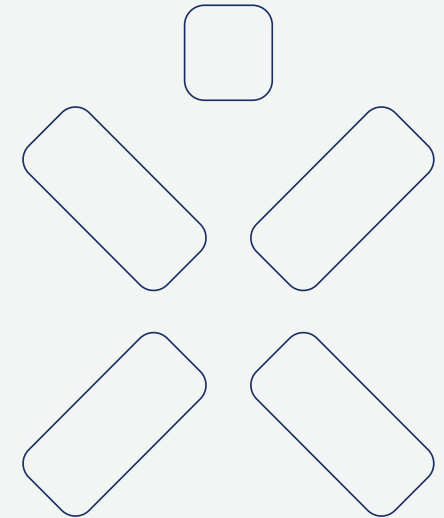




2024 m. 9 mėn.
tarpinis pranešimas

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žalia ir saugia energetikos ekosistema 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 lankščiosios galios iki 2030 m.

LANKSTI

Kuriame lankščią 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

1. Apžvalga	4
1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Tvarumo apžvalga	14
1.6 Informacija investuotojams	16
2. Verslo apžvalga	18
2.1 Integruotas verslo modelis ir strategija	19
2.2 Investicijų programa	20
2.3 Verslo aplinka	25
3. Rezultatai	27
3.1 9 mėn. rezultatai	28
3.2 III ketv. rezultatai	40
3.3 Ketvirčių suvestinė	42
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	44

4. Valdymas	53
4.1 Valdymo pokyčiai	54
4.2 Rizikų valdymo pokyčiai	57
5. Papildoma informacija	58
5.1 Kita teisinė informacija	59
5.2 Teisinė pastaba	61
5.3 Terminai ir trumpiniai	62

FINANSINĖS ATASKAITOS

6. Konsoliduotos finansinės ataskaitos	64
6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	65
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	66
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita	67
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	68
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	69
6.6 Aiškinamasis raštas	70
7. Patruojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos	82
7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	83
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita	84
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	85
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	86
7.5 Aiškinamasis raštas	87
8. Atsakingų asmenų patvirtinimas	90

Apžvalga

1.1 Vadovo žodis	5
1.2 Svarbiausi įvykiai	8
1.3 Rezultatų apžvalga	11
1.4 Prognozės	13
1.5 Tvarumo apžvalga	14
1.6 Informacija investuotojams	16



1.1 Vadovo žodis

Apžvalga

Rezultatai

Mūsų 2024 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA siekė 397,0 mln. Eur (+15,0 proc., palyginti su 2023 m. 9 mėn.). Augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (45,6 proc. viso Koreguoto EBITDA).

Investavome 583,7 mln. Eur, iš kurių 335,2 mln. Eur arba 57,4 proc. skyrėme Žaliųjų pajėgumų segmentui (-7,4 proc., palyginti su 2023 m. 9 mėn.), daugiausia – į naujus sausumos vėjo parkus Lietuvoje. Viso 85,4 proc. Investicijų buvo nukreipta į Lietuvą.

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

Pagal mūsų Dividendų politiką, už 2024 m. I pasm. išmokėjome 0,663 Eur dividendą už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur.

Atsižvelgdami į stiprų Žaliųjų pajėgumų 2024 m. 9 mėn. laikotarpio rezultatą, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 480–500 mln. Eur (buvo 450–480 mln. Eur). Taip pat atnaujiname 2024 m. Investicijų prognozę į 750–900 mln. Eur (buvo 850–1 000 mln. Eur).

Verslo plėtra

Per 2024 m. 9 mėn. Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome iki 7,7 GW (nuo 7,1 GW), Veikiančių pajėgumų – iki 1,4 GW (nuo 1,3 GW), o Užtikrintų pajėgumų – iki 3,1 GW (nuo 2,9 GW).

Plėsdami ir vystydami Žaliųjų pajėgumų Portfelį pasiekėme reikšmingų rezultatų:

- kartu su partneriu CIP buvome paskelbti konkurso dėl teisių vystyti jūrinio vėjo parką Estijos Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsitikrintos 2023 m. gruodį) išplėtimą;
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- Vilniaus KJ biokuro blokas Lietuvoje pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth);
- Tauragės SP (22,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią;
- priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 174 MW Tumės SP Latvijoje;
- Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą;
- Silezijos VP II (137 MW) Lenkijoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą;
- užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje;
- užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems elektros energijos kaupiklių sistemų (BESS) projektams (<290 MW) Lietuvoje;
- priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių;
- pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Schwenk Zement Beteiligungen“ valdoma įmone – „Akmenės cementu“. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekiama iš Mažeikių VP (63 MW).



Darius Maikštėnas
Vadovas ir valdybos pirmininkas

Atnaujinome Tinklų segmento 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme reguliuotojui (VERT) viešajai konsultacijai ir derinimui. Plane esame numatę 40 proc. padidinti Investicijas iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau teiktame projekte buvo numatyta 2022–2031 m. investuoti 2,5 mlrd. Eur). Be to, po atskaitinio laikotarpio reguliuotojas (VERT) nustatė elektros energijos skirstymo paslaugų (321,6 mln. Eur) ir gamtinių dujų skirstymo paslaugų (57,1 mln. Eur) pajamų lygį 2025 m. Reguluotojas taip pat priėmė sprendimus dėl RAB, WAC bei papildomos tarifo dedamosios lygio 2025 m. Taip pat, nuo programos pradžios įdiegėme 968 tūkst. išmaniųjų skaitiklių.

Sprendimų klientams segmente toliau plečiame elektromobilių įkrovimo priėmimo tinklą Baltijos šalyse – iš viso jau esame įrengę 867 elektromobilių įkrovimo priėmimo (+491 nuo 2023 m. gruodžio 31 d.).

Tvarumas

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 83,6 proc. ir sumažėjo 5,4 p. p., palyginti su 2023 m. 9 mėn., dėl elektros gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Palyginti su 2023 m. 9 mėn., sumažiname 2 apimties ŠESD emisijas 34,5 proc., o 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 21,1 proc. ir 12,9 proc. Bendras ŠESD emisijų kiekis sudarė 4,39 mln. t CO₂ ekv. ir, palyginti su 2023 m. 9 mėn., išaugo 19,7 proc.

Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, sumažėjo 23,5 proc. iki 270 g CO₂ ekv./kWh dėl išaugusios elektros energijos gamybos iš AEI ir sumažėjusių 2 apimties emisijų.

Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Mūsų darbuotojų bendras registruojamų sužeidimų rodiklis (TRIR) siekė 1,18, o rangovų – 0,37. Abu rodikliai buvo gerokai mažesni nei planuota.

Bendros darbuotojų patirties indeksas (eNPS) išlieka aukštas ir siekia 67,0 (padidėjo 15,1 punktu, palyginti su 2023 m. 9 mėn.).

Pasiekti stiprūs rezultatai ir tęsiamas projektų įgyvendinimas. Padidinta visų metų Koreguoto EBITDA prognozė

Rezultatai

Mūsų 2024 m. 9 mėnesių Koreguotas EBITDA siekė 397,0 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, padidėjo 51,7 mln. Eur (+15,0 proc.). Augimą lėmė geresni mūsų dviejų didžiausių – Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų – segmentų rezultatai.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguoto EBITDA augimą lėmė veiklą pradėję nauji pajėgumai (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro blokas) ir realizuotos didesnės elektros energijos kainos, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo. Be to, Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį (45,6 proc. viso Koreguoto EBITDA).

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA išaugo daugiausia dėl didesnės RAB, kurios augimą lėmė tęsiamos Investicijos į skirstymo tinklą ir reguliuotojo nustatyta didesnė WACC.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA sumažėjo dėl mažesnių gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatų, ypač dėl reikšmingo teigiamo atsargų nukainojimo atstatymo poveikio per 2023 m. 9 mėnesius. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros tiekimo verslo klientams rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje.

Rezervinių pajėgumų segmentas pasižymėjo stipriais rezultatais tiek 2024 m. 9 mėnesių, tiek 2023 m. 9 mėnesių 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, atskaitinio laikotarpio rezultatas buvo mažesnis nei 2023 m. 9 mėnesių.

Per 2024 m. 9 mėnesius investavome 583,7 mln. Eur, (7,9 proc. mažiau nei per 2023 m. 9 mėnesius), iš jų 85,4 proc. – Lietuvoje. Toliau daug investavome į atsinaujinančiosios energijos išteklių projektus. Daugiau nei pusę visų Investicijų (57,4 proc.) nukreipėme į Žaliųjų pajėgumų segmentą, daugiausia – naujų sausumos vėjo parkų vystymą Lietuvoje.

Žvelgiant į balanso rodiklius, mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs nepaisant 10,0 proc. išaugusios Grupės Grynosios skolos (2024 m. rugsėjo 30 d. – 1 448,8 mln. Eur, palyginti su 1 317,5 mln. Eur 2023 m. gruodžio 31 d.). FFO (12 mėn.) / Grynosios skolos rodiklis padidėjo iki 34,2 proc. (2023 m. gruodžio 31 d. – 29,4 proc.), nes FFO augimas atsvėrė Grynosios skolos augimą.

Galiausiai, 2024 m. rugsėjo 11 d. vykęs neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2024 m. I pusm. (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2024 m. spalio mėn.

Atsižvelgdami į stiprų Žaliųjų pajėgumų 2024 m. 9 mėn. laikotarpio rezultatą, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozė iki 480–500 mln. Eur (buvo 450–480 mln. Eur). Taip pat atnaujiname 2024 m. Investicijų prognozė į 750–900 mln. Eur

(buvo 850–1 000 mln. Eur). Investicijų prognozės atnaujinimas daugiausiai susijęs su Žaliųjų pajėgumų projektų Portfelio Investicijų perskirstymu tarp laikotarpių.

Verslo plėtra

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

Per 2024 m. 9 mėnesius Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,6 GW – nuo 7,1 GW iki 7,7 GW. Tai daugiausia lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia saulės parkų Latvijoje. Taip pat užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems BESS projektams (<290 MW) Lietuvoje.

Be to, padidinome Veikiančius pajėgumus nuo 1,3 GW iki 1,4 GW, nes Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią kovo mėn., Vilniaus KJ biokuro bloko Lietuvoje visi, įskaitant likusius 21 MWth ir 21 MWe, pajėgumai – gegužės mėn., o Tauragės SP (22,1 MW) – liepos mėn. Mūsų Užtikrinti pajėgumai padidėjo 0,2 GW – nuo 2,9 GW iki 3,1 GW, nes Tumės SP (173,6 MW) Latvijoje pasiekė statybų etapą. Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektai įgyvendinami pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. II ketv.

Norėčiau atkreipti dėmesį į pažangą, padarytą statant didžiausią vėjo parką Baltijos šalyse – Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje. II ketv. įrengėme pirmąją vėjo elektrinę, III ketv. patiekėme pirmąją

elektrą į tinklą ir toliau sėkmingai tęsiame statybas. Jau įrengėme 28 iš 44 vėjo elektrinių. Be to, po ataskaitinio laikotarpio Silezijos VP II (137 MW) Lenkijoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Visos elektrinės įrengtos, sumontuotos ir paruoštos veiklai. Abiejų projektų komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.

Taip pat, priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 174 MW Tumės SP, vystomo Latvijoje, Tukumio savivaldybėje, Tumės valsčiuje. Tai bus pirmasis mūsų projektas, kuriame naudosime sekimo technologiją, kuri automatiškai seks saulės judėjimą ir taip padidins saulės modulių gamybos efektyvumą bei pagamintos elektros kiekį. Tai trečiasis saulės parkas, kurį statome Latvijoje, patvirtinantis mūsų įsipareigojimą spartinti regiono judėjimą link žalesnės ir tvaresnės ateities. Saulės parkas komercinės veiklos pradžia turėtų pasiekti 2026 m., o jo pagaminta elektra patenkins 85 tūkst. Latvijos namų ūkių poreikius.

Svarbu paminėti, kad pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Schwenk Zement Beteiligungen“ valdoma cemento gamybos įmone – „Akmenės cementu“. Tai viena didžiausių pramonės įmonių ir elektros energijos vartotojų Lietuvoje. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekama iš Mažeikių VP (63 MW). Elektra pagal sutartį bus pradėta tiekti 2026 m.

Po ataskaitinio laikotarpio priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių. Dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus, anksčiau organizuotas konkursas neįvyko. Antrasis konkursas prasidės 2024 m. lapkričio 18 d., o Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) turėtų paskelbti laimėtoją iki 2025 m. balandžio mėn. pabaigos.

Atnaujiname Tinklų segmento skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme reguliuotojui (VERT) viešajai konsultacijai bei derinimui. Investicijų plano projekte esame numatę 40 proc. padidinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur). Be to, sėkmingai tęsiame išmaniųjų skaitiklių diegimą. Nuo programos pradžios įdiegėme 968 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių tinkle 2026 m.).

Po ataskaitinio laikotarpio reguliuotojas (VERT) nustatė elektros ir dujų skirstymo paslaugų pajamų lygį 2025 m. Nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugų pajamų lygis sudaro 321,6 mln. Eur ir yra 4,0 proc. didesnis, palyginti su 2024 m. nustatytu pajamų lygiu, o gamtinių dujų – 57,1 mln. Eur ir yra – 11,6 proc. mažesnis. Reguluotojas taip pat priėmė sprendimus dėl RAB, WAC bei papildomos tarifo dedamosios lygio 2025 m.

Sprendimų klientams segmente toliau plečiame elektromobilių įkrovimo prieigų tinklą Baltijos šalyse – Lietuvoje, Latvijoje ir Estijoje iš viso jau esame įrengę 867 prieigas, t. y. 491 daugiau nei 2023 m. gruodžio 31 d.

Tvarumas

Per 2024 m. 9 mėnesius toliau kūrėme atsparią ir stiprią organizaciją laikydamiės aukščiausių ASV ir JT Pasaulinio susitarimo principų.

Nuolat stengiamės mažinti poveikį aplinkai ir prisidėti prie su klimato kaita susijusių ambicingų tikslų įgyvendinimo. 2024 m. pradžioje pasirašėme raginimą ES iki 2040 m. bent 90 proc. sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijas. Daugiau informacijos [čia](#).

Mūsų Žaliosios gamybos dalis siekė 83,6 proc. ir sumažėjo 5,4 p. p., palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, dėl atitinkamai išaugusios elektros gamybos KCB (Rezerviniai pajėgumai).

Palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, sumažiname 2 apimties ŠESD emisijas 34,5 proc., o 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 21,1 proc. ir 12,9 proc. Bendras ŠESD emisijų kiekis sudarė 4,39 mln. t CO₂ ekv. ir, palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, išaugo 19,7 proc.

Per 2024 m. 9 mėnesius anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, sumažėjo 23,5 proc. iki 270 g CO₂ ekv./ kWh dėl išaugusios elektros energijos gamybos iš AEI ir sumažėjusių 2 apimties emisijų.

Mūsų prioritetas išlieka darbuotojų sveikata ir sauga (DSS), todėl, siekdami užkirsti kelią DSS įvykiams, toliau įgyvendiname darbuotojų ir rangovų ugdymo iniciatyvas. Tęsiame DSS programą „Ar saugu?“, kuria skatiname saugos kultūrą. Mirtinų nelaimingų atsitikimų neužfiksuota. Mūsų darbuotojų bendras registruojamų sužeidimų rodiklis (TRIR) siekė 1,18, o rangovų – 0,37. Abu rodikliai buvo ženkliai geresni nei planuota.

Paminėjimo vertas aukštas (67,0) bendros darbuotojų patirties (eNPS) apklausos rezultatas ir trečius metus iš eilės gautas „Top Employer“ sertifikatas. Šie įvertinimai liudija, kad sėkmingai taikome ir palaikome holistinį požiūrį į darbuotojų gerovę.

Darius Maikštėnas

Vadovas ir valdybos pirmininkas



Atsižvelgdami į stiprų Žaliųjų pajėgumų 2024 m. 9 mėn. laikotarpio rezultata, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 480–500 mln. Eur (buvo 450–480 mln. Eur). Taip pat atnaujiname 2024 m. Investicijų prognozę į 750–900 mln. Eur (buvo 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 Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojais ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsifikuota 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 vienu metu 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 projekto „Curonian Nord“ 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.
- Baltijos jūroje pradėjome rinkti vėjo ir meteorologinių matavimų duomenis, reikalingus projektui „Curonian Nord“.

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 visuotiniame akcininkų susirinkime (VAS) buvo priimti: sprendimas dėl 2023 m. pelno (nuostolių) paskirstymo (1,286 Eur dividendas už akciją, iš 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:

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

Finansai:

- Remdamesi Dividendų politika, už 2023 m. II pusm. išmokėjome 0,643 Eur dividendą už akciją, viso – 46,5 mln. Eur.
- „Norne Securities“ inicijavo „Ignitis grupės“ akcijų 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 Lietuvoje pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth).
- Užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems elektros energijos kaupiklių sistemų (angl. BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Projektai yra ankstyvame vystymo etape.
- Įrengėme pirmąją vėjo elektrinę didžiausiame Baltijos šalyse statomame vėjo parke – Kelmės VP (300MW) Lietuvoje. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.

Sprendimai klientams:

- Palangoje atidarėme greito elektromobilių įkrovimo parką, kuriame vienu metu gali įsikrauti 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 skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme reguliuotojui (VERT) viešajai konsultacijai bei derinimui. Plane esame numatę 40 proc. padidinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.

Verslo aplinka:

- Seimas patvirtino atnaujintą Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją. Strategijoje numatoma iki 2050 m. Lietuvai tapti visiškai energetiškai nepriklausoma valstybe, kuri gali padengti visus šalies energijos poreikius ir eksportuoti elektros energiją.

Liepa

Žalieji pajėgumai:

- Tauragės SP (22,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Užsitikrinome dar vieną prisijungimą prie tinklo 38 MW BESS projektui Lietuvoje.
- „Moray West“ jūrinio VP projektas (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (5 proc. turintis smulkusis akcininkas), sėkmingai patiekė (nuoroda anglų k.) pirmąją elektrą į tinklą.

Rezerviniai pajėgumai:

- „Ignitis gamyba“ pasirašė sutartį perduoti Vilniaus trečiosios 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.
- Liepos mėn. pabaigoje priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl Elektrėnų komplekso 7 bloko kapitalinio remonto. Kapitalinis remontas bus baigtas 2026 m. II ketv.

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.

Rugsėjis

Žalieji pajėgumai:

- Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.
- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 174 MW Tumės SP Latvijoje.

Tinklai:

- Bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė 968 tūkst. (iš daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių tinkle 2026 m.).

Sprendimai klientams:

- Pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Akmenės cementu“, „Schwenk Zement Beteiligung“ valdoma cemento gamybos įmone Lietuvoje. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekama iš Mažeikių VP (63 MW). Elektra pagal sutartį bus pradėta tiekti 2026 m.

Valdymas:

- Rugsėjo 11 d. vykusiame VAS buvo priimti: sprendimai dėl dividendų už 2024 m. I pusm. paskirstymo (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur), dėl naujos įstatų redakcijos ir kiti sprendimai.
- Rugsėjo 13–14 d. surengėme tarptautinį renginį mūsų mažmeniniams investuotojams „Investor Day 2024“. Toks renginys vyko pirmą kartą.
- Nepriklausoma Grupės stebėtojų tarybos nare strateginio valdymo ir tarptautinės plėtros srityje paskirta Sian Lloyd Rees.
- T. Tatar paskirtas vadovauti Grupės veiklai Estijoje.
- Šeštą kartą iš eilės gavome aukščiausią „A+“ įvertinimą Gerosios valdysenos indekse ir buvome pripažinti valdysenos lyderiais didelių valstybės valdomų įmonių kategorijoje.

Verslo aplinka:

- Lietuvos mokslo taryboje (LMT) kartu su partneriais pasirašėme Kėtinimų protokolą dėl Masačusetso technologijos instituto (MIT) tarptautinių mokslo ir technologijų iniciatyvų (MISTI) programos inicijavimo Lietuvoje.
- „Litgrid“ priėmė Galutinį investicinį sprendimą dėl „Harmony Link“ jungties tiesimo. Projektas turėtų būti užbaigtas 2031 m. liepos 30 d.

Po ataskaitinio laikotarpio

Spalis

Žalieji pajėgumai:

- Priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių.

Tinklai:

- VERT nustatė elektros energijos skirstymo paslaugų (321,6 mln. Eur) ir gamtinių dujų skirstymo paslaugų (57,1 mln. Eur) pajamų lygį 2025 m. Reguluotojas taip pat priėmė sprendimus dėl RAB, WAC bei papildomos tarifo dedamosios lygio 2025 m.

Finansai:

- Remdamiesi Dividendų politika, už 2024 m. II pusm. išmokėjome 0,663 Eur dividendą už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur.
- Vadovaudamiesi 2023 m. kovo 30 d. VAS sprendimu, skyrėme 4 mln. Eur finansinę humanitarinę pagalbą Ukrainai. Šios lėšos bus panaudotos įsigyti įrangai, kuri leis sukurti papildomus 120 MW galių elektros gamybos pajėgumus, užtikrinti elektros tiekimą apie 420 tūkst. ukrainiečių namų ūkių ir prisidės prie gyvybiškai svarbių funkcijų atkūrimo.
- Pasirašėme 20,7 mln. Eur finansavimo sutartį su „Swedbank“. Šios lėšos bus panaudotos mūsų dukterinės įmonės „EURAKRAS“, valdančios 24 MW vėjo parką Jurbarko rajone, įsipareigojimams refinansuoti.

Verslo aplinka:

- Baltijos šalys prisijungė (nuoroda anglų k.) prie rankiniu būdu aktyvuojamų rezervų iniciatyvos (MARI) platformos, kuri leidžia keistis rankinio dažnio atkūrimo rezervo (mFRR) balansavimo energija tarp sujungtų Europos perdavimo sistemų operatorių. Estija, Latvija ir Lietuva tapo ketvirtąją, penktąją ir šeštąją šalimis, kurios prisijungė prie MARI platformos. Čekijos Respublika ir Vokietija prie MARI platformos prisijungė 2022 m. spalio mėn., o Austrija – 2023 m. liepos mėn. Kitos šalys prie platformos ketina prisijungti 2025 m.
- Europos Komisija patvirtino (nuoroda anglų k.) 180 mln. Eur Lietuvos pagalbos schemą investicijoms į elektros energijos kaupimo įrenginius. Pagal pagalbos schemą, tiesioginės dotacijos bus skiriamos 1 200 MWh naujų elektros energijos kaupimo pajėgumų įrengimui.

Lapkritis

Žalieji pajėgumai:

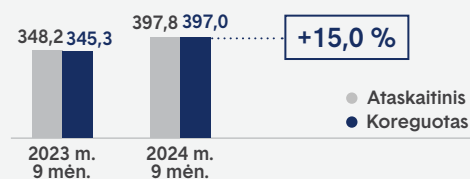
- Silezijos VP II (137 MW) Lenkijoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.

1.3 Rezultatų apžvalga

Finansiniai rezultatai

EBITDA ^{AVR}

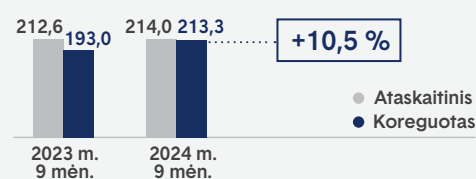
mln. Eur



Koreguoto EBITDA augimą lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų rezultatai. Žaliųjų pajėgumų segmento rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (180,9 mln. Eur, arba 45,6 proc. Grupės Koreguoto EBITDA).

Grynasis pelnas ^{AVR}

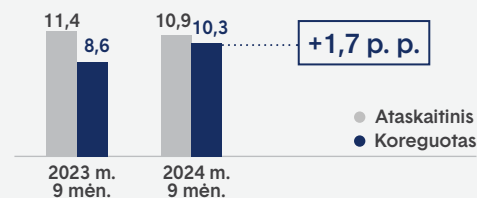
mln. Eur



Koreguotas grynasis pelnas buvo 10,5 proc. didesnis nei 2023 m. 9 mėn. Augimą, susijusį su teigiamo EBIT poveikiu, iš dalies atsvėrė didesnės finansinės veiklos sąnaudos, kurioms daugiausiai įtakos turėjo išaugusi Grynoji skola.

ROCE (12 mėn.) ^{AVR}

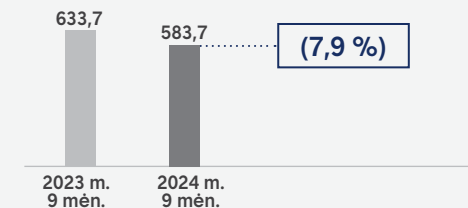
%



Koreguotas ROCE (12 mėn.) išaugo iki 10,3 proc. daugiausiai dėl išaugusio Koreguoto EBIT (12 mėn.), (21,0 proc. augimas nuo 299,5 mln. Eur iki 362,5 mln. Eur). Tuo tarpu Panaudotas kapitalas beveik nepakito (1,1 proc. augimas nuo 3 477,9 mln. Eur iki 3 517,9 mln. Eur).

Investicijos ^{AVR}

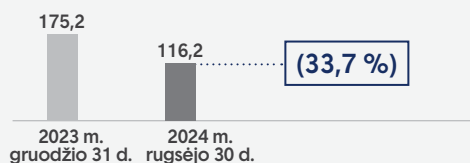
mln. Eur



Per 2024 m. 9 mėn. toliau daug investavome į AEI projektus. Daugiau nei pusė Investicijų (57,4 proc. visų Investicijų) buvo nukreiptos į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Tačiau, sėkmingai užbaigus keletą didelių projektų, Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą sumažėjo 7,4 proc. ir siekė 335,2 mln. Eur. Didžiąją jų dalį sudarė Investicijos į sausumos vėjo parkus.

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}

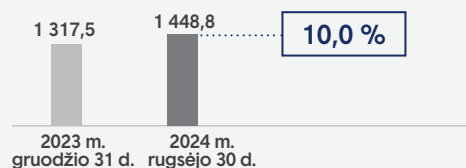
mln. Eur



Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 33,7 proc. Pagrindinis pokytį lėmęs veiksnys buvo mažesnė prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių dujų veiklos pajamų.

Grynoji skola ^{AVR}

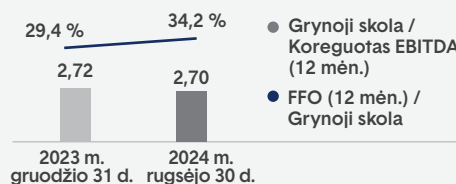
mln. Eur



Grynoji skola išaugo 10,0 proc. dėl neigiamų FCF ir išmokėtų dividendų. FCF buvo neigiami dėl didelių Investicijų.

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

kartais, %



FFO (12 mėn.) / Grynoji skola išaugo 4,8 p. p., nes FFO (12 mėn.) augimas atsvėrė Grynosios skolos augimą.

2024 m. prognozė

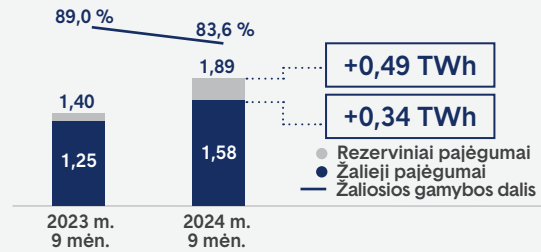
Koreguotas EBITDA ^{AVR}, mln. Eur

2023 m. rezultatas	484,7
2024 m. prognozė (vasario 28 d.)	440–470
2024 m. prognozė (gegužės 15 d.)	440–470
2024 m. prognozė (rugspjūčio 14 d.)	450–480
2024 m. prognozė (lapkričio 13 d.)	480–500

Atsižvelgdami į stiprų Žaliųjų pajėgumų 2024 m. 9 mėn. laikotarpio rezultatą, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozė iki 480–500 mln. Eur (buvo 450–480 mln. Eur). Taip pat atnaujiname 2024 m. Investicijų prognozė į 750–900 mln. Eur (buvo 850–1 000 mln. Eur).

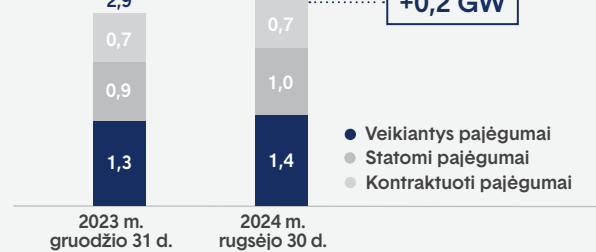
Aplinkosauga, socialinė atsakomybė ir valdysena

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



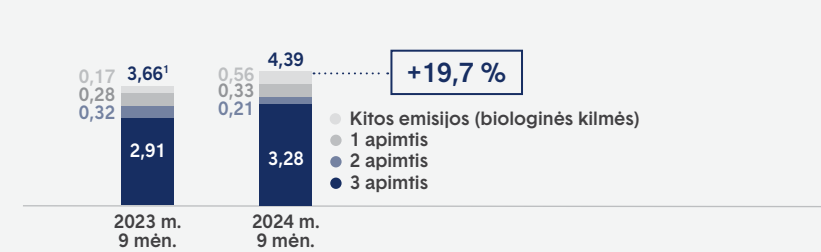
0,49 TWh, arba 35,0 proc., Pagamintos elektros energijos (neto) augimą toliau lėmė naujų pajėgumų, įskaitant Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloką (Žalieji pajėgumai), gamyba. Žaliosios gamybos dalis sumažėjo 5,3 p. p. iki 83,6 proc. dėl atitinkamai išaugusios gamybos Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai).

Užtikrinti Žalieji pajėgumai GW



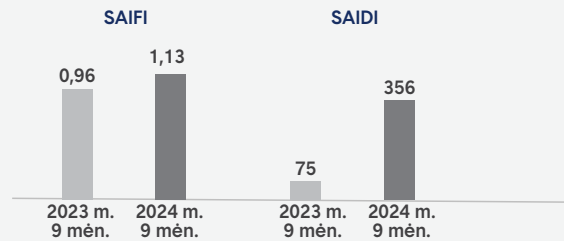
Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 3,1 GW (nuo 2,9 GW), nes Grupė priėmė Galutinį investicinį sprendimą dėl Tumės SP (173,6 MW) ir saulės parkas pasiekė statybų etapą. Veikiantys pajėgumai išaugo nuo 1,3 GW iki 1,4 GW, nes Silezijos VP I (50 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią kovo mėn., Vilniaus KJ biokuro bloko visi, įskaitant likusius 21 MWt ir 21 MWe, pajėgumai – gegužės mėn., o Tauragės SP (22,1 MW) – liepos mėn.

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



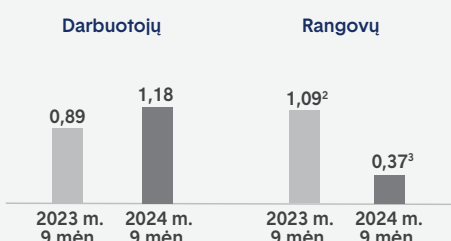
Grupės ŠESD emisijos, apskaičiuotos pagal rinkos metodą, buvo 19,7 proc. didesnės nei 2023 m. 9 mėn., daugiausia dėl 238 proc. išaugusių kitų (biologinės kilmės) emisijų vykdančių Vilniaus KJ biokuro bloko veiklą. Išaugę elektros emisijų faktoriai lėmė 12,9 proc. didesnes 3 apimties emisijas. Nepaisant išaugusių emisijų faktorių, 2 apimties emisijos buvo sumažintos 34,5 proc. naudojant AEI kilmės garantijas padengti dalį Kruonio HAE sunaudotos elektros energijos ir elektros skirstymo tinklo nuostolių. 1 apimties emisijos išaugo 21,1 proc. dėl išaugusios elektros gamybos Elektrėnų komplekse (Rezerviniai pajėgumai).

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



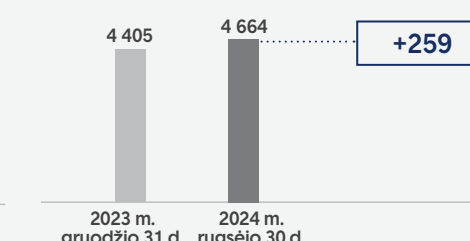
Elektros tiekimo kokybės rodikliai įtakos turėjo natūralūs gamtos reiškiniai, įskaitant smarkų snygį II kv. ir stiprų vėją bei vietines audras III kv., dėl kurių padidėjo SAIFI ir SAIDI rodikliai. Vienas tokių reiškinų – 2024 m. liepos mėn. Lietuvoje užfiksuota didžiausia audra nuo 2020 m., kurios padariniai lėmė ilgalaikius elektros tiekimo sutrikimus visose 60 savivaldybių. Bendrovė „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) sutelkė daugiau kaip 300 brigadų kartu su papildomais pagalbinais darbuotojais, kad įvertintų žalą ir atkurtų elektros energijos tiekimą 460 000 nukentėjusių klientų.

Saugumas TRIR



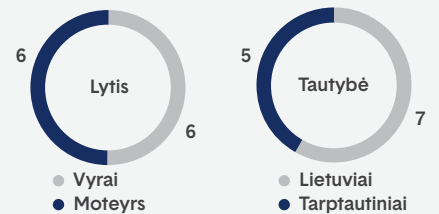
Darbuotojų bendras registruojamų sužeidimų rodiklis (TRIR) siekė 1,18 ir, palyginti su 2023 m. 9 mėn., išaugo, nes užfiksuotų saugos incidentų skaičius padidėjo nuo 5 iki 7. Per 2024 m. 9 mėn. iš viso užfiksuoti 3 rangovų incidentai.

Darbuotojų skaičius Faktiškai dirbantys darbuotojai



Grupės darbuotojų skaičius išaugo 259 (5,9 proc.). Žaliųjų pajėgumų segmentas labiausiai prisidėjo prie darbuotojų skaičiaus augimo, nes siekiame įgalinti AEI projektų Portfelio plėtrą.

Stebėtojų tarybos ir valdybos Tautybė ir lyčių įvairovė



2024 m. rugsėjo 30 d. pagrindinius Grupės valdymo organus atstovavo 50 proc. moterų ir 42 proc. tarptautinių narių. Naująja nepriklausoma „Ignitis grupės“ stebėtojų tarybos nare paskirta Sian Lloyd Rees, kuri pakeitė Bent Christensen.

¹ 2023 m. 9 mėn. duomenys buvo perskaičiuoti, nes papildomas emisijų kategorijas įtraukėme į ketvirtinius rezultatus (anksčiau į ketvirtinius rezultatus būdavo įtraukiamos tik pagrindinės kategorijos). Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2023 m. emisijoms. ² Į rangovų TRIR įtraukiami rangovai, su kuriais sudarytos sutartys yra didesnės nei 0,5 mln. Eur per metus. ³ 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

Atsižvelgdami į stiprų Žaliųjų pajėgumų 2024 m. 9 mėn. laikotarpio rezultatą, didiname 2024 m. Koreguoto EBITDA prognozę iki 480–500 mln. Eur (buvo 450–480 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 ir Vilniaus KJ biokuro blokas), taip pat Mažeikių VP pilnų veiklos metų efekto. 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

Atnaujiname 2024 m. Investicijų prognozę į 750–900 mln. Eur (buvo 850–1 000 mln. Eur). Investicijų prognozės atnaujinimas daugiausiai susijęs su Žaliųjų pajėgumų projektų Portfelio Investicijų perskirstymu tarp laikotarpių.

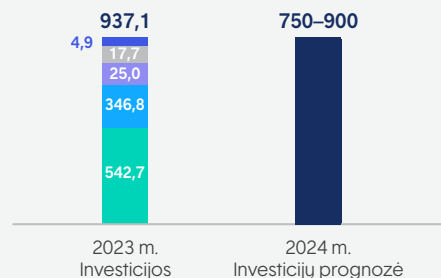
Teisinė pastaba

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

2024 m. Koreguoto EBITDA ^[AVR] prognozė¹
mln. Eur



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



¹ 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. 9 mėn. apžvalga

Žalesnis ir efektyvesnis energetikos sektorius

- Palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, 34,5 proc. sumažino 2 apimties ŠESD emisijas. Tuo tarpu 1 ir 3 apimties emisijos išaugo atitinkamai 21,1 ir 12,9 proc. Bendras ŠESD emisijų kiekis 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu sudarė 4,39 mln. t CO₂ ekv. ir buvo 19,7 proc. didesnis nei tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.
- Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD emisijomis, palyginti su 2023 m. 9 mėn. laikotarpiu, sumažėjo 23,5 proc. iki 270 g CO₂ ekv./kWh dėl sumažėjusių 2 apimties emisijų ir išaugusios elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių.
- Mūsų Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 3,1 GW (nuo 2,9 GW 2024 m. birželio 30 d.).
- 2024 m. rugsėjo 30 d. bendras „Ignitis ON“ tinkle įrengtų elektromobilių įkrovimo priėgų skaičius siekė 867 (2024 m. birželio 30 d. – 655 įkrovimo priėgų).
- 2024 m. rugsėjo 30 d. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius siekė 968 tūkst. (2024 m. birželio 30 d. – 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių). Jie įgalina efektyvesnį energijos vartojimą ir apskaitą.
- „Ignitis renewables“ užbaigė pirmojo hibridinio vėjo ir saulės parko, esančio šalia jau veikiančio Tauragės VP, statybas. Hibridiniai parkai leidžia efektyviau išnaudoti bendrovės valdomą žemę ir infrastruktūrą.

Saugesnė ir malonesnė darbo aplinka

- Grupėje užfiksuotų saugos incidentų skaičius buvo gerokai mažesnis nei užsibrėžta riba, o darbuotojų ir rangovų TRIR siekė atitinkamai 1,18 ir 0,37 (2023 m. 9 mėn. – 0,89 ir 1,09).
- Bendros darbuotojų patirties (eNPS) apklausa atliktą po ataskaitinio laikotarpio. eNPS išlieka aukštas ir siekia 67,0 (2023 m. 9 mėn. – 51,9).
- Grupėje daug dėmesio skiriame pasirėngimui ekstremalioms situacijoms ir reagavimui į jas, darbo vietos ergonomikai ir darbuotojų gerovei. Toliau dedame pastangas kuriant saugos kultūrą. Be to, parengėme ir pristatėme trumpus vaizdo įrašus apie sveikatą ir saugą.

Dėmesys lygybei, dabartiniams ir būsimiems darbuotojams

- Tarp aukščiausio lygio vadovų 2024 m. rugsėjo 30 d. 26,7 proc. pozicijų užėmė moterys (2023 m. rugsėjo 30 d. – 23,9 proc.). 31,4 proc. visų Grupės darbuotojų sudaro moterys (2023 m. rugsėjo 30 d. – 30,5 proc.).
- 2024 m. 9 mėn. mokymų valandų skaičius vienam darbuotojui siekė 4,7 val. (2023 m. 9 mėn. – 4,5 val. vienam darbuotojui).
- #EnergySmartSTART programa sudarė bendradarbiavimo sutartį su nuotolinių pamokų platforma „Digiklasė“. Jau išdalino narystės prenumeratas 177 mokykloms. Ši platforma padės mokiniams pasirėngti egzaminams ir pasiekti kuo geresnių rezultatų. Iš viso išdalinsime 550 narystės prenumeratų visoje Lietuvoje.
- Grupė Lietuvos mokslo taryboje (LMT) drauge su partneriais iš įvairių sektorių bei mokslo institucijų pasirašė Ketinimų protokolą dėl Masačusetso technologijos instituto (MIT) tarptautinių mokslo ir technologijų iniciatyvų (MISTI) programos inicijavimo Lietuvoje. Šis neeilinis susitarimas suteikia galimybę Lietuvai tapti pasaulinės technologijų ir inovacijų ekosistemos dalimi bei transformuoti gamtos mokslų, technologijų, inžinerijos, menų (kūrybinių veiklų) ir matematikos mokslų (angl. STEAM) ugdymą.

Tvarumo pasiekimų įvertinimai ir reitingai

- 2024 m. rugsėjo mėn. „Sustainalytics“ pakeitė Grupės ASV rizikų vertinimą į 21,0 „vidutinė rizika“ (buvo 18,2 „žema rizika“).
- „MSCI ESG Rating“ pakeitė Grupės vertinimą į 7,3 „AA“ (buvo 7,5 „AA“).
- Nuo 2024 m. „EcoVadis“ pradėjo vertinti AB „Ignitis grupė“ (visą Grupę, įskaitant ir jos dukterines įmones). Anksčiau „EcoVadis“ vertino tik vieną Grupės dukterinę įmonę – UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams). 2024 m. rugsėjo mėn. agentūra suteikė Grupei vertinimą – 68 „Sidabrinis“.
- 2024 m. III ketv. užpildėme CDP klausimyną. Tai yra papildomas išsamus mūsų aplinkos apsaugos rezultatų atskleidimas, kuris padeda suderinti mūsų strategiją ir rizikų valdymą su klimato kaitos iššūkiais. Naujausią vertinimą tikimės gauti iki 2024 m. pabaigos.

Grupės ASV rizikų valdymo įvertinimai

Tvarumas yra Grupės strategijos pagrindas. Diegdami pagrindinius tvarumo principus Grupėje vadovaujamos 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
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	2 decilis	Tarp 23 % geriausių ²	Tarp 20 % geriausių	Tarp 37 % įmonių, kurios pasiekė valdymo lygį ⁴	Tarp 15 % geriausių ⁶
ignitis grupė	54,8 B- Pagrindinis (Geras) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. gegužę</i>	7,3³ AA (Lyderis) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2023 m. rugsėjį</i>	21,0 (Vidutinė rizika) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. rugsėjį</i>	B (Valdymas) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. vasarį</i>	68⁷ Sidabrinis (Pažengęs) <i>Reitingas paskutinį kartą keistas 2024 m. rugsėjį</i>
Energetikos sektoriaus vidurkis	B-	A ^{1,2}	31,4 ¹	B ⁵	Netaikoma
Reitingo skalė (nuo blogiausio iki geriausio įvertinimo)	D – A+	CCC – AAA	100 – 0	D – A	0 – 100

¹ Remiantis viešai skelbiamais duomenimis. ² MSCI energetikos sektoriaus (angl. utilities) reitingas ir vidurkis pagal „MSCI ACWI“ reitingą įtrauktas šio sektoriaus įmones. ³ MSCI įvertinimas pakoreguotas pagal pramonės šaką. ⁴ Tarp 37 proc. įmonių, kurios Energetikos sektoriaus grupėje pasiekė valdymo lygį. ⁵ Tarp energetikos paslaugų įmonių. ⁶ Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. ⁷ Nuo 2024 m. „EcoVadis“ pradėjo vertinti AB „Ignitis grupė“ (visą Grupę, įskaitant ir jos dukterines įmones). Anksčiau „EcoVadis“ vertino tik vieną Grupės dukterinę įmonę – UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams). Todėl šių rezultatų negalime palyginti su ankstesniais rezultatais.

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. 9 mėnesių Grupės paprastųjų vardinių akcijų (PVA) ir tarptautinių depozitoriumo pakvitavimų (TDP) bendros akcininkų grąžos rodiklis siekė atitinkamai 6,1 proc. ir 4,6 proc. Per tą patį laikotarpį mūsų lyginamojo indekso („Euro Stoxx Utilities index“) bendra akcininkų grąža siekė 10,1 proc.

2024 m. 9 mėnesių bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 65,26 mln. Eur (46,63 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 18,63 mln. Eur Londono vertybinių popierių biržoje (LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,37 mln. Eur (0,25 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,12 mln. Eur LSE).

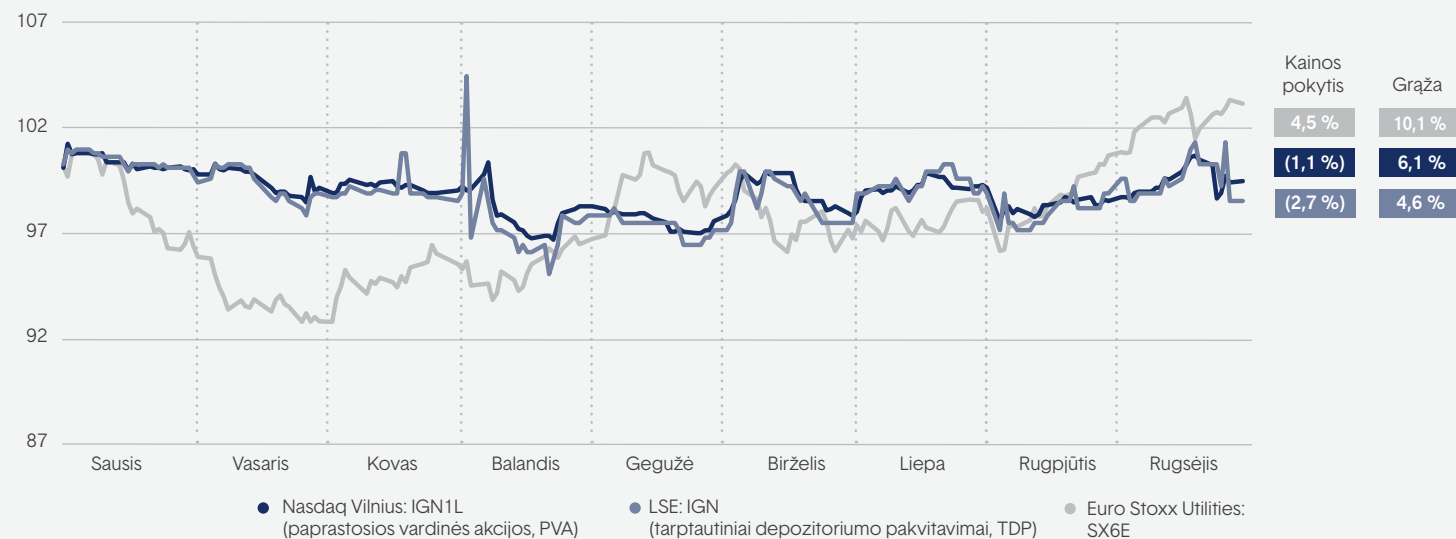
Grupės rinkos kapitalizacija ataskaitinio laikotarpio pabaigoje siekė 1,4 mlrd. Eur.

Šiuo metu Grupę seka 6 kapitalo rinkų analitikai. Analitikų rekomendacijas ir tikslines kainas galite rasti mūsų [svetainėje](#).

Dividendai

2024 m. rugsėjo 11 d. vykęs neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2024 m. I pusm. (0,663 Eur dividendas už akciją, iš viso – 48,0 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2024 m. spalio mėn.

Kainų pokyčiai 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu¹, EUR



Informacija apie akcijas 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, Eur

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Laikotarpio atidarymo kaina ² , Eur	18,98	18,80	-
Laikotarpio didžiausia kaina ² (data), Eur	19,34 (sausio 3 d.)	20,00 (vasario 4 d.)	20,00
Laikotarpio mažiausia kaina ² (data), Eur	17,90 (balandžio 24 d.)	17,30 (balandžio 23 d.)	17,30
Laikotarpio VWAP kaina ³ , Eur	18,61	18,40	18,51
Laikotarpio uždarymo kaina ² , Eur	18,78	18,30	-
Laikotarpio (vidutinė dienos) apyvarta ⁴ , mln. Eur	46,63 (0,25)	18,63 (0,12)	65,26 (0,37)
Rinkos kapitalizacija laikotarpio pabaigoje ² , mlrd. Eur	-	-	1,4

¹ Indeksas = 100.

² Prekybos pabaigos uždarymo kaina.

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

⁴ 2023 m. 9 mėn. bendra Grupės (PVA ir TDP) apyvarta siekė 57,11 mln. Eur (44,3 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 12,81 mln. Eur LSE), tuo tarpu vidutinė dienos apyvarta sudarė 0,33 mln. Eur (0,23 mln. Eur „Nasdaq Vilnius“ biržoje ir 0,10 mln. Eur LSE).

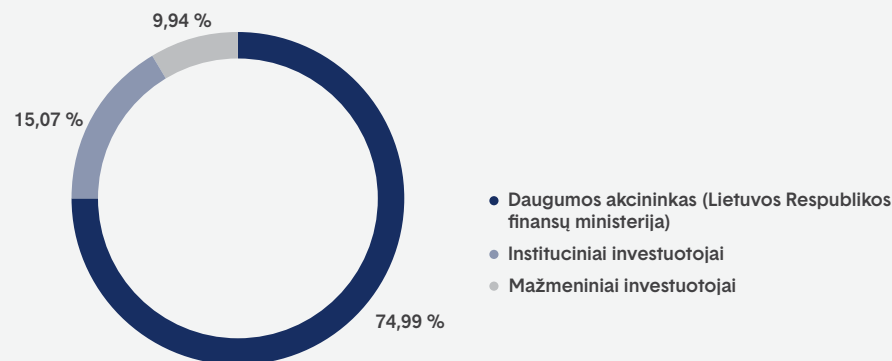
Investuotojams aktualūs įvykiai ir rezultatų skelbimo kalendorius

2024 m. rugpjūčio 12 d.	„S&P Global Ratings“ paliko galioti „BBB+“ (stabili perspektyva) kredito reitingą
2024 m. rugsėjo 13–14 d.	„Investor Day 2024“
2025 m. vasario 26 d.	(i) Auditorių peržiūrėtas 2024 m. integruotas metinis pranešimas kartu su užtikrinimo ataskaita tvarumo informacijai, audituotos 2024 m. finansinės ataskaitos ir siūlymas dėl pelno (nuostolių) paskirstymo 2024 m. (ii) 12 mėn. tarpinis pranešimas
2025 m. kovo 26 d.	Eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2025 m. balandžio 8 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. balandžio 9 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. gegužės 14 d.	2025 m. 3 mėn. tarpinis pranešimas
2025 m. rugpjūčio 13 d.	2025 m. 6 mėn. tarpinis pranešimas
2025 m. rugsėjo 10 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų skyrimo už šešių mėn. laikotarpį, pasibaigusį 2025 m. birželio 30 d.)
2025 m. rugsėjo 23 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. rugsėjo 24 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2025 m. lapkričio 12 d.	2025 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas

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

Aktuali informacija

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

Akcininkų struktūra (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)¹

Vertybinių popierių emisijų rodikliai

	Nasdaq Vilnius	LSE	Viso
Rūšis	Paprastosios vardinės akcijos (PVA)	Tarptautiniai depozitoriumo pakvitavimai (TDP)	-
ISIN kodas	LT0000115768	Reg S: US66981G2075 Rule 144A: US66981G1085	-
Simbolis	IGN1L	IGN	-
Nominali vertė, Eur	-	-	22,33 už vieną akciją
Akcijų skaičius (akcijų klasė) ²	-	-	72 388 960 (vienos klasės akcijos)
Įsigytos savo akcijos (%)	-	-	-
Laisvojoje apyvartoje esančios akcijos (%)	-	-	18 105 203 (25,01 %)
PVA ir TDP dalys	76,25 %	23,75 %	100 %

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

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

Verslo apžvalga

2.1 Integruotas verslo modelis ir strategija	19
2.2 Investicijų programa	20
2.3 Verslo aplinka	25

2.1 Integruotas verslo modelis ir strategija

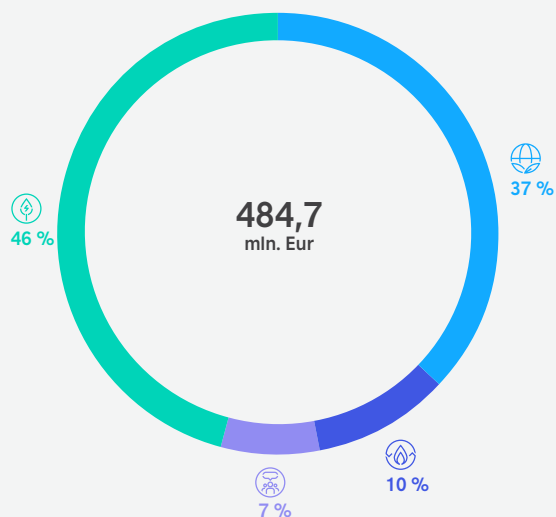
„Ignitis grupė“ yra atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė, valdanti didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir skirstymo tinklą Baltijos šalyse. Bendrovė veikia trijose Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.

2023 m. atnaujinome mūsų strategiją, kurioje numatėme tikslą 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.



¹ Pagal veikiančius pajėgumus.

² Pagal tinklo dydį ir klientų skaičių.

³ Pagal klientų skaičių.

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

Žalieji pajėgumai

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

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetas

Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų iki 2030 m.

Tinklai

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

#1 Baltijos šalyse²



Strateginis prioritetas

Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

Sprendimai klientams

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

#1 Baltijos šalyse³



Strateginis prioritetas

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

Rezerviniai pajėgumai

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

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Strateginis prioritetas

Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

2.2 Investicijų programa

Apžvalga

Grupė priima investicinius sprendimus remdamasi ketverių metų investicijų planu. 2024–2027 m. Grupė planuoja investuoti 3,0–4,0 mlrd. Eur, arba apie 750–1 000 mln. Eur per metus. Didžioji dalis šių investicijų 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.

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

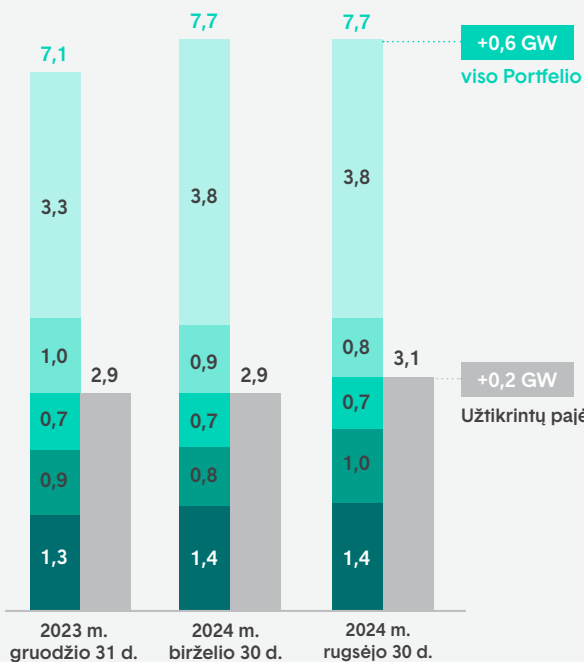
Žalieji pajėgumai

Apžvalga

Per 2024 m. 9 mėnesius Žaliųjų pajėgumų Portfelį padidinome 0,6 GW – nuo 7,1 GW iki 7,7 GW. Tai daugiausia lėmė plyno lauko investicijų portfelio plėtra, nes užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia saulės parkų Latvijoje. Taip pat užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems elektros energijos kaupiklių sistemų (angl., BESS) projektams (<290 MW) Lietuvoje. Be to, padidinome Veikiančius pajėgumus 0,1 GW – nuo 1,3 GW iki 1,4 GW, nes Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią veiklą kovo mėn., Vilniaus KJ biokuro blokas Lietuvoje pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWth ir 21 MWe, komercinės veiklos pradžią gegužės mėn., o Tauragės SP (22,1 MW) – liepos mėn. Užtikrintus pajėgumus padidinome 0,2 GW – nuo 2,9 GW iki 3,1 GW, nes Tumės SP (173,6 MW) Latvijoje pasiekė statybų etapą.

Žaliųjų pajėgumų Portfelio projektai įgyvendinami pagal planą, be reikšmingų pokyčių nuo 2024 m. II kv..

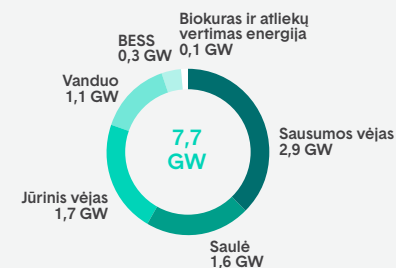
Žaliųjų pajėgumų Portfelis, GW



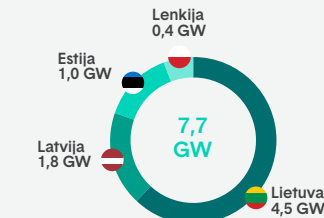
- Užtikrinti pajėgumai
 - Veikiantys pajėgumai
 - Statomi pajėgumai
 - Kontraktuoti pajėgumai
 - Projektai pažengusioje vystymo stadijoje
 - Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Žaliųjų pajėgumų Portfelio apžvalga

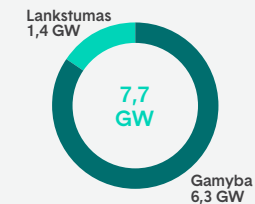
Pagal technologiją



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 Liivi 1 jūrinėje teritorijoje laimėtojai ir traktuojame šią teritoriją kaip Liivi 2 jūrinės teritorijos (užsitikrintos 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.
- Silezijos VP I (50 MW) Lenkijoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Pradėjome projekto „Curonian Nord“ poveikio aplinkai vertinimą.
- Baltijos jūroje pradėjome rinkti vėjo ir meteorologinių matavimų duomenis, reikalingus projektui „Curonian Nord“.

III ketv.

- Tauragės SP (22,1 MW) pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.
- Priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 174 MW Tumės SP Latvijoje.
- Pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Akmenės cementu“, „Schwenk Zement Beteiligungen“ valdoma cemento gamybos įmone Lietuvoje. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekama iš Mažeikių VP (63 MW). Elektra pagal sutartį bus pradėta tiekti 2026 m.
- Užsitikrinome dar vieną prisijungimą prie tinklo 38 MW BESS projektui Lietuvoje

II ketv.

- Vilniaus KJ biokuro blokas Lietuvoje pasiekė visų pajėgumų komercinės veiklos pradžią (71 MWe, 170 MWth).
- Irengėme pirmąją vėjo elektrinę didžiausiame Baltijos šalyse statomame vėjo parke – Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje.
- Užsitikrinome sklypus hibridinių projektų (314 MW) vystymui, t. y. planuojame vystyti vėjo parkus šalia mūsų saulės parkų Latvijoje.
- Užsitikrinome prisijungimą prie tinklo savo pirmiesiems elektros energijos kaupiklių sistemų (angl. BESS) projektams (<260 MW) Lietuvoje. Projektai yra ankstyvame vystymo etape.
- Pateikėme pasiūlymą antrojo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse, tačiau dėl nepakankamo dalyvių skaičiaus konkursas neįvyko.

Po ataskaitinio laikotarpio

- Silezijos VP II (137 MW) Lenkijoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.
- Priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių.



Statybos Kelmės VP Lietuvoje

Pagrindinių investicinių projektų statusas / STATOMI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Silezijos VP II	Lenkijos saulės elektrinių portfelis ²	„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ⁴	Stelpės SP ⁵	Varmės SP ⁵	Kelmės VP I	Kelmės VP II	Tumės SP	Kruonio HAE plėtros projektas	IŠ VISO
Šalis	Lenkija	Lenkija	Jungtinė Karalystė	Latvija	Latvija	Lietuva	Lietuva	Lietuva	Lietuva	
Technologija	Sausumos vėjas	Saulė	Jūrinis vėjas	Saulė	Saulė	Sausumos vėjas	Sausumos vėjas	Saulė	Vanduo	
Galia	137 MW	24 MW	882 MW	145 MW	94 MW	105,4 MW	194,6 MW	173,6 MW	110 MW	1,0 GW
Elektrinių / modulių / kito tipo įrenginių gamintojas	38 x 3,6 MW Nordex	17 MW Jinko Solar; 7 MW JA Solar	60 x 14,7 MW Siemens Gamesa	145 MW Trina Solar	94 MW Trina Solar	16 x 6,6 MW Nordex	28 x 7,0 MW Nordex	173,6 MW Bus paskelbta	1 x 110 MW Voith Hydro	
Investicijos	~240 mln. Eur ²	~19 mln. Eur	Neskelbiama	~112 mln. Eur ²	~66 mln. Eur ²	~190 mln. Eur ²	~360 mln. Eur ²	~105,8 mln. Eur	~150 mln. Eur	~1,2 mlrd. Eur⁶
Investicijos atliktos iki 2024 m. rugsėjo 30 d.	~235 mln. Eur	~14 mln. Eur	Neskelbiama	~30 mln. Eur	~24 mln. Eur	~161 mln. Eur	~273 mln. Eur	~2 mln. Eur	~32 mln. Eur	~0,8 mlrd. Eur⁶
Užtikrintų pajamų dalis¹	100 %	100%	85 %	50 %	50 %	65 %	65 %	51 %	0 %	
Užtikrintų pajamų tipas	CfD / elektros prekybos sutartys	CfD	CfD / elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	Elektros prekybos sutartys	-	
Nuosavybė	100 %	100 %	5 % ⁴	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %	
Partneris	n/a	n/a	„Ocean Winds“	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	
Pažanga										
Priimtas Galutinis investicinis sprendimas	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Pastatytos vėjo elektrinės (vnt.) / įrengti saulės moduliai su inverteriais (MW) / įrengtos kitokio tipo elektrinės ir įrenginiai (vnt.)	38 / 38	14 / 24	50 / 60	0 / 145	0 / 94	16 / 16	12 / 28	0 / 173,6	0 / 1	
Pirmoji elektros / šilumos energija patiekta į tinklą	-	+	+	-	-	+	-	-	-	
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	2025 m. I ketv.	2025 m. I pusm.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2025 m.	2026 m.	2026 m.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vėluoja	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto. ² Įskaitant projekto įsigijimo ir statybos darbų kainą. ³ Siekiant užtikrinti Grupės siektiną gražą, buvo iš naujo įvertinta projekto apimtis. Todėl buvo atnaujinti pajėgumai, investicijos ir komercinės veiklos pradžios (angl. COD) data. ⁴ Kadangi grupei priklauso 5 proc. mažumos dalis, projekto galia nekonsoliduojama ir neatsispindi Žaliųjų pajėgumų portfelio duomenyse. ⁵ Anksčiau skelbtas Latvijos saulės elektrinių portfelis I buvo išskaidytas į du projektus – Varmės SP ir Stelpės SP. ⁶ Neįtraukiant projektų, kurių investicijos yra neskelbiamos.

Pagrindinių investicinių projektų statusas / KONTRAKTUOTI PROJEKTAI

Projekto pavadinimas	Curonian Nord
Šalis	Lietuva
Technologija	Jūrinis vėjas
Galia	700 MW
Investicijos	Neskelbiama
Užtikrintų pajamų dalis ¹	0 %
Užtikrintų pajamų tipas	-
Nuosavybė	51 %
Partneris	„Ocean Winds“
Pažanga	
Užtikrinta teisė naudoti jūros dugną	+
Užtikrinta jungtis prie tinklo	+
Atliktos PAV procedūros	-
Tikėtina komercinės veiklos pradžia	~2030 m.
Statusas	Vyksta pagal planą

¹ Užtikrintų pajamų laikotarpiai skiriasi priklausomai nuo projekto.





Vietos bendruomenės edukacija apie „Curonian Nord“ jūrinio vėjo parką

Tinklai

Nuo 2023 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant išmaniųjų skaitiklių diegimą. Nuo 2022 m. liepos mėn. iki dabar sklandžiai įgyvendinamas išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, suvartojantiems daugiau kaip 1 000 kWh elektros energijos per metus. Per 2024 m. 9 mėnesius įdiegėme apie 239 tūkst., nuo programos pradžios – 968 tūkst. išmaniųjų skaitiklių (iš daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių tinkle 2026 m.). 2023 m. pabaigoje sėkmingai įdiegėme išmaniosios apskaitos sistemą. 2024 m. patobulinsime esamus ir sukursime naujus funkcionalumus. Pradėjome išmaniosios apskaitos sistemos integraciją į skirstymo valdymo sistemą ir planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. 2024 m. birželio mėn. sėkmingai paleidome Rodmenų HUB – debesijos technologijomis pagrįstą išmaniosios apskaitos platformą. Šiuo metu į platformą integruojame duomenis ir kuriame analitinius algoritmus. Be to, inicijavome naują projektą, skirtą apskaičiuoti elektros tinklo nuostolius pasitelkiant išmaniųjų skaitiklių duomenis.

Atnaujiname skirstomųjų tinklų 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir jį pateikėme reguliuotojui (Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai, VERT) viešajai konsultacijai bei derinimui. Plane esame numatę 40 proc. padidinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur. Planuojamos investicijos ir toliau bus kreipiamos į dvi pagrindines programas – tinklo patikimumo ir efektyvumo didinimą (apie 38 proc. planuojamų investicijų) bei elektros skirstymo tinklo plėtrą ir rinkos įgalinimą (apie 57 proc.). Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūrai bus skirta apie 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	–
Investicijos 2024–2033 m. (10 metų investicijų planas)¹	~1,9 mlrd. Eur	~1,6 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2024–2027 m. (Strateginis planas)	~620–750 mln. Eur	~480–580 mln. Eur	~1,1–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijomis (3 metų vidurkis)	31,0 % (dengiamos klientų)	10,7 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	21,7 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %
Pažanga	Per 2024 m. 9 mėnesius prijungti 30 735 nauji elektros energijos vartotojai ir galia padidinta 14 324 vartotojams. Dėl to elektros skirstymo tinklas išsiplėtė apie 2 348 km (286 km per 2024 m. III ketv.).	Per 2024 m. 9 mėnesius rekonstruota apie 569 km elektros linijų (240 km per 2024 m. III ketv.). Apie 95 proc. rekonstruotų linijų buvo pakeistos požeminėmis.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Rodikliai atitinka naujausią 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą, kuris buvo pateiktas reguliuotojui (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. 9 mėn. laikotarpiu, BVP euro zonoje ir Europos Sąjungoje (ES) padidėjo, palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Vertinant ateities perspektyvas, tikimasi, kad 2024 m. euro zonos augimas šiek tiek sulėtės ir sieks 0,8 proc., o 2025 m. išaugs 1,4 proc. Panašiai turėtų augti ir ES BVP – atitinkamai 1,0 proc. ir 1,6 proc. Tuo tarpu Lietuvos BVP 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu padidėjo 2,3 proc., palyginti su praėjusiais metais. Tikimasi, kad šalies BVP augimas 2024 m. turėtų šiek tiek sulėtėti ir siekti 2,0 proc., o 2025 m. – išaugti 2,9 proc. Remiantis „Eurostat“ pavasario prognoze, 2024 ir 2025 m. BVP augimo prognozės, išskyrus Estiją 2024 m. ir Suomiją 2024–2025 m.

Infliacija

2024 m. 9 mėn. laikotarpiu metinė infliacija euro zonoje nuo 2024 m. birželio (2,4 proc.) sumažėjo ir siekė 2,1 proc. Iš visų namų rinkos šalių, Lenkijoje užfiksuota didžiausia infliacija, kuri 2024 m. rugsėjį siekė 4,2 proc. ir viršijo euro zonos ir ES vidurkius. Taip pat prognozuojama, kad Lenkija 2024 ir 2025 m. išlaikys aukščiausią inflacijos lygį pagal suderintą vartotojų kainos indeksą. Kita vertus, tikimasi, kad Lietuvos, kurios inflacijos lygis yra mažiausias tarp mūsų namų rinkos šalių, 2024 m. ir 2025 m. inflacijos lygis padidės ir sieks ES ir euro zonos vidurkius. Kitose namų rinkos šalyse inflacija turėtų būti arba vos mažesnė už ES ir euro zonos vidurkį arba priartėti prie panašaus lygio.








BVP pokytis, %

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

Šaltinis: Eurostat

¹ Duomenys nėra paviešinti.

Inflacijos lygis pagal suderintą VKI, %

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

Šaltinis: Eurostat






Rinkų apžvalga

Energetikos sektoriaus tendencijų apžvalga






- Didmeninėje elektros energijos biržoje „Nord Pool“ 2024 m. 9 mėnesius kainos buvo mažesnės visose prekybos zonose nei tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Mažesnes kainas lėmė pastovi hidroelektrinių gamyba Skandinavijoje, mažėjančios dujų kainos ir reikšminga gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių dalis, kurią lėmė palankios oro sąlygos bei vėjo ir saulės pajėgumų plėtra. Elektros linijų priežiūros darbai rengiantis sinchronizacijai su ES tinklais lėmė kainų skirtumus tarp Skandinavijos ir Baltijos regionų. Be to, augantis atvejių, kuomet elektros kaina yra neigiama, skaičius siunčia signalą, jog reikalingi lankstūs sprendimai, pvz.: elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. BESS) ir vandenilio technologijos, kurie sumažintų rinkos nepastovumą.
- Elektros gamyba regione išaugo, daugiausia – Lietuvoje, kuri pagamino 43,9 proc. daugiau elektros energijos nei per 2023 m. 9 mėnesius. Prie augimo prisidėjo didesnė elektros gamyba iš vėjo (išaugo 44,5 proc.) ir saulės (išaugo 116,1 proc.) energijos. Šilumos gamyba taip pat išaugo dėl sumažėjusio importo iš Suomijos. Elektros energijos paklausa per 2024 m. 9 mėnesius augo dėl šaltesnių orų I ketv. ir karščio bangų III ketv., kurios padidino vėsumos paklausą 5,3 proc.
- Įtampa didmeninėje gamtinių dujų rinkoje kiek atslūgo dėl pakankamai užpildytų saugyklių, SGD importo pajėgumų plėtros ir sumažėjusio vartojimo. Vis dėlto geopolitinės rizikos vis dar gali turėti įtakos kainų svyravimui ateityje. Nors, palyginti su 2023 m. 9 mėnesiais, gamtinių dujų paklausa Baltijos šalyse per metus išliko aukšta (Baltijos šalyse ir Suomijoje užfiksuotas 22 proc. augimas, tuo tarpu Europoje – 2 proc. mažėjimas), tačiau vis dar yra žemiau 5 metų vidurkio – -34 proc. (Europoje – -20 proc.).

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh






	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	8,9	8,5	4,8 %
 Latvija	5,1	4,7	8,5 %
 Estija	5,8	5,8	0,8 %
 Suomija	60,0	56,2	6,9 %
 Lenkija	121,5	122,1	(0,5 %)
Viso	201,3	197,3	2,0 %

Gamyba, TWh

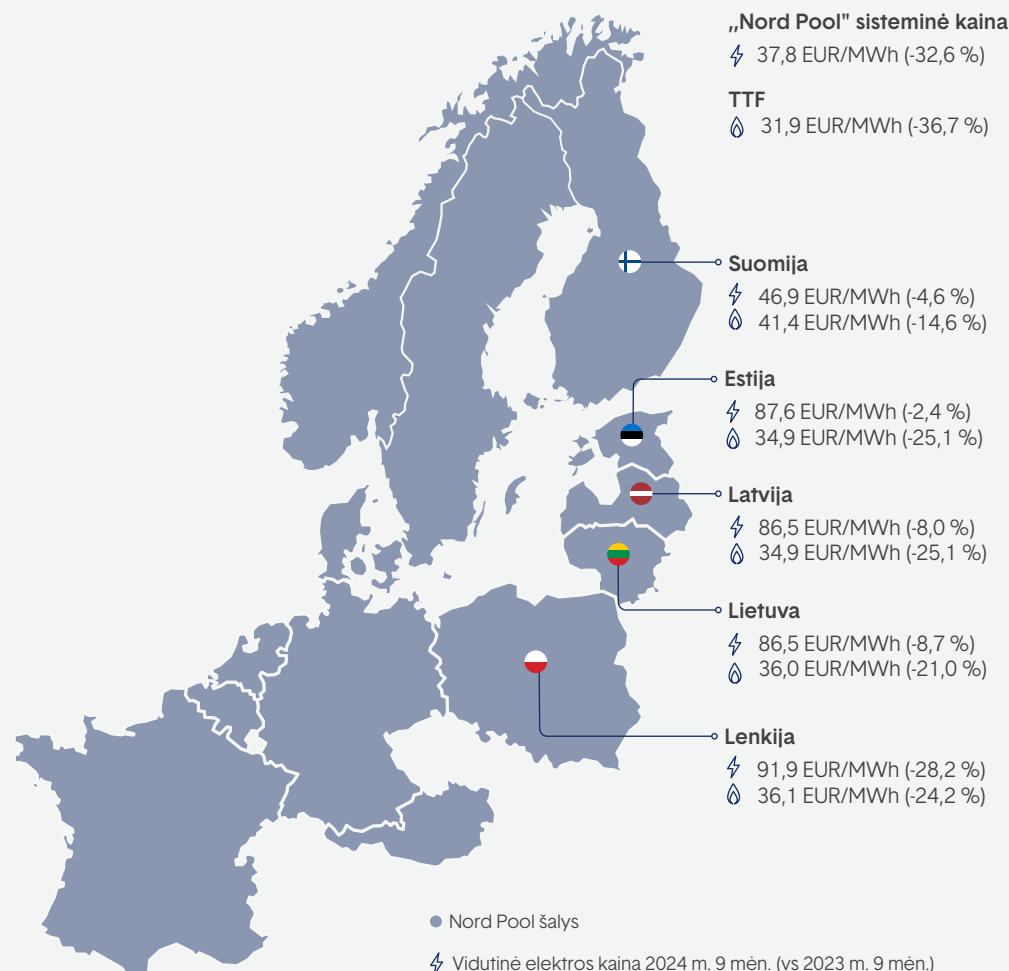
	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	6,2	4,3	43,9 %
 Latvija	4,9	4,4	12,7 %
 Estija	3,6	3,5	4,8 %
 Suomija	55,1	53,4	3,0 %
 Lenkija	111,2	108,5	2,6 %
Viso	181,0	174,1	4,0 %

Gamtinės dujos 💧

Vartojimas, TWh

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ, %
 Lietuva	12,4	9,3	33,0 %
 Latvija	6,3	5,3	18,9 %
 Estija	2,6	2,2	21,7 %
 Suomija	10,6	9,3	14,1 %
 Lenkija	135,8	123,4	10,1 %
Viso	167,7	149,5	12,2 %

Elektros ir gamtinių dujų kainos „Nord Pool“ šalyse



Rezultatai

3.1 9 mėn. rezultatai	28
3.2 III ketv. rezultatai	40
3.3 Ketvirčių suvestinė	42
3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus	44



3.1 9 mėn. rezultatai

Pajamos

2024 m. 9 mėn. bendrosios pajamos siekė 1 621,1 mln. Eur, palyginti su 2023 m. 9 mėn., sumažėjo 220,5 mln. Eur. Pagrindinė sumažėjimo priežastis buvo mažesnės Sprendimų klientams segmento pajamos, kurių sumažėjimas atsvėrė pajamų augimą kituose segmentuose. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 6-oje pastaboje „Pajamos“.

Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 28,5 proc. (343,7 mln. Eur) mažesnės nei 2023 m. 9 mėn. Palyginti su 2023 m. 9 mėn., pajamų lygis sumažėjo tiek gamtinių dujų, tiek elektros energijos veiklose. Gamtinių dujų veiklos pajamos sumažėjo labiausiai (-273,3 mln. Eur). Tai daugiausiai lėmė mažesnis vidutinis TTF dujų kainos indeksas (-37,0 proc.) bei mažesnės tiekimo apimtys (-10,6 proc.).

Tinklų segmento pajamos buvo 20,3 proc. (86,3 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. 9 mėn. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+108,0 mln. Eur). Augimą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-17,7 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Koreguoti					Ataskaitiniai				
Pajamos, iš viso		1 620,3	1 838,7	(218,4)	(11,9 %)	1 621,1	1 841,6	(220,5)	(12,0 %)
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai		(982,9)	(1 300,2)	317,3	(24,4 %)	(982,9)	(1 300,2)	317,3	(24,4 %)
Neefektyvių apsidraudimo sandorių sąnaudos		-	(6,0)	6,0	(100,0 %)	-	(6,0)	6,0	(100,0 %)
OPEX AVR		(240,4)	(187,2)	(53,2)	28,4 %	(240,4)	(187,2)	(53,2)	28,4 %
Darbo užmokestis ir susijusios sąnaudos		(120,1)	(96,6)	(23,5)	24,3 %	(120,1)	(96,6)	(23,5)	24,3 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos		(54,1)	(37,8)	(16,3)	43,1 %	(54,1)	(37,8)	(16,3)	43,1 %
Kitos OPEX sąnaudos		(66,2)	(52,8)	(13,4)	25,4 %	(66,2)	(52,8)	(13,4)	25,4 %
EBITDA AVR		397,0	345,3	51,7	15,0 %	397,8	348,2	49,6	14,2 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(131,9)	(112,4)	(19,5)	17,3 %	(131,9)	(112,4)	(19,5)	17,3 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,1)	(1,9)	0,8	(42,1 %)	(1,1)	(1,9)	0,8	(42,1 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR		264,0	231,0	33,0	14,3 %	264,8	233,9	30,9	13,2 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(26,0)	(18,0)	(8,0)	44,4 %	(26,0)	2,2	(28,2)	n/a
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos		(24,7)	(20,0)	(4,7)	23,5 %	(24,8)	(23,5)	(1,3)	5,5 %
Grynasis pelnas		213,3	193,0	20,3	10,5 %	214,0	212,6	1,4	0,7 %
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur) AVR		n/a	n/a	n/a	n/a	2,96	2,94	0,02	0,7 %
Pajamos, mln. Eur									
		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %				
Sprendimai klientams		860,8	1 204,5	(343,7)	(28,5 %)				
Tinklai		511,7	425,4	86,3	20,3 %				
Žaliųjų pajėgumai		284,9	237,3	47,6	20,1 %				
Rezerviniai pajėgumai		96,7	85,6	11,1	13,0 %				
Kitos veiklos ir eliminavimai		(133,1)	(111,2)	(21,9)	(19,7 %)				
Pajamos, iš viso		1 621,1	1 841,6	(220,5)	(12,0 %)				

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 20,1 proc. (47,6 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. 9 mėn. Segmento pajamos ypač augo dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) ir didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo.

Rezervinių pajėgumų segmento pajamos buvo 13,0 proc. (11,1 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. 9 mėn. Augimui daugiausiai įtakos turėjo palankios rinkos sąlygos bei išnaudoti visi trys Elektrėnų komplekso blokai.

EBITDA

2024 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA sudarė 397,0 mln. Eur ir buvo 51,7 mln. Eur (15,0 proc.) didesnis nei 2023 m. 9 mėn.

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 17,2 proc. (26,5 mln. Eur) didesnis nei 2023 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA ypač augo dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Mažeikių VP, Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) ir didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo.

Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 36,9 mln. Eur didesnis nei 2023 m. 9 mėn., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. 9 mėn., 2024 m. 9 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.

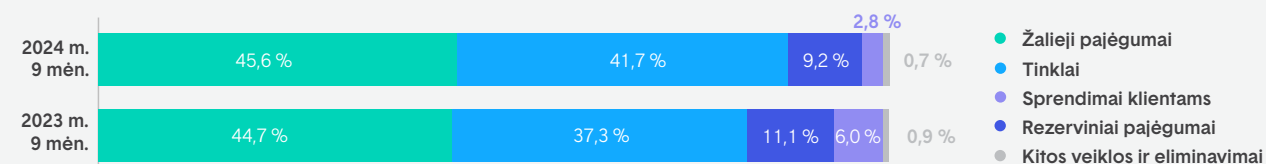
Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 4,2 proc. (1,6 mln. Eur) mažesnis nei 2023 m. 9 mėn. Stiprius rezultatus, fiksuotus abu laikotarpius, lėmė be reguliuojamų pajamų išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje. 2024 m. 9 mėn. Koreguotas EBITDA buvo mažesnis nei 2023 m. 9 mėn., nes 2023 m. I ketv. sąlygos uždirbti papildomą grąžą rinkoje buvo išskirtinės.

Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA buvo 9,8 mln. Eur mažesnis nei 2023 m. 9 mėn.

EBITDA, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	180,9	154,4	26,5	17,2 %
Tinklai	165,6	128,7	36,9	28,7 %
Rezerviniai pajėgumai	36,7	38,3	(1,6)	(4,2 %)
Sprendimai klientams	11,1	20,9	(9,8)	(46,9 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	2,7	3,0	(0,3)	(10,0 %)
Koreguotas EBITDA <small>AVR</small>	397,0	345,3	51,7	15,0 %

EBITDA, mln. Eur



Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai, daugiausiai dėl didesnio sąnaudų, susijusių su atsargų nurašymo atstatymu, sumažinimo per 2023 m. 9 mėn. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesni elektros tiekimo privatiems klientams nuostoliai bei geresni elektros tiekimo verslo klientams rezultatai Latvijoje ir Lenkijoje.

Veiklos pelnas (EBIT)

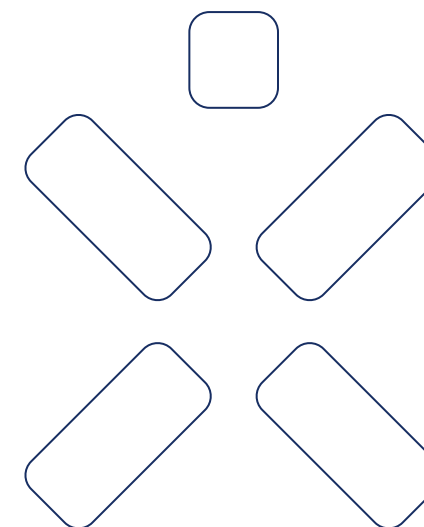
2024 m. 9 mėn. Koreguotas EBIT sudarė 264,0 mln. Eur ir buvo 33,0 mln. Eur (14,3 proc.) didesnis nei 2023 m. 9 mėn. Augimui didžiausią poveikį turėjo didesnis Koreguotas EBITDA (+51,7 mln. Eur) (didėjimo priežastys aprašytos skyriuje „EBITDA“), kurį iš dalies atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos (-19,5 mln. Eur).

Grynasis pelnas

2024 m. 9 mėn. Koreguotas grynasis pelnas sudarė 213,3 mln. Eur ir buvo 20,3 mln. Eur (10,5 proc.) didesnis nei 2023 m. 9 mėn. Augimą, susijusį su teigiamu EBIT poveikiu (+33,0 mln. Eur), iš dalies atsvėrė didesnės palūkanų (-8,6 mln. Eur) ir pelno mokesčio (-4,7 mln. Eur) sąnaudos.

Veiklos pelnas (EBIT), mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	148,2	132,7	15,5	11,7 %
Tinklai	82,3	52,2	30,1	57,7 %
Rezerviniai pajėgumai	28,6	30,2	(1,6)	(5,3 %)
Sprendimai klientams	9,1	18,6	(9,5)	(51,1 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	(4,2)	(2,7)	(1,5)	(55,6 %)
Koreguotas EBIT <small>(AVR)</small>	264,0	231,0	33,0	14,3 %



Investicijos

2024 m. 9 mėn. Investicijos sudarė 583,7 mln. Eur ir buvo 50,0 mln. Eur (7,9 proc.) mažesnės nei 2023 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesnės Investicijos į Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentus.

Daugiausia Investicijų (57,4 proc. visų Investicijų) buvo nukreipta į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Investicijos į Žaliųjų pajėgumų segmentą siekė 335,2 mln. Eur ir sumažėjo 26,7 mln. Eur, daugiausiai dėl sėkmingai užbaigtų keleto 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.

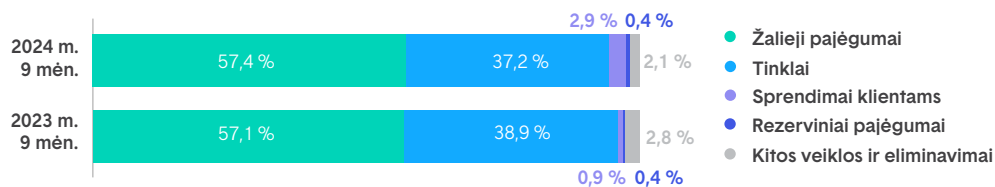
Investicijos į Tinklų segmentą per 2024 m. 9 mėn. sudarė 217,1 mln. Eur ir buvo 12,0 proc. (29,5 mln. Eur) mažesnės nei 2023 m. 9 mėn., daugiausiai dėl sumažėjusių Investicijų, susijusių su išmaniųjų skaitiklių diegimu, kurios sumažėjo 13,8 mln. Eur (42,2 proc.),

nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti praeitais metais. Dėl šios priežasties išmaniųjų skaitiklių diegimas per 2024 m. 9 mėn. palaipsniui lėtėjo.

2024 m. 9 mėn. dotacijos ir Investicijos dengiamos klientų siekė 52,6 mln. Eur ir sudarė 9,0 proc. visų Investicijų. Dalis Investicijų į Tinklų segmentą, susijusių su naujų klientų prijungimo, galios didinimo ir infrastruktūros įrangos perkėlimo darbais, buvo padengtos klientų (49,1 mln. Eur). Be to, Grupei per 2024 m. 9 mėn. skirtos 3,5 mln. Eur dotacijos elektros ir gamtinių dujų skirstymo tinklų priežiūrai.

Per 2024 m. 9 mėn. Lietuvoje investavome 498,4 mln. Eur, t. y. 85,4 proc. visų Investicijų.

Investicijų paskirstymas, %



Investicijos pagal segmentus, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Žalieji pajėgumai	335,2	361,9	(26,7)	(7,4 %)
Sausumos vėjas	246,5	229,3	17,2	7,5 %
Saulė	48,3	35,7	12,6	35,3 %
Jūrinis vėjas	16,1	28,0	(11,9)	(42,5 %)
Vanduo	13,5	23,1	(9,6)	(41,6 %)
Biokuro / atliekų vertimo energija	10,1	45,2	(35,1)	(77,7 %)
Kita	0,7	0,6	0,1	16,7 %
Tinklai	217,1	246,6	(29,5)	(12,0 %)
Viso investicijų į elektros energijos skirstymo tinklą:	201,9	228,5	(26,6)	(11,6 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (be išmaniųjų skaitiklių)	126,7	132,9	(6,2)	(4,7 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo plėtra (išmanieji skaitikliai)	18,9	32,7	(13,8)	(42,2 %)
Elektros energijos skirstymo tinklo priežiūra	56,3	62,9	(6,6)	(10,5 %)
Viso investicijų į dujų tinklą:	9,7	9,8	(0,1)	(1,0 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtra	4,7	5,5	(0,8)	(14,5 %)
Gamtinių dujų skirstymo tinklo priežiūra	5,0	4,3	0,7	16,3 %
Kita	5,5	8,3	(2,8)	(33,7 %)
Sprendimai klientams	17,1	5,4	11,7	216,7 %
Rezerviniai pajėgumai	2,3	2,3	-	-%
Kitos veiklos ir eliminavimai	12,0	17,5	(5,5)	(31,4 %)
Investicijos ^{AVR}	583,7	633,7	(50,0)	(7,9 %)
Viso dotacijų ir Investicijų, dengiamų iš investicijų naudą gaunančių klientų:	(52,6)	(56,0)	3,4	(6,1 %)
Dotacijos	(3,5)	(14,5)	11,0	(75,9 %)
Investicijos dengiamos klientų ¹	(49,1)	(41,5)	(7,6)	18,3 %
Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas iš investicijų naudą gaunančių klientų)	531,1	577,7	(46,6)	(8,1 %)

Investicijos pagal šalis, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn., %	2023 m. 9 mėn., %
Lietuva	498,4	434,3	85,4 %	68,5 %
Kitos šalys ²	85,3	199,4	14,6 %	31,5 %
Viso Investicijų:	583,7	633,7	100,0 %	100,0 %

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

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

Panaudotas kapitalas

Panaudotas kapitalas

2024 m. rugsėjo 30 d. Grupės Panaudotas kapitalas siekė 3 820,9 mln. Eur ir buvo 240,0 mln. Eur didesnis nei 2023 m. gruodžio 31 d., daugiausiai dėl atliktų didelių Investicijų.

Nuosavas kapitalas

Nuo 2023 m. gruodžio 31 d. iki 2024 m. rugsėjo 30 d. nuosavas kapitalas padidėjo 108,7 mln. Eur (4,8 proc.), daugiausiai dėl grynojo pelno, uždirbto per 2024 m. 9 mėn. (+214,0 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė paskelbti išmokėti dividendai (-94,5 mln. Eur). Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 14-oje pastaboje „Nuosavas kapitalas“.

Grynasis apyvartinis kapitalas

Nuo 2023 m. gruodžio 31 d. iki 2024 m. rugsėjo 30 d. Grynasis apyvartinis kapitalas sumažėjo 59,0 mln. Eur ir siekė 116,2 mln. Eur. Grynojo apyvartinio kapitalo pokyčiams daugiausiai įtakos turėjo mažesnės prekybos gautinos sumos (-37,3 mln. Eur), ypač Sprendimų klientams segmente dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio.

Panaudotas kapitalas, mln. Eur

	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	4 553,7	4 216,9	336,8	8,0 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	116,2	175,2	(59,0)	(33,7 %)
Kitas turtas	67,0	15,4	51,6	335,1 %
Dotacijos ir subsidijos	(291,0)	(300,1)	9,1	(3,0 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	(273,5)	(241,6)	(31,9)	13,2 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	(80,3)	(87,4)	7,1	(8,1 %)
Ilgalaikiai atidėjiniai	(63,1)	(60,7)	(2,4)	4,0 %
Kitas turtas ir įsipareigojimai	(208,1)	(136,8)	(71,3)	52,1 %
Panaudotas kapitalas AVR	3 820,9	3 580,9	240,0	6,7 %
Nuosavas kapitalas	2 372,1	2 263,4	108,7	4,8 %
Grynoji skola AVR	1 448,8	1 317,5	131,3	10,0 %
<i>Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR</i>	10,3 %	9,8 %	0,5 p. p.	n/a

Finansavimas

Grynoji skola

Nuo 2023 m. gruodžio 31 d. iki 2024 m. rugsėjo 30 d. Grynoji skola išaugo 10,0 proc. (131,3 mln. Eur) ir siekė 1 448,8 mln. Eur. Padidėjimą daugiausiai lėmė neigiami FCF ir išmokėti dividendai. FFO (12 mėn.) / Grynoji skola išaugo iki 34,2 proc., nes FFO (12 mėn.) augimas atsvėrė Grynosios skolos augimą. Išsamesnę informaciją pateikiame skyriaus „6 Konsoliduotos finansinės ataskaitos“ 15-oje pastaboje „Finansavimas“.

Palūkanų norma

2024 m. rugsėjo 30 d. finansinių skolų suma – 1 321,5 mln. Eur – buvo su fiksuota palūkanų norma (79,7 proc. Visų finansinių skolų), o likusi finansinių skolų dalis buvo su kintama palūkanų norma. Efektyvi palūkanų norma siekė 2,61 proc.

Valiutų kursas

2024 m. rugsėjo 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 gražinimo terminas 2024 m. rugsėjo 30 d. buvo 4,9 metai (2023 m. gruodžio 31 d. – 5,8 metai).

Grynoji skola, mln. Eur

	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Finansinės skolos AVR	1 658,5	1 633,2	25,3	1,5 %
Trumpalaikiai indėliai (įskaitant susidariusias palūkanas)	-	(110,4)	110,4	(100,0 %)
Pinigai ir jų ekvivalentai	(209,7)	(205,3)	(4,4)	2,1 %
Grynoji skola AVR	1 448,8	1 317,5	131,3	10,0 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	2,70	2,72	(0,02)	(0,7 %)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	2,60	2,60	-	-%
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	34,2 %	29,4 %	4,8 p. p.	n/a

Skolų apžvalga, mln. Eur

	Likutinė suma 2024 m. rugsėjo 30 d.	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis gražinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	897,8	1,96	4,0	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	630,8	3,23	6,5	67,2 %	87,6 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	75,0	5,27	1,6	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	54,9	-	5,9	0,0 %	84,5 %
Finansinės skolos AVR	1 658,5	2,61	4,9	79,7 %	94,8 %

¹ 2024 m. rugsėjo 30 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 95,3 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitimo sandoris.

Obligacijų emisijos

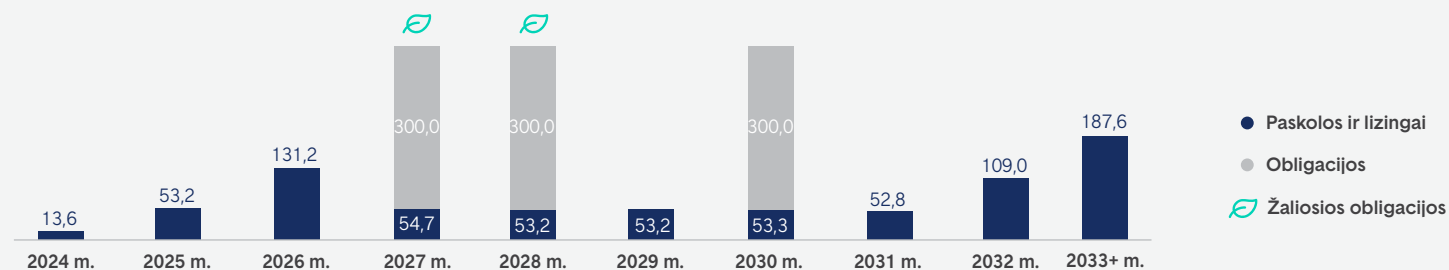
Grupė yra išplatynusi tris obligacijų emisijas, kurių bendra nominali vertė siekia 900,0 mln. Eur. Dvi iš jų – žaliosios obligacijos (600,0 mln. Eur).

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

Obligacijų emisijos

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

Grupės finansinių skolų gražinimo grafikas¹, mln. Eur



¹ Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2024 m. rugsėjo 30 d. obligacijos sudarė 893,1 mln. Eur Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki gražinimo termino pagal TFAS.

Pinigų srautai

CFO

2024 m. 9 mėn. gryniesi pagrindinės veiklos pinigų srautai (CFO) siekė 526,1 mln. Eur. Palyginti su 2023 m. 9 mėn., CFO sumažėjo 23,4 mln. Eur, daugiausiai dėl mažesnių įplaukų, susijusių su apyvartinio kapitalo pokyčiais (2024 m. 9 mėn. – 115,3 mln. Eur, 2023 m. 9 mėn. – 340,6 mln. Eur). Sumažėjimą iš dalies atsvėrė mažesnis atsargų nukainojimo iki grynosios realizavimo vertės atstatymas (2024 m. 9 mėn. nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės – -13,4 mln. Eur, 2023 m. 9 mėn. – -99,0 mln. Eur).

CFI

2024 m. 9 mėn. gryniesi investicinės veiklos pinigų srautai (CFI) sudarė -441,0 mln. Eur. CFI buvo mažiau neigiami (+183,2 mln. Eur), daugiausiai dėl atsiimtų indėlių (+109,0 mln. Eur). Tuo tarpu per 2023 m. 9 mėn. Grupė įnešė indėlių už -50,0 mln. Eur.

CFF

2024 m. 9 mėn. gryniesi finansinės veiklos pinigų srautai (CFF) siekė -80,7 mln. Eur. CFF buvo neigiami, daugiausiai dėl išmokėtų dividendų (-46,5 mln. Eur) ir palūkanų (-38,8 mln. Eur). Tuo tarpu 2023 m. 9 mėn. CFF siekė -166,5 mln. Eur ir buvo neigiami dėl gražintų kredito linijų ir sąskaitų perviršių (-342,3 mln. Eur), kuriuos iš dalies atsvėrė sudarytos papildomos paskolos sutartys (275,8 mln. Eur).

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

FFO

2024 m. 9 mėn. Grupės FFO išaugo 44,4 proc. (+108,6 mln. Eur) ir sudarė 353,0 mln. Eur. Pagrindinė padidėjimo priežastis buvo didesnis EBITDA bei mažesnis sumokėtas pelno mokestis.

FCF

2024 m. 9 mėn. Grupės FCF sudarė -124,5 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio prad.	205,3	694,1	(488,8)	(70,4 %)
CFO	526,1	549,5	(23,4)	(4,3 %)
CFI	(441,0)	(624,2)	183,2	29,3 %
CFF	(80,7)	(166,5)	85,8	51,5 %
Pinigų ir jų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)	4,4	(241,2)	245,6	n/a
Pinigų ir jų ekvivalentų likutis laikotarpio pab.	209,7	452,9	(243,2)	(53,7 %)

FFO ir FCF, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	397,8	348,2	49,6	14,2 %
Sumokėtos palūkanos	(38,8)	(32,2)	(6,6)	20,5 %
Sumokėtas pelno mokestis	(6,0)	(71,5)	65,5	(91,6 %)
FFO AVR	353,0	244,4	108,6	44,4 %
Gautos palūkanos	5,7	8,4	(2,7)	(32,1 %)
Investicijos AVR	(583,7)	(633,7)	50,0	(7,9 %)
Gautos dotacijos	3,5	14,6	(11,1)	(76,0 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų piniginis poveikis	35,7	23,3	12,4	53,2 %
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo ¹	2,3	1,2	1,1	91,7 %
Grynojo apyvartinio kapitalo pasikeitimai	59,0	226,5	(167,5)	(74,0 %)
FCF AVR	(124,5)	(115,3)	(9,2)	(8,0 %)

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

Pagrindiniai veiklos rodikliai

Per 2024 m. 9 mėn. 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 elektros energijos kaupiklių sistemų (angl. *battery energy storage systems*, BESS) projektams (<290 MW) Lietuvoje. Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 3,1 GW (nuo 2.9 GW), nes Tumės SP (173,6 MW) pasiekė statybų etapą.

Per 2024 m. 9 mėn. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis siekė 1,89 TWh ir buvo 0,49 TWh (35,0 proc.) didesnis nei per 2023 m. 9 mėn.

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 išliko panašiam lygyje, kaip ir praeitais metais, ir siekė 5,01 TWh.

Bendras paskirstytos elektros energijos kiekis, palyginti su 2023 m. 9 mėn., išaugo 0,31 TWh (4,4 proc.). Vartojimo augimas fiksuotas daugiausiai tarp verslo klientų.

Elektros tiekimo kokybės rodikliams įtakos turėjo natūralūs gamtos reiškiniai, įskaitant smarkų snygį II ketv. ir stiprų vėją bei vietines audras III ketv., dėl kurių padidėjo SAIFI ir SAIDI rodikliai. Vienas tokių reiškinų – 2024 m. liepos mėn. Lietuvoje užfiksuota didžiausia audra nuo 2020 m., kurios padariniai lėmė ilgalaikius elektros tiekimo sutrikimus visose 60 savivaldybių. Bendrovė „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) sutelkė daugiau kaip 300 brigadų kartu su papildomais pagalbiniais darbuotojais, kad įvertintų žalą ir atkurtų elektros energijos tiekimą 460 000 nukentėjusių klientų.

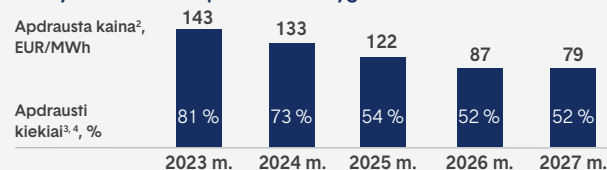
Per 2024 m. 9 mėn. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 1,07 TWh ir buvo 0,39 TWh (58,6 proc.) didesnis nei per 2023 m. 9 mėn. dėl išaugusios gamybos Vilniaus KJ.

Parduotas gamtinių dujų kiekis sumažėjo 0,70 TWh (10,6 proc.) dėl mažesnių pardavimų didmeninėje rinkoje per 2024 m. 9 mėn., palyginti su tuo pačiu laikotarpiu 2023 m.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis Lietuvoje išaugo 0,63 TWh (15,5 proc.), dėl išaugusių pramonės gamybos apimčių.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,7	7,1	0,5	7,7 %
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,1	2,9	0,2	5,8 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,3	0,1	7,0 %
Statomi pajėgumai	GW	1,0	0,9	0,1	8,6 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,8	1,0	(0,2)	(18,8 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,3	0,6	17,1 %
Šiluma					
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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,89	1,40	0,49	35,0 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	1,58	1,25	0,34	26,9 %
Žaliosios gamybos dalis	%	83,6 %	89,0 %	(5,3 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	5,01	5,00	0,01	0,1 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,34	7,03	0,31	4,4 %
SAIFI	vnt.	1,13	0,96	0,18	18,4 %
SAIDI	min.	356	75	282	377,5 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,07	0,67	0,39	58,6 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	5,94	6,64	(0,70)	(10,6 %)
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,69	4,06	0,63	15,5 %

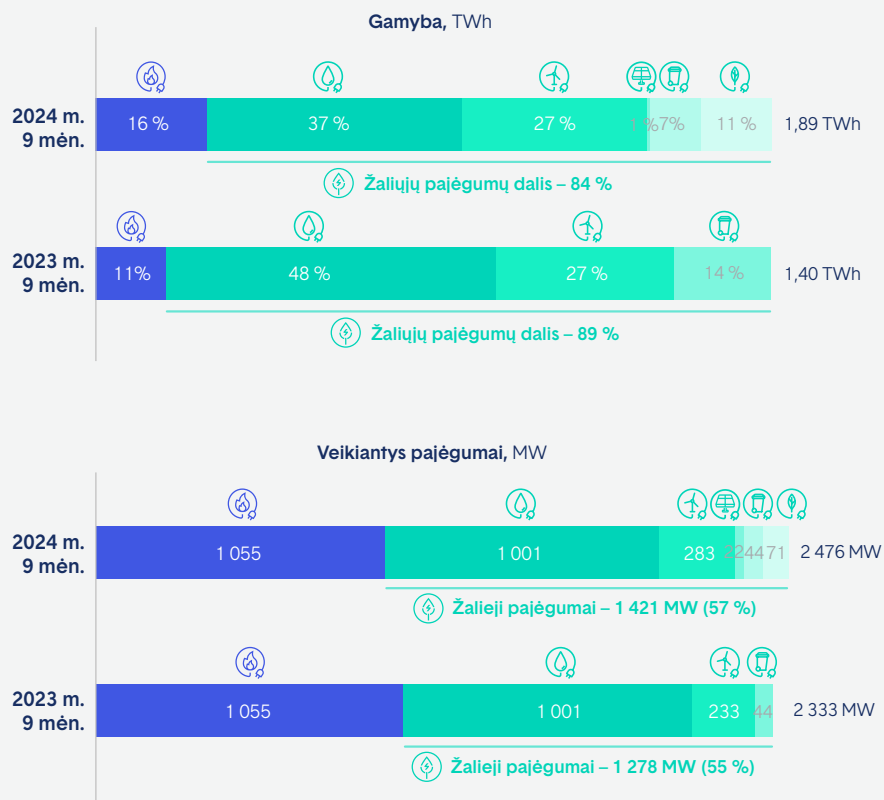
Gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



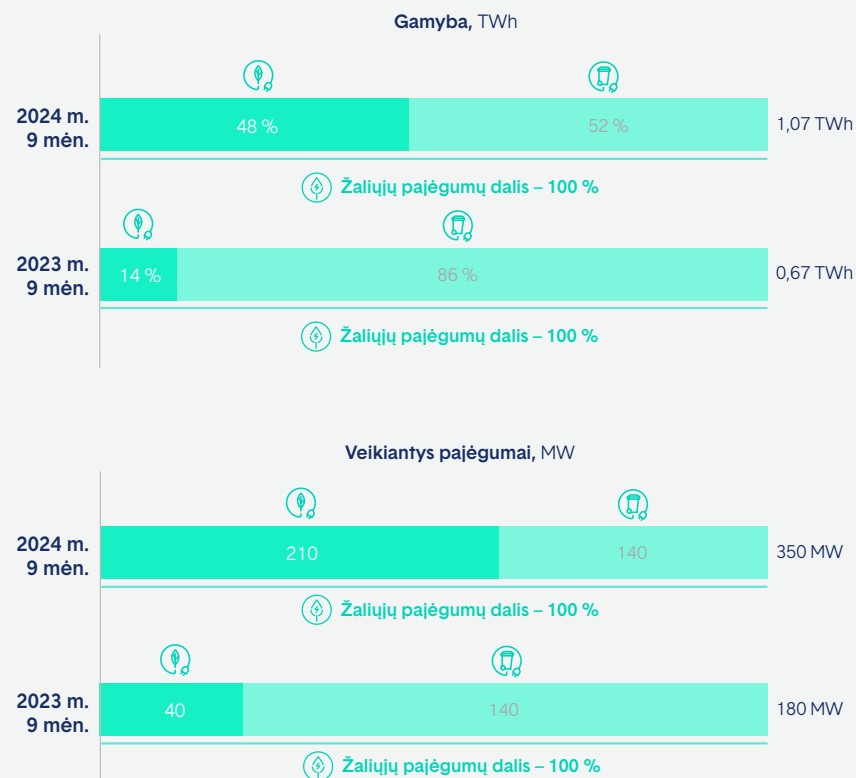
¹ Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui. ² Dauguma ilgalaikių elektros pirkimo sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų numatytų sutartyje. ³ Gamybos Portfelis apima visų Užtikrintų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

Veikiančių pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

Elektra



Šiluma



Žalieji pajėgumai
 Vanduo
 Vėjas
 Saulė
 Biokuras
 Atliekų vertimas energija

Rezerviniai pajėgumai
 Gamtinės dujos

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn. Δ 2023 m. 9 mėn.	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	1 621,1	1 841,6	(220,5)	(12,0 %)
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	397,0	345,3	51,7	15,0 %
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	180,9	154,4	26,5	17,2 %
Tinklai	mln. Eur	165,6	128,7	36,9	28,7 %
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	36,7	38,3	(1,6)	(4,2 %)
Sprendimai klientams	mln. Eur	11,1	20,9	(9,8)	(46,9 %)
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	2,7	3,0	(0,3)	(10,0 %)
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	24,5 %	18,8 %	5,7 p. p.	n/a
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	397,8	348,2	49,6	14,2 %
EBITDA marža ^{AVR}	%	24,5 %	18,9 %	5,6 p. p.	n/a
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	264,0	231,0	33,0	14,3 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	mln. Eur	264,8	233,9	30,9	13,2 %
EBIT marža ^{AVR}	%	16,3 %	12,7 %	3,6 p. p.	n/a
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	213,3	193,0	20,3	10,5 %
Grynasis pelnas	mln. Eur	214,0	212,6	1,4	0,7 %
Grynojo pelno marža ^{AVR}	%	13,2 %	11,5 %	1,7 p. p.	n/a
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	583,7	633,7	(50,0)	(7,9 %)
Žalieji pajėgumai	mln. Eur	335,2	361,9	(26,7)	(7,4 %)
Tinklai	mln. Eur	217,1	246,6	(29,5)	(12,0 %)
Rezerviniai pajėgumai	mln. Eur	2,3	2,3	-	-%
Sprendimai klientams	mln. Eur	17,1	5,4	11,7	216,7 %
Kitos veiklos ir eliminavimai	mln. Eur	12,0	17,5	(5,5)	(31,4 %)
FFO ^{AVR}	mln. Eur	353,0	244,4	108,6	44,4 %
FCF ^{AVR}	mln. Eur	(124,5)	(115,3)	(9,2)	(8,0 %)
Koreguotas ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	13,7 %	11,4 %	2,3 p. p.	n/a
ROE (12 mėn.) ^{AVR}	%	14,4 %	14,8 %	(0,4 p. p.)	n/a
Koreguotas ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	10,3 %	8,6 %	1,7 p. p.	n/a
ROCE (12 mėn.) ^{AVR}	%	10,9 %	11,4 %	(0,5 p. p.)	n/a
ROA (12 mėn.) ^{AVR}	%	6,1 %	6,2 %	(0,1 p. p.)	n/a
Pagrindinis pelnas, tenkantis vienai akcijai ^{AVR}	Eur	2,96	2,94	0,02	0,7 %

Pagrindiniai finansiniai rodikliai (tęsinys)

		2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2024 m. Δ 2023 m.	Δ, %
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 459,1	5 244,4	214,7	4,1 %
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 372,1	2 263,4	108,7	4,8 %
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 448,8	1 317,5	131,3	10,0 %
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	116,2	175,2	(59,0)	(33,7 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas / Pajamos (12 mėn.) ^{AVR}	%	5,0 %	6,9 %	(1,9 p. p.)	n/a
Panaudotas kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	3 820,9	3 580,9	240,0	6,7 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	kartai	0,43	0,43	-	-%
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,60	2,60	-	-%
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	2,70	2,72	(0,02)	(0,7 %)
Finansinės skolos / Nuosavas kapitalas ^{AVR}	kartai	0,70	0,72	(0,02)	(2,8 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola ^{AVR}	%	34,2 %	29,4 %	4,8 p. p.	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	1,24	1,55	(0,31)	(20,0 %)
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,44	0,48	(0,04)	(8,3 %)

3.2 III ketv. rezultatai

Finansiniai rezultatai

Pajamos

2024 m. III ketv. pajamos buvo 57,6 mln. Eur (12,2 proc.) didesnės nei 2023 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė išaugusios Tinklų segmento pajamos, ypač – elektros perdavimo veikloje. Augimas taip pat susijęs su išaugusiomis Sprendimų klientams segmento pajamomis, ypač – gamtinių dujų tiekimo veikloje.

Koreguotas EBITDA

2024 m. III ketv. Koreguotas EBITDA buvo 15,4 mln. Eur (16,8 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Padidėjimas daugiausiai susijęs su geresniais Tinklų segmento rezultatais, dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC, ir geresniais Rezervinių pajėgumų segmento rezultatais, dėl palankių rinkos sąlygų ir efektyviai išnaudoto KCB.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

		2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	mln. Eur	528,8	471,2	57,6	12,2 %
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	107,2	91,8	15,4	16,8 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,1 %	20,2 %	(0,1 p.p.)	n/a
EBITDA AVR	mln. Eur	103,6	108,3	(4,7)	(4,3 %)
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	60,6	52,7	7,9	15,0 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	56,9	69,1	(12,2)	(17,7 %)
Koreguotas grynas pelnas AVR	mln. Eur	48,7	42,9	5,8	13,5 %
Grynas pelnas	mln. Eur	45,6	56,8	(11,2)	(19,7 %)
Investicijos AVR	mln. Eur	161,4	231,1	(69,7)	(30,2 %)
FFO AVR	mln. Eur	127,6	82,8	44,8	54,1 %
FCF AVR	mln. Eur	(19,5)	(165,5)	146,0	88,2 %

Koreguotas grynas pelnas

2024 m. III ketv. Koreguotas grynas pelnas buvo 5,8 mln. Eur (13,5 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Koreguoto EBITDA augimą (+15,4 mln. Eur) dalinai atsvėrė didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos (-7,5 mln. Eur) bei finansinės (-1,7 mln. Eur) sąnaudos.

Investicijos

Palyginti su 2023 m. III 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

2024 m. rugsėjo 30 d. Žaliųjų pajėgumų Portfelis siekė 7,7 GW. Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 3,1 GW (nuo 2,9 GW), nes Tumės SP (173,6 MW) pasiekė statybų etapą.

Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis išaugo 0,14 TWh (31,3 proc.). Augimą lėmė išaugusi Vilniaus KJ biokuro bloko gamyba. Prie šio rezultato taip pat prisidėjo Kruonio HAE dėl didesnio gamybai palankių dienų skaičiaus. Elektros energijos pardavimai buvo 0,07 TWh (4,6 proc.) didesni nei 2023 m. III ketv. dėl išaugusių elektros energijos pardavimų verslo klientams.

Elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,56 karto (2023 m. III ketv. siekė 0,37 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 307 min. (2023 m. III ketv. – 42 min.). Šio ketvirčio kokybės rodikliai suprastėjo dėl natūralių gamtos reiškinių, ypač – stipraus vėjo ir vietinių audrų, pvz., liepos mėn. Lietuvoje užfiksuota didžiausia audra nuo 2020 m.

2024 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,24 TWh ir buvo 0,04 TWh (20,6 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Augimui įtakos turėjo Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro blokas 2024 m. gegužės mėn. pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWth, komercinės veiklos pradžią.

Gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,49 TWh (36,7 proc.). Pardavimų augimą lėmė didesni pardavimai mažmeninėje (0,24 TWh) rinkoje, ypač Lietuvoje ir Suomijoje, bei didesni pardavimai didmeninėje (0,25 TWh) rinkoje.

Lietuvoje paskirstėme 0,11 TWh (14,5 proc.) daugiau gamtinių dujų. Augimą lėmė išaugusios gamybos apimtys pramonės įmonėse.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	GW	7,7	7,7	(0,0)	(0,2 %)
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,1	2,9	0,2	5,9 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	0,0	1,6 %
Statomi pajėgumai	GW	1,0	0,8	0,2	18,1 %
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,8	0,9	(0,2)	(18,1 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,8	3,8	(0,0)	(0,5 %)
Šiluma					
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,4	0,4	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	-	-	-%
		2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,58	0,44	0,14	31,3 %
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,47	0,36	0,11	31,0 %
Žaliosios gamybos dalis	%	80,8 %	81,1 %	(0,2 p. p.)	n/a
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,63	1,56	0,07	4,6 %
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,30	2,22	0,08	3,6 %
SAIFI	vnt.	0,56	0,37	0,19	49,9 %
SAIDI	min.	307	42	265	638,1 %
Šiluma					
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,24	0,20	0,04	20,6 %
Gamtinės dujos					
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,83	1,34	0,49	36,7 %
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,89	0,78	0,11	14,5 %

3.3 Ketvirčių suvestinė

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m. III ketv.	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.
Pajamos, iš viso	mln. Eur	528,8	438,8	653,5	707,5	471,2	442,1	928,3	1 359,1	1 294,7	741,9	991,2	733,2
Koreguotas EBITDA AVR	mln. Eur	107,2	108,0	181,7	139,4	91,8	103,6	149,9	112,1	150,8	95,1	111,4	111,8
Koreguoto EBITDA marža AVR	%	20,1 %	24,5 %	28,1 %	20,3 %	20,2 %	20,7 %	17,0 %	8,9 %	11,4 %	13,3 %	11,0 %	14,7 %
EBITDA AVR	mln. Eur	103,6	105,3	188,9	159,2	108,3	44,6	195,3	206,2	122,1	119,8	91,6	88,0
Koreguotas EBIT AVR	mln. Eur	60,6	63,2	140,3	98,5	52,7	67,1	111,3	68,5	112,0	60,0	76,9	78,0
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	mln. Eur	56,9	60,4	147,5	118,3	69,1	8,2	156,6	162,6	83,3	84,7	57,2	29,5
Koreguotas grynas pelnas AVR	mln. Eur	48,7	52,0	112,6	93,5	42,9	61,4	88,7	53,7	94,4	46,8	61,1	70,2
Grynas pelnas	mln. Eur	45,6	49,7	118,7	107,6	56,8	28,6	127,2	108,5	70,1	68,0	46,8	47,9
Investicijos AVR	mln. Eur	161,4	212,8	209,5	303,4	231,1	281,8	120,8	154,0	188,1	117,5	62,0	103,1
FFO AVR	mln. Eur	127,6	55,9	169,5	142,9	82,8	(23,7)	185,3	197,2	101,4	96,2	89,3	82,9
FCF AVR	mln. Eur	(19,5)	(110,0)	5,0	(97,1)	(165,5)	(157,8)	208,0	652,9	(385,5)	(92,8)	(157,2)	(278,5)
Koreguotas ROE (12 mėn.) AVR	%	13,7 %	13,5 %	14,2 %	13,1 %	11,4 %	14,2 %	13,9 %	12,9 %	13,7 %	10,7 %	10,0 %	8,9 %
ROE (12 mėn.) AVR	%	14,4 %	15,0 %	14,2 %	14,6 %	14,8 %	15,9 %	18,4 %	14,7 %	11,5 %	10,8 %	8,6 %	8,7 %
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR	%	10,3 %	10,4 %	11,1 %	9,8 %	8,6 %	11,3 %	12,1 %	10,7 %	10,7 %	9,1 %	8,8 %	7,9 %
ROCE (12 mėn.) AVR	%	10,9 %	11,6 %	10,7 %	10,5 %	11,4 %	13,0 %	16,7 %	13,1 %	8,3 %	7,9 %	7,1 %	7,3 %

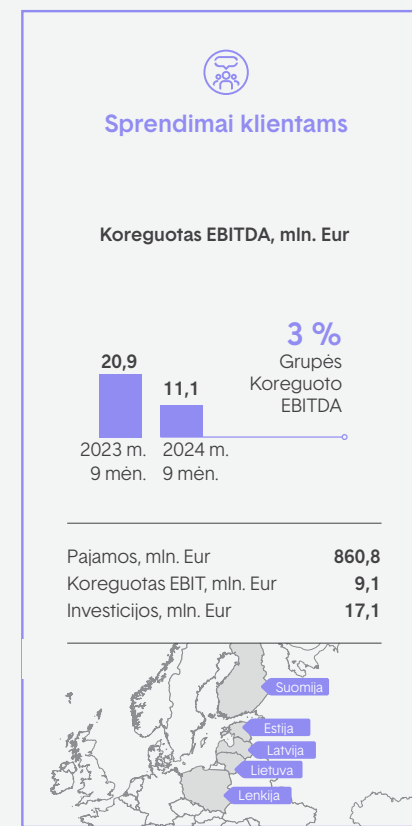
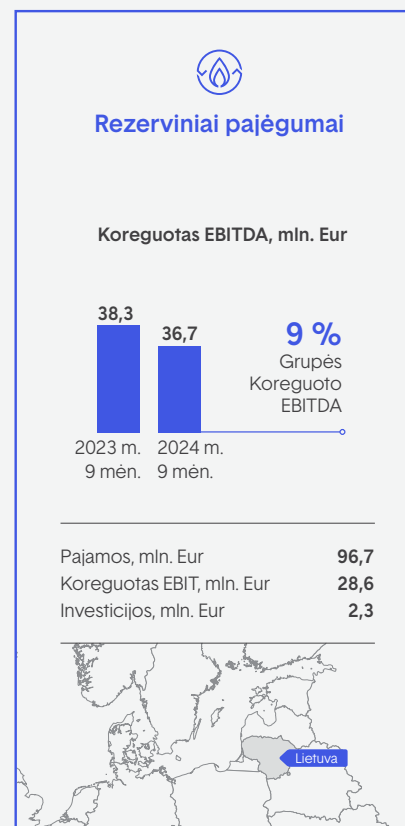
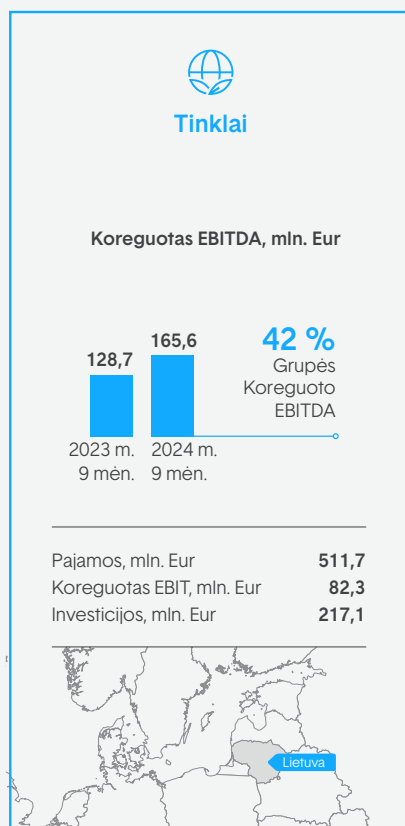
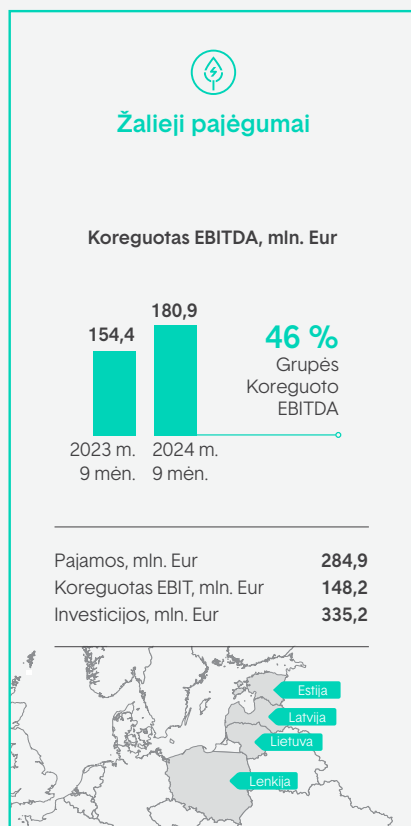
		2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	2024 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. birželio 30 d.	2023 m. kovo 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. rugsėjo 30 d.	2022 m. birželio 30 d.	2022 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	2021 m. gruodžio 31 d.
Turtas, iš viso	mln. Eur	5 459,1	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	
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	2 372,1	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	
Grynoji skola AVR	mln. Eur	1 448,8	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	
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR	mln. Eur	116,2	113,7	144,4	175,2	216,8	191,0	314,8	443,3	1 030,0	717,4	633,6	438,7	
Panaudotas kapitalas AVR	mln. Eur	3 820,9	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	
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,60	2,51	2,57	2,60	2,01	1,70	1,19	1,83	3,65	3,08	2,95	2,79	
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) AVR	kartai	2,70	2,71	2,49	2,72	2,44	1,87	1,50	2,10	3,23	2,96	2,73	2,88	
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola AVR	%	34,2 %	32,0 %	28,9 %	29,4 %	39,6 %	47,6 %	76,0 %	49,1 %	23,9 %	28,4 %	29,7 %	31,3 %	

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 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.
Elektros energija													
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,7	7,7	7,4	7,1	6,3	5,7	5,3	5,1	3,6	3,0	2,7	2,6
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,1	2,9	2,9	2,9	2,5	1,8	1,6	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4
Veikiantys pajėgumai	GW	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Statomi projektai	GW	1,0	0,8	0,9	0,9	0,5	0,6	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,1
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,8	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	3,8	3,3	2,4	2,6	2,8	2,8	2,1	1,4	1,1	1,1
Šiluma													
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,4	0,4	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	0,4	0,3	0,3	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
		2024 m. III ketv.	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.
Elektros energija													
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,58	0,55	0,77	0,67	0,44	0,41	0,55	0,56	0,37	0,41	0,59	0,61
Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	TWh	0,47	0,50	0,61	0,51	0,36	0,36	0,53	0,42	0,31	0,37	0,55	0,52
Žaliosios gamybos dalis	%	80,8 %	91,7 %	79,9 %	76,6 %	81,1 %	88,4 %	95,6 %	75,7 %	83,3 %	90,9 %	93,8 %	84,4 %
Elektros energijos pardavimai	TWh	1,63	1,54	1,84	1,88	1,56	1,56	1,89	1,91	1,81	2,07	2,19	1,97
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,30	2,27	2,78	2,70	2,22	2,22	2,60	2,51	2,29	2,44	2,77	2,77
SAIFI	vnt.	0,56	0,36	0,21	0,40	0,37	0,31	0,26	0,31	0,28	0,31	0,62	0,35
SAIDI	min.	307	36	14	46	41	14	19	34	19	20	105	29
Šiluma													
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,24	0,37	0,46	0,40	0,20	0,20	0,28	0,25	0,16	0,18	0,30	0,28
Gamtinės dujos													
Gamtinių dujų pardavimai	TWh	1,83	1,27	2,84	2,65	1,34	1,45	3,86	3,83	2,52	2,44	4,01	2,85
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	0,89	1,11	2,68	2,26	0,78	0,97	2,31	2,02	0,77	1,21	2,68	2,74

3.4 Rezultatai pagal verslo segmentus

Apžvalga



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

Žalieji pajėgumai

2024 m. III ketv. apžvalga

- 2024 m. liepos mėn. Tauragės SP (22,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią.
- 2024 m. liepos mėn. užsitikrinome dar vieną prisijungimą prie tinklo 38 MW BESS projektui Lietuvoje.
- 2024 m. liepos mėn. „Moray West“ jūrinio VP projektas (882 MW), kurį valdo „Ocean Winds“ ir mes (5 proc. turintis smulkusis akcininkas), sėkmingai patiekė pirmąją elektrą į tinklą. Projekto komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m.
- 2024 m. rugsėjo mėn. Kelmės VP (300 MW) Lietuvoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.
- 2024 m. rugsėjo mėn. priėmėme Galutinį investicinį sprendimą dėl 174 MW Tumės SP Latvijoje.

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. spalio mėn. priėmėme sprendimus dalyvauti antrojo 700 MW jūrinio vėjo parko konkurse Lietuvoje ir ieškoti partnerių.
- 2024 m. lapkričio mėn. Silezijos VP II (137 MW) Lenkijoje patiekė pirmąją elektrą į tinklą.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Žaliųjų pajėgumų segmento pajamos buvo 13,7 proc. (10,1 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. III ketv. Segmento pajamos ypač augo dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) ir didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	284,9	237,3	47,6	20,1 %	84,0	73,9	10,1	13,7 %
Koreguotas EBITDA AVR	180,9	154,4	26,5	17,2 %	46,4	45,3	1,1	2,4 %
EBITDA AVR	180,9	154,4	26,5	17,2 %	46,4	45,3	1,1	2,4 %
Koreguotas EBIT AVR	148,2	132,7	15,5	11,7 %	34,4	37,9	(3,5)	(9,2 %)
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	148,2	132,7	15,5	11,7 %	34,4	37,9	(3,5)	(9,2 %)
Investicijos AVR	335,2	361,9	(26,7)	(7,4 %)	65,6	127,9	(62,3)	(48,7 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	63,5 %	65,1 %	(1,6 p. p.)	n/a	55,2 %	61,3 %	(6,1 p. p.)	n/a
	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	1 640,3	1 325,3	315,0	23,8 %	1 640,3	1 582,7	57,6	3,6 %

Žaliųjų pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA buvo 2,4 proc. (1,1 mln. Eur) didesnis nei 2023 m. III ketv. Segmento Koreguotas EBITDA ypač augo dėl veiklą pradėjusių naujų pajėgumų (Silezijos VP I ir Vilniaus KJ biokuro bloko) ir didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo.

Palyginti su 2023 m. III 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

III ketv. rezultatai

2024 m. rugsėjo 30 d. Žaliųjų pajėgumų Portfelis siekė 7,7 GW. Užtikrinti pajėgumai padidėjo iki 3,1 GW (nuo 2,9 GW), nes Tumės SP (173,6 MW) pasiekė statybų etapą.

2024 m. III ketv. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis buvo 0,11 TWh (31,0 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Augimui įtakos turėjo Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija. Biokuro blokas 2024 m. gegužės mėn. pasiekė visų pajėgumų, įskaitant likusius 21 MWe ir 21MWth, komercinės veiklos pradžią. Prie augimo taip pat prisidėjo Kruonio HAE, dėl didesnio palankių dienų gamybai skaičiaus, ir Silezijos VP I, kuris 2024 m. kovo mėn. pasiekė komercinės veiklos pradžią.

2024 m. III ketv. Pagamintos šiluminės energijos (neto) kiekis siekė 0,24 TWh ir buvo 0,04 TWh (20,6 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Augimui įtakos turėjo Vilniaus KJ biokuro bloko pagaminta energija.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	GW	7,69	7,14	0,55	7,7 %	7,69	7,71	(0,02)	(0,2 %)
Užtikrinti pajėgumai	GW	3,11	2,94	0,17	5,8 %	3,11	2,94	0,17	5,9 %
Veikiantys pajėgumai	GW	1,42	1,33	0,09	7,0 %	1,42	1,40	0,02	1,6 %
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,28	0,23	0,05	21,4 %	0,28	0,28	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,02	-	0,02	-%	0,02	-	0,02	-%
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	0,07	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	0,99	0,91	0,08	8,6 %	0,99	0,84	0,15	18,1 %
Sausumos vėjo elektrinės	GW	0,44	0,49	(0,05)	(10,3 %)	0,44	0,44	-	-%
Saulės elektrinės	GW	0,44	0,29	0,15	52,1 %	0,44	0,29	0,15	52,1 %
Hidroelektrinės	GW	0,11	0,11	-	-%	0,11	0,11	-	-%
Biokuro jėgainės	GW	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)	-	-	-	-
Kontraktuoti pajėgumai	GW	0,70	0,70	-	-%	0,70	0,70	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	GW	0,77	0,95	(0,18)	(18,8 %)	0,77	0,95	(0,17)	(18,1 %)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	GW	3,81	3,25	0,56	17,1 %	3,81	3,83	(0,02)	(0,5 %)
Šiluma									
Šiluminės energijos gamybos galia	GW	0,35	0,35	0,00	0,3 %	0,35	0,35	-	-%
Veikiantys pajėgumai	GW	0,35	0,33	0,02	6,4 %	0,35	0,35	-	-%
Statomi pajėgumai	GW	-	0,02	(0,02)	(100,0 %)	-	-	-	-%
		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	1,58	1,25	0,34	26,9 %	0,47	0,36	0,11	31,0 %
Sausumos vėjo elektrinės	TWh	0,52	0,37	0,14	38,5 %	0,14	0,12	0,02	18,9 %
Saulės elektrinės	TWh	0,01	-	0,01	-%	0,01	-	0,01	-%
Hidroelektrinės	TWh	0,71	0,67	0,03	4,8 %	0,21	0,17	0,04	24,5 %
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,40	0,38	0,03	7,5 %	0,16	0,13	0,04	29,8 %
Tekančio vandens hidroelektrinės	TWh	0,30	0,30	0,00	1,4 %	0,05	0,05	0,01	10,5 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,21	0,20	0,01	4,0 %	0,06	0,06	(0,00)	(5,4 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,14	-	0,14	-%	0,04	-	0,04	-%
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	94,4 %	95,2 %	(0,8 p. p.)	n/a	93,4 %	96,2 %	(2,8 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	28,0 %	27,3 %	0,7 p. p.	n/a	22,4 %	21,2 %	1,3 p. p.	n/a
Vėjo greitis	m/s	6,6	6,5	0,1	1,4 %	6,0	5,8	0,2	4,2 %
Šiluma									
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	1,07	0,67	0,39	58,6 %	0,24	0,20	0,04	20,6 %
Atliekų jėgainės ¹	TWh	0,56	0,58	(0,03)	(4,4 %)	0,14	0,16	(0,02)	(12,2 %)
Biokuro jėgainės	TWh	0,51	0,09	0,42	456,9 %	0,10	0,04	0,06	153,9 %

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

Tinklai

2024 m. III ketv. apžvalga

- 2024 m. rugsėjo mėn. bendras įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius pasiekė 968 tūkst. (iš daugiau nei 1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių tinkle 2026 m.).

Po ataskaitinio laikotarpio:

- 2024 m. spalio mėn. reguliuotojas (VERT) nustatė elektros energijos skirstymo paslaugų (321,6 mln. Eur) ir gamtinių dujų skirstymo paslaugų (57,1 mln. Eur) pajamų lygį 2025 m. Reguliuotojas taip pat priėmė sprendimus dėl RAB, WAC bei papildomos tarifo dedamosios lygio 2025 m.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Tinklų segmento pajamos 2024 m. III ketv. buvo 21,1 proc. (27,4 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. III ketv. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+30,4 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos, susijusios su elektros energijos skirstymu (-2,7 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. III ketv. Tinklų segmento Koreguotas EBITDA buvo 9,9 mln. Eur didesnis nei 2023 m. III ketv., daugiausiai dėl išaugusios RAB efekto ir didesnio WACC. Palyginti su 2023 m. III ketv., 2024 m. III 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. III ketv. Investicijos sumažėjo 4,0 proc. (3,4 mln. Eur) dėl sumažėjusių investicijų, susijusių su išmaniųjų skaitiklių diegimu (-5,5 mln. Eur), nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti praeitais metais. Dėl šios priežasties išmaniųjų skaitiklių diegimas per 2024 m. III ketvirtį palaipsniui lėtėjo.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	511,7	425,4	86,3	20,3 %	157,3	129,9	27,4	21,1 %
Koreguotas EBITDA AVR	165,6	128,7	36,9	28,7 %	49,9	40,0	9,9	24,8 %
EBITDA AVR	145,5	218,4	(72,9)	(33,4 %)	42,6	61,8	(19,2)	(31,1 %)
Koreguotas EBIT AVR	82,3	52,2	30,1	57,7 %	20,6	13,9	6,7	48,2 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	62,3	142,0	(79,7)	(56,1 %)	13,4	35,8	(22,4)	(62,6 %)
Investicijos AVR	217,1	246,6	(29,5)	(12,0 %)	81,3	84,7	(3,4)	(4,0 %)
Koreguoto EBITDA marža AVR	31,1 %	38,3 %	(7,2 p. p.)	n/a	30,3 %	36,9 %	(6,6 p. p.)	n/a
	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	2 177,0	2 046,5	130,5	6,4 %	2 177,0	2 127,1	49,9	2,3 %

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2025 m. ¹	2024 m.	2023 m.
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis už 9 mėn.	%	100,00	100,00	100,00
Iš viso				
RAB ³	mln. Eur	1 795	1 584	1 429
WACC (svertinis vidurkis)	%	5,79	5,08	4,14
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	99,5	79,3	74,9
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	16,0	16,4
Elektros energijos skirstymas				
RAB	mln. Eur	1 541	1 332	1 183
WACC	%	5,82	5,09	4,17
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	88,6	67,6	64,5
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	37,5	40,0	28,0
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	14,8	15,2
Gamtinių dujų skirstymas				
RAB ³	mln. Eur	254	252	246
WACC	%	5,64	5,03	3,99
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	11,0	11,7	10,4
Atidėtoji investicijų dalis dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	n/a	1,2	1,2

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

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

³ RAB laikotarpio pradžioje.

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2024 m. III ketv. paskirstytos elektros energijos kiekis buvo 0,08 TWh (3,6 proc.) didesnis nei 2023 m. III ketv. Augimui daugiausiai įtakos turėjo išaugęs verslo klientų vartojimas.

2024 m. III ketv. elektros skirstymo kokybės rodiklis SAIFI išaugo iki 0,56 karto (2023 m. III ketv. siekė 0,37 karto), o elektros kokybės rodiklis SAIDI išaugo iki 307 min. (2023 m. III ketv. – 42 min.). Šio ketvirčio kokybės rodikliai buvo prastesni dėl natūralių gamtos reiškinių, ypač – stipraus vėjo ir vietinių audrų. Vienas tokių reiškinių - 2024 m. liepos mėn. Lietuvoje užfiksuota didžiausia audra nuo 2020 m., kurios padariniai lėmė ilgalaikius elektros tiekimo sutrikimus visose 60 savivaldybių. Bendrovė „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) sutelkė daugiau kaip 300 brigadų kartu su papildomais pagalbiniais darbuotojais, kad įvertintų žalą ir atkurtų elektros energijos tiekimą 460 000 nukentėjusių klientų.

Lietuvoje paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. III ketv. išaugo 0,11 TWh, arba 14,5 proc., ir siekė 0,89 TWh. Augimą lėmė išaugusios gamybos apimtys pramonės įmonėse.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Tinklų ilgis	tūkst. km	131	128	2	1,8 %	131	130	0	0,2 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 863	1 851	13	0,7 %	1 863	1 859	5	0,2 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	85	65	20	30,1 %	85	77	7	9,5 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 440	1 117	323	28,9 %	1 440	1 313	127	9,7 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	968	729	239	32,7 %	968	905	63	7,0 %
Gamtinės dujos									
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,2 %	10	10	0	0,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	626	626	0	0,0 %	626	626	0	0,0 %
		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Paskirstyta elektros energijos	TWh	7,34	7,03	0,31	4,4 %	2,30	2,22	0,08	3,6 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,35	2,31	0,04	1,7 %	0,69	0,70	(0,01)	(1,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,99	4,72	0,27	5,8 %	1,61	1,52	0,09	5,9 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,9 %	3,7 %	1,2 p. p.	n/a	4,7 %	3,6 %	1,2 p. p.	n/a
Naujų klientų prijungimai	tūkst.	30,7	41,5	(10,7)	(25,9 %)	11,5	11,6	(0,1)	(0,7 %)
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	14,3	19,6	(5,3)	(27,0 %)	4,7	6,3	(1,6)	(24,7 %)
Naujų klientų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	301	430	(130)	(30,1 %)	101	141	(40)	(28,4 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	38	43	(5)	(12,5 %)	43	35	9	24,6 %
SAIFI	karto	1,13	0,96	0,18	18,4 %	0,56	0,37	0,19	49,9 %
SAIDI	min.	356	75	282	377,5 %	307	42	265	638,1 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,17	0,17	0,00	0,4 %	0,05	0,05	0,00	1,9 %
Gamtinės dujos									
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	4,69	4,06	0,63	15,5 %	0,89	0,78	0,11	14,5 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,43	1,42	0,02	1,2 %	0,13	0,13	(0,00)	(1,1 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,26	2,64	0,61	23,2 %	0,76	0,65	0,11	17,8 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	1,5	1,9	(0,4)	(19,2 %)	0,6	0,7	(0,1)	(7,9 %)
Technologiniai nuostoliai	%	1,8 %	2,0 %	(0,1 p. p.)	n/a	1,9 %	2,4 %	(0,5 p. p.)	n/a
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	59	55	4	7,1 %	63	54	9	16,2 %
SAIFI	karto	0,004	0,003	0,002	62,9 %	0,001	0,001	(0,000)	(33,1 %)
SAIDI	min.	0,43	0,25	0,17	68,6 %	0,12	0,13	(0,01)	(8,6 %)
Klientų patirtis									
NPS (Aptarnavimo)	%	56,9 %	51,2 %	5,7 p. p.	n/a	52,4 %	57,4 %	(5,0 p. p.)	n/a

Rezerviniai pajėgumai

2024 m. III ketv. apžvalga

- 2024 m. liepos mėn. „Ignitis gamyba“ pasirašė sutartį perduoti Vilniaus trečiosios 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.
- 2024 m. Liepos mėn. priėmė Galutinį investicinį sprendimą dėl Elektrėnų komplekso 7 bloko kapitalinio remonto. Kapitalinis remontas bus baigtas 2026 m. II ketv.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

Segmento pajamos buvo 34,3 proc. (8,4 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. III ketv. Augimui daugiausiai įtakos turėjo palankios rinkos sąlygos ir efektyviai išnaudotas KCB.

Segmento Koreguotas EBITDA buvo 88,5 proc. (5,4 mln. Eur) didesnis nei 2023 m. III ketv. Augimą lėmė geresni komercinės veiklos rezultatai dėl palankių rinkos sąlygų ir efektyviai išnaudoto KCB.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	96,7	85,6	11,1	13,0 %	32,9	24,5	8,4	34,3 %
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	36,7	38,3	(1,6)	(4,2 %)	11,5	6,1	5,4	88,5 %
EBITDA ^{AVR}	36,7	38,3	(1,6)	(4,2 %)	11,5	6,1	5,4	88,5 %
Koreguotas EBIT ^{AVR}	28,6	30,2	(1,6)	(5,3 %)	9,2	3,7	5,5	148,6 %
Veiklos pelnas (EBIT) ^{AVR}	28,6	30,2	(1,6)	(5,3 %)	9,2	3,7	5,5	148,6 %
Investicijos ^{AVR}	2,3	2,3	-	-%	1,8	1,0	0,8	80,0 %
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	38,0 %	44,8 %	(6,8 p. p.)	n/a	34,9 %	24,9 %	10,0 p. p.	n/a
	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	256,7	278,6	(21,9)	(7,9 %)	256,7	260,7	(4,0)	(1,5 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai

		2024 m. ¹	2023 m. ¹	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 9 mėn.	%	24,8	21,7	3,1 p. p.	n/a
Viso					
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) KCB	mln. Eur	11,2	10,6	0,6	5,7 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis) 7 ir 8 blokai	mln. Eur	7,2	7,6	(0,4)	(5,3 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	4,0	3,0	1,0	33,3 %

¹ Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2024 m. III ketv. Pagamintos elektros energijos (neto) kiekis KCB bei 7 ir 8 Elektrėnų komplekso blokuose siekė 0,11 TWh ir buvo 32,8 proc. didesnis nei 2023 m. III ketv. dėl palankesnio elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumo, užfiksuoto 2024 m. III ketv. Todėl apkrovos koeficientas 2024 m. III ketv. atitinkamai išaugo 1,2 p. p. Elektrėnų komplekso prieinamumas išliko aukštesnis 99,1 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. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Veikiantys pajėgumai	MW	1 055	1 055	-	-%	1 055	1 055	-	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	891	-	-%	891	891	-	-%
		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,31	0,15	0,16	100,3 %	0,11	0,08	0,03	32,8 %
Prieinamumo koeficientas ¹	%	99,7 %	99,8 %	(0,2 p. p.)	n/a	99,1 %	99,7 %	(0,6 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	4,5 %	2,2 %	2,2 p. p.	n/a	4,7 %	3,6 %	1,2 p. p.	n/a

¹ Neįtraukiant planuojamų remonto darbų.

Sprendimai klientams

2024 m. III ketv. apžvalga

- 2024 m. liepos mėn. Rygoje atidarėme greito elektromobilių įkrovimo parką, kuriame vienu metu gali įsikrauti 10 elektromobilių.
- 2024 m. rugsėjo mėn. pasirašėme ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Akmenės cementu“, „Schwenk Zement Beteiligungen“ valdoma cemento gamybos įmone Lietuvoje. Įmonei elektra ketverius metus bus tiekama iš Mažeikių VP (63 MW). Elektra pagal sutartį bus pradėta tiekti 2026 m.

Finansiniai rezultatai

III ketv. rezultatai

2024 m. III ketv. Sprendimų klientams segmento pajamos buvo 6,8 proc. (18,4 mln. Eur) didesnės nei 2023 m. III ketv. Pajamų augimui įtakos turėjo gamtinių dujų skirstymo veikla, daugiausiai dėl išaugusio parduoto kiekio (36,7 proc.) ir didesnio vidutinio TTF dujų kainos indekso (8,6 proc.).

2024 m. III ketv. Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA išliko stabilus ir siekė -0,7 mln. Eur. Gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas buvo mažesnis dėl normalizuoto sąnaudų lygio 2024 m. III ketv. Tuo tarpu 2023 m. III ketv. rezultatui teigiamą poveikį turėjo papildomas pelnas, gautas iš vienkartinį dujų pirkimo sandorių. Rezultatą iš dalies atsvėrė didesnis elektros tiekimo rezultatas, nes rinka šiuo metu yra stabilesnė nei 2023 m. III ketv., kuomet privatūs klientai migravo į mažesnės fiksuotos kainos planus, o tai lėmė didelius nuostolius.

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Pajamos, iš viso	860,8	1 204,5	(343,7)	(28,5 %)	289,2	270,8	18,4	6,8 %
Koreguotas EBITDA AVR	11,1	20,9	(9,8)	(46,9 %)	(0,7)	(0,8)	0,1	12,5 %
EBITDA AVR	31,8	(66,0)	97,8	n/a	2,8	(6,1)	8,9	n/a
Koreguotas EBIT AVR	9,1	18,6	(9,5)	(51,1 %)	(1,4)	(1,5)	0,1	6,7 %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	29,8	(68,2)	98,0	n/a	2,0	(6,8)	8,8	n/a
Investicijos AVR	17,1	5,4	11,7	216,7 %	9,3	3,3	6,0	181,8 %
Koreguoto EBITDA marža AVR	1,3 %	1,6 %	(0,3 p. p.)	n/a	(0,2 %)	(0,3 %)	0,1 p. p.	n/a
	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas	41,7	25,0	16,7	66,8 %	41,7	32,0	9,7	30,3 %

Veiklos rezultatai

III ketv. rezultatai

2024 m. III ketv. elektros energijos pardavimai buvo 0,07 TWh (4,7 proc.) didesni nei 2023 m. III ketv. dėl išaugusių pardavimų verslo klientams, daugiausiai – Lenkijoje ir Latvijoje. 2024 m. III ketv. gamtinių dujų pardavimai išaugo 0,49 TWh (36,7 proc.). Augimui įtakos turėjo didesni pardavimai didmeninėje (0,25 TWh) rinkoje, taip pat ir mažmeninėje (0,24 TWh) rinkoje, ypač Lietuvoje, dėl sumažėjusių gamtinių dujų rinkos kainų, bei Suomijoje, kur pardavimai išaugo „Balticconnector“ dujotiekiui vėl pradėjus vykdyti komercinę veiklą 2024 m. balandžio mėn.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. birželio 30 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija									
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,4	(0,0)	(0,4 %)	1,4	1,4	0,0	0,3 %
Elektromobilių įkrovimo priegios	vnt.	867	376	491	130,6 %	867	655	212	32,4 %
Gamtinės dujos									
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	(0,0)	(0,3 %)	0,6	0,6	0,0	0,0 %
Gamtinių dujų atsargos	TWh	2,3	1,7	0,5	31,8 %	2,3	0,9	1,4	164,4 %
		2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai									
Lietuva	TWh	3,67	3,81	(0,14)	(3,7 %)	1,18	1,17	0,01	1,2 %
Latvija	TWh	0,57	0,56	0,01	2,1 %	0,18	0,16	0,02	13,0 %
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(29,2 %)	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Lenkija	TWh	0,61	0,47	0,14	28,8 %	0,21	0,18	0,04	20,1 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	4,84	4,84	0,01	0,1 %	1,58	1,51	0,07	4,7 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,59	1,57	0,02	1,2 %	0,48	0,48	0,00	0,6 %
iš kurių verslo klientams	TWh	3,25	3,26	(0,01)	(0,4 %)	1,10	1,03	0,07	6,6 %
Gamtinių dujų pardavimai									
Lietuva	TWh	5,94	6,64	(0,70)	(10,6 %)	1,83	1,34	0,49	36,7 %
Latvija	TWh	3,31	3,00	0,31	10,4 %	0,62	0,49	0,13	27,0 %
Estija	TWh	0,23	0,23	(0,00)	(0,6 %)	0,05	0,04	0,01	29,7 %
Lenkija	TWh	0,00	0,01	(0,01)	(99,1 %)	-	0,00	(0,00)	(100,0 %)
Suomija	TWh	0,19	0,25	(0,06)	(25,3 %)	0,05	0,06	(0,01)	(19,1 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	0,96	1,18 ¹	(0,22)	(18,7 %)	0,36	0,25 ¹	0,11	43,2 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	4,68	4,67 ¹	0,02	0,3 %	1,08	0,84 ¹	0,24	28,3 %
iš kurių verslo klientams	TWh	1,47	1,45	0,02	1,3 %	0,14	0,14	(0,00)	(1,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	3,22	3,22 ¹	(0,00)	(0,1 %)	0,94	0,70 ¹	0,24	34,1 %
Didmeninė prekyba	TWh	1,26	1,98 ¹	(0,72)	(36,3 %)	0,75	0,50 ¹	0,25	50,9 %
Klientų patirtis									
NPS (privatių klientų aptarnavimo)	%	74,2 %	66,8 %	7,4 p. p.	n/a	76,9 %	71,0 %	5,9 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	66,0 %	77,0 %	(11,0 p. p.)	n/a	65,0 %	79,0 %	(14,0 p. p.)	n/a

¹ Tiek mažmeninėje, tiek didmeninėje rinkose 2023 m. 9 mėn. ir 2023 m. III ketv. parduoto gamtinių dujų kiekio vertės buvo patikslintos gavus atnaujinius duomenis iš galutinių vartotojų.

Valdymas

4.1 Valdymo pokyčiai

54

4.2 Rizikų valdymo pokyčiai

57

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

Surengti visuotiniai akcininkų susirinkimai

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.

2024 m. rugsėjo 11 d. surengtas neeilinis VAS. Neeilinis VAS pritarė Grupės konsoliduotajai tarpinei vadovybės ataskaitai, patvirtino finansinių ataskaitų rinkinį, skyrė dividendus akcininkams, išrinko nepriklausomą stebėtojų tarybos narį, išrinko konsoliduotosios tvarumo atskaitomybės užtikrinimo paslaugos teikėją, patvirtino naują įstatų redakciją ir naują Audito komiteto nuostatų redakciją.

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. Be to, patronuojančioji bendrovė ne rečiau kaip kartą per trejus metus samdo nepriklausomą išorės konsultantą, kad jis atliktų stebėtojų tarybos veiklos vertinimą. Pirmas toks vertinimas buvo atliktas 2021 m. 2024 m., praėjus trims metams, patronuojančioji bendrovė vėl pasamdė nepriklausomą išorės konsultantą atlikti antrąjį išorinį stebėtojų tarybos ir jos komitetų bei Audito komiteto veiklos vertinimą. Veiklos vertinimas buvo atliktas sėkmingai.

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.

- *Išrinktas naujas nepriklausomas stebėtojų tarybos narys.* 2024 m. rugsėjo 11 d. Sian Lloyd Rees buvo paskirta patronuojančiosios bendrovės stebėtojų tarybos nepriklausoma nare strateginio valdymo ir tarptautinės plėtros srityje. 2024 m. rugsėjo 12 d. stebėtojų tarybos sprendimu, Sian Lloyd Rees buvo paskirta į Skyrimo ir atlygio komitetą.
- *Pasikeitė AB „Ignitis gamyba“ vadovas.* 2024 m. kovo 27 d. Asta Sungailienė pakeitė ankstesnę 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. 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-Dedeliėnė.
- *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 patronuojančiosios bendrovės) bei 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 Wojerz nustojo eiti valdybos pirmininko, o Laurynas Jocys – 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.
- 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.
- UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) dukterinių įmonių valdymo modelis pasikeitė. 2024 m. liepos ir rugpjūčio mėn. optimizuotas Ignitis Polska Sp. z o.o. ir Ignitis Latvija SIA (UAB „Ignitis“ dukterinių įmonių) valdymo modelis: iš dvipakopio valdymo modelio (stebėtojų taryba ir valdyba) buvo pakeista į vienpakopį (valdyba), atsisakant stebėtojų tarybos.

Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. sausio mėn. AB „Ignitis gamyba“ įsteigė naują dukterinę įmonę UAB „Ignitis gamyba projektai“.
- 2024 m. balandžio mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi 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“.
- 2024 m. liepos mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsteigė dvi naujas dukterines įmones: Ignitis renewables Estonia OÜ ir Ignitis renewables DevCo1 OÜ.
- 2024 m. rugpjūčio mėn. pakeisti UAB „Ignitis renewables“ dviejų dukterinių įmonių pavadinimai: UAB „Ignitis renewables projektai 3“ tapo UAB ARROW HOLDCO, o UAB „Vėjo galia bendruomenei“ – UAB ARROW CLUSTER.
- 2024 m. rugsėjo mėn. pasikeitė UAB „Ignitis renewables projektai 6“ akcininkas. 100 proc. UAB „Ignitis renewables projektai 6“ akcijų įsigijo UAB „Ignitis renewables projektai 11“ iš UAB „Ignitis renewables“.

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 patronuojančiosios bendrovės ir jos patronuojamų įmonių kapitale

Informacija apie Grupės juridinių asmenų valdymo modelį

Grupės struktūra

Svarbiausi pokyčiai po ataskaitinio laikotarpio

Grupės struktūros pokyčiai

- 2024 m. spalio mėn. UAB „Ignitis renewables“ įsigijo tris specialios paskirties bendroves Lenkijoje: Sunrise 1 Sp. z o.o., Sunrise 2 Sp. z o.o. ir Sunrise 4 Sp. z o.o.

Stebėtojų tarybos nariai



Alfonso Faubel

Pirmininkas, narys nuo 2021-10-26
Nepriklausomas narys
Kompetencijos sritis: AEI energetika

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 Christensen¹

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

Kadencija pasibaigė
2024-01-04

¹ Paskirtas naujas narys.



Sian Lloyd Rees

Narė nuo 2024-09-11
Nepriklausoma narė
Kompetencijos sritis: strateginis valdymas ir tarptautinė plėtra

Kadencijos pabaiga: 2025-10-25



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

Valdymo 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 Saliotis

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 ruošiame vidines ataskaitas vadovybei (tiek Grupės ar Grupės įmonių, tiek funkcijų lygiu).

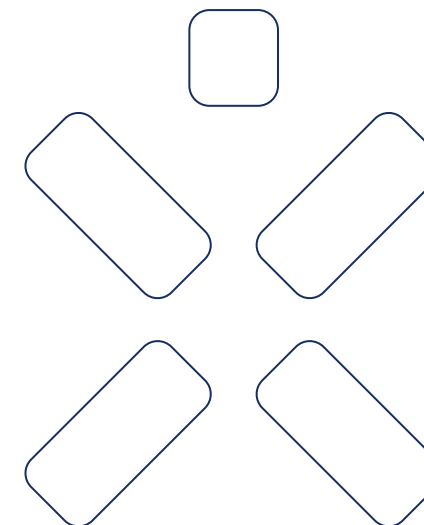
Daugiau informacijos apie mūsų rizikos valdymo modelį pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Pagrindinės Grupės rizikos

Pagrindinių Grupės rizikų pokyčių 2024 m. III ketv. nebuvo, palyginti su praeitu ketvirčiu.

Toliau nurodomi anksčiau šiais metais įvykę pagrindinių Grupės rizikų pokyčiai. 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 sumažėjo nuo didelio iki vidutinio.

Minėtų ir kitų pagrindinių Grupės rizikų aprašymus, jų valdymo planus ir rizikų žemėlapij pateikiame Grupės [2023 m. integruotame metiniame pranešime](#).



Papildoma informacija

5.1 Kita teisinė informacija	59
5.2 Teisinė pastaba	61
5.3 Terminai ir trumpiniai	62

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–rugsėjo mėn.

Už šio pranešimo parengimą atsako patronuojančiosios bendrovės vadovas, o patronuojančiosios bendrovės valdyba tarpinį pranešimą vertina ir tvirtina. 2024 m. 9 mėn. tarpinį pranešimą, įskaitant konsoliduotas ir patronuojančiosios bendrovės finansines ataskaitas, 2024 m. lapkričio 13 d. apsvaistė ir patvirtino patronuojančiosios bendrovės valdyba. Šis pranešimas buvo parengtas remiantis 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

Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius	Pranešimai apie patrunuojančiosios bendrovės esminius įvykius skelbiami „Nasdaq Vilnius“, Londono ir Liuksemburgo vertybinių popierių biržų svetainėse bei Grupės svetainėje.
Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės paprastųjų vardinių akcijų sąskaitų tvarkytoją	<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>
Alternatyvūs veiklos rodikliai	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.
Vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemos, susijusios su finansinių ataskaitų sudarymu	<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>
Susijusių šalių sandoriai	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 čia .
Informacija apie patrunuojančiosios bendrovės filialus ir atstovybes bei tyrimų ir plėtros veiklas	Patrunuojančioji bendrovė filialų ir atstovybių neturi bei nevykdo tyrimų ir plėtros veiklas.
Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių	Per ataskaitinį laikotarpį pastabų dėl perskaičiuotų rodiklių nebuvo.
Kalbos pastaba	Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, 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.

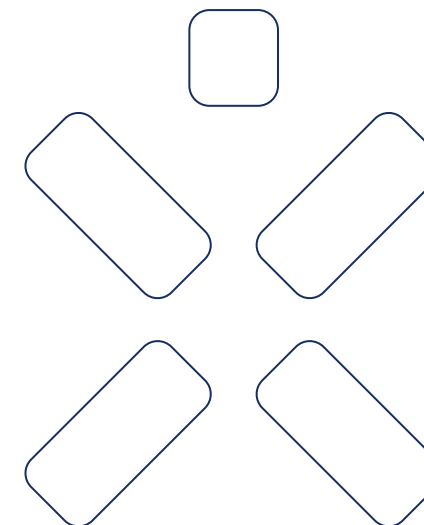
„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ 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 veiksnus, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnus, 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	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
'000 / tūkst.	Tūkstančiai	GW	Gigavatas
12 mėn.	Ankstesnių dvylikos mėnesių laikotarpis	IMT	Ilgalaikis materialusis turtas
AB	Akcinė bendrovė	Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
AEI	Atsinaujinantys energijos išteklių	ISO	Tarptautinė standartizacijos organizacija
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	ISIN	Tarptautinis finansinių instrumentų identifikavimo skaičius (angl. <i>International Securities Identification Number</i>)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai	JT	Jungtinės tautos
B2B	Verslas verslui (angl. <i>business to business</i>)	k.d.	Kalendorinės dienos
B2C	Verslas klientui (angl. <i>business to consumer</i>)	Kauno HE	Kauno hidroelektrinė
BESS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	Kauno KJ	UAB Kauno kogeneracinė jėgainė
BVP	Bendras vidaus produktas	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
CfD	Sandoris dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)	ketv.	Ketvirtis
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. <i>Earnings Before Interest and Taxes</i>)	Kitos veiklos ir eliminavimai	Įtraukia konsolidavimo koregavimus ir susijusių šalių sandorius, įskaitant patronuojančiosios bendrovės finansinius rezultatus
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. <i>Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation</i>)	KJ	Kogeneracinė jėgainė
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
ES	Europos Sąjunga		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. PPA) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 proc. numatomo metinio pagaminti energijos kiekio)
ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“	Kontraktuoti pajėgumai	
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	Kruonio HAE	Kruonio hidroakumuliacinė elektrinė
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	kt.	Kita

m.	Metai	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
min.	Minimalus	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
mlrd.	Milijardas	SBTI	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. <i>Science Based Targets initiative</i>)
MW	Megavatas	SGD	Suskystintos gamtinės dujos
MWh	Megavatvalandė	SP	Saulės elektrinių parkas
n/a	Neaktualu	Statomi pajėgumai	Projektas su gautais statybos leidimais arba vykdomu leidimų išdavimo procesu, įskaitant vieną iš šių: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidinimas	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
NPS	Bendros klientų patirties vertinimas	TRIR	Bendras registruojamų sužeidimų rodiklis, t. y. bendras registruojamų sužeidimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>Total Recordable Injury Rate</i>)
OPEX	Veiklos sąnaudos	TWh	Teravatvalandė
p. p.	Procentiniai punktai	UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
Pagaminta elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, hidroelektrinėse (itraukiant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę), atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei Elektrėnų komplekse pagamintas elektros kiekis	Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, ir (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	Parduotas atliekų kogeneracinėse jėgainėse bei biokuro kogeneracinėse jėgainėse pagamintas šiluminės energijos kiekis	Veikiantys pajėgumai	Data, kada visa įranga yra: (1) sumontuota, (2) prijungta, (3) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti energiją, ir (4) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami
Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų projektai, tai yra Veikiantys pajėgumai, Statomi pajėgumai, Kontraktuoti pajėgumai, Projektai pažengusioje vystymo stadijoje ir Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Vilniaus KJ	UAB „Vilniaus kogeneracinė jėgainė“
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. <i>Power Purchase Agreement</i>)	vnt.	vienetas
Projektai ankstyvoje stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisių į žemę dalis	VKI	Vartotojų kainų indeksas
Projektai pažengusioje stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted Average Cost of Capital</i>)
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)	Pagaminta žaliosios elektros energijos (neto)	Parduotas vėjo elektrinėse, saulės elektrinėse, biokuro kogeneracinėse jėgainėse, Kauno KJ ir hidroelektrinėse (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) pagamintas elektros energijos kiekis
REMIT	Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo	Žalieji pajėgumai	Anksčiau – Žalioji gamyba
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)	Žaliosios gamybos dalis, %	Žaliosios gamybos dalis turi būti apskaičiuojama tokiu būdu: Pagamintą žaliąją elektros energiją (neto) (įskaitant Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę) dalinant iš bendros pagamintos elektros energijos
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Equity</i>)	Žaliųjų pajėgumų Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Investment</i>)	Žaliųjų pajėgumų Projektai	Portfelis be Veikiančių pajėgumų

Konsoliduotos finansinės ataskaitos

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

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita	65
6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita	66
6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės būklės ataskaita	67
6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	68
6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita	69
6.6 Aiškinamasis raštas	70

6.1 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pelno (nuostolių) ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	1 610,0	1 837,3	521,4	469,5
Kitos veiklos pajamos		11,1	4,3	7,4	1,7
Pajamos, iš viso		1 621,1	1 841,6	528,8	471,2
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	7.1	(982,9)	(1 300,2)	(336,8)	(297,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	7.2	(120,1)	(96,6)	(40,3)	(31,8)
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	7.3	(54,1)	(37,8)	(23,3)	(16,7)
Kitos sąnaudos	7.4	(66,2)	(58,8)	(24,8)	(17,2)
Sąnaudos, iš viso		(1 223,3)	(1 493,4)	(425,2)	(362,9)
EBITDA	5	397,8	348,2	103,6	108,3
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(131,9)	(112,4)	(46,5)	(39,0)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai		(1,1)	(1,9)	(0,2)	(0,2)
Veiklos pelnas (EBIT)		264,8	233,9	56,9	69,1
Finansinės pajamos	8	16,2	33,8	5,1	5,6
Finansinės sąnaudos	8	(42,2)	(31,6)	(14,2)	(12,5)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(26,0)	2,2	(9,1)	(6,9)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		238,8	236,1	47,8	62,2
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	9	(24,8)	(23,5)	(2,2)	(5,4)
Grynasis pelnas už laikotarpį		214,0	212,6	45,6	56,8
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		214,0	212,6	45,6	56,8
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-
Pagrindinis ir sumažintas pelnas, tenkantis vienai akcijai (Eur)	14.5	2,96	2,94	0,63	0,78
Vidutinis svertinis akcijų skaičius	14.5	72 388 960	72 388 960	72 388 960	72 388 960

6.2 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota bendrųjų pajamų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		214,0	212,6	45,6	56,8
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	10	0,4	1,1	0,5	0,3
Ilgalaikio materialaus turto perkainojimas	10	0,2	2,5	-	2,5
Straipsniai, kurie nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		0,6	3,6	0,5	2,8
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	10	(2,5)	(131,1)	(4,6)	(2,0)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	10	(1,8)	(6,4)	6,8	16,4
Užsienyje veikiančios ūkio subjektai – valiutų keitimo skirtumai	10	4,8	6,3	2,4	(10,5)
Straipsniai, kurie bus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius), iš viso		0,5	(131,2)	4,6	3,9
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		1,1	(127,6)	5,1	6,7
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		215,1	85,0	50,7	63,5
Priskiriama:					
AB „Ignitis grupė“ akcininkams		215,1	85,0	50,7	63,5
Nekontroliuojančiai daliai		-	-	-	-

6.3 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota finansinės padėties ataskaita

2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas	11	323,1	315,4	202,1
Ilgalaikis materialusis turtas	11	3 773,9	3 362,5	3 147,2
Naudojimo teise valdomas turtas		58,1	49,9	55,5
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą		298,8	309,9	229,1
Investicinis turtas		6,6	5,9	5,8
Ilgalaikės gautinos sumos		24,3	76,3	70,4
Kitas finansinis turtas	12	39,9	37,0	48,2
Kitas ilgalaikis turtas		2,4	3,5	8,6
Atidėtojo mokesčio turtas		26,6	56,5	61,2
Ilgalaikis turtas		4 553,7	4 216,9	3 828,1
Atsargos		293,4	274,8	315,3
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		17,9	14,4	13,1
Prekybos gautinos sumos	13	228,6	265,9	225,5
Kitos gautinos sumos		144,5	126,0	154,7
Kitas finansinis turtas	12	-	110,4	50,8
Kitas trumpalaikis turtas		6,4	24,0	21,5
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis		4,6	6,2	5,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		209,7	205,3	452,9
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti		0,3	0,5	0,5
Trumpalaikis turtas		905,4	1 027,5	1 239,8
Turtas, iš viso		5 459,1	5 244,4	5 067,9

mln. Eur	Pastaba	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas	14.1	1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		257,7	284,4	231,8
Nepaskirstytasis pelnas		498,0	362,6	252,7
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams		2 372,1	2 263,4	2 100,9
Nekontroliuojanti dalis		-	-	-
Nuosavas kapitalas		2 372,1	2 263,4	2 100,9
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	15	1 549,7	1 521,2	1 515,3
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	15	50,7	42,3	48,8
Dotacijos ir subsidijos		291,0	300,1	301,6
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		80,3	87,4	66,3
Atidėjiniai	16	63,1	60,7	55,5
Ateinančių laikotarpių pajamos		273,5	241,6	231,1
Išankstiniai apmokėjimai		0,1	-	-
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai		49,2	66,6	22,1
Ilgalaikiai įsipareigojimai		2 357,6	2 319,9	2 240,7
Paskolos	15	53,9	64,5	48,2
Nuomos įsipareigojimai	15	4,2	5,2	5,5
Prekybos mokėtinos sumos		198,5	177,2	129,3
Gauti išankstiniai apmokėjimai		68,8	61,8	64,5
Mokėtinas pelno mokestis		8,9	4,9	5,5
Atidėjiniai	16	55,1	27,6	27,2
Ateinančių laikotarpių pajamos		38,5	35,2	100,1
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		301,5	284,7	346,0
Trumpalaikiai įsipareigojimai		729,4	661,1	726,3
Įsipareigojimai, iš viso		3 087,0	2 981,0	2 967,0
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		5 459,1	5 244,4	5 067,9

6.4 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 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
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	138,4	73,0	100,6	37,7	(4,8)	164,3	2 125,6	-	2 125,6
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	212,6	212,6	-	212,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį	10	-	-	2,5	(137,5)	-	6,3	1,1	(127,6)	-	(127,6)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	2,5	(137,5)	-	6,3	213,7	85,0	-	85,0
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(6,6)	-	-	-	6,2	(0,4)	-	(0,4)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	22,2	-	-	-	-	(22,2)	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	-	-	(91,7)	(91,7)	-	(91,7)
Dividendai nekontroliuojamai daliai		-	-	-	-	-	-	(14,3)	(14,3)	-	(14,3)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	-	-	-	(3,3)	(3,3)	-	(3,3)
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	160,6	68,9	(36,9)	37,7	1,5	252,7	2 100,9	-	2 100,9
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	160,7	67,8	(1,7)	37,7	19,9	362,6	2 263,4	-	2 263,4
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	-	-	-	214,0	214,0	-	214,0
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	0,2	(4,3)	-	4,8	0,4	1,1	-	1,1
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	0,2	(4,3)	-	4,8	214,4	215,1	-	215,1
Perkainojimo rezervo pervedimas (atėmus mokesčius)		-	-	(5,8)	-	-	-	5,7	(0,1)	-	(0,1)
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	16,1	-	-	-	-	(16,1)	-	-	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms	14.2	-	-	-	-	(37,7)	-	37,7	-	-	-
Dividendai	14.3	-	-	-	-	-	-	(94,5)	(94,5)	-	(94,5)
Dividendai nekontroliuojamai daliai	14.4	-	-	-	-	-	-	(11,8)	(11,8)	-	(11,8)
Likutis 2024 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	176,8	62,2	(6,0)	-	24,7	498,0	2 372,1	-	2 372,1

6.5 Tarpinė sutrumpinta konsoliduota pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.
Grynasis pelnas už laikotarpį		214,0	212,6	45,6	56,8
Koregavimai:					
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		144,5	121,9	50,8	42,3
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(12,6)	(9,5)	(4,3)	(3,3)
Investicinio turto perkainojimo rezultatas		(0,6)	(0,3)	(0,6)	(0,3)
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	17	(2,2)	4,1	0,9	(0,5)
Finansinio priemonių tikrosios vertės pasikeitimas		-	(20,2)	-	-
Finansinio turto vertės sumažėjimas/(atstatymas)		1,1	(0,4)	0,5	0,6
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)	9	24,8	23,5	2,2	5,4
Atidėjinių padidėjimas/(sumažėjimas)	16	30,7	26,8	7,8	14,9
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės/(nukainojimo atstatymas)		(13,4)	(99,0)	(0,7)	(18,9)
Ilgalaikio materialiojo turto ir turto, skirto parduoti, perdavimo/nurašymo nuostoliai/(pelnas)		3,2	2,9	1,7	1,5
Palūkanų pajamos		(11,1)	(13,0)	(3,1)	(6,1)
Palūkanų sąnaudos		33,6	24,9	11,6	8,5
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		4,0	6,1	0,6	3,7
Kiti nepiniginiai koregavimai		0,8	-	0,5	(0,5)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:					
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		75,7	214,0	(20,1)	9,4
Atsargų, išankstinių apmokėjimų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		2,9	436,3	(44,2)	(20,3)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių mokėtinų sumų ir įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		36,7	(309,7)	42,4	(47,2)
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokestis		(6,0)	(71,5)	42,5	(8,5)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		526,1	549,5	134,1	37,5
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(560,3)	(512,3)	(157,5)	(185,2)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo turto, turto, skirto parduoti, ir nematerialiojo turto perdavimo		2,6	1,9	0,6	-
Dukterinių įmonių įsigijimas, atėmus įsigytą pinigų likutį		-	(70,8)	-	(68,5)
Suteiktos paskolos		-	(27,0)	-	(3,8)
Gautos dotacijos		3,5	18,3	0,1	(0,3)
Gautos palūkanos		5,7	8,4	0,8	4,2
Gauti finansinio lizingo mokėjimai		1,4	1,2	0,6	0,6
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)	15.2	109,0	(50,0)	-	(50,0)
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų	12.1	(2,9)	6,1	(0,9)	6,4
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(441,0)	(624,2)	(156,3)	(296,6)

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.
Gautos paskolos	15.2	70,9	275,8	0,2	13,8
Sugrąžintos paskolos	15.2	(36,5)	(169,4)	(12,8)	(6,7)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	15.2	(12,5)	(172,9)	(10,9)	-
Nuomos mokėjimai	15.2	(5,4)	(4,2)	(1,8)	(0,7)
Sumokėtos palūkanos	15.2	(38,8)	(32,2)	(18,5)	(17,0)
Išmokėti dividendai	14.3	(46,5)	(45,2)	-	-
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	14.4	(11,8)	(14,3)	-	-
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		(0,1)	(4,1)	(0,1)	(3,2)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(80,7)	(166,5)	(43,9)	(13,8)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		4,4	(241,2)	(66,1)	(272,9)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		205,3	694,1	275,8	725,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		209,7	452,9	209,7	452,9

6.6 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

Toliau patronuojančioji 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](#).

Čia pateikiamos tarpinės sutrumpintos Grupės konsoliduotos finansinės ataskaitos. Patronuojančioji 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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl turi būti skaitoma kartu su metinėmis finansinėmis ataskaitomis už metus, pasibaigusius 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 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 Reikšmingi apskaitos politikos pakeitimai

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	19	Vertinimas
Reguliuojama veikla: sukauptos pajamos ir atidėjiniai iš visuomeninio elektros energijos tiekimo	19	Vertinimas

5 Verslo segmentai

mln. Eur	Žalieji pajėgumai	Tinklai	Rezerviniai pajėgumai	Sprendimai klientams	Kitos veiklos ir eliminavimai	Iš viso koreguota	Koregavimai	Iš viso
2024 m. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	284,9	531,8	96,7	840,0	(133,1)	1 620,3	0,8	1 621,1
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(50,6)	(225,8)	(42,9)	(797,2)	133,6	(982,9)	-	(982,9)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(17,1)	(62,8)	(8,3)	(15,2)	(16,7)	(120,1)	-	(120,1)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(10,6)	(38,8)	(4,4)	(0,1)	(0,2)	(54,1)	-	(54,1)
Kitos sąnaudos	(25,7)	(38,8)	(4,4)	(16,4)	19,1	(66,2)	-	(66,2)
EBITDA	180,9	165,6	36,7	11,1	2,7	397,0	0,8	397,8
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(32,6)	(81,7)	(8,7)	(2,0)	(6,9)	(131,9)	-	(131,9)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(1,6)	0,6	-	-	(1,1)	-	(1,1)
EBIT	148,2	82,3	28,6	9,1	(4,2)	264,0	0,8	264,8
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(26,0)	-	(26,0)
Pelno mokesčio sąnaudos						(24,7)	(0,1)	(24,8)
Grynasis pelnas						213,3	0,7	214,0
Investicijos	335,2	217,1	2,3	17,1	12,0	583,7	-	583,7
2023 m. 9 mėn.								
Pajamos, iš viso	237,3	335,6	85,6	1 291,3	(111,1)	1 838,7	2,9	1 841,6
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(48,6)	(95,4)	(33,7)	(1 235,1)	112,6	(1 300,2)	-	(1 300,2)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(12,8)	(51,2)	(6,7)	(12,0)	(13,9)	(96,6)	-	(96,6)
Remontų ir priežiūros sąnaudos	(5,9)	(28,4)	(3,4)	-	(0,1)	(37,8)	-	(37,8)
Kitos sąnaudos	(15,6)	(31,9)	(3,5)	(23,3)	15,5	(58,8)	-	(58,8)
EBITDA	154,4	128,7	38,3	20,9	3,0	345,3	2,9	348,2
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(21,6)	(74,4)	(8,4)	(2,3)	(5,7)	(112,4)	-	(112,4)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(0,1)	(2,1)	0,3	-	-	(1,9)	-	(1,9)
EBIT	132,7	52,2	30,2	18,6	(2,7)	231,0	2,9	233,9
Finansinė veikla, grynas rezultatas						(18,0)	20,2	2,2
Pelno mokesčio sąnaudos						(20,0)	(3,5)	(23,5)
Grynasis pelnas						193,0	19,6	212,6
Investicijos	361,9	246,6	2,3	5,4	17,5	633,7	-	633,7

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

Grupė yra suskirstyta į keturis verslo segmentus pagal pagrindines jų vykdomas veiklas. Daugiau informacijos apie segmentus pateikiame 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 sprendimus 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	397,8	348,2	49,6	14,2%
<i>Koregavimai</i>				
Laikinieji reguliaciniai skirtumai (1)	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4%
Tinklai	20,1	(89,7)	109,8	n/a
Sprendimai klientams	(20,9)	86,8	(107,7)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4%
Koreguotas EBITDA	397,0	345,3	51,7	15,0%

(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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Veiklos pelnas (EBIT) AVR	264,8	233,9	30,9	13,2%
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4%
Iš viso EBIT korekcijų	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4%
Koreguotas EBIT AVR	264,0	231,0	33,0	14,3%

5.3 Grynas pelnas

Grynojo pelno koregavimai:

	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	Δ	Δ, %
Grynas pelnas	214,0	212,6	1,4	0,7%
<i>Koregavimai</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų (1)	(0,8)	(2,9)	2,1	72,4%
Vienkartiniai finansinės veiklos koregavimai (2)	-	(20,2)	20,2	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	0,1	3,5	(3,4)	(97,1%)
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(0,7)	(19,6)	18,9	96,4%
Koreguotas grynas pelnas AVR	213,3	193,0	20,3	10,5%

(2) Finansinės veiklos koregavimas dėl vienkartinę pozicijų.

Į vienkartinę 2023 m. 9 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

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Elektros energijos perdavimo ir skirstymo pajamos	421,1	330,9
Elektros energijos pardavimo pajamos	417,3	515,2
Pagamintos elektros energijos pardavimo pajamos	274,5	208,1
Izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugų pajamos	54,2	41,6
Visuomeninio elektros energijos tiekimo pajamos	30,6	35,2
Kitos su elektros energija susijusios pajamos	7,9	6,6
Su elektros energija susijusios pajamos	1 205,6	1 137,6
Dujų pardavimo pajamos	259,0	580,8
Dujų skirstymo pajamos	47,3	44,6
SGDT saugumo dedamosios pajamos	24,0	5,7
Kitos su dujomis susijusios pajamos	1,2	1,2
Su dujomis susijusios pajamos	331,5	632,3
Šilumos energijos pardavimo pajamos	32,7	23,5
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	40,2	43,9
Kitos pajamos	72,9	67,4
Pajamų pagal sutartis su klientais, iš viso	1 610,0	1 837,3
Kitos	11,1	4,3
Kitų pajamų, iš viso	11,1	4,3
Pajamų, iš viso	1 621,1	1 841,6

6.2 Pajamos pagal geografinius segmentus

Per 2024 m. 9 mėn. Grupė uždirbo 83,4 proc. (per 2023 m. 9 mėn. – 80,8 proc.) visų pajamų Lietuvoje. Grupės pajamos iš užsienio šalių sumažėjo iki 16,6 proc., daugiausiai dėl parduoto mažesnio elektros ir gamtinių dujų kiekio ir mažesnių rinkos kainų, daugiausiai Suomijoje ir Latvijoje.

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Lietuva	1 352,5	1 487,6
Lenkija	111,4	98,3
Suomija	70,7	80,7
Latvija	53,0	143,5
Estija	8,3	17,1
Kitos šalys	25,2	14,4
Iš viso	1 621,1	1 841,6

7 Sąnaudos

7.1 Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	662,4	605,2
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	287,4	672,0
Kiti pirkimai	33,1	23,0
Iš viso	982,9	1 300,2

2024 m. 9 mėn. Grupės elektros, gamtinių dujų ir kiti pirkimai buvo 24,4 proc. mažesni nei 2023 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė mažesni gamtinių ir susijusių paslaugų pirkimai, daugiausiai dėl mažesnių kainų rinkoje ir sumažėjusio vartojimo. Elektros pirkimų ir susijusių paslaugų sąnaudos padidėjo 9,8 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė didesnės elektros perdavimo sąnaudos dėl didesnio reguliuotojo nustatyto tarifo.

7.2 Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Pastovus darbo užmokesčio ir atlyginimai	117,7	97,8
Kintantis darbo užmokesčio ir atlyginimai	20,3	16,4
Kitos darbo užmokesčio ir atlyginimų sąnaudos	2,0	1,5
Priskirtinos išlaidos ilgalaikiam materialiajam ir nematerialiajam turtui	(19,9)	(19,1)
Iš viso	120,1	96,6

2024 m. 9 mėn. darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos buvo 24,3 proc. didesnės nei 2023 m. 9 mėn. Augimas daugiausiai susijęs su Grupės vidutinio atlyginimo ir darbuotojų skaičiaus augimu.

7.3 Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Elektros tinklas	35,4	25,6
Elektros ir šilumos gamybos įrenginiai	14,2	9,3
Dujų tinklas	3,3	2,7
Kita	1,2	0,2
Iš viso	54,1	37,8

7.4 Kitos sąnaudos

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Turto valdymas ir administravimas	14,2	11,0
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	9,3	8,6
Mokesčiai (kiti negu pelno mokestis)	8,2	7,5
Klientų aptarnavimas	7,6	8,2
Finansai ir apskaita	5,0	3,2
Žmonės ir kultūra	4,4	3,2
Komunikacija	2,8	2,1
OTC ir „Nasdaq“ sutartys	-	6,0
Kita	14,7	9,0
Iš viso	66,2	58,8

8 Finansinė veikla

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	11,1	13,0
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN (12.1 pastaba)	-	20,2
Kitos finansinės veiklos pajamos	5,1	0,6
Finansinių pajamų, iš viso	16,2	33,8
Palūkanų sąnaudos	32,7	24,1
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	0,9	0,8
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	8,6	6,7
Finansinių sąnaudų, iš viso	42,2	31,6
Finansinės veiklos grynas rezultatas	(26,0)	2,2

9 Pelno mokesčiai

9.1 Sumos, pripažintos pelne (nuostoliuose)

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	2,2	23,9
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	22,6	(0,4)
Iš viso	24,8	23,5

9.2 Efektyvaus pelno mokesčio tarifo sutikrinimas

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

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		238,8		236,1
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	35,8	15,00%	35,4
Mokesčių tarifų užsienio jurisdikcijose įtaka	0,21%	0,5	0,04%	0,1
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	(1,63%)	(3,9)	1,23%	2,9
Investicinio projekto lengvata	(2,85%)	(6,8)	(3,90%)	(9,2)
Praėjusių metų koregavimai	0,17%	0,4	(1,95%)	(4,6)
Mažesnio mokesčio tarifo įtaka	(0,63%)	(1,5)	(0,55%)	(1,3)
Kita	0,13%	0,3	0,08%	0,2
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	10,40%	24,8	9,95%	23,5

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 mokestį nuo paskirstomojo pelno.

10 Kitos bendrosios pajamos

mln. Eur	Perkainojimo rezervas	Apsidraudimo priemonių rezervas	Kiti rezervai	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	1,2	1,2
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	2,9	-	-	-	2,9
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(153,7)	-	-	(153,7)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(7,5)	-	-	(7,5)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai - užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	6,9	-	6,9
Mokesčiai	(0,4)	23,7	(0,6)	(0,1)	22,6
2023 m. rugsėjo 30 d., iš viso	2,5	(137,5)	6,3	1,1	(127,6)
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius)					
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas	-	-	-	0,4	0,4
Nekilnojamojo turto, įrangos ir įrengimų perkainojimas	0,2	-	-	-	0,2
Straipsniai, kurie ateityje gali būti perklasifikuojami į pelną					
Pinigų srautų apsidraudimas – veiksminga tikrosios vertės pokyčio dalis	-	(2,9)	-	-	(2,9)
Pinigų srautų apsidraudimas – perklasifikuota į pelną (nuostolius)	-	(2,1)	-	-	(2,1)
Užsienyje veikiantys ūkio subjektai – užsienio valiutų keitimo skirtumai	-	-	5,0	-	5,0
Mokesčiai	-	0,7	(0,2)	-	0,5
2024 m. rugsėjo 30 d., iš viso	0,2	(4,3)	4,8	0,4	1,1

Bendrą 2024 m. 9 mėn. laikotarpio kitose bendrosiose pajamose pripažintą mokesčių sumą sudaro 0,6 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir (0,1) mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų (2023 m. 9 mėn. mokesčių sumą sudaro 4,0 mln. Eur pelno mokesčio pajamų ir 18,6 mln. Eur atidėtojo mokesčio pajamų).

11 Investicijos

2024 m. 9 mėn. Investicijos siekė 583,7 mln. Eur ir buvo 49,6 mln. Eur (7,9 proc.) mažesnės nei 2023 m. 9 mėn. Sumažėjimą lėmė Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentai.

Investicijas daugiausiai sudaro ilgalaikio materialiojo turto (545,7 mln. Eur) ir nematerialiojo turto (14,7 mln. Eur) įsigijimai. Detalesnė informacija apie Investicijas pateikiama 2024 m. 9 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „3.1 9 mėn. rezultatai“.

12 Kitas finansinis turtas

mln. Eur	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis finansinis turtas		
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	34,9	32,0
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	5,0	5,0
Likutinė vertė	39,9	37,0
Kitas trumpalaikis finansinis turtas		
Trumpalaikiai indėliai	-	110,4
Likutinė vertė	-	110,4

12.1 Investicinių fondų tikrosios vertės pokytis

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	32,0	20,6
Papildomos investicijos	2,9	9,6
Investicijų grąža	-	(15,7)
Tikrosios vertės pokytis	-	20,2
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	34,9	34,7

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. rugsėjo 30 d. investicijų į „Smart Energy Fund“ likutinė vertė buvo 22,4 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 22,4 mln. Eur), investicijų į „World Fund“ likutinė vertė – 12,5 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 9,6 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. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos pagal sutartis su klientais		
Gautinos sumos už elektros energiją	165,5	168,1
Gautinos sumos už dujas	52,2	91,3
Kitos prekybos gautinos sumos	24,0	18,5
Iš viso	241,7	277,9
Atimti: atidėjinyms nuostoliams	(13,1)	(12,0)
Likutinė vertė	228,6	265,9

2024 m. rugsėjo 30 d. ir 2023 m. rugsėjo 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 jokie 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. rugsėjo 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
Iš viso	1 616,4		1 616,4	

2024 m. rugsėjo 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

9 mėn. laikotarpiu patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	94,5	91,7

48,0 mln. Eur dividendų už 2024 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiame 2024 m. rugsėjo 11 d., ir 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2024 m. kovo 27 d. 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. rugsėjo 21 d., ir 45,2 mln. Eur dividendų už 2022 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiame 2023 m. kovo 30 d.

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 įgainė paskelbti 11,8 mln. Eur dividendai nekontroliuojančiam akcininkui per 2024 m. 9 mėn. (2023 m. 9 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas	214,0	212,6
Priskiriama:		
AB „Ignitis grupė“ akcininkams	214,0	212,6
Nekontroliuojančiai daliai	-	-
Akcijų nominalioji vertė skaičiaus svertinis vidurkis	72 388 960	72 388 960
AB „Ignitis grupė“ akcininkams priskirtinas pagrindinis ir sumažintas pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai (Eur)	2,96	2,94

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

15 Finansavimas

15.1 Paskolos, obligacijos ir nuomos įsipareigojimai

mln. Eur	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Išleistos obligacijos	893,1	891,8
Gautos paskolos	656,6	629,4
Nuomos įsipareigojimai	50,7	42,3
Ilgalaikė dalis, iš viso	1 600,4	1 563,5
Ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalis	49,2	42,8
Išleistų obligacijų einamųjų metų dalis	4,7	9,1
Banko sąskaitos perviršis, kredito linijos	-	12,6
Nuomos įsipareigojimai	4,2	5,2
Trumpalaikė dalis, iš viso	58,1	69,7
Iš viso	1 658,5	1 633,2

Paskolų, obligacijų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

mln. Eur	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	58,1	69,7
Nuo 1 iki 2 metų	131,6	120,1
Nuo 2 iki 5 metų	755,8	747,3
Po 5 metų	713,0	696,1
Iš viso	1 658,5	1 633,2

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

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. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(209,7)	(205,3)
Trumpalaikiai indėliai	-	(110,4)
Ilgalaikė dalis	1 600,4	1 563,5
Trumpalaikė dalis	58,1	69,7
Grynoji skola	1 448,8	1 317,5

15.2.1 Likvidumo rezervas

Grupė likvidumo riziką valdo sudarydama kredito linijos, sąskaitos perviršio sutartis su bankais. 2024 m. rugsėjo 30 d. Grupė buvo sudariusi šešias kredito linijas ir sąskaitos perviršio sutartis su keturiais atskirais bankais, kurių bendra limito vertė siekė 645,0 mln. Eur. Panaudota šių sutarčių suma siekė 75,0 mln. Eur. Kredito linijos ir sąskaitos perviršio sutartys yra pagal pareikalavimą, t. y. bankas turi suteikti finansavimą pateikus prašymą.

mln. Eur	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Kredito linijų sutartys	270,0	270,1
Banko sąskaitos perviršio sutartys	300,0	287,5
Nepanaudoti likučiai, iš viso	570,0	557,6
Pinigai bankų sąskaitose	209,2	204,8
Nedisponuojamos lėšos	0,5	0,5
Pinigai ir pinigų ekvivalentai, iš viso	209,7	205,3
Terminuoti indėliai	-	110,4
Terminuoti indėliai, iš viso	-	110,4
Likvidumo rezervas, iš viso	779,7	873,3

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	Trumpal aikės	Ilgalai kiai	Trumpa laikiai	Pinigai ir Trumpa pinigų ekviva lentai	laikiai indėliai	
Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.	1 521,2	64,5	42,3	5,2	(205,3)	(110,4)	1 317,5
Piniginiai pokyčiai							
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	104,6	-	104,6
Gautos paskolos	62,9	8,0	-	-	-	-	70,9
Susigrąžintos paskolos	-	(36,5)	-	-	-	-	(36,5)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(5,4)	-	-	(5,4)
Sumokėtos palūkanos	-	(38,2)	-	(0,6)	-	-	(38,8)
Sąskaitos perviršio grynas pokytis	-	(12,5)	-	-	-	-	(12,5)
Gautos palūkanos	-	-	-	-	-	3,1	3,1
Perklasifikavimai tarp grupių	-	-	-	-	(109,0)	109,0	-
Nepiniginiai pokyčiai							
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	10,9	1,2	-	-	12,1
Gautinų palūkanų sukaupimas	-	-	-	-	-	(1,7)	(1,7)
Mokėtinų palūkanų sukaupimas	1,1	33,6	0,2	0,8	-	-	35,7
Nuomos įsipareigojimų pakartotinis vertinimas	-	-	0,8	(0,1)	-	-	0,7
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(34,9)	34,9	(3,1)	3,1	-	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	(2,1)	0,3	(0,1)	-	-	-	(1,9)
Valiutos kurso pokytis	1,5	(0,2)	(0,3)	-	-	-	1,0
Grynoji skola 2024 m. rugsėjo 30 d.	1 549,7	53,9	50,7	4,2	(209,7)	-	1 448,8

16 Atidėjiniai

Grupės atidėjinių judėjimas:

mln. Eur	Apyvartinių taršos leidimų atidėjinys	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitutamams	Izoliuoto elektros energetikos 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	5,8	0,9	-	37,3	0,8	4,4	49,2
Panaudota per laikotarpį	(9,4)	(0,1)	-	(0,1)	(6,4)	(8,2)	(24,2)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	-	(0,3)	-	-	-	(0,4)	(0,7)
Diskontavimo įtaka	-	(0,1)	-	0,2	-	0,2	0,3
Perklasifikavimas iš kitų grupių	-	-	-	-	-	5,2	5,2
Valiutos kurso įtaka	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Likutis 2024 m. rugsėjo 30 d.	5,2	6,4	5,5	83,7	7,5	9,9	118,2
Ilgalaikiai	-	5,0	4,7	47,4	-	6,0	63,1
Trumpalaikiai	5,2	1,4	0,8	36,3	7,5	3,9	55,1

Viso atidėjinių pokytis per 2024 m. 9 mėn. – 29,9 mln. Eur. Pokytis, pripažintas Pelno (nuostolių) ataskaitoje – 30,7 mln. Eur, kapitalizuota į nuomos teise valdomą turtą – 0,2 mln. Eur, pripažinta Bendrųjų pajamų ataskaitoje – (0,4) 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.	2023 m.
	rugsėjo 30 d.	gruodžio 31 d.
Kitas ilgalaikis turtas	1,2	2,6
Kitas trumpalaikis turtas	0,1	8,9
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	(1,4)	(8,1)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	(6,4)	(9,2)
Likutinė vertė	(6,5)	(5,8)

Išvestinių finansinių priemonių pokyčiai:

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Likutinė vertė sausio 1 d.	(5,8)	39,5
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse pajamose“	0,7	0,2
Išvestinių finansinių priemonių tikrosios vertės pokytis „Finansinėse sąnaudose“	(0,2)	(0,1)
Neveiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis „Kitose bendrosiose pajamose“	1,7	(4,2)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir kitų neveiksmingų finansinių priemonių	2,2	(4,1)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) iš neveiksmingų „Nasdaq“ priemonių „Kitose bendrosiose pajamose“	(0,2)	(18,5)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai), iš viso	2,0	(22,6)
Veiksmingų OTC tikrosios vertės pokytis	(2,9)	(75,5)
Veiksmingų „Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis	(2,2)	(85,7)
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai) „Kitose bendrosiose pajamose“	(5,1)	(161,2)
„Nasdaq“ tikrosios vertės pokytis padengtas pinigais	2,4	104,2
Likutinė vertė rugsėjo 30 d.	(6,5)	(40,1)

17.2 Išvestinės finansinės priemonės Pelno (nuostolių) ataskaitoje

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Pripažintas pelnas (nuostoliai) iš OTC ir „Nasdaq“	2,9	16,6
Nerealizuotas pelnas (nuostoliai)	2,0	(22,6)
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – neveiksmingas apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	4,9	(6,0)
Veiksmingos apsidraudimo priemonės perklasifikuotos iš apsidraudimo rezervo į Pelno (nuostolių) ataskaitą	2,1	7,5
Pelno (nuostolių) ataskaitoje – veiksmingos apsidraudimo priemonių rezultatas, iš viso	2,1	7,5
Pripažinta Pelno (nuostolių) ataskaitoje, iš viso	7,0	1,5

18 Grupės struktūra

18.1 Grupės įmonių sąrašas

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“.

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

Apie naujas dukterines įmones, įsigytas po ataskaitinio laikotarpio, žr. 22.1 pastabą.

19 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

19.1 Teisminiai ginčai

Svarbiausi 2024 m. rugsėjo 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 su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2024 m. birželio 13 d. Vilniaus miesto apylinkės teismas atmetė UAB Kauno termofikacijos elektrinė ieškinį.

2024 m. liepos 15 d. UAB Kauno termofikacijos elektrinė pateikė 2 apeliacinius skundus: (1) Dėl Vilniaus miesto apylinkės teismo 2024 m. birželio 25 d. papildomo sprendimo, kuriuo Energetikos ministerijai priteisiamos jų byloje (advokato teisei pagalbai apmokėti) patirtos bylinėjimosi išlaidos; (2) Dėl Vilniaus miesto apylinkės teismo 2024 m. birželio 13d. sprendimo, kuriuo UAB Kauno termofikacijos elektrinė ieškinys atsakovui UAB „Ignitis“ atmestas.

Informacija apie įvykius po ataskaitinio laikotarpio pateikta 22.2 pastaboje.

20 Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2024 m. rugsėjo 30 d.	Mokėtinos sumos 2024 m. rugsėjo 30 d.	Pardavimai 2024 m. 9 mėn.	Pirkimai 2024 m. 9 mėn.
LITGRID AB	14,4	22,5	113,5	192,7
AB „Amber Grid“	7,2	2,7	27,7	23,2
BALTPOOL UAB	1,0	-	12,2	0,1
UAB GET Baltic	5,5	-	5,1	41,3
Kitos susijusios šalys	2,1	5,1	12,0	12,7
Iš viso	30,2	30,3	170,5	270,0

Susijusios šalys	Gautinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Mokėtinos sumos 2023 m. gruodžio 31 d.	Pardavimai 2023 m. 9 mėn.	Pirkimai 2023 m. 9 mėn.
LITGRID AB	15,4	15,2	107,1	88,3
AB „Amber Grid“	6,0	3,4	11,7	15,1
BALTPOOL UAB	0,1	1,7	72,1	1,0
UAB GET Baltic	4,2	0,2	111,4	50,4
Kitos susijusios šalys	10,3	3,9	0,2	8,7
Iš viso	36,0	24,4	302,5	163,5

20.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,2	0,9
Iš jų:		
Trumpalaikės išmokos – atlyginimai ir kitos išmokos	1,1	0,9
Ilgalaikės išmokos	0,1	-
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	12	12

2024 m. 9 mėn. ir 2023 m. 9 mėn. laikotarpiams valdybos (įskaitant vadovą) ir stebėtojų tarybos nariai buvo priskiriami pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiame 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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,65 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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,65 proc. vidutinę svertinę diskonto normą (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. rugsėjo 30 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,65 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. rugsėjo 30 d. pagal hierarchijos lygius:

mln. Eur	Pasta- ba	Likutinė vertė	1-asis lygis	2-asis lygis	3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
Išvestinės finansinės priemonės	17	1,3	-	1,3	-	1,3
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	12	34,9	-	-	34,0	34,9
Nuosavybės vertybiniai popieriai, apskaitomi TVKBP	12	5,0	-	-	5,0	5,0
Įsipareigojimai						
Pardavimo pasirinkimo sandorio vykdymo įsipareigojimas		38,0	-	38,0	-	38,0
Išvestinės finansinės priemonės	17	7,8	-	7,8	-	7,8
Neapibrėžtasis atlygis dėl dukterinių įmonių įsigijimo		37,5	-	-	37,1	37,5
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		62,1	-	-	62,1	62,1
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	897,8	-	847,9	-	847,9
Gautos paskolos	15.1	705,8	-	673,6	-	673,6

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 kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai skelbiami rodikliai	Neskel- biami rodikliai	
Finansinės priemonės vertinamos TVPN arba TVKBP						
Turtas						
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
Įsipareigojimai						
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
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama						
Turtas						
Suteiktos paskolos		55,9	-	60,3	-	60,3
Įsipareigojimai						
Išleistos obligacijos	15.1	900,9	-	831,8	-	831,8
Gautos paskolos	15.1	684,7	-	640,3	-	640,3

22 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

22.1 Įsigytos naujos dukterinės įmonės

2024 m. spalio 2 d. Grupė įsigijo 100 proc. Sunrise 1 Sp. z o. o., Sunrise 2 Sp. z o. o. ir Sunrise 4 Sp. z o. o. akcijų tolesniam naujo vėjo parko vystymui Lenkijoje. Šio tarpinio pranešimo išleidimo metu Grupė nėra baigusi įsigyto grynojo turto tikrosios vertės vertinimo.

22.2 Ginčas su UAB Kauno termofikacijos elektrinė

2024 m. rugpjūčio 19 d. parengtas ir teismui pateiktas atsiliepimas į UAB Kauno termofikacijos elektrinė apeliacinius skundus. 2025 m. sausio 14 d. paskirtas teismo posėdis apeliacinės instancijos teisme.

22.3 Tinklų verslo segmento skirstymo paslaugų pajamų lygio 2025 m. nustatymas

VERT nutarimu ESO 2025 metams nustatytas leistinas elektros energijos skirstymo paslaugos pajamų lygis sudaro 321,6 mln. Eur ir yra 4,0 proc. didesnis, palyginti su 2024 metams nustatytu pajamų lygiu (309,1 mln. Eur), o gamtinėms dujoms – 57 mln. Eur ir yra 11,6 proc. mažesnis, palyginti su 2024 m. nustatytu pajamų lygiu (64,6 mln. Eur). Pagrindinės pajamų lygio pokyčio priežastys:

Sumažėjimas

- Mažesnės elektros energijos technologinės sąnaudos, kurios mažėja dėl sumažėjusios elektros energijos pirkimo kainos (palyginti su 2024 m., pajamų lygyje nustatytos elektros energijos technologinės sąnaudos mažėja 19,9 proc.);
- Mažesnės gamtinių dujų technologinės sąnaudos, kurios mažėja dėl sumažėjusios gamtinių dujų pirkimo kainos (palyginti su 2024 m., pajamų lygyje nustatytos gamtinių dujų technologinės sąnaudos mažėja 22,0 proc.);

Pacidėjimas

- Taip pat 2025 m. pajamų lygyje įvertintos didesnės ESO veiklos sąnaudos, kurios didėja dėl kintančių makroekonominių rodiklių ir 2025 m. įvertintų papildomų elektros energijos skirstymo tinklui reikalingų remonto sąnaudų;
- Didesnė investicijų grąža, kuri didėja dėl atliktų investicijų į turtą ir nustatytos didesnės svartinės kapitalo kainos (angl., *weighted average cost of capital, WACC*).

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

Patronuojančiosios bendrovės finansinės ataskaitos

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

7.1 Tarpinė sutrumpinta pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	83
7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės būklės ataskaita	84
7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	85
7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita	86
7.5 Aiškinamasis raštas	87

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

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2024 m. III ketv.	2023 m. III ketv.
Pajamos pagal sutartis su klientais	5	2,6	2,3	0,9	0,8
Dividendų pajamos		210,3	222,4	-	-
Pajamos, iš viso		212,9	224,7	0,9	0,8
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos		(3,8)	(2,8)	(1,3)	(0,9)
Nusidėvėjimas ir amortizacija		(2,0)	(1,6)	(0,7)	(0,6)
Kitos sąnaudos		(5,9)	(4,7)	(1,7)	(1,5)
Sąnaudos, iš viso		(11,7)	(9,1)	(3,7)	(3,0)
Veiklos pelnas		201,2	215,6	(2,8)	(2,2)
Finansinės pajamos	7	54,7	68,0	19,6	19,5
Finansinės sąnaudos	7	(27,5)	(20,4)	(9,3)	(6,7)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		27,2	47,6	10,3	12,8
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		228,4	263,2	7,5	10,6
Pelno mokesčio/(sąnaudos) pajamos		0,2	(5,5)	2,2	(0,8)
Grynasis pelnas už laikotarpį		228,6	257,7	9,7	9,8
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		228,6	257,7	9,7	9,8

7.2 Tarpinė sutrumpinta finansinės padėties ataskaita

2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2023 m. rugsėjo 30 d.
Turtas				
Nematerialusis turtas		1,7	1,7	1,7
Ilgalaikis materialusis turtas		-	0,1	0,1
Naudojimo teise valdomas turtas		17,6	16,9	17,3
Investicinis turtas		0,1	0,1	0,1
Investicijos į dukterines įmones	8	1 536,8	1 388,2	1 286,3
Ilgalaikės gautinos sumos		1 777,4	1 558,8	1 407,5
Kitas finansinis turtas		34,9	32,0	129,7
Atidėtojo mokesčio turtas		0,2	-	-
Ilgalaikis turtas		3 368,7	2 997,8	2 842,7
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		0,2	0,3	0,1
Prekybos gautinos sumos	5	0,4	0,3	0,5
Kitos gautinos sumos		340,6	329,6	325,9
Kitas finansinis turtas		-	110,4	50,8
Kitas trumpalaikis turtas		3,4	3,5	3,6
Pinigai ir pinigų ekvivalentai		22,8	3,2	267,7
Trumpalaikis turtas		367,4	447,3	648,6
Turtas, iš viso		3 736,1	3 445,1	3 491,3
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai				
Įstatinis kapitalas		1 616,4	1 616,4	1 616,4
Rezervai		117,8	142,4	142,4
Nepaskirstytasis pelnas		500,9	342,2	340,0
Nuosavas kapitalas		2 235,1	2 101,0	2 098,8
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos		1 150,0	1 156,1	1 158,1
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai		15,5	15,1	15,5
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai		-	3,2	3,7
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1 165,5	1 174,4	1 177,3
Paskolos		147,0	156,4	71,5
Nuomos įsipareigojimai		2,6	2,1	2,1
Prekybos mokėtinos sumos		0,8	0,8	0,7
Mokėtinas pelno mokesčiai		0,9	3,3	2,6
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		184,2	7,1	138,3
Trumpalaikiai įsipareigojimai		335,5	169,7	215,2
Įsipareigojimai, iš viso		1 501,0	1 344,1	1 392,5
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso		3 736,1	3 445,1	3 491,3

7.3 Tarpinė sutrumpinta nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	Įstatinis kapitalas	Privalomasis rezervas	Rezervas savoms akcijoms	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		1 616,4	99,6	37,7	179,1	1 932,8
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	257,7	257,7
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	257,7	257,7
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms įsigyti		-	5,1	-	(5,1)	-
Dividendai	6	-	-	-	(91,7)	(91,7)
Likutis 2023 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	104,7	37,7	340,0	2 098,8
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		1 616,4	104,7	37,7	342,2	2 101,0
Grynasis pelnas už laikotarpį		-	-	-	228,6	228,6
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį		-	-	-	-	-
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už laikotarpį, iš viso		-	-	-	228,6	228,6
Pervedimas į privalomąjį rezervą		-	13,1	-	(13,1)	-
Pervedimas į rezervą savoms akcijoms		-	-	(37,7)	37,7	-
Dividendai	6	-	-	-	(94,5)	(94,5)
Likutis 2024 m. rugsėjo 30 d.		1 616,4	117,8	-	500,9	2 235,1

7.4 Tarpinė sutrumpinta pinigų srautų ataskaita

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

mln. Eur	Pastaba	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Grynasis pelnas už laikotarpį		228,6	257,7
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos		2,0	1,6
Finansinių priemonių tikrosios vertės pasikeitimas	7	-	(20,2)
Pelno mokesčio sąnaudos/(pajamos)		(0,2)	5,5
Palūkanų pajamos	7	(54,7)	(47,8)
Palūkanų sąnaudos	7	25,2	20,1
Dividendų pajamos		(210,3)	(222,4)
Kitos finansinės veiklos sąnaudos/(pajamos)		2,3	0,2
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos, kitų gautinų sumų ir finansinio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		6,3	1,2
Atsargų, išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, ir kito trumpalaikio bei kito ilgalaikio turto padidėjimas/(sumažėjimas)		0,1	(0,3)
Prekybos mokėtinų sumų ir kitų trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		(0,4)	3,2
(Sumokėtas)/atgautas pelno mokeskis		(6,5)	(1,8)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		(7,6)	(3,0)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		-	(0,1)
Įplaukos iš ilgalaikio nematerialiojo turto perleidimo		-	0,2
Suteiktos paskolos		(331,5)	(283,8)
Susigrąžintos paskolos		190,1	459,0
Gautos palūkanos		55,0	53,2
Gauti dividendai		210,3	222,4
Kapitalo susigrąžinimas iš dukterinių įmonių		-	39,1
Investicijos į dukterines įmones	8	(19,2)	(138,0)
Indėlių sumažėjimas/(padidėjimas)		109,0	(50,0)
(Investicijos į)/grąža iš investicinių fondų		(2,9)	6,1
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		210,8	308,1
Gautos paskolos		-	222,3
Sugrąžintos paskolos		(93,8)	(212,0)
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis		(12,5)	-
Nuomos mokėjimai		(1,8)	(1,4)
Išmokėti dividendai	6	(46,5)	(45,2)
Sumokėtos palūkanos		(28,9)	(23,3)
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)		(0,1)	(2,6)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		(183,6)	(62,2)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)		19,6	242,9
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje		3,2	24,8
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		22,8	267,7

7.5 Aiškinamasis raštas

Už devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d.

1 Bendroji informacija

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

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 ilgalaikės vertės didinimą.

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 devynių mėnesių laikotarpį, pasibaigusį 2024 m. rugsėjo 30 d. (toliau – tarpinės finansinės ataskaitos), pagal 34-ąjį TAS.

Šiose tarpinėse finansinėse ataskaitose nėra pateikiama visa informacija, kuri yra reikalaujama sudarant metines finansines ataskaitas, todėl 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 (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 patronuojančiosios 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Valdymo mokesčio pajamos	2,6	2,3
Iš viso	2,6	2,3

Patronuojančiosios bendrovės pajamas pagal sutartis su klientais per 2024 m. 9 mėn. ir 2023 m. 9 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. rugsėjo 30 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	0,4	0,3

6 Dividendai

Patronuojančiosios bendrovės paskelbti dividendai:

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
AB „Ignitis grupė“	94,5	91,7

48,0 mln. Eur dividendų už 2024 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeilinio visuotinio akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. rugsėjo 11 d., ir 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. antrąjį pusmetį buvo patvirtinti eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2024 m. kovo 27 d. 46,5 mln. Eur dividendų už 2023 m. pirmąjį pusmetį buvo patvirtinti neeiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime, vykusiam 2023 m. rugsėjo 21 d., ir 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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Finansinės pajamos		
Palūkanų pajamos, pripažintos taikant efektyviają palūkanų normą	54,7	47,8
Investiciniai fondai, apskaitomi TVPN	-	20,2
Finansinės pajamos, iš viso	54,7	68,0
Finansinės sąnaudos		
Palūkanų sąnaudos	24,9	19,9
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskontavimo sąnaudos	0,3	0,2
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	2,3	0,3
Finansinės sąnaudos, iš viso	27,5	20,4
Finansinės veiklos grynas rezultatas	27,2	47,6

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. rugsėjo 30 d.:

mln. Eur	Išsigijimo savikaina	Vertės sumažėjimai	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
	1 536,8	-	1 536,8		

2024 m. 9 mėn. laikotarpiu UAB Elektroninių mokėjimų agentūra įstatinis kapitalas buvo padidintas 0,6 mln. Eur, visa suma buvo sumokėta pinigais per 2024 m. 3 mėn., o UAB „Ignitis renewables“ įstatinis kapitalas buvo padidintas 148,0 mln. Eur, iš jų 18,6 mln. Eur buvo sumokėti pinigais per 2024 m. 9 mėn.

9 Neapibrėžtieji įsipareigojimai ir nebalansiniai įsipareigojimai

9.1 Suteiktos garantijos, susijusios su paskolomis

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

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. rugsėjo 30 d. ¹	2023 m. gruodžio 31 d. ¹
Bankai		-	288,4
Iš viso		-	288,4

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

9.2 Kitos išleistos garantijos

Patronuojančioji bendrovė yra suteikusi šias kitas garantijas:

Garantijos gavėjas	Maksimali garantijos suma	2024 m. rugsėjo 30 d. ²	2023 m. gruodžio 31 d. ²
Bankai	81,1	81,1	75,2
Kitos įmonės	761,7	19,8	46,7
Iš viso	842,7	100,9	121,9

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

10 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. rugsėjo 30 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	0,4	2 177,8	129,8	2,7	4,0	52,2
Iš viso	0,4	2 177,8	129,8	2,7	4,0	52,2

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. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Dukterinės įmonės	0,3	1 888,4	0,4	2,3	2,7	41,4
Iš viso	0,3	1 888,4	0,4	2,3	2,7	41,4

Patronuojančiosios bendrovės dividendų pajamos, gautos iš dukterinių įmonių 2024 m. 9 mėn. laikotarpiu, sudarė 210,3 mln. Eur (2023 m. 9 mėn. – 222,4 mln. Eur) ir Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje yra pateikiamos kaip „Dividendų pajamos“.

10.1 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

mln. Eur	2024 m. 9 mėn.	2023 m. 9 mėn.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	1,2	0,9
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos: atlyginimai ir kitos išmokos</i>	1,1	0,9
<i>Kitos ilgalaikės išmokos</i>	0,1	-
Pagrindinių vadovaujančių asmenų skaičius	12	12

2024 m. 9 mėn. ir 2023 m. 9 mėn. laikotarpiais valdybos, stebėtojų tarybos nariai ir patronuojančiosios bendrovės vadovas buvo priskiriami patronuojančiosios bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovaujančius asmenis rasite 2023 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4 Valdymo ataskaita“.

11 Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

11.1 Dukterinės įmonės įstatinio kapitalo didinimo pakeitimas

2024 m. spalio mėn. buvo peržiūrėtas UAB „Ignitis renewables“ įstatinio kapitalo didinimo sprendimas (8 pastaba). Galiausiai nuspręsta padidinti įstatinį kapitalą 22,0 mln. Eur, o ne 148,0 mln. Eur, kaip buvo nuspręsta anksčiau.

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

Atsakingų asmenų patvirtinimas

2024 m. lapkričio 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. rugsėjo 30 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051, patvirtiname,

kad, mūsų žiniomis, šešių mėnesių laikotarpio pasibaigusio 2024 m. rugsėjo 30 d. AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpinės sutrumpintos konsoliduotos ir patronuojančiosios 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

patronuojančiosios bendrovės turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o tarpinėje vadovybės ataskaitoje 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

Patronuojančiosios bendrovės vadovas

Jonas Rimavičius

Grupės finansų vadovas

Paulius Žukovskis

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“,
Finansinių ataskaitų ir konsultacijų vadovas, veikiantis
pagal 2024 m. rugsėjo 30 d.
sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0051

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

Skelbimo data
2024 m. lapkričio 13 d.