	1,6	0,3	-	-	1,9
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	-	-	(1,7)	(1,7)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	0,8	15,7	-	0,2	-	-	16,7
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(4,8)	4,8	(1,2)	1,2	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	0,2	-	0,1	-	-	0,3
<b>Grynoji skola 2024 m. birželio 30 d.</b>	<b>1 152,0</b>	<b>143,2</b>	<b>15,5</b>	<b>2,5</b>	<b>(72,5)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>1 240,5</b>

## 13 Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

mln. Eur	2024 m. birželio 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Mokėtina suma už dukterinių įmonių įstatinio kapitalo didinimą	137,4	-
Neatšaukiamas įsipareigojimas įsigyti mažumos dalį	3,5	3,5
Gyventojų pajamų mokestis, mokėtinas nuo obligacijų palūkanų	1,8	1,4
Su darbo užmokesčiu susiję įsipareigojimai	1,3	1,0
Mokesčiai (išskyrus pajamų mokestį)	1,1	1,1
Sukauptos sąnaudos	0,1	0,1
<b>Likutinė vertė</b>	<b>145,2</b>	<b>7,1</b>

## 14 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

## 14.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. birželio 30 d. <sup>1</sup>	2023 m. gruodžio 31 d. <sup>1</sup>
Bankai		240,0	205,9
<b>Iš viso</b>		<b>240,0</b>	<b>205,9</b>

<sup>1</sup> Suma, kurią patronuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

## 14.2 Kitos išleistos garantijos

Patronuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. birželio 30 d. <sup>2</sup>	2023 m. gruodžio 31 d. <sup>2</sup>
Bankai	81,1	81,1	75,2
Kitos įmonės	804,6	20,1	46,7
<b>Iš viso</b>	<b>885,7</b>	<b>101,2</b>	<b>121,9</b>

<sup>2</sup> Suma, kurią patronuojančioji bendrovė turėtų padengti, jei įmonė negalėtų vykdyti įsipareigojimų.

## 15 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Toliau pateikiamas patronuojančiosios bendrovės sandorių su susijusiomis šalimis likutis per laikotarpį ir laikotarpio pabaigoje:

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos / sąnaudos
	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	
Dukterinės įmonės	0,5	2 070,0	138,5	1,8	2,8	33,1
<b>Iš viso</b>	<b>0,5</b>	<b>2 070,0</b>	<b>138,5</b>	<b>1,8</b>	<b>2,8</b>	<b>33,1</b>

Susijusios šalys, mln. Eur	Gautinos sumos	Gautinos paskolos	Mokėtinos sumos	Pardavimai	Pirkimai	Finansinės veiklos pajamos / sąnaudos
	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.	
Dukterinės įmonės	0,3	1 888,4	0,4	1,5	1,9	25,4
<b>Iš viso</b>	<b>0,3</b>	<b>1 888,4</b>	<b>0,4</b>	<b>1,5</b>	<b>1,9</b>	<b>25,4</b>

Patronuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2024 m. 6 mėn. laikotarpiu, sudarė 210,3 mln. Eur (2023 m. 6 mėn. – 222,4 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

2024 m. birželio 30 d. patronuojančioji bendrovė suteikė garantijas už finansines paskolas savo dukterinėms įmonėms (14.1 pastaba).

### 15.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2024 m. 6 mėn.	2023 m. 6 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	0,8	0,6
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos</i>	0,7	0,6
<i>Kitos ilgalaikės išmokos</i>	0,1	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	11	12

2024 m. 6 mėn. ir 2023 m. 6 mėn. laikotarpiais valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patronuojančios bendrovės vadovas buvo priskiriami patronuojančios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis rasite 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

## 16 Finansinių priemonių tikrosios vertės

### 16.1 Finansinės priemonės, vertinamos tikrąja verte

2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. patronuojančioji bendrovė apskaitė investicinius fondus, apskaitomus TVPN (10 pastaba). Šio finansinio turto tikroji vertė nustatoma remiantis investavimo etapais. Šio finansinio turto tikroji vertė keisis priklausomai nuo investavimo etapų ateityje ar kitų reikšmingų įvykių. Jų tikrosios vertės nustatymas priskiriamas 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

### 16.2 Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama

Patronuojančiosios bendrovės finansinio turto ir finansinių įsipareigojimų, vertinamų amortizuota savikaina, likutinė vertė yra artima jų tikrajai vertei, išskyrus išleistas obligacijas, gautas paskolas iš komercinių, valstybių kontroliuojamų investicinių bankų ir suteiktas paskolas. Su išleistomis obligacijomis, gautomis paskolomis ir suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

2024 m. birželio 30 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. Rinkos palūkanų norma tam tikroms išleistoms obligacijoms yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Finansinių priemonių, susijusių su dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktomis paskolomis, tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Kitoms Grupės įmonėms suteiktų paskolų tikroji vertė skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Su suteiktomis paskolomis susijusių finansinių priemonių tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Patronuojančiosios bendrovės išleistų obligacijų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant būsimuosius pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebima palūkanų norma ir įprastais su obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Kiekvienai obligacijų emisijai diskonto norma buvo nustatyta kaip tam tikrų obligacijų pajamingumas. Išleistų obligacijų tikrosios vertės vertinimas priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Gautų paskolų tikroji vertė apskaičiuota diskontuojant pinigų srautus, naudojant rinkos palūkanų normą, taikomą panašaus laikotarpio obligacijoms. 2024 m. birželio 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 4,15 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Gautų paskolų tikrosios vertės vertinimas yra priskiriamas 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas patronuojančiosios bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas pagal hierarchijos lygius 2024 m. birželio 30 d.:

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojā- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės, vertinamos TVPN</b>						
<b>Turtas</b>						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	10	34,0	-	-	34,0	34,0
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos		1 441,9	-	1 395,2	-	1 395,2
Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos		627,7	-	578,8	-	578,8
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išleistos obligacijos		904,6	-	835,8	-	835,8
Gautos paskolos		390,7	-	334,6	-	334,6

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

mln. Eur	Pas- taba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojā- mos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Nestebimi duomenys	
<b>Finansinės priemonės, vertinamos TVPN</b>						
<b>Turtas</b>						
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	10	32,0	-	-	32,0	32,0
<b>Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama</b>						
<b>Turtas</b>						
Kitoms Grupės įmonėms suteiktos paskolos		1 263,4	-	1 213,0	-	1 213,0
Dukterinei įmonei AB „Energijos skirstymo operatorius“ suteiktos paskolos		624,6	-	575,1	-	575,1
<b>Įsipareigojimai</b>						
Išleistos obligacijos		900,9	-	831,8	-	831,8
Gautos paskolos		411,5	-	356,3	-	356,3

## 17 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

### 17.1 Išleistos garantijos

2024 m. liepos 15 d. patronuojančioji bendrovė trečiajam šaliai suteikė 0,4 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

2024 m. liepos 25 d. patronuojančioji bendrovė trečiajam šaliai suteikė 45,0 mln. Eur garantiją. Garantija suteikiama dukterinės įmonės įsipareigojimų įvykdymui garantuoti.

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

# Atsakingų asmenų patvirtinimas

## 2024 m. rugpjūčio 13 d.

Vadovaudamiesi Lietuvos Respublikos vertybinių popierių įstatymo 13 straipsnio nuostatomis ir Lietuvos banko informacijos atskleidimo taisyklėmis, mes, AB „Ignitis grupė“ vadovas Darius Maikštėnas, AB „Ignitis grupė“ Grupės finansų vadovas Jonas Rimavičius ir UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas Paulius Žukovskis, veikiantis pagal 2024 m. sausio 10 d. sprendimą Nr. 24\_GSC\_SP\_0004, patvirtiname,

kad, mūsų žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2024 m. birželio 30 d. AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patrunuojančiosios bendrovės tarpinės sutrumpintos finansinės ataskaitos parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtą 34-ąją tarptautinį finansinės atskaitomybės standartą „Tarpinė finansinė atskaitomybė“, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės konsoliduotą ir

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

### Darius Maikštėnas

Patrunuojančiosios bendrovės vadovas

### Jonas Rimavičius

Grupės finansų vadovas

### Paulius Žukovskis

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,  
Finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas, veikiantis  
pagal 2024 m. sausio 10 d.  
sprendimą Nr. 24\_GSC\_SP\_0004

AB „Ignitis grupė“  
Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva

+370 5 278 2222  
grupe@ignitis.lt

www.ignitisgrupe.lt

Įmonės kodas 3018440  
PVM mokėtojo kodas LT100004278519



**AB „Ignitis grupė”**

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

**Ryšiai su investuotojais**  
ir@ignitis.lt

**Tvarumas**  
sustainability@ignitis.lt

**Komunikacija**  
media@ignitis.lt

**Vaizdai**  
Ričardas Čerbulėnas (1, 52, 53, 57, 63, 80 psl.)  
Andrius Solominas (4 psl.)  
Greta Skaraitienė (5 psl.)  
Audrius Kundrotas (17, 20 psl.)  
Marius Linauskas (22 psl.)  
Marius Jovaiša (26 psl.)  
Martynas Zaremba (58 psl.)

**Skelbimo data**  
2024 m. rugpjūčio 14 d.