



Pristatymas investuotojams: 2025 m. 6 mėn. rezultatai

2025 m. rugpjūčio 13 d.

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 preliminarini 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 veiksnis, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnis, 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 2024 m. integruoto metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų valdymas“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles>.

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 sąmatomis, 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/investuotojams/ataskaitos-pristatymai-ir-faktu-lenteles> nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

Esant neatitikimams tarp dokumentų lietuvių ir anglų kalbomis, 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 pateiktą 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.

Turinys

1. Svarbiausi įvykiai	4
2. Finansinių rezultatų apžvalga	9
3. 2025 m. prognozės	19
4. Papildoma informacija	22

Darius Maikštėnas, Vadovas

Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

Svarbiausi įvykiai

2025 m. 6 mėn. rezultatai

Solidūs rezultatai ir nuoseklus strategijos įgyvendinimas, pažymėtas Baltijos šalyse didžiausio 313,7 MW Kelmės vėjo parko komercinės veiklos pradžia. 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi



Rezultatai paremti tvirta
projektų realizacija

Koreguotas EBITDA
300,8 mln. Eur

+3,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.



Augimas paremtas
strateginiu nuoseklumu

Veikiantys pajėgumai
1,8 GW

+0,3 GW, palyginti su 2024 m. pabaiga



Išlaikyti stiprūs finansinio
svertų rodikliai

Grynoji skola/
Koreguotas EBITDA
(12 mėn.)

2,99 kartai

-2,0 proc., palyginti su 2024 m. pabaiga



Dividendai atitinkatys
politiką

Dividendas, tenkantis
vienai akcijai

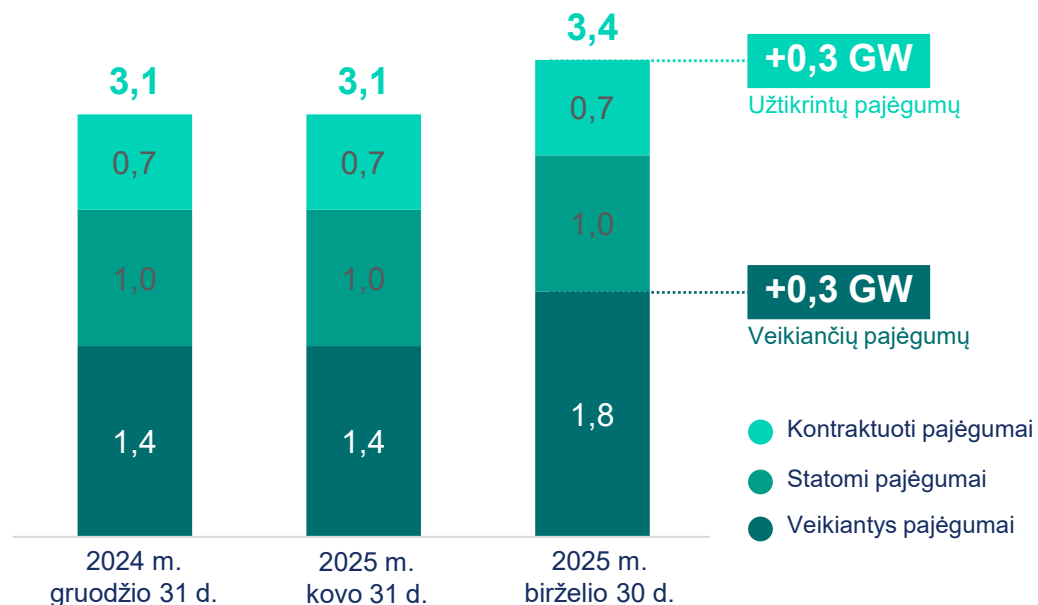
0,683 EUR

+3,0 proc., palyginti su 2024 m.;
sprendimą dar turi priimti VAS,
įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.

Užtikrinti pajėgumai: portfelio apžvalga

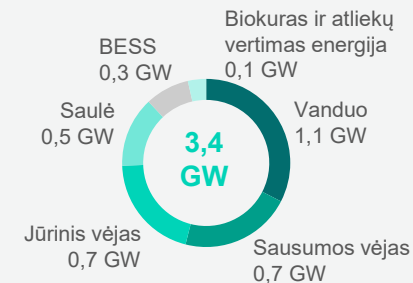
3,4 GW, iš kurių 1,8 GW – Veikiantys pajėgumai

Užtikrintų pajėgumų portfelis GW

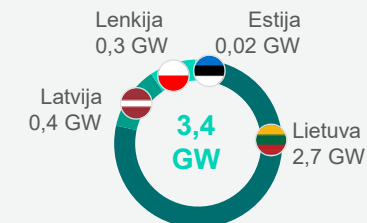


Užtikrintų pajėgumų portfelio apžvalga

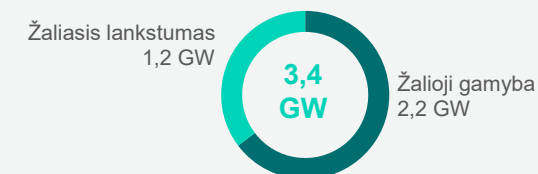
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Verslo segmentų iniciatyvų progreso apžvalga

Nuoseklus strategijos įgyvendinimas visuose verslo segmentuose

Žalieji pajėgumai

 **Komercinės veiklos pradžia pasiekta:**
Nauja Kelmės VP (313,7 MW) Lietuvoje.

 **Komercinės veiklos pradžia pasiekta:**
Nauja PAL Varmės SP (94 MW) Latvijoje.

 **Komercinės veiklos pradžia pasiekta:**
Nauja PAL Stelpės I SP (72,5 MW) Latvijoje.

 **Priimti Galutiniai investiciniai sprendimai (291 MW) dėl:**
Nauja Kelmės (147 MW), Kruonio (99 MW), ir Mažeikių (45 MW) elektros energijos kaupiklių sistemų projektų Lietuvoje.

Tinklai

 **Įdiegti išmanieji skaitikliai:**
Nauja 1,18 mln. (iš >1,2 mln. viso planuojamų įdiegti išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.).

 **10 metų (2024–2033 m.) investicijų plane numatytos 3,5 mlrd. Eur (+40 %) Investicijos:**
2025 m. sausio 23 d. buvo suderintos su reguliuotoju (VERT).

Rezerviniai pajėgumai

 **Laimėjome Lenkijos galios mechanizmo aukcioną:**
2026 m. I ketv. užtikrinsime 381 MW, IV ketv. – 484 MW galia (atitinkamai ~8,2 mln. Eur ir ~11,5 mln. Eur); antras sėkmingas aukcionas.

 **Baltijos sinchronizacija:**
2025 m. vasario 9 d. Baltijos šalių elektros tinklai sinchronizuoti su kontinentine Europa.

 **Naujų paslaugų reguliavimas:**
reguliuotojas (VERT) priėmė nutarimą, kuriuo įtvirtino naują neplanuoto pelno iš naujų rankinio dažnio atkūrimo rezervio (mFRR) ir izoliuotos sistemos paslaugų pasidalinimo mechanizmą, mažinantį reguliuojamo elektros tarifo dalį Lietuvos vartotojams.

Sprendimai klientams

 **Elektromobilių įkrovimo prieigų plėtra:**
Nauja įrengtos 1 380 stotelės (+289 nuo 2024 m. gruodžio 31 d.).

 **Elektromobilių įkrovimo prieigų infrastruktūros finansavimas:**
Nauja

- pasirašėme 60 mln. Eur finansavimo sutartį su EBRD dėl <600 greitojo įkrovimo stotelių įrengimo Baltijos šalyse iki 2027 m. pabaigos;
- pasirašėme <3,8 mln. Eur dotacijos sutartį plėtoti elektromobilių įkrovimo infrastruktūros Baltijos šalyse plėtrai.

 **Pasirašėme 7 metų trukmės elektros prekybos sutartis su:**
Nauja Lietuvos perdavimo sistemos operatoriumi (AB „Litgrid“) dėl iki 160 GWh elektros tiekimo per metus nuo 2026 m. sausio mėn., taikant fiksuotą 74,5 Eur/MWh kainą.

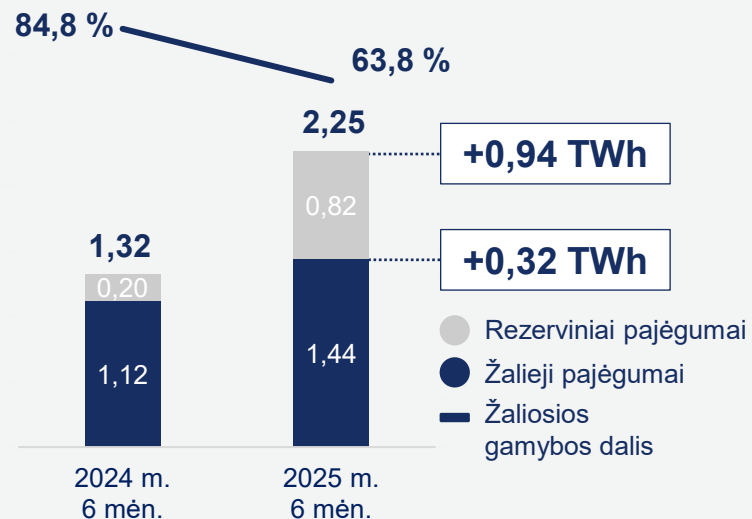
 **SGD paskirtųjų tiekimo paslaugų pabaiga:**
2025 m. sausio 1 d. po 10 metų trukmės; patiekta 40 TWh dujų. Lietuvos SGD rinka tapo pilnai komercinė.

Pastaba: „Nauja“ pažymėta informacija nurodo atnaujinimą palyginus su pateikta „Pristatymas investuotojams: 2025 m. 3 mėn. rezultatai ir Strateginis planas 2025–2028 m“ iki 2025 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo paskelbimo dienos. „PAL“ pažymėta informacija nurodo atnaujinimą po ataskaitinio laikotarpio.

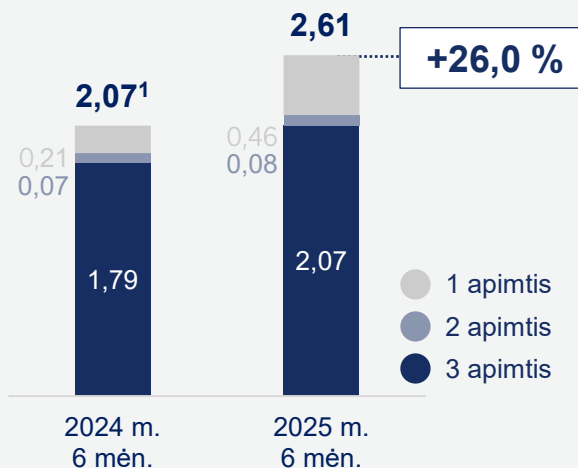
Tvarumo prioritetų apžvalga

Plėsdami Žaliuosius pajėgumus ir dėdami pastangas energetikos sistemos stabilumui užtikrinti, toliau daug dėmesio skiriame tvarumui ir žmonėms

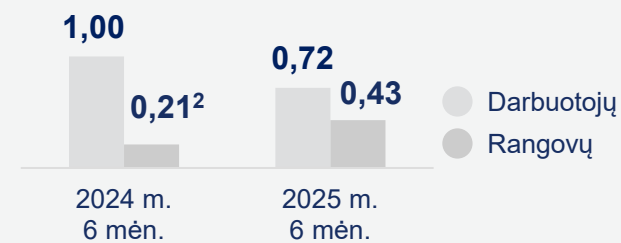
Pagaminta elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



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



Saugumas TRIR



1. Rodikliai buvo perskaičiuoti ir skiriasi nuo pateiktų 2024 m. 6 mėn. tarpiniame pranešime. Daugiau informacijos pateikta mūsų 2024 m. 6 mėn. tarpinio pranešimo skyriuje „5.2 Pastabos dėl perskaičiuotų rodiklių“.
2. 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.

A large wind turbine dominates the foreground, its three blades extending across the frame. The sun is low on the horizon, creating a warm, orange glow. In the background, a vast landscape of rolling hills and forests is dotted with numerous other wind turbines, stretching towards a distant body of water.

Finansinių rezultatų apžvalga

Finansinių rezultatų apžvalga

- >

Koreguotas EBITDA, ↑3,8 %

lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų rezultatai
- >

Koreguotas grynasis pelnas, ↓11,2 %

didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos bei mažesni finansinės veiklos rezultatai
- >

Investicijos, ↓18,7 %

48,1 proc. visų Investicijų buvo nukreiptos į Tinklų segmentą, o 45,6 proc. – į Žaliųjų pajėgumų segmentą. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią arba priartėjus prie įgyvendinimo pabaigos bendra investicijų suma buvo mažesnė nei tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais
- >

Koreguotas ROCE (12 mėn.), ↓1,8 p. p.

dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato
- >

Stiprūs finansinio sverto rodikliai

įskaitant Grynosios skolos sumažėjimą
- >

Dividendai, atitinkantys politiką

<i>Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹, mln. Eur</i>	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ
Koreguotas EBITDA	300,8	289,7	3,8 %
Koreguotas grynasis pelnas	146,2	164,6	(11,2 %)
Koreguotas ROCE (12 mėn.)	8,6 %	10,4 %	(1,8 p. p.)
Investicijos	343,2	422,3	(18,7 %)
FCF	64,0	(105,0)	169,0
Dividendas, tenkantis vienai akcijai ²	0,683	0,663	3,0 %

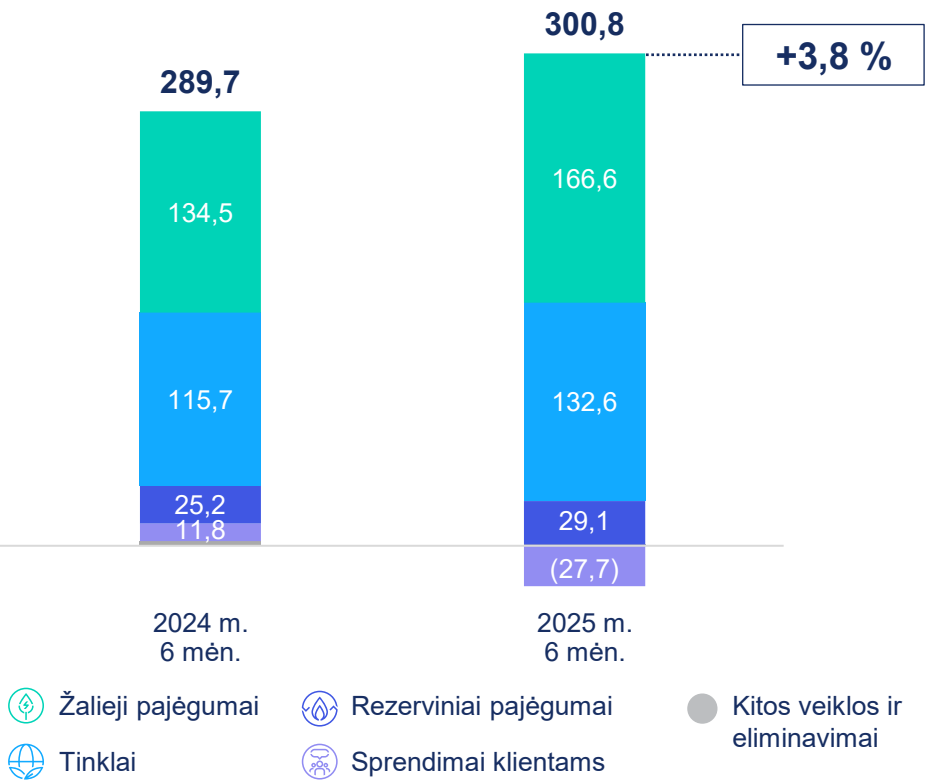
	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	(53,7)	102,6	n/a
Grynoji skola	1 609,9	1 612,3	(0,1 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.)	2,99	3,05	(2,0 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola	29,8 %	29,7 %	0,1 p. p.

1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).
2. Pagal mūsų Dividendų politiką, už 2025 m. 6 mėn. laikotarpį siūlome išmokėti 0,683 Eur dividendą už akciją, viso – 49,4 mln. Eur. Dėl to sprendimą dar turi priimti visuotinis akcininkų susirinkimas, įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.

Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė Žalieji pajėgumai ir Tinklai

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Verslo segmentų pokyčių veiksniai



+32,1 mln. Eur
+23,9 %

Naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.



+16,9 mln. Eur
+14,6 %

Didesnis RAB ir WACC.



+3,9 mln. Eur
+15,5 %

Teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis.



(39,5) mln. Eur
(n/a)

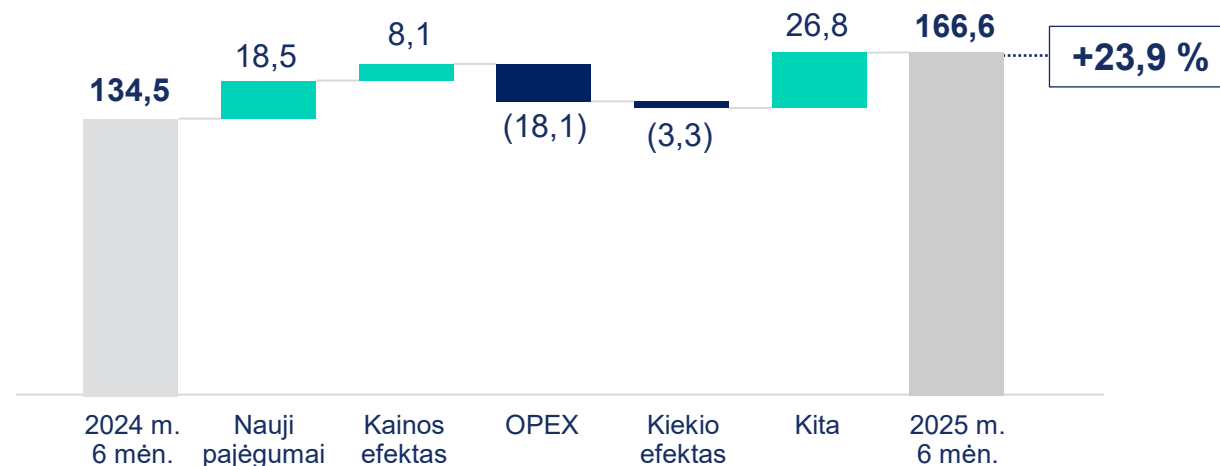
Prastesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai ir nuostolis dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvišios apskaitos“ metodo.



Žalieji pajėgumai

Didėjo dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios ir naujų paslaugų teikimo

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



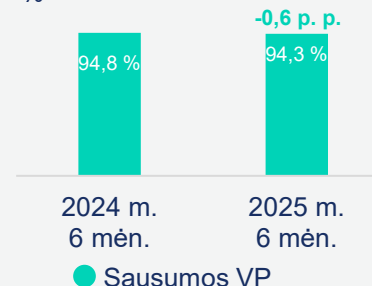
- **Nauji pajėgumai:** naujų pajėgumų veiklos pradžia (Silezijos II VP, Kelmės I VP ir Kelmės II VP).
- **Kaina:** geresni lanksčių pajėgumų veiklos rezultatai.
- **OPEX:** toliau vykdoma plėtra.
- **Kiekis:** didesni kogeneracinių jėgainių pagminti kiekiai, kuriuos atsvėrė sumažėjusi hidro įrenginių gamyba.
- **Kita:** dėl balansavimo pajėgumų paslaugų.

1. Anksčiau skelbta 2024 m. 6 mėn. „Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficiento“ (94,7 proc) vertė buvo patikslinta.
2. Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento, išskyrus Kruonio HAE, apdrausto gamybos kiekio dalį.

Užtikrinti pajėgumai GW



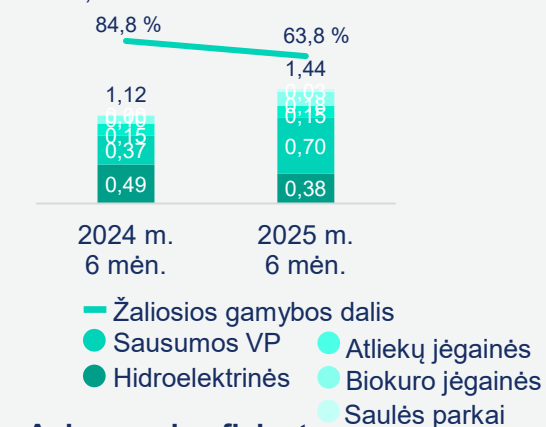
Prieinamumo koeficientas %¹



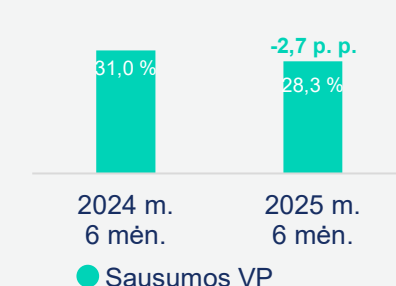
Rinkos elektros kaina Eur/MWh



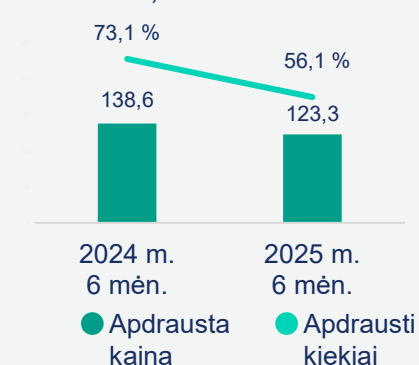
Pagaminta Žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



Apkrovos koeficientas %¹



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai Eur/MWh, %²

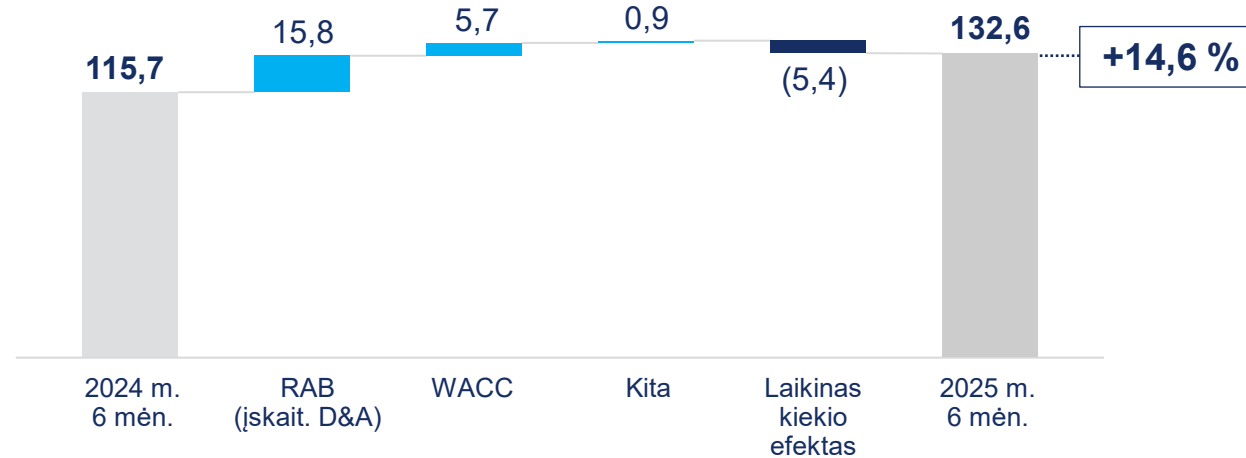




Tinklai

Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesni RAB ir WACC

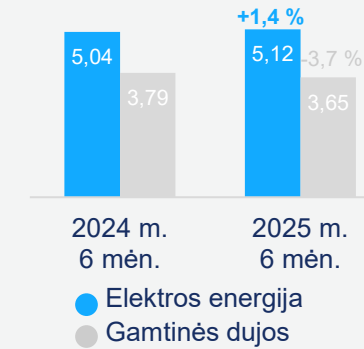
Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



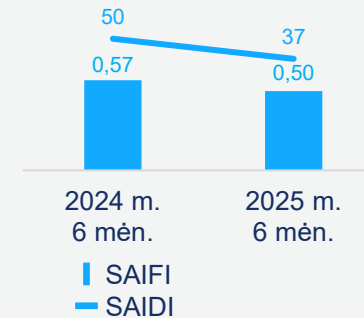
- **RAB:** padidėjo +13,3 % nuo 1 584 mln. Eur 2024 m. iki 1 795 mln. Eur. 2025 m.
- **WACC:** svertinis vidurkis (elektros ir gamtinių dujų) padidėjo 0,71 p. p. nuo 5,08 % 2024 m. iki 5,79 % 2025 m.

1. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

Paskirstyti kiekiai TWh



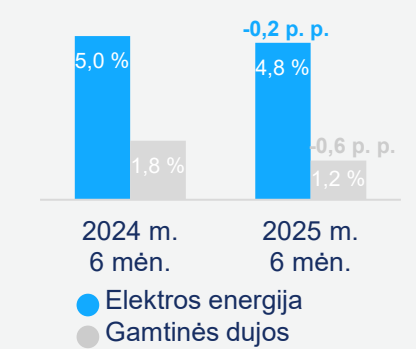
SAIFI, SAIDI (elektros) Kartai, minutės



RAB¹ mln. Eur



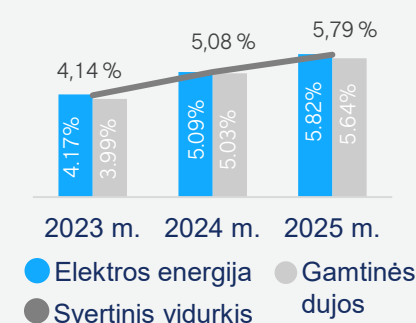
Technologiniai nuostoliai %



Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius Tūkstančiai



WACC¹ %

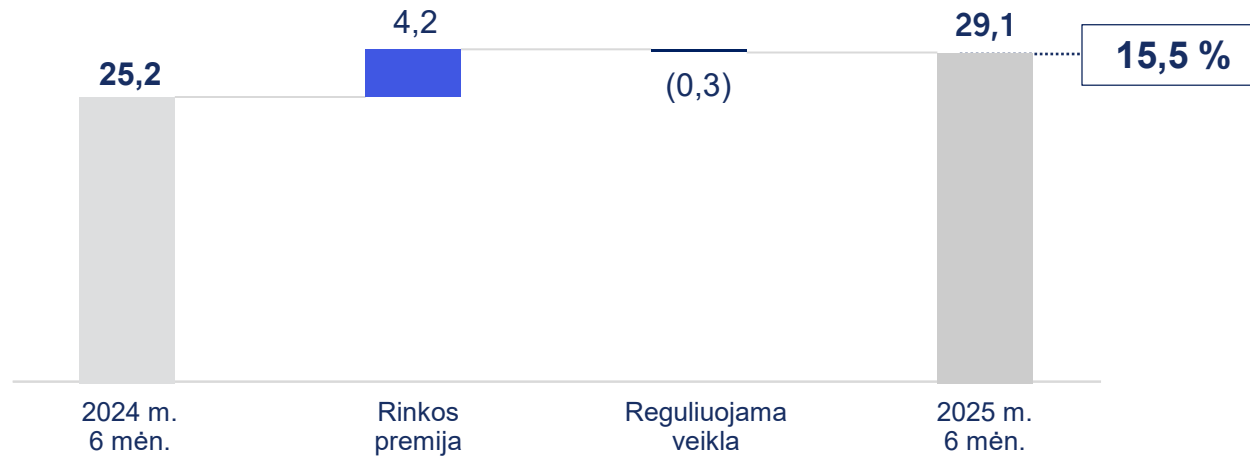




Rezerviniai pajėgumai

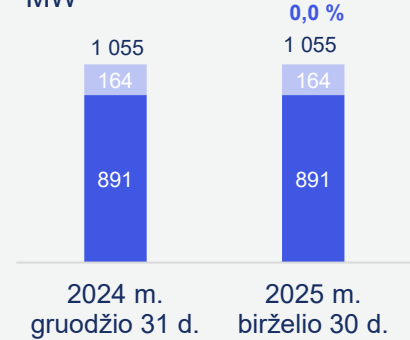
Augimą lėmė teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



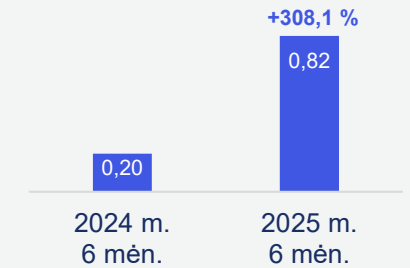
- **Rinkos premija:** augimą lėmė teikiamos naujos paslaugos ir pagamintas didesnis energijos kiekis. Jį iš dalies atsvėrė mažesnė užfiksuota bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių užfiksuotų elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

Suteiktų paslaugų pajėgumai MW

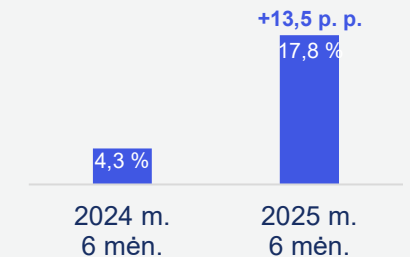


- Nepanaudoti pajėgumai
- Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos

Pagaminta elektros energijos (neto) TWh



Apkrovos koeficientas %

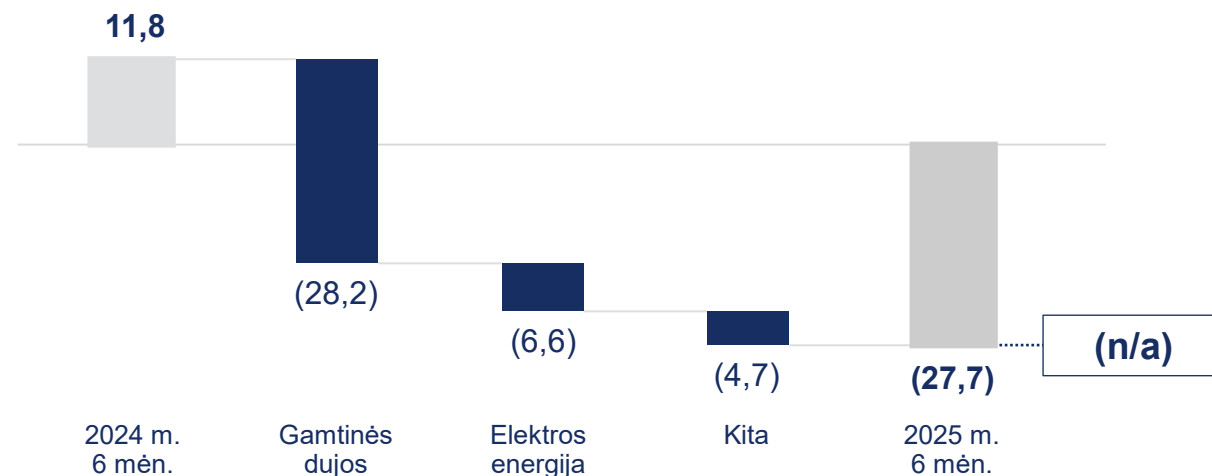




Sprendimai klientams

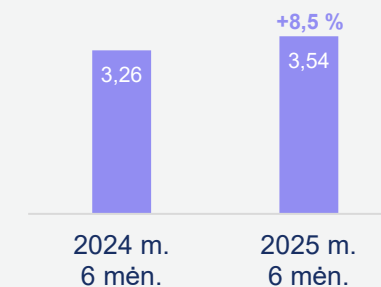
Koreguoto EBITDA sumažėjimą lėmė gamtinių dujų rezultatas

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

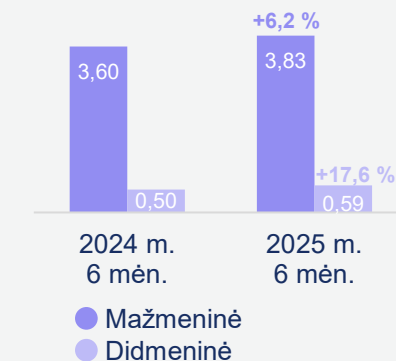


- **Gamtinės dujos:** mažesnis gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatas, kurį lėmė palankesnės maržos, užsitikrintos 2024 m.
- **Elektros energija:** mažesnę rezultatą lėmė gaminantys vartotojai dėl taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh



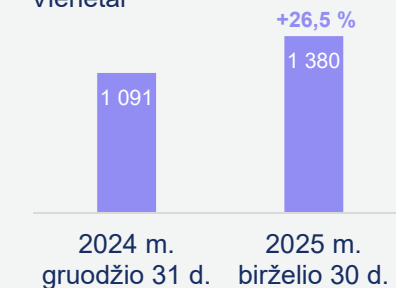
Gamtinių dujų pardavimai TWh



Klientų skaičius Milijonai



Elektromobilių įkrovimo prieigos Vienetai



Investicijos

Sumažėjo, nes dalis projektų jau pradėjo komercinę veiklą arba artėja prie statybų pabaigos

Investicijos AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



(113,2) mln. Eur
(42,0 %)

Sumažėjo, nes keletas projektų jau pasiekė komercinės veiklos pradžią arba jų statybos artėja prie pabaigos. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į saulės, sausumos vėjo ir Kruonio HAE plėtros projektus.



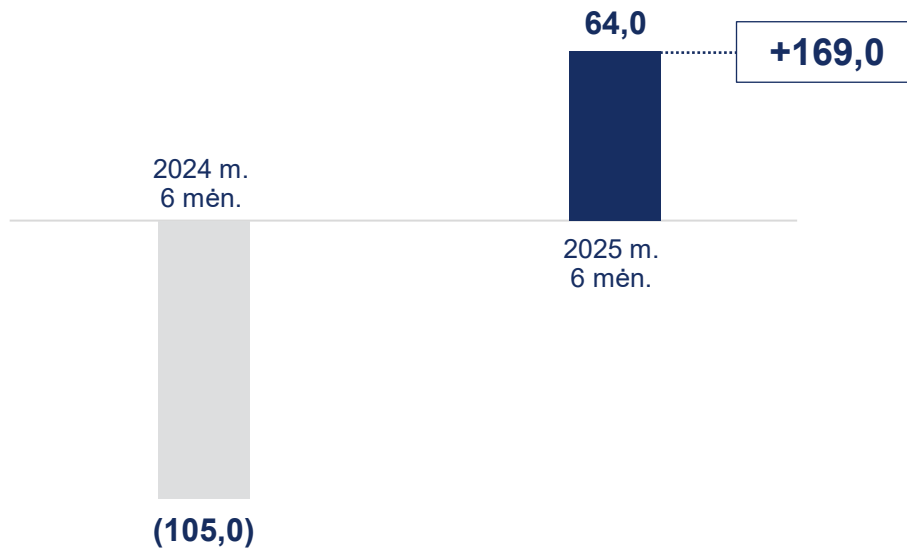
+29,4 mln. Eur
+21,6 %

Išaugo dėl didesnių Investicijų į elektros skirstymo tinklo plėtrą, daugiausiai dėl išaugusio naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus ir didesnių nutolusiose vietovėse gyvenančių vartotojų prijungimo kaštų.

Laisvasis pinigų srautas

Koreguotas EBITDA ir grynojo apyvartinio kapitalo pokytis nusvėrė atliktas Investicijas

FCF AVR
mln. Eur



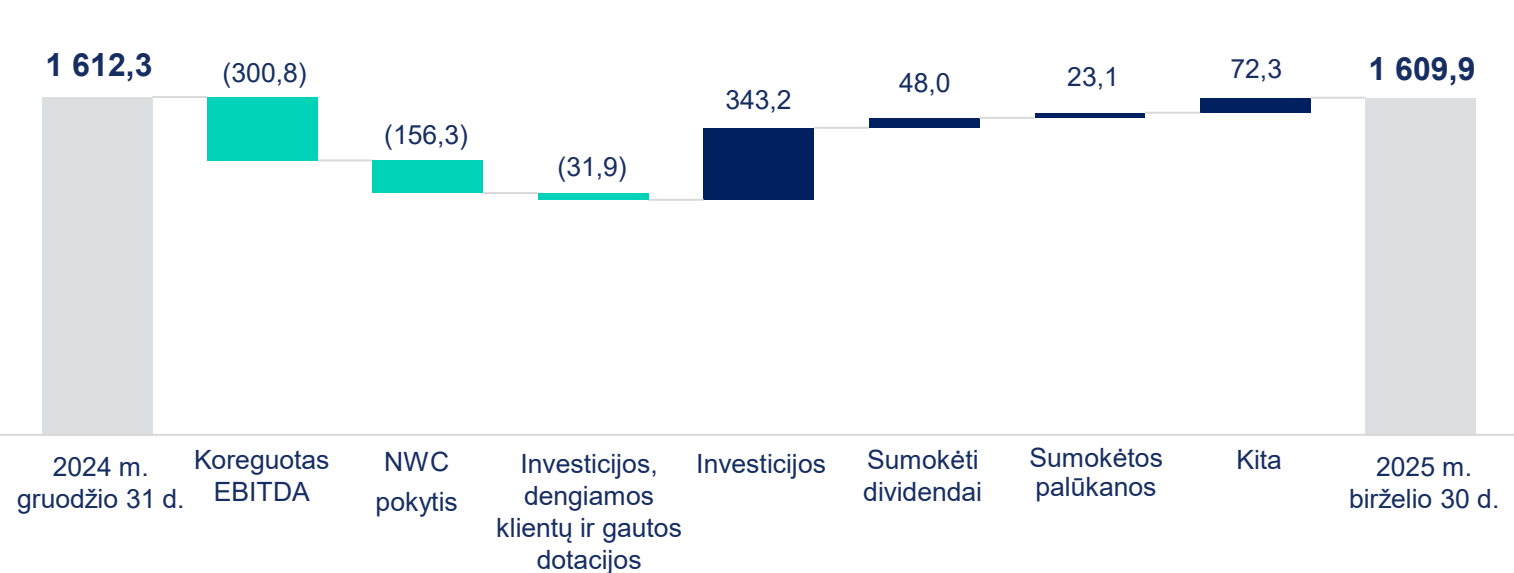
Pagrindiniai veiksniai

- ↑ Koreguotas EBITDA (+300,8 mln. Eur).
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (+156,3 mln. Eur).
- ↓ Investicijos (-343,2 mln. Eur).

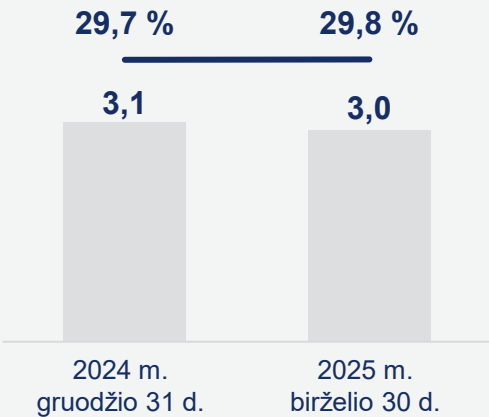
Finansinio svėro rodikliai

Stiprūs finansinio svėro rodikliai, FFO (12 mėn.) ir Grynoji skola išliko stabilūs

Grynosios skolos pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur



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



■ Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.)
■ FFO (12 mėn.) / Grynoji skola

FFO (12 mėn.) ir Grynoji skola išliko stabilūs:

- ↑ FFO (12 mėn.) (+0,5 mln. Eur) dėl mažesnio sumokėto pelno mokesčio (+35,0 mln. Eur) kurį dalinai atsvėrė mažesnis EBITDA (12 mėn.) (-31,7 mln. Eur).
- ↑ Mažesnę Grynoji skola (-2,4 mln. Eur), teigiamą FCF (+64,0 mln. Eur) dalinai atsvėrė sumokėti dividendai (60,4 mln. Eur).

2025 m. prognozės

2025 m. prognozės

Koreguoto EBITDA – 500–540 mln. Eur, Investicijų – 700–900 mln. Eur prognozė lieka nepakitusi. Prognozę lemiantys veiksniai išlieka nepasikeitę

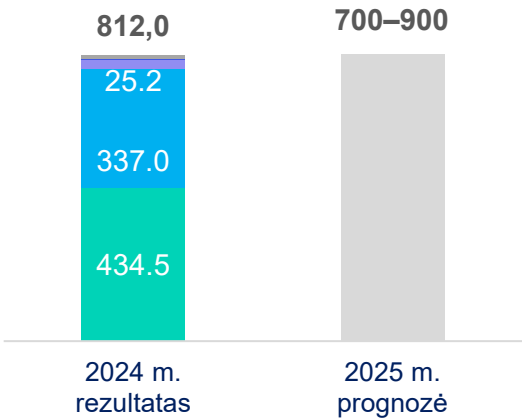
Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalieji pajėgumai:** nauji +700 MW galios projektai, kurie 2025 metais pasieks komercinę veiklos pradžią.
- **Tinklai:** didesnis RAB ir WACC;
- **Rezerviniai pajėgumai:** didesnės elektros gamybos apimtys iš naujų teikiamų paslaugų;
- **Sprendimai klientams:** toliau nuostolingi elektros energijos tiekimo privatiems klientams veiklos rezultatai, įskaitant neigiamą efektą dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

Investicijos AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai:

- **Žalieji pajėgumai:** Kelmės I VP ir II, Stelpės SP, Varmės SP, Tumės SP, ir Kruonio HAE plėtos projektas;
- **Tinklai:** elektros energijos skirstymo tinklo plėtra ir priežiūra.

2025 m. 6 mėn. rezultatai

Solidūs rezultatai ir nuoseklus strategijos įgyvendinimas, pažymėtas Baltijos šalyse didžiausio 313,7 MW Kelmės vėjo parko komercinės veiklos pradžia. 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi



Rezultatai paremti tvirta
projektų realizacija

Koreguotas EBITDA
300,8 mln. Eur

+3,8 proc., palyginti su 2024 m. 6 mėn.



Augimas paremtas
strateginiu nuoseklumu

Veikiantys pajėgumai
1,8 GW

+0,3 GW, palyginti su 2024 m. pabaiga



Išlaikyti stiprūs finansinio
svertų rodikliai

Grynoji skola/
Koreguotas EBITDA
(12 mėn.)
2,99 kartai

-2,0 proc., palyginti su 2024 m. pabaiga



Dividendai atitinkatys
politiką

Dividendas, tenkantis
vienai akcijai
0,683 EUR

+3,0 proc., palyginti su 2024 m.;
sprendimą dar turi priimti VAS,
įvyksiantis 2025 m. rugsėjo 10 d.



Klausimai – atsakymai

Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	<i>Δ%</i>
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 294,5	1 088,6	18,9 %
Kitos pajamos	3,5	3,7	(5,4 %)
Pajamos iš viso	1 298,0	1 092,3	18,8 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(849,4)	(646,1)	31,5 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(92,7)	(79,8)	16,2 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(32,2)	(30,8)	4,5 %
Kitos sąnaudos	(61,2)	(41,4)	47,8 %
Sąnaudos iš viso	(1 035,5)	(798,1)	29,7 %
EBITDA	262,5	294,2	(10,8 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(100,1)	(85,4)	17,2 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(2,1)	(0,9)	133,3 %
Veiklos pelnas (EBIT)	160,3	207,9	(22,9 %)
Finansinės pajamos	5,9	11,1	(46,8 %)
Finansinės sąnaudos	(35,3)	(28,0)	26,1 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(29,4)	(16,9)	74,0 %
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	130,9	191,0	(31,5 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(19,5)	(22,6)	(13,7 %)
Grynasis pelnas už laikotarpį	111,4	168,4	(33,8 %)

Finansinės padėties ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Turtas			
Nematerialusis turtas	305,7	305,8	0,0 %
Ilgalaikis materialusis turtas	4 436,1	4 027,4	10,1 %
Naudojimo teise valdomas turtas	114,5	77,6	47,6 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	66,1	236,1	(72,0 %)
Investicinis turtas	4,2	6,6	(36,4 %)
Ilgalaikės gautinos sumos	20,5	27,4	(25,2 %)
Kitas finansinis turtas	34,7	35,2	(1,4 %)
Kitas ilgalaikis turtas	4,3	4,0	7,5 %
Atidėtojo mokesčio turtas	34,4	31,9	7,8 %
Ilgalaikis turtas	5 020,5	4 752,0	5,7 %
Atsargos	224,2	247,7	(9,5 %)
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	29,3	17,1	71,3 %
Prekybos gautinos sumos	202,6	294,0	(31,1 %)
Kitos gautinos sumos	135,3	145,2	(6,8 %)
Kitas finansinis turtas	-	-	n/a
Kitas trumpalaikis turtas	8,6	9,4	(8,5 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	4,0	5,5	(27,3 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	269,3	234,5	14,8 %
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	3,5	0,6	483,3 %
Trumpalaikis turtas	876,8	954,0	(8,1 %)
Turtas, iš viso	5 897,3	5 706,0	3,4 %

<i>mln. Eur</i>	2025 m. birželio 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai			
Įstatinis kapitalas	1 616,4	1 616,4	-
Rezervai	268,8	258,7	3,9 %
Nepaskirstytasis pelnas	606,8	561,7	3,9 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 492,0	2 436,8	8,0 %
Nekontroliuojanti dalis	-	-	n/a
Nuosavas kapitalas	2 492,0	2 436,8	2,3 %
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 575,9	1 711,6	(7,9 %)
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	93,2	68,1	36,9 %
Dotacijos ir subsidijos	279,2	287,5	(2,9 %)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	88,2	84,7	4,1 %
Atidėjiniai	35,0	100,5	(65,2 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	310,2	289,9	7,0 %
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	22,4	18,2	23,1 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 404,1	2 560,5	(6,1 %)
Paskolos	201,1	61,1	229,1 %
Nuomos įsipareigojimai	9,0	6,0	50,0 %
Prekybos gautinos sumos	212,6	246,1	(13,6 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	76,5	75,5	1,3 %
Mokėtinas pelno mokestis	26,0	16,1	61,5 %
Atidėjiniai	201,5	28,5	607,0 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	18,6	20,6	(9,7 %)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	255,9	254,8	0,4 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	1 001,2	708,7	41,3 %
Įsipareigojimai, iš viso	3 405,3	3 269,2	4,2 %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	5 897,3	5 706,0	3,4 %

Pinigų srautų ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	<i>Δ%</i>
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	111,4	168,4	
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas	221,6	118,5	87,0 %
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas	5,1	(1,0)	n/a
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas	26,6	17,4	52,9 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	115,7	137,2	(15,7 %)
Sumokėtas pelno mokestis	(13,5)	(48,5)	(72,2 %)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	466,9	392,0	19,1 %
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(343,4)	(402,8)	(14,7 %)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	2,1	2,0	5,0 %
Suteiktos paskolos	(1,6)	-	n/a
Gautos dotacijos	0,5	3,4	(85,3 %)
Gautos palūkanos	0,5	4,9	(89,8 %)
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	0,8	0,8	-%
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	-	109,0	n/a
(Investicijos į)/grąžą iš investicinių fondų	(2,3)	(2,0)	15,0 %
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(343,4)	(284,7)	20,6 %

<i>mln. Eur</i>	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	<i>Δ%</i>
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	-	70,7	n/a
Sugrąžintos paskolos	(26,3)	(23,7)	11,0 %
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu	0,5	-	n/a
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	26,2	(1,6)	n/a
Nuomos mokėjimai	(5,6)	(3,6)	55,6 %
Sumokėtos palūkanos	(23,1)	(20,3)	13,8 %
Išmokėti dividendai	(48,0)	(46,5)	3,2 %
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	(12,4)	(11,8)	5,1 %
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(88,7)	(36,8)	141,0 %
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)			
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	234,5	205,3	14,2 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	269,3	275,8	(2,4 %)

EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ%
EBITDA AVR	262,5	294,2	(31,7)	(10,8 %)
Korekcijos				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Tinklai	33,6	12,8	20,8	162,5 %
Sprendimai klientams	4,7	(17,3)	22,0	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	300,8	289,7	11,1	3,8 %

1. Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.
2. Finansinės veiklos koregavimas dėl vienkartinų pozicijų. Vienkartines 2025 m. 6 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimas.
3. Pelno mokesčio koregavimų įtaka. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas, išskyrus „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės sumažėjimui.

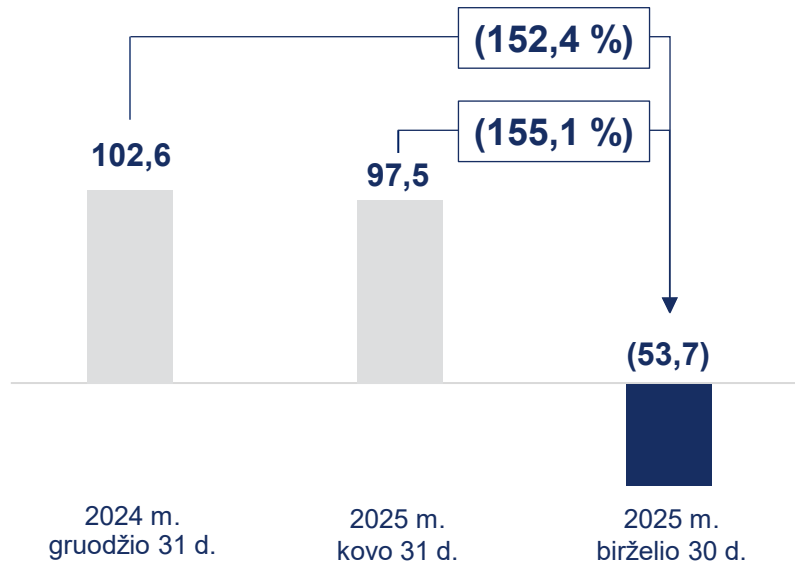
Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ	Δ%
Grynasis pelnas	111,4	168,4	(57,0)	(33,8 %)
Korekcijos				
Iš viso EBITDA korekcijų	38,3	(4,5)	42,8	n/a
Vienartinės finansinės veiklos korekcijos ²	2,8	-	2,8	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ³	(6,3)	0,7	(7,0)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	34,8	(3,8)	38,6	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	146,2	164,6	(18,4)	(11,2 %)

Grynasis apyvartinis kapitalas

Mažesnės prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų, kurios svyruoja dėl sezoniškumo

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR mln. Eur



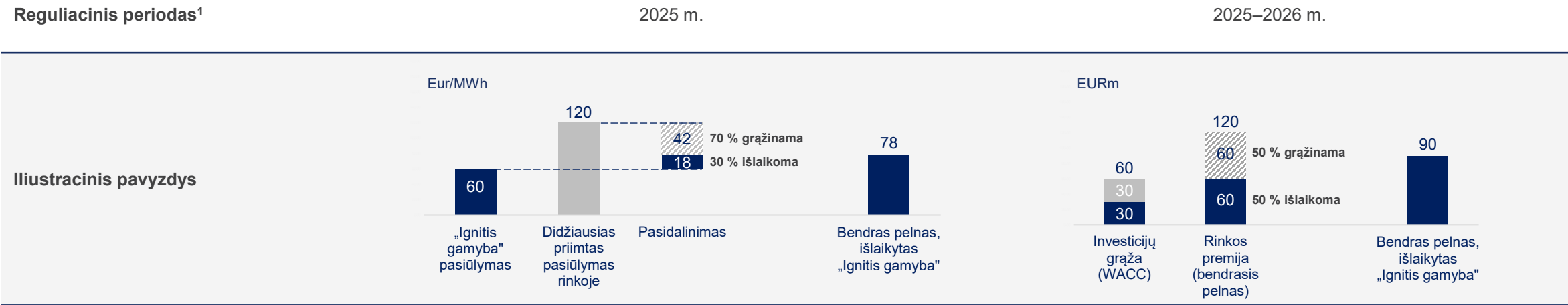
Pagrindiniai veiksniai

- ↓ Mažesnės prekybos gautinos sumos (-91,4 mln. Eur) dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų, kurios svyruoja dėl sezoniškumo.
- ↓ Išaugę laikini reguliaciniai skirtumai susidarantys dėl teikiamų naujų paslaugų (-66,0 mln. Eur).

AB „Ignitis gamyba” naujo reguliavimo apžvalga

Užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu, būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį

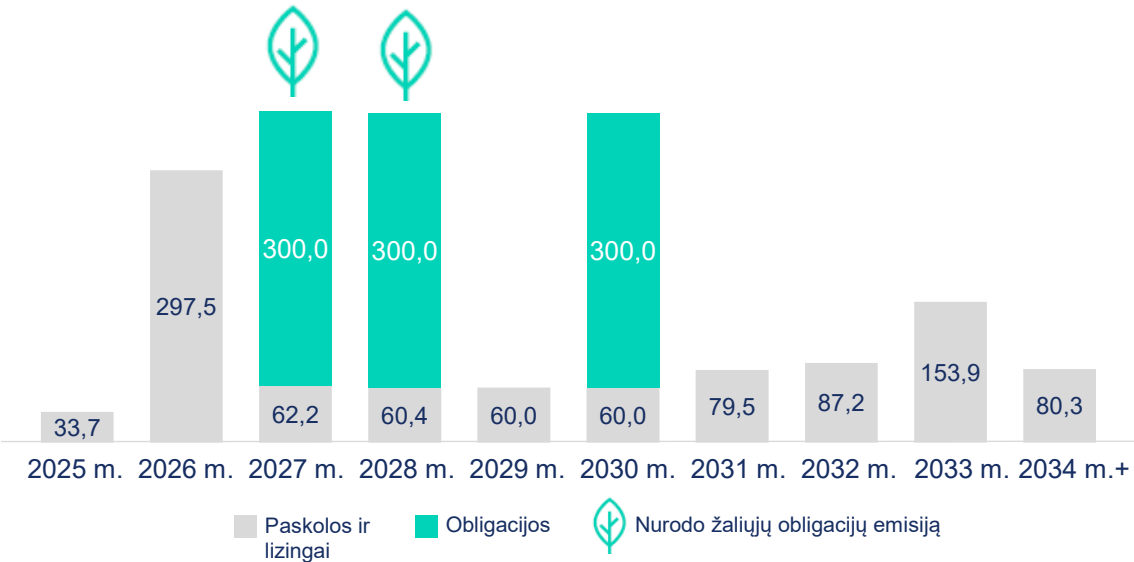
	Kruonio HAE, Kauno HE	Elektrėnų kompleksas
Reguliuojamos paslaugos	Rankinio dažnio atkūrimo rezervo paslaugos (angl. mFFR)	Izoliuotos sistemos darbo paslaugos
Visas išlaikytas pelnas	„Ignitis gamyba" priimtas pasiūlymas rinkoje ir 30 % skirtumo tarp didžiausio priimto pasiūlymo rinkoje bei „Ignitis gamyba" pasiūlymo (jeigu skirtumas yra teigiamas)	50 % investicijų grąžos (WACC) ir 50 % rinkos premijos (bendrojo pelno) (su sąlyga, jei rinkos premija yra didesnė už investicijų grąžą (WACC))
Kitos svarbios nuostatos	Gražinama vartotojams dalis galėtų padidėti, jei: 2025 m. EBITDA > 2024 m. EBITDA + praėjusių metų rezultato augimas (+12,4 %)	Jei izoliuotos sistemos darbo paslaugų rezultatas < investicijų grąžos (WACC), visas rezultatas yra išlaikomas



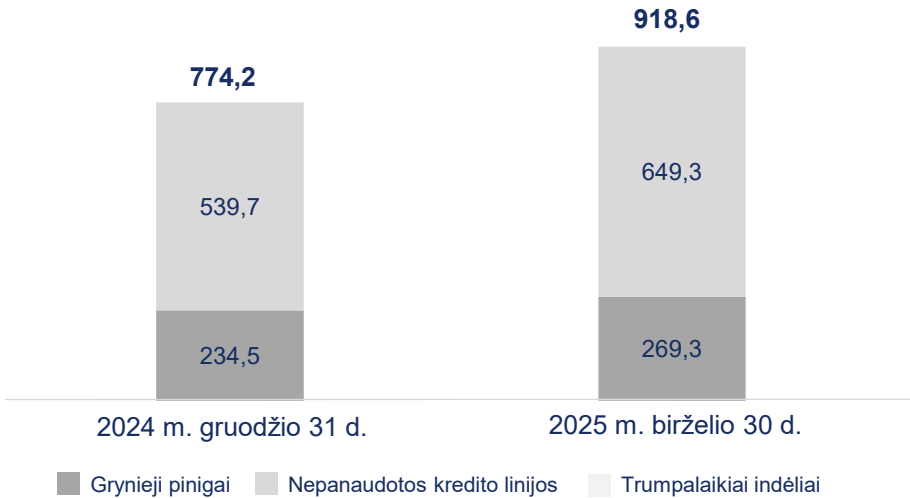
1. Gali būti pratęstas reguliuotojo (VERT) sprendimu.
2. 2025 m. reguliuotojo (VERT) AB „Ignitis gamyba" nustatyta investicijų grąža (WACC) lygi 7,3 % ([nuoroda](#)).

Finansavimas

Finansinių skolų grąžinimo grafikas¹
mln. Eur



Likvidumo rezervas²
mln. Eur



	Likutinė suma 2025 m. birželio 30 d. (mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	906,3	1,96	4,4	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	707,2	2,88	5,5	56,6 %	89,5 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	163,5	2,71	1,1	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	102,2	-	5,9	0,0 %	78,0 %
Finansinės skolos AVR	1 879,2	2,18	4,1	69,5 %	94,9 %

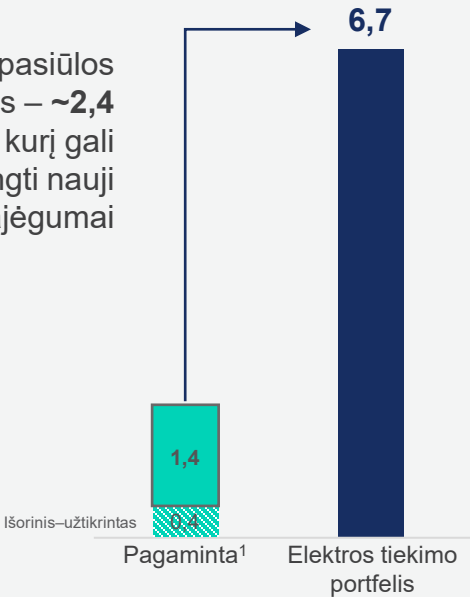
1. Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2025 m. birželio 30 d. obligacijos sudarė 894,4 mln. Eur Konsoliduotoje finansinės padėties ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino pagal TFAS.
2. 2024 m. gruodžio 31 d. likučiai buvo pakoreguoti, dėl paskolos sutarties panaudojimo vidinio vertinimo pakeitimų, įtraukiant papildomą 105,0 mln. EUR nepanaudotą paskolos sutarties likutį.

Veikiančių pajėgumų ir gamybos apžvalga



Pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta 2024 m. TWh

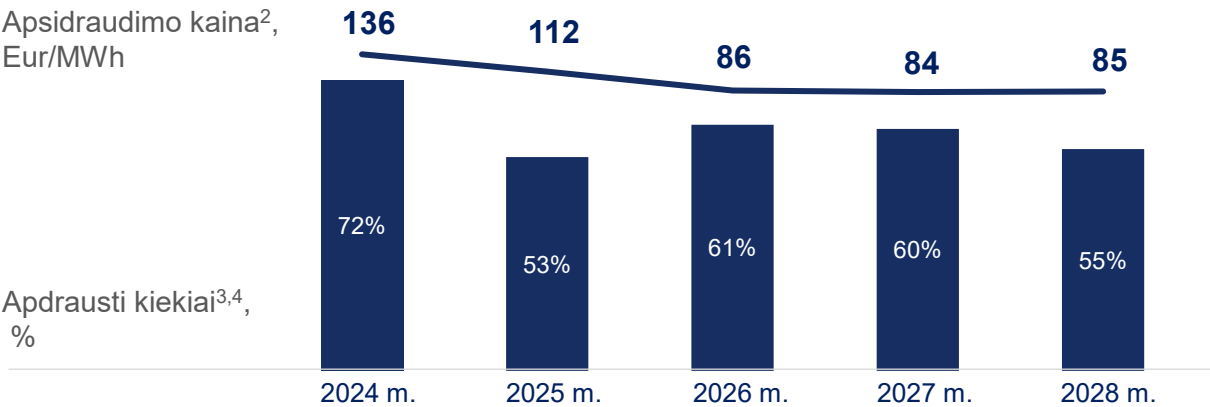
Paklausos ir pasiūlos skirtumas – ~2,4 GW², kurį gali padengti nauji Žalieji pajėgumai



1. Neįtraukiant rinkos situacija grįstos gamybos pajėgumų – Kruonio HAE, kuris sudarė ~23 proc. visos pagamintos elektros energijos Žaliųjų pajėgumų segmente 2024 m.
2. Darant prielaidą, kad elektros energijos paklausą (5,3 TWh) galima padengti su vėjo ir saulės gamyba, kai apkrovos koeficientas yra apie ~26 proc. (59/41 vėjo ir saulės pajėgumų dalys, kurių apkrova atitinkamai ~35 proc. ir ~12 proc.).

Apsidraudimo lygis

Žaliosios gamybos Portfelio apsidraudimo lygis¹



1. Apsidraudimo lygiai pateikti visam strateginiam laikotarpiui.
2. Dauguma ilgalaikių elektros prekybos sutarčių sudaromos dėl bazinio gamybos kiekio, todėl, dėl profilio efekto, faktinės efektyvių apsidraudimo sandorių kainos gali skirtis nuo kainų, numatytų sutartyse.
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).



Rinkų apžvalga

Elektros energija ⚡

Vartojimas, TWh

TWh	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ%
Lietuva	5,8	6,0	(3,0 %)
Latvija	3,5	3,5	(1,8 %)
Estija	4,0	4,2	(5,0 %)
Suomija	43,3	42,5	2,0 %
Lenkija	109,0	115,2	5,3 %
Viso	165,6	171,4	(3,4 %)

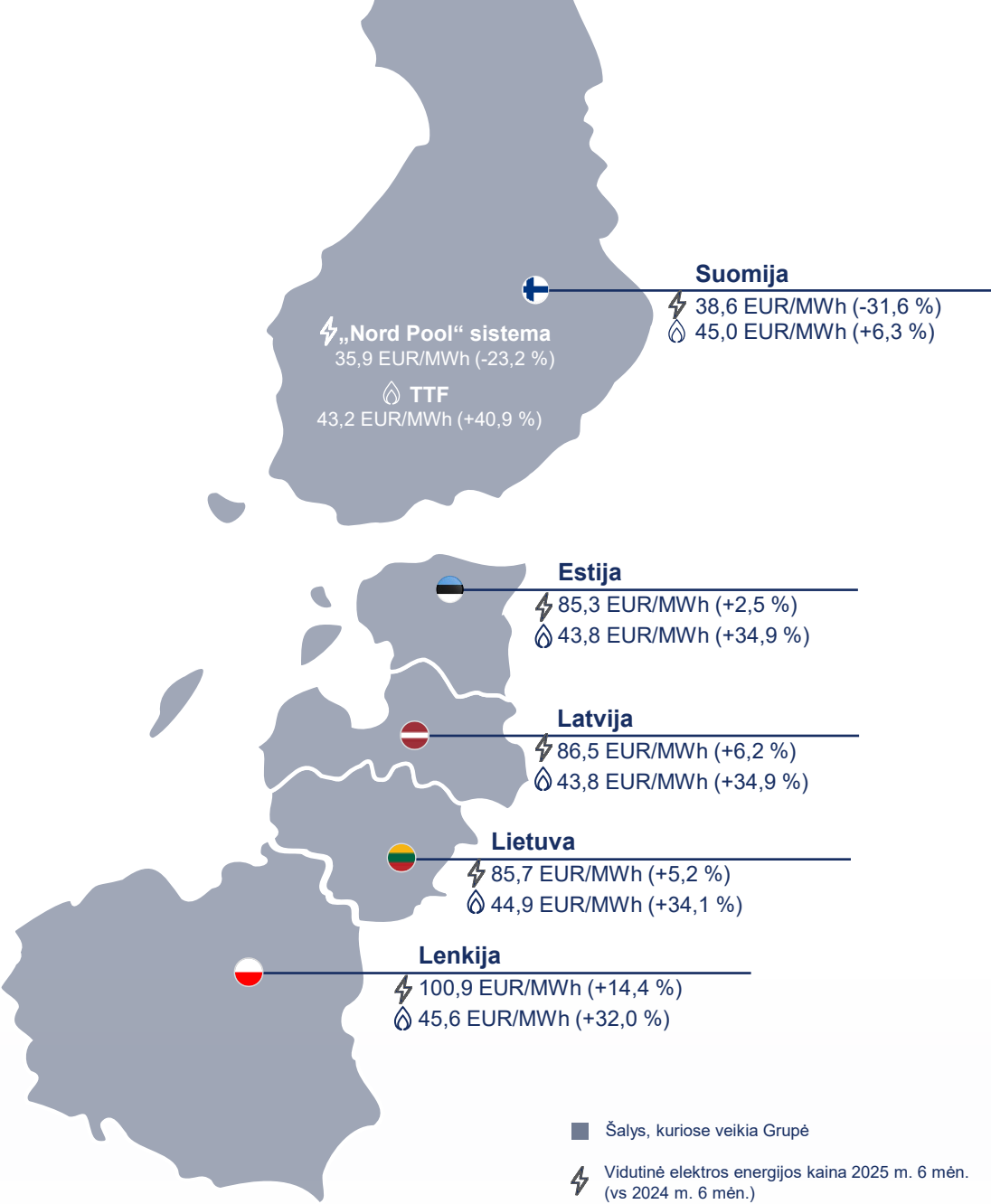
Gamyba, TWh

TWh	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ%
Lietuva	5,3	4,1	29,8 %
Latvija	3,2	4,1	(22,3 %)
Estija	1,4	2,5	9,2 %
Suomija	39,7	37,6	5,5 %
Lenkija	76,8	76,8	0,0 %
Viso	126,4	125,1	1,0 %

Gamtinės dujos 🔥

Vartojimas, TWh

TWh	2025 m. 6 mėn.	2024 m. 6 mėn.	Δ%
Lietuva	8,7	9,3	(6,8 %)
Latvija	4,8	5,0	(3,8 %)
Estija	1,9	2,2	(16,6 %)
Suomija	7,2	7,8	(8,1 %)
Lenkija	107,5	100,1	7,4 %
Viso	130,1	124,4	4,6 %



- Šalys, kuriose veikia Grupė
- ⚡ Vidutinė elektros energijos kaina 2025 m. 6 mėn. (vs 2024 m. 6 mėn.)
- 🔥 Vidutinė gamtinių dujų kaina 2025 m. 6 mėn. (vs 2024 m. 6 mėn.)

Naujausi ESG reitingų atnaujinimai

Skaidrių ESG veiklos rezultatų užtikrinimas

Vertinimo teikėjas	Vertinimo intervalas (nuo mažiausio iki didžiausio)		Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis
	D- ←  → A+	B- Pagrindinis (Geras)	2 decilis
	CCC ←  → AAA	AA (Lyderis)	Tarp 23 % geriausių
	100 ←  → 0	24,6 (Vidutinė rizika)	27-a procentilė
 Klimatas	D- ←  → A	C (Sąmoningas)	Nėra duomenų
	0 ←  → 100	68 (Pažengęs)	Tarp 15 % geriausių

Strateginis planas 2025–2028 m.: santrauka

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Veikiantys žaliosios gamybos ir žaliujo lankstumo pajėgumai:	
– 2028 m.	2,6–3,0 GW
– 2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2028 m.	600–680 mln. Eur
– tame tarpe tvari dalis, 2028 m.	≥ 70–75 %
Vidutinis ROCE, 2025–2028 m.	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2025–2028 m.	< 5x
investicinis kredito reitingas, 2025–2028 m.	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	≥ 3 % metinis augimas
– Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcija ¹ , 2028 m.	≥ 1,49 Eur
– Dividendų pajamingumas ² , 2025–2028 m.	6,4–7,0 %
ŠESD emisijų kiekio mažinimas:	
– 2028 m.: Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimčių ŠESD kiekiu (~5 % mažinimas lyginant su 2024 m.)	190 g CO ₂ ekv./kWh
– 2040–2050 m.: atitinkantis 1,5°C scenarijų	Nulinis ŠESD emisijų balansas

1. Apskaičiuota pagal paprastųjų vardinių akcijų skaičių (trumpinys: IGN1L), iš viso 72 388 960 vnt. 2025 m. kovo 31d.
2. Planuojamas (metinis) dividendų pajamingumas 2025–2028 metų laikotarpiu apskaičiuotas pagal „Ignitis grupės“ paprastosios vardinės akcijos kainą: (trumpinys: IGN1L) uždarymo kainą 21,25 Eur 2025 m. kovo 31 d.
3. Vertinami pagal principus, taikomus nustatant lygį, ir galiojančią VERT metodiką, pagal kurią šie atvejai neįtraukiami į SAIFI: (1) nutūkimas dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutūkimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutūkimas dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Investicijos, 2025–2028 m.	3,0–4,0 mlrd. Eur
– tame tarpe investicijų dalis, atitinkanti ES taksonomiją, 2025–2028 m.	≥85–90 %
Žalieji pajėgumai: Pagaminta elektros energija (neto), be Kruonio HAE, 2028 m.	~3,0–4,0 TWh
Elektros SAIFI ³ , 2025–2028 m. vidurkis (per metus)	≤ 0,95
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2028 m.	~9,0–11,0 TWh
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2025–2028 m.	> 98 %
Sauga darbe, 2025–2028 m.:	
– Mirtini nelaimingi atsitikimai (darbuotojų ir rangovų)	0
– Darbuotojų TRIR	≤ 1,0
– Rangovų TRIR	≤ 1,7
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
– Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2025–2028 m.	≥ 50
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
– Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2028 m.	≥ 33 %



Terminai

Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priiimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą
Kontraktuoti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) yra laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ar konkursus, įskaitant CfD (angl. Contracts for Difference), FiP (angl. Feed-in Premium), FiT (angl. Feed-in Tariff) ar jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo užsitikrinimą, arba (ii) yra užsitikrinę energijos pardavimą elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. Power Purchase Agreements, PPA) ar panašiomis priemonėmis (bendra užtikrinto energijos pardavimo kiekio apimtis sudaro bent 50 proc. numatomo metinio projekto gamybos kiekio)
Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) Užtikrintus pajėgumus, (ii) Projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) Projektus ankstyvoje vystymo stadijoje
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurių: (i) planuojama galia viršija 50 MW, ir (ii) kuriems yra užtikrinta reikšminga teisių į žemę dalis
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (pasirašyta sutartis ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis)
Statomi pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, kuriems yra gauti statybos leidimai arba vyksta leidimų gavimo procesas, ir kurie atitinka bent vieną iš šių kriterijų: (i) pirmajam rangovui buvo duotas leidimas pradėti statybos darbus, arba (ii) priimtas Galutinis investicinis sprendimas
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, esantys šiuose vystymo etapuose: (i) Veikiantys pajėgumai, (ii) Statomi pajėgumai, arba (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Veikiantys pajėgumai	Data, kai visa Žaliųjų pajėgumų projekto įranga yra: (i) sumontuota, (ii) prijungta, (iii) gavusi iš kompetentingos institucijos leidimą gaminti/kaupiti energiją, ir (iv) pradėta eksploatuoti. Veiklos bandymai dar gali būti atliekami

Trumpiniai

ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. <i>contract for difference</i>)
EBITDA	Pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą bei amortizaciją (angl. <i>Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortisation</i>)
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
KJ	Kogeneracinė jėgainė
PPA	Energijos pardavimo-pirkimo sutartis

RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
SAIFI	Sistemos vidutinių nutraukimų dažnumo indeksas
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
Veiklos sąnaudos	Veiklos sąnaudos (angl. <i>OPEX</i>)
VP	Vėjo parkas
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)

Kviečiame prenumeruoti mūsų naujienlaiškį!

Gaukite naujausią informaciją
apie mūsų strategiją,
finansinius rezultatus,
investuotojų renginius
ir kitas naujienas



Prenumeruoti

Daugiau apie „Ignitis grupę“

Ataskaitos, pristatymai ir
faktų lentelės

Tvarumas

Strategija

Kontaktai

IR@ignitis.lt