



Pristatymas investuotojams: 2025 m. 9 mėn. rezultatai

2025 m. lapkričio 12 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 preliminarinė 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 veiksnų, 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 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 šio pranešimo išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šio 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 pateiktų šiame dokumente naudojimo. Išskyrus tuos atvejus, kai to reikalauja įstatymas, „Ignitis grupė“ neprivalo ir nėra įpareigota atnaujinti ar pataisyti bet kokią šio 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	23

Darius Maikštėnas, Vadovas

Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

| Svarbiausi įvykiai

2025 m. 9 mėn. rezultatai

Stiprūs rezultatai ir verslo plano įgyvendinimas, pažymėtas +0,7 GW veikiančių žaliųjų pajėgumų. Atnaujintos 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozės



Koreguotas EBITDA

405,1 mln. Eur

+2,0 proc., palyginti su
2024 m. 9 mėn.



Veikiantys pajėgumai

2,1 GW

+0,7 GW, palyginti su
2024 m. pabaiga



Grynoji skola/
Koreguotas EBITDA
(12 mėn.)

3,33 kartai

+9,2 proc., palyginti su
2024 m. pabaiga



Dividendas, tenkantis
vienai akcijai

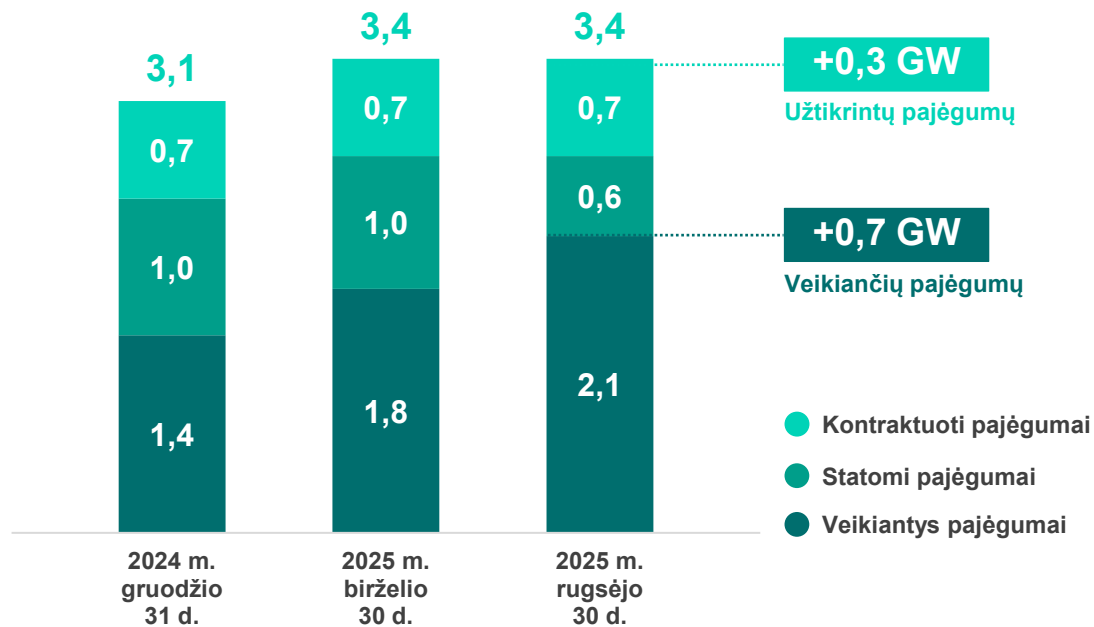
0,683 EUR

+3,0 proc., palyginti su 2024 m.

Žalieji pajėgumai: portfelio apžvalga

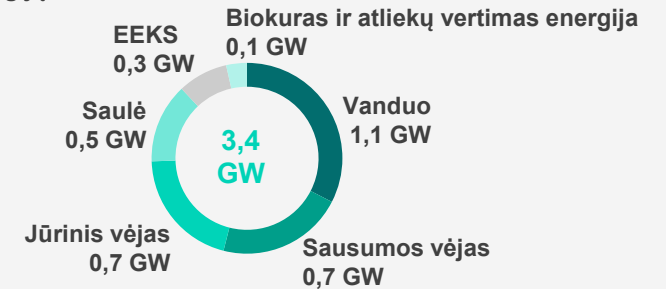
Veikiančius pajėgumus padidinome iki 2,1 GW, Užtikrintus pajėgumus – iki 3,4 GW

Užtikrintų pajėgumų portfelis GW

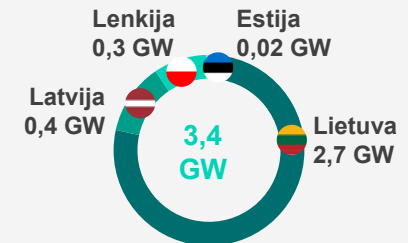


Užtikrintų pajėgumų portfelio apžvalga

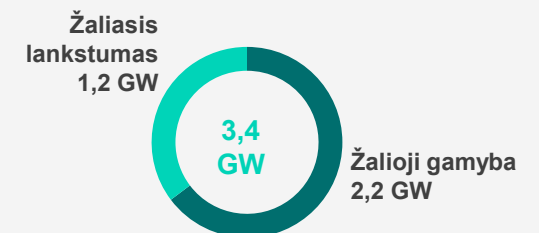
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Verslo segmentų apžvalga – 2025 m. III ketv.

Žalieji pajėgumai



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Silezijos VP (136,8 MW) Lenkijoje.



Komercinės veiklos pradžia pasiekė:
Stelpės SP II (72,5 MW) Latvijoje.



PAL

Užtikrintas ilgalaikis finansavimas:
Kelmės VP (313,7 MW) 318 mln. Eur suteikė EIB, „Swedbank“, ERPB ir ŠIB.



PAL

700 MW jūrinio vėjo parko Lietuvoje konkurse su valstybės parama:
pateikėme pasiūlymą; konkursas neįvyko (dalyvavo tik 1 dalyvis; turėjo dalyvauti bent 2).



PAL

„Curonian Nord“:
perėmėme visą projekto kontrolę iš „Ocean Winds“ – 49 proc. akcijų.



Valstybės parama suteikta:
Kelmės EEKS (147,4 MW) ir Kruonio EEKS (99,2 MW) – iš viso 12,6 mln. Eur.

Tinklai



Įdiegta išmaniųjų skaitiklių:
1,24 mln.; pasiekėme tikslą įrengti daugiau nei 1,2 mln. Išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.; programą tęsiame.



ARP

VERT nustatė 2026 m.:
RAB – 1,9 mlrd. Eur (+0,1 mlrd. Eur), WACC (svertinis vidurkis) – 5,74 proc. (-0,05 p. p.) ir papildoma tarifo dedamoji – 51,8 mln. Eur (+38,1 proc.).

Rezerviniai pajėgumai



Kapitalinis remontas:
Elektrėnų komplekso 7 bloke vykdomas turbinos ir transformatoriaus remontas; planuojame užbaigti iki 2026 m. vidurio.



EV įkrovimo prieigos:
įrengtos 1 558 įkrovimo prieigos (2025 m. III ketv. įrengėme 178).

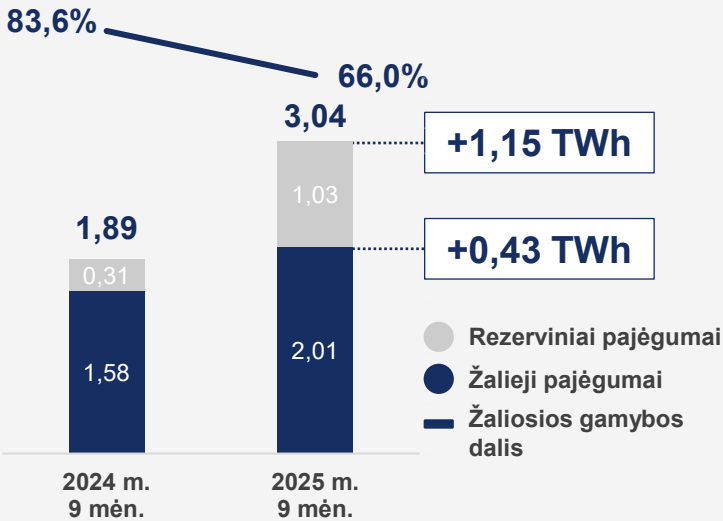


Pateikėme komentarus:
Lietuvos energetikos ministerijai, kuri inicijavo viešas konsultacijas dėl gaminančių vartotojų modelio atnaujinimo.

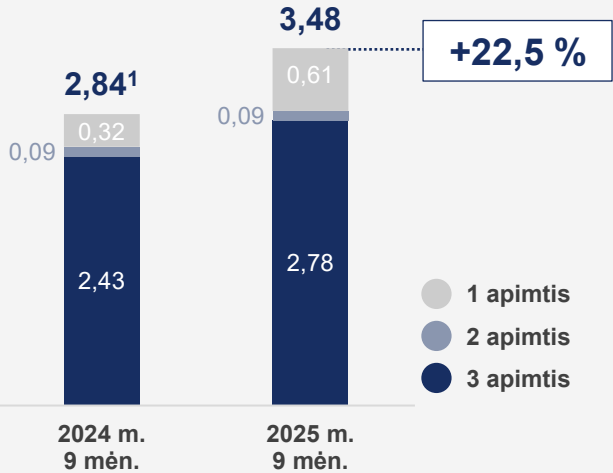
Tvarumo prioritetų apžvalga

Didiname Žaliuosius pajėgumus, didžiausią dėmesį skirdami saugai ir sveikatai

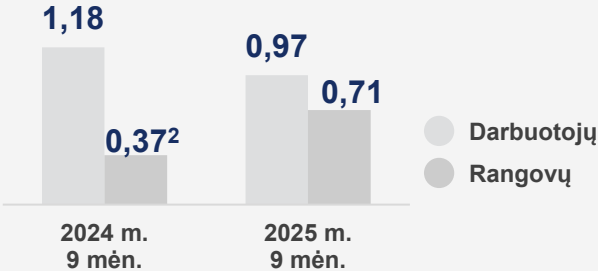
Pagaminta elektros energijos (neto),
Žaliosios gamybos dalis
TWh, %



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



Saugumas
TRIR



| Finansinių rezultatų apžvalga

Finansinių rezultatų apžvalga

- **Koreguotas EBITDA, ↑2,0 %**
lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų rezultatai
- **Koreguotas grynasis pelnas, ↓16,7 %**
didesnės nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos bei mažesni finansinės veiklos rezultatai
- **Investicijos, ↓9,2 %**
51,3 proc. buvo skirta Tinklų, o 41,4 proc. – Žaliųjų pajėgumų segmentui. Keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią, bendros Investicijos, palyginti su 2024 m. 9 mėn., sumažėjo
- **Koreguotas ROCE (12 mėn.), ↓2,2 p. p.**
dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato
- **Stiprūs finansinio sveto rodikliai**
„S&P“ patvirtino „BBB+“ kredito reitingą su stabilia perspektyva
- **Dividendai, atitinkantys politiką**

Pagrindiniai finansiniai rodikliai ¹ , mln. Eur	2025 m. 9 mėn	2024 m. 9 mėn	Δ
Koreguotas EBITDA	405,1	397,0	2,0 %
Koreguotas grynasis pelnas	177,6	213,3	(16,7 %)
Koreguotas ROCE (12 mėn.)	8,1%	10,3%	(2,2 p. p.)
Investicijos	529,9	583,7	(9,2 %)
FCF	(122,6)	(124,5)	1,5 %
Dividendas, tenkantis vienai akcijai ²	0,683	0,663	3,0 %

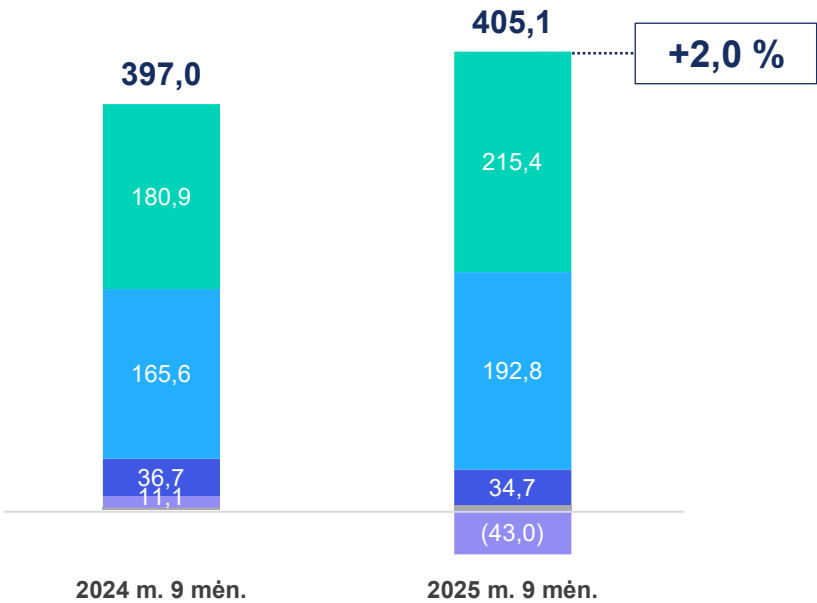
	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	31,8	102,6	(70,8)
Grynoji skola	1 782,7	1 612,3	10,6 %
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.)	3,33 x	3,05 x	9,2 %
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola	23,4%	29,7%	(6,3 p. p.)

1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).
2. 2025 m. rugsėjo 10 d. vykęs visuotinis akcininkų susirinkimas priėmė sprendimą išmokėti dividendus už 2025 m. I pusm. (0,683 Eur dividendas už akciją, iš viso – 49,4 mln. Eur). Dividendai, atitinkantys mūsų Dividendų politiką, buvo išmokėti 2025 m. spalio mėn.

Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė Žalieji pajėgumai ir Tinklai

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



- Žalieji pajėgumai
- Tinklai
- Rezerviniai pajėgumai
- Sprendimai klientams
- Kitos veiklos ir eliminavimai

Verslo segmentų pokyčių veiksniai

- +34,5 mln. Eur**
+19,1 %

Naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.
- +27,2 mln. Eur**
+16,4 %

Didesnis RAB ir WACC.
- (2,0) mln. Eur**
(5,4 %)

Mažesnė bendrojo pelno marža.
- (54,1) mln. Eur**
(n/a)

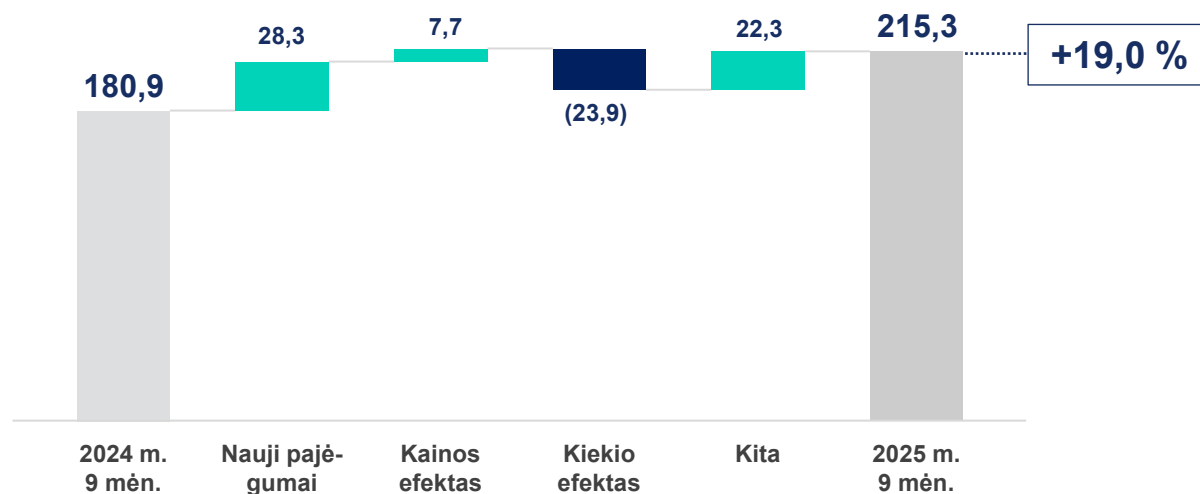
Prastesni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai ir nuostolis dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvišulės apskaitos“ metodo.



Žalieji pajėgumai

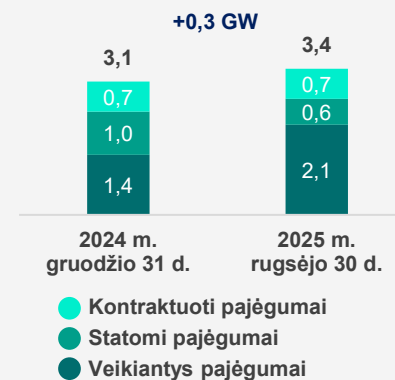
Didėjo dėl naujų pajėgumų veiklos pradžios ir naujų paslaugų teikimo

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

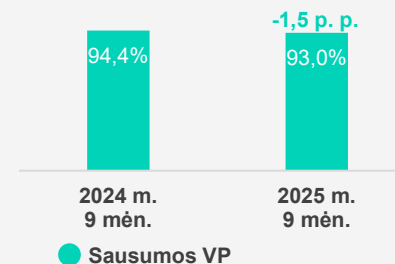


- **Nauji pajėgumai:** naujų pajėgumų veiklos pradžia (Silezijos VP II, Kelmės VP, Stelpės SP I ir II ir Varmės SP).
- **Kaina:** geresni lanksčių pajėgumų veiklos rezultatai.
- **Kiekis:** sumažėjusi hidro įrenginių gamyba, kurią atsvėrė geresni kogeneracinių elektrinių rezultatai.
- **Kita:** dėl balansavimo pajėgumų paslaugų kurias atsvėrė tolesnė plėtra.

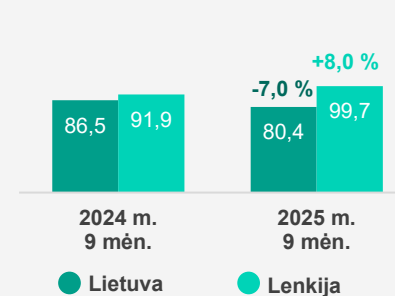
Užtikrinti pajėgumai GW



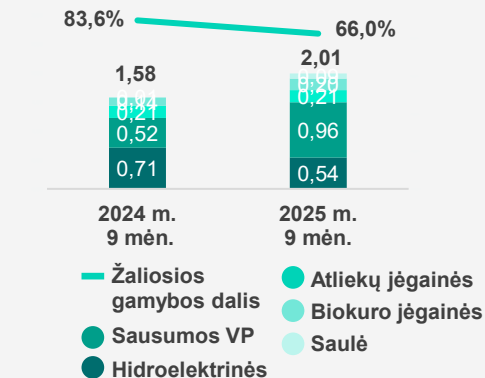
Prieinamumo koeficientas %



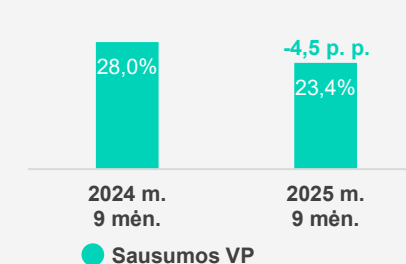
Rinkos elektros kaina Eur/MWh



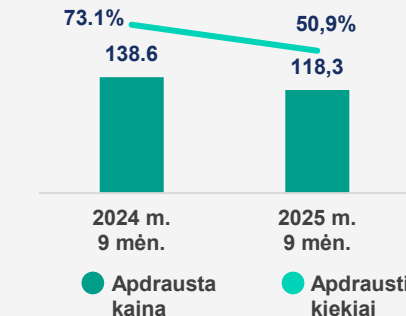
Pagaminta Žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



Apkrovos koeficientas %



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai Eur/MWh, %¹

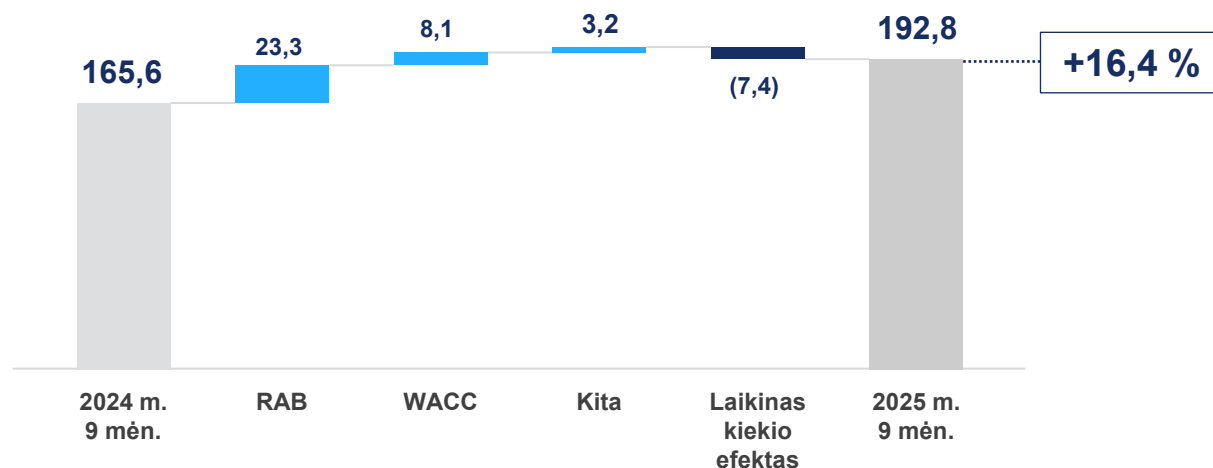




Tinklai

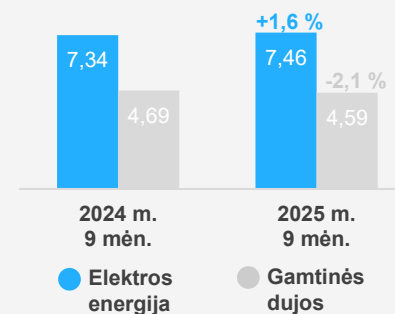
Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesni RAB ir WACC

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai ^{AVR} mln. Eur

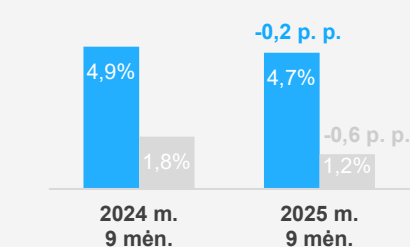


- **RAB:** padidėjo +13,3 % nuo 1 584 mln. Eur 2024 m. iki 1 795 mln. Eur. 2025 m.
- **WACC:** svertinis vidurkis (elektros ir gamtinių dujų) padidėjo 0,71 p. p. nuo 5,08 % 2024 m. iki 5,79 % 2025 m.

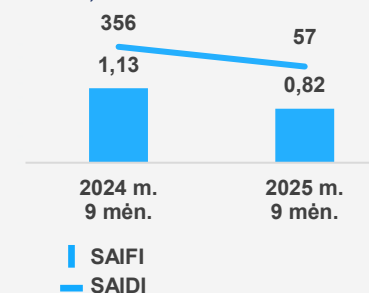
Paskirstyti kiekiai TWh



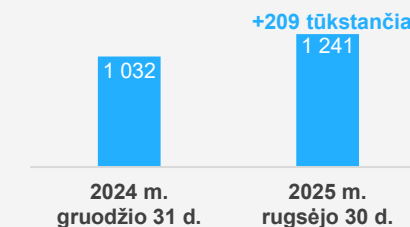
Technologiniai nuostoliai %



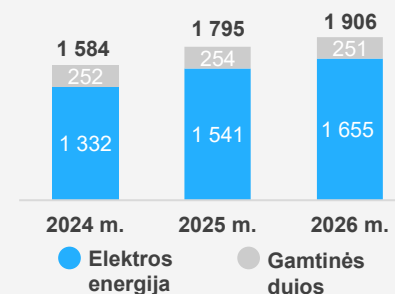
SAIFI, SAIDI (elektros) Kartai, minutės



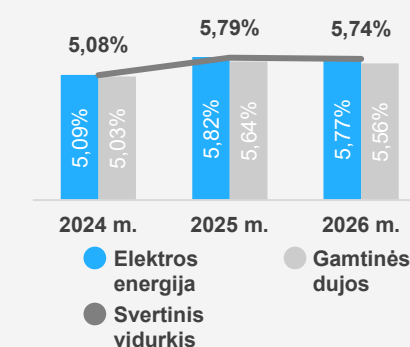
Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius Tūkstančiai



RAB¹ mln. Eur



WACC¹ %

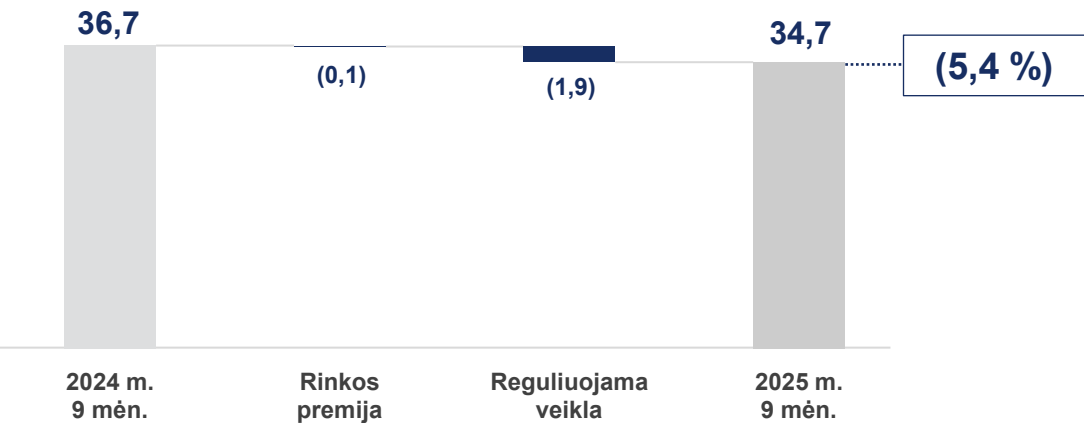




Rezerviniai pajėgumai

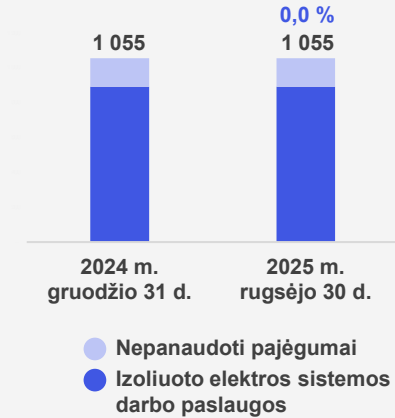
Sumažėjimą lėmė mažesnė gauta bendrojo pelno marža

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

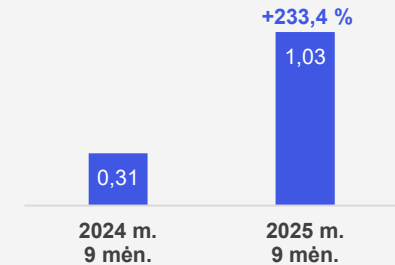


- **Rinkos premija:** sumažėjimą lėmė mažesnė bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnis pagamintas energijos kiekis ir teikiamos naujos paslaugos
- **Reguliuojama veikla:** mažėjimas dėl mažesnių kompensuojamų palūkanų sąnaudų ir dėl mažesnio prieinamumo susijusio su priežiūros darbais.

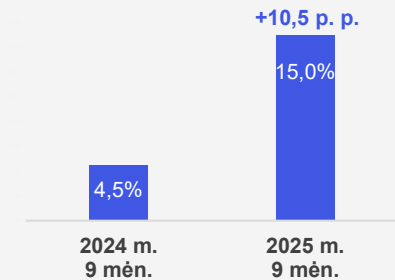
Suteiktų paslaugų pajėgumai MW



Pagaminta elektros energijos (neto) TWh



Apkrovos koeficientas %

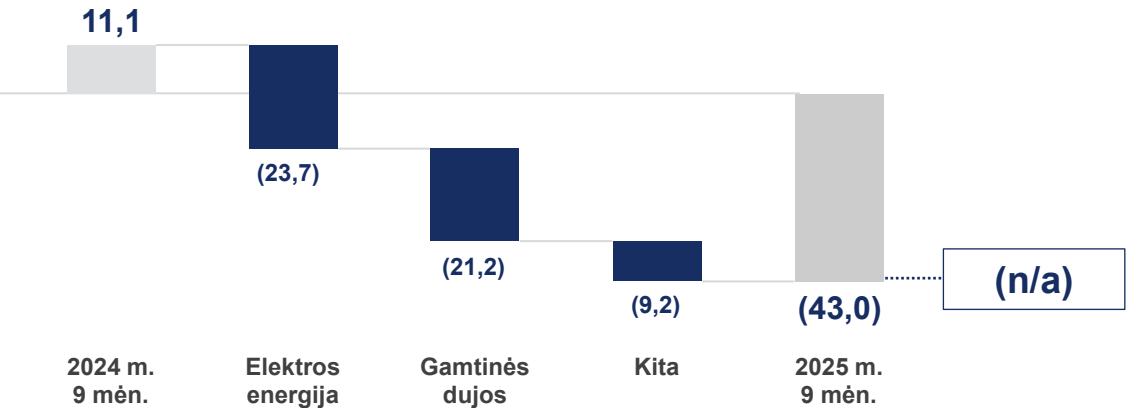




Sprendimai klientams

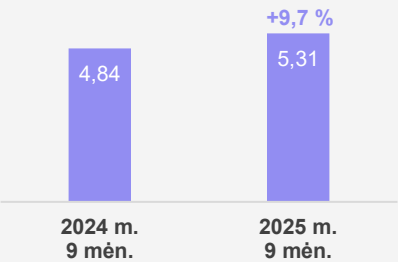
Mažėjimą lėmė elektros energijos ir gamtinių dujų rezultatai

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

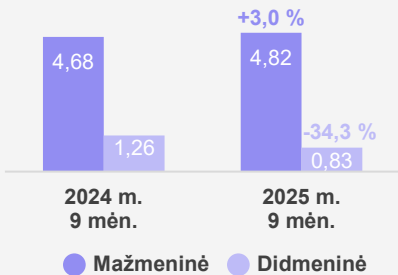


- **Elektros energija:** žemesnį rezultatą daugiausiai lėmė didesnis nuostolių efektas, susidaręs dėl gaminantiems vartotojams taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo bei neigiamas efektas dėl išaugusių disbalanso kainų.
- **Gamtinės dujos:** sumažėjimą lėmė daugiausiai tiekimo verslo klientams veiklos palankesnės maržos, užsitikrintos 2024 m.

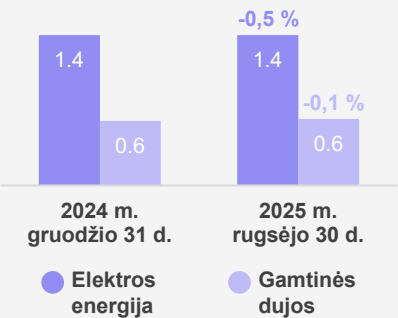
Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh



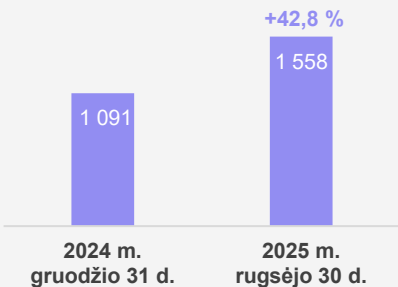
Gamtinių dujų pardavimai TWh



Klientų skaičius Milijonai



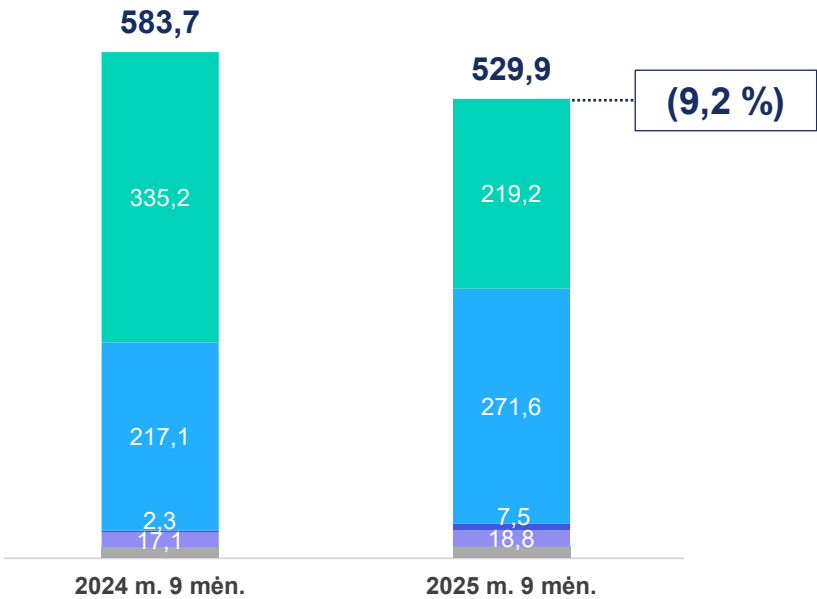
Elektromobilių įkrovimo prieigos Vienetai



Investicijos

Sumažėjo, nes dalis projektų jau pradėjo komercinę veiklą

Investicijos AVR
mln. Eur



Žalieji pajėgumai



Rezerviniai pajėgumai



Tinklai



Sprendimai klientams



Kitos veiklos ir
eliminavimai

Pagrindiniai veiksniai



(116,0) mln. Eur
(34,6 %)

Sumažėjo, nes keletas projektų jau pasiekė komercinės veiklos pradžią. Sumažėjimą iš dalies atsvėrė tęsiamos Investicijos į naujus saulės, sausumos vėjo ir Kruonio HAE plėtros projektus.



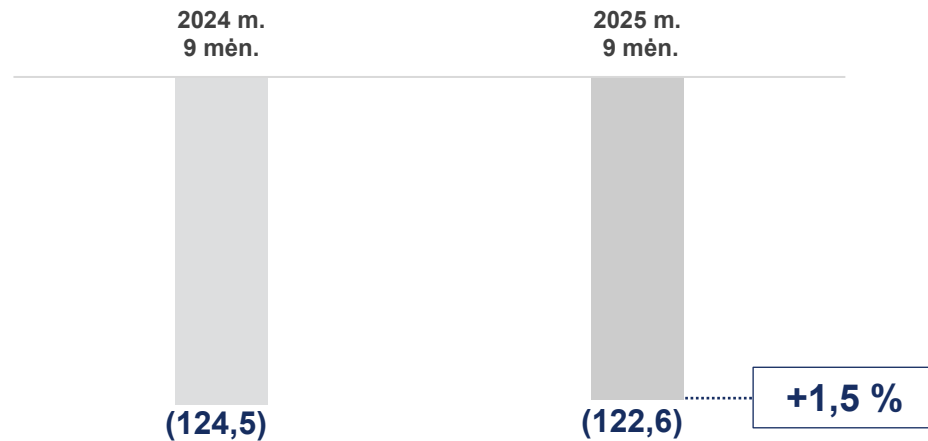
+54,5 mln. Eur
+25,1 %

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

Neigiamas FCF dėl atliktų Investicijų

FCF ^{AVR}
mln. Eur



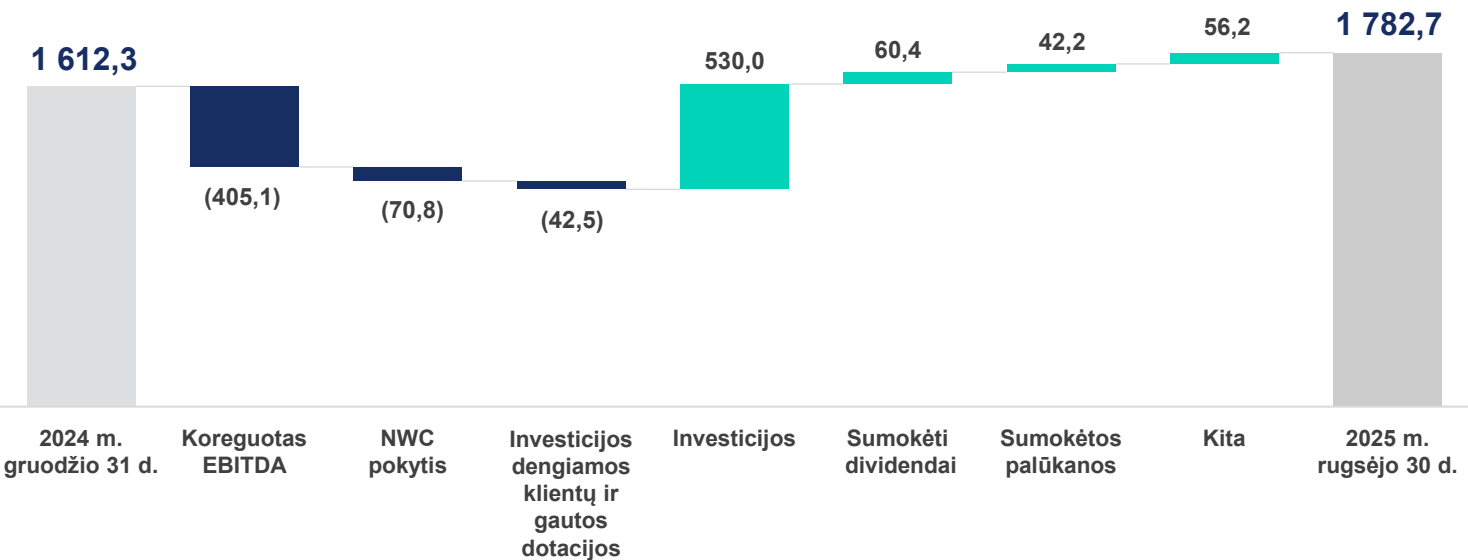
Pagrindiniai veiksniai

- ↑ Koreguotas EBITDA (+405,1 mln. Eur).
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokytis (+70,8 mln. Eur).
- ↓ Investicijos (-529,9 mln. Eur).

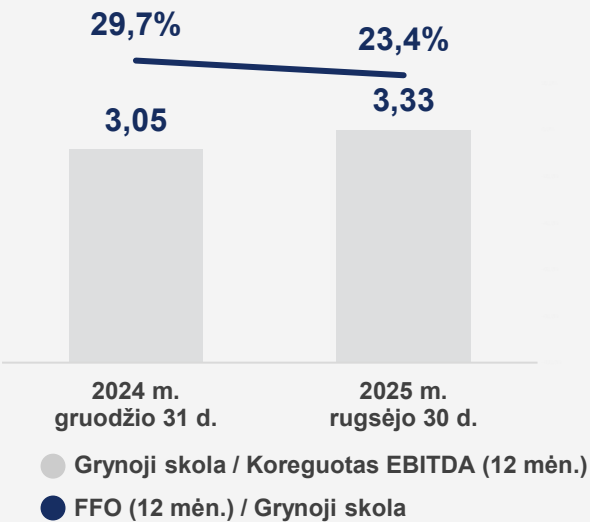
Finansinio sverto rodikliai

Stiprūs finansinio sverto rodikliai, nepaisant padidėjusios Grynosios skolos ir sumažėjusio FFO (12 mėn.)

Grynosios skolos pokyčių veiksniai AVR
mln. Eur



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



Mažesnis FFO (12 mėn.) ir didesnė Grynoji skola:

- ↓ FFO (12 mėn.) (-62,2 mln. Eur) sumažėjimą lėmė EBITDA (12 mėn.) sumažėjimas (-43,4 mln. Eur) ir didesnis sumokėtas pelno mokestis (-15,4 mln. Eur).
- ↓ Grynosios skolos padidėjimą (+170,4 mln. Eur) daugiausiai lėmė neigiami FCF (-122,6 mln. Eur) ir sumokėti dividendai (60,4 mln. Eur).

| 2025 m. prognozės

2025 m. prognozės

Susiaurinta Koreguoto EBITDA prognozė iki 510–540 mln. Eur, paskatinta stiprių 2025 m. 9 mėn. rezultatų;
Atnaujinta Investicijų prognozė – 700–800 mln. EUR

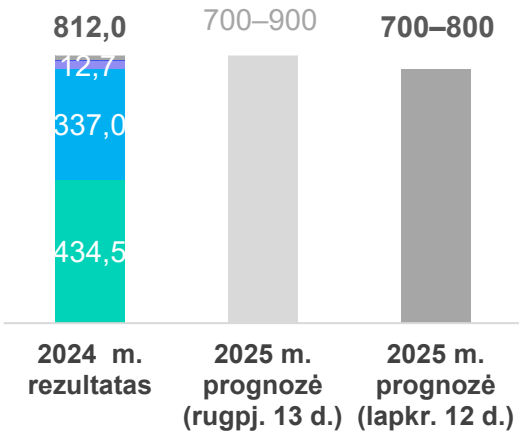
Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



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

2025 m. 9 mėn. rezultatai

Stiprūs rezultatai ir verslo plano įgyvendinimas, pažymėtas +0,7 GW veikiančių žaliųjų pajėgumų. Atnaujintos 2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozės



**Užbaigtais projektais
paremti stiprūs rezultatai**

Koreguotas EBITDA

405,1 mln. Eur

+2,0 proc., palyginti su
2024 m. 9 mėn.



**Strategijos realizavimas
nuosekliais darbais**

Veikiantys pajėgumai

2,1 GW

+0,7 GW, palyginti su
2024 m. pabaiga



**Išlaikytas BBB+ kredito
reitingas**

Grynoji skola/
Koreguotas EBITDA
(12 mėn.)

3,33 kartai

+9,2 proc., palyginti su
2024 m. pabaiga



**Dividendai atitinkantys
politiką**

Dividendas, tenkantis
vienai akcijai

0,683 EUR

+3,0 proc., palyginti su 2024 m.

| Klausimai – atsakymai

| Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

mln. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Pajamos pagal sutartis su klientais	1 793,6	1 610,0	11,4 %
Kitos pajamos	5,1	11,1	(54,1 %)
Pajamos iš viso	1 798,7	1 621,1	11,0 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(1 166,2)	(982,9)	18,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(136,9)	(120,1)	14,0 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(52,8)	(54,1)	(2,4 %)
Kitos sąnaudos	(88,4)	(66,2)	33,5 %
Sąnaudos iš viso	(1 444,3)	(1 223,3)	18,1 %
EBITDA	354,4	397,8	(10,9 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(156,8)	(131,9)	18,9 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3,2)	(1,1)	190,9%
Veiklos pelnas (EBIT)	194,4	264,8	(26,6 %)
Finansinės pajamos	8,4	16,2	(48,1 %)
Finansinės sąnaudos	(51,9)	(42,2)	23,0 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(43,5)	(26,0)	67,3 %
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	150,9	238,8	(36,8 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(18,5)	(24,8)	(25,4 %)
Grynasis pelnas už laikotarpį	132,4	214,0	(38,1 %)

Finansinės padėties ataskaita

mIn. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Turtas			
Nematerialusis turtas	304,5	305,8	(0,4 %)
Ilgalaikis materialusis turtas	4 547,9	4 027,4	12,9 %
Naudojimo teise valdomas turtas	112,9	77,6	45,5 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	77,4	236,1	(67,2 %)
Investicinis turtas	4,4	6,6	(33,3 %)
Ilgalaikės gautinos sumos	27,9	27,4	1,8 %
Kitas finansinis turtas	35,8	35,2	1,7 %
Kitas ilgalaikis turtas	6,0	4,0	50,0 %
Atidėtojo mokesčio turtas	44,7	31,9	40,1 %
Ilgalaikis turtas	5 161,5	4 752,0	8,6 %
Atsargos	262,7	247,7	6,1 %
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	19,2	17,1	12,3 %
Prekybos gautinos sumos	234,3	294,0	(20,3 %)
Kitos gautinos sumos	150,2	145,2	3,4 %
Kitas trumpalaikis turtas	5,5	9,4	(41,5 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	3,1	5,5	(43,6 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	234,3	234,5	(0,1 %)
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	3,9	0,6	550,0 %
Trumpalaikis turtas	913,2	954,0	(4,3 %)
Turtas, iš viso	6 074,7	5 706,0	6,5 %

mIn. Eur	2025 m. rugsėjo 30 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai			
Įstatinis kapitalas	1 616,4	1 616,4	0,0 %
Rezervai	264,7	258,7	2,3 %
Nepaskirstytasis pelnas	580,3	561,7	3,3 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 461,4	2 436,8	1,0 %
Nekontroliuojanti dalis	-	-	-
Nuosavas kapitalas	2 461,4	2 436,8	1,0 %
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 739,9	1 711,6	1,7 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	92,5	68,1	35,8 %
Dotacijos ir subsidijos	276,7	287,5	(3,8 %)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	86,0	84,7	1,5 %
Atidėjiniai	46,5	100,5	(53,7 %)
Ateinančių laikotarpių pajamos	326,9	289,9	12,8 %
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	23,6	18,2	29,7 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 592,1	2 560,5	1,2 %
Paskolos	175,5	61,1	187,2 %
Nuomos įsipareigojimai	9,1	6,0	51,7 %
Prekybos gautinos sumos	182,1	246,1	(26,0 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	69,7	75,5	(7,7 %)
Mokėtinas pelno mokestis	29,4	16,1	82,6 %
Atidėjiniai	195,5	28,5	586,0 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	21,9	20,6	6,3 %
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	338,0	254,8	32,7 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	1 021,2	708,7	44,1 %
Įsipareigojimai, iš viso	3 613,3	3 269,2	10,5 %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	6 074,7	5 706,0	6,5 %

Pinigų srautų ataskaita

mIn. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	132,4	214,0	(38,1 %)
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas	275,0	174,8	57,1 %
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas	5,9	1,5	293,3 %
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas	40,7	26,5	53,6 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	63,8	115,3	(44,6 %)
Sumokėtas pelno mokestis	(21,4)	(6,0)	256,7 %
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	496,4	526,1	(5,6 %)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(535,3)	(560,3)	(4,5 %)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	2,9	2,6	11,5 %
Suteiktos paskolos	(2,5)	-	n/a
Gautos dotacijos	2,4	3,5	(31,4 %)
Gautos palūkanos	0,6	5,7	(89,5 %)
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	1,2	1,4	(14,3 %)
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	-	109,0	n/a
(Investicijos į)/grąžą iš investicinių fondų	(3,3)	(2,9)	13,8 %
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(534,0)	(441,0)	21,1 %

mIn. Eur	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	28,2	70,9	(60,2 %)
Sugrąžintos paskolos	(38,6)	(36,5)	5,8 %
Paskolos, perimtos verslo susijungimo metu	0,5	-	n/a
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	157,3	(12,5)	n/a
Nuomos mokėjimai	(7,4)	(5,4)	37,0 %
Sumokėtos palūkanos	(42,2)	(38,8)	8,8 %
Išmokėti dividendai	(48,0)	(46,5)	3,2 %
Nekontroliuojančiai daliai išmokėti dividendai	(12,4)	(11,8)	5,1 %
Kiti finansinės veiklos pinigų srautų padidėjimai/(sumažėjimas)	-	(0,1)	n/a
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	37,4	(80,7)	(146,3 %)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)	(0,2)	4,4	(104,5 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	234,5	205,3	14,2 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	234,3	209,7	11,7 %

EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ %
EBITDA AVR	354,4	397,8	(43,4)	(10,9 %)
Korekcijos				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Tinklai	46,1	20,1	26,0	129,4 %
Sprendimai klientams	4,6	(20,9)	25,5	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	405,1	397,0	8,1	2,0 %

1. Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.
2. Į vienkartinės 2025 m. 9 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas investicinių fondų tikrosios vertės sumažėjimo (2,8 mln. Eur) eliminavimas.
3. 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 (1,6 mln. Eur).

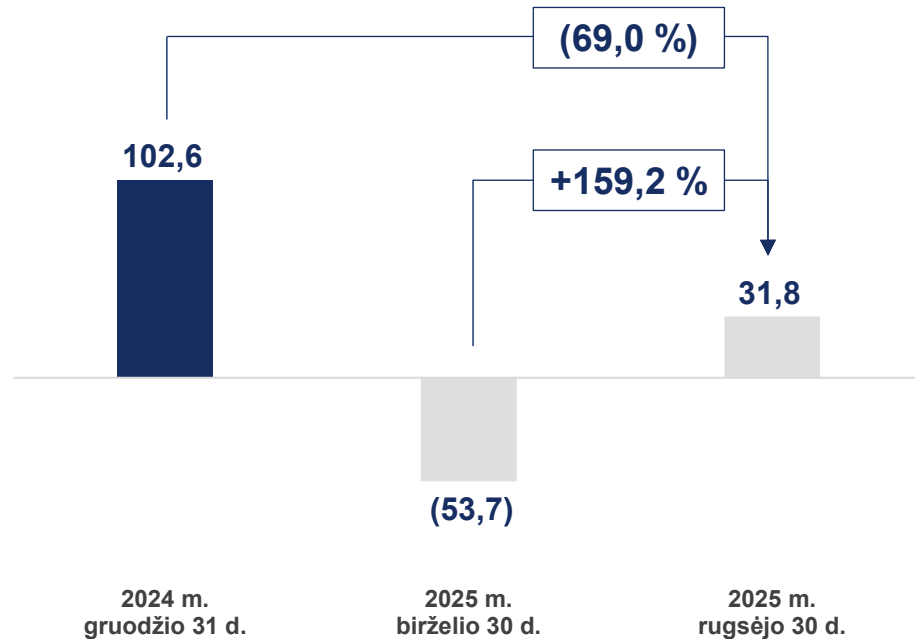
Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ	Δ %
Grynasis pelnas	132,4	214,0	(81,6)	(38,1 %)
Korekcijos				
Iš viso EBITDA korekcijų	50,7	(0,8)	51,5	n/a
Vienkartinės finansinės veiklos korekcijos ²	2,8	-	2,8	100,0 %
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ³	(8,3)	0,1	(8,4)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	45,2	(0,7)	45,9	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	177,6	213,3	(35,7)	(16,7 %)

Grynasis apyvartinis kapitalas

Mažesnės prekybos gautinos sumos dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų ir išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai, kuriuos iš dalies atsvėrė didesnės prekybos mokėtinos sumos

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai

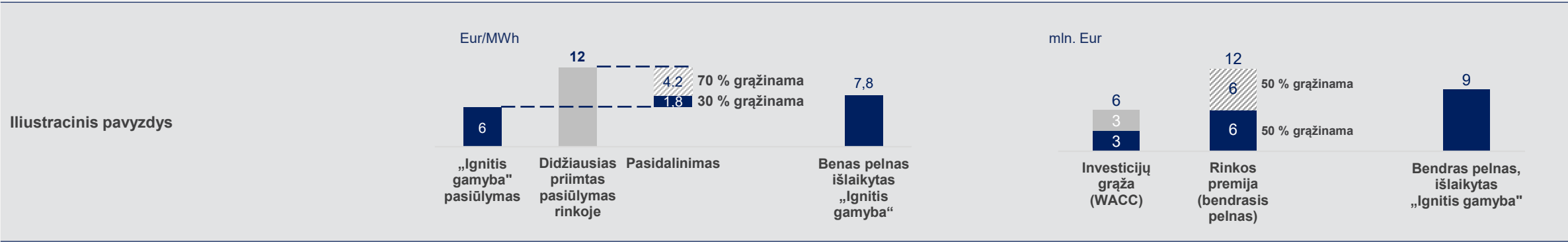
(2025 m. rugsėjo 30 d. vs 2024 m. gruodžio 31 d.):

- ↓ Mažesnės prekybos gautinos sumos (-59,8 mln. Eur) dėl sumažėjusių su elektra ir dujomis susijusių pajamų, dėl mažesnių tiekimo kiekių ir žemesnių rinkos kainų.
- ↓ Išaugę laikini reguliaciniai įsipareigojimai susidarantys dėl teikiamų naujų paslaugų (-56,6 mln. Eur).
- ↑ Sumažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės prekybos mokėtinos sumos (+64,0 mln. Eur).

AB „Ignitis gamyba” naujo reguliavimo apžvalga

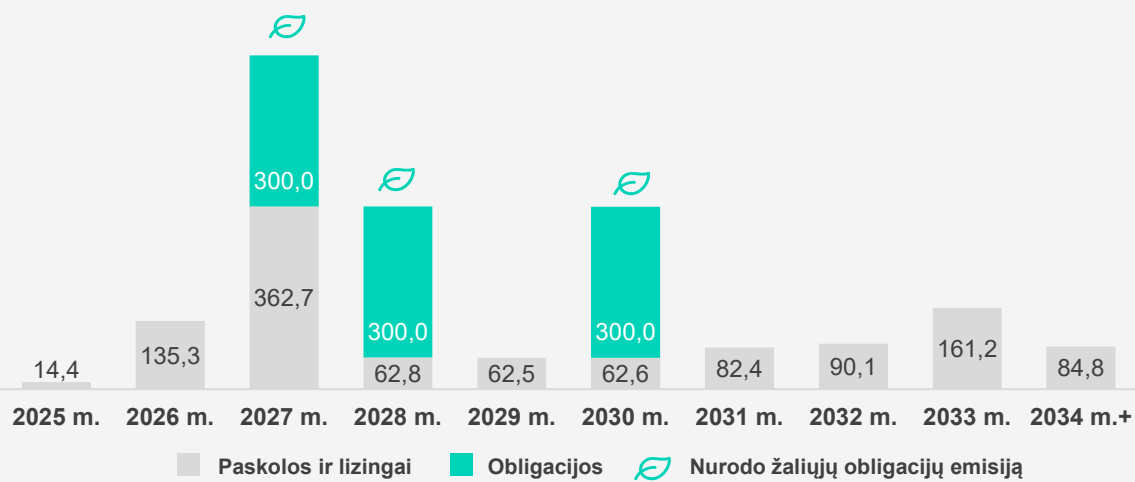
Užtikrina, kad neplanuotai Baltijos šalyse uždirbtu pelnu, būtų dalinamasi su Lietuvos vartotojais, mažinant reguliuojamo elektros tarifo dalį

	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	Grąžinama 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
Reguliacinis periodas ¹	2025 m.	2025–2026 m.



Finansavimas

Finansinių skolų grąžinimo grafikas¹
mln. Eur



Likvidumo rezervas²
mln. Eur

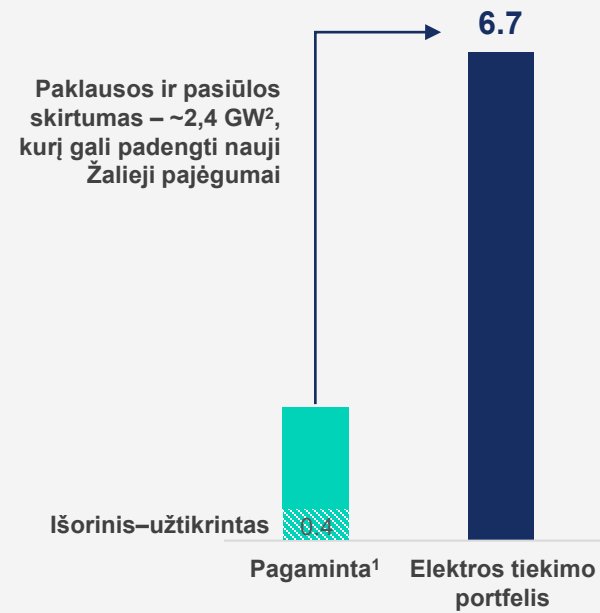


	Likutinė suma 2025 m. rugsėjo 30 d. (mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	899,5	1,96	3,0	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	722,9	2,86	5,5	54,3 %	90,0 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	293,0	2,70	1,6	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	101,6	-	5,9	0,0 %	82,7 %
Finansinės skolos AVR	2,017,0	2,41	3,9	64,0 %	95,6 %

Veikiančių pajėgumų ir gamybos apžvalga



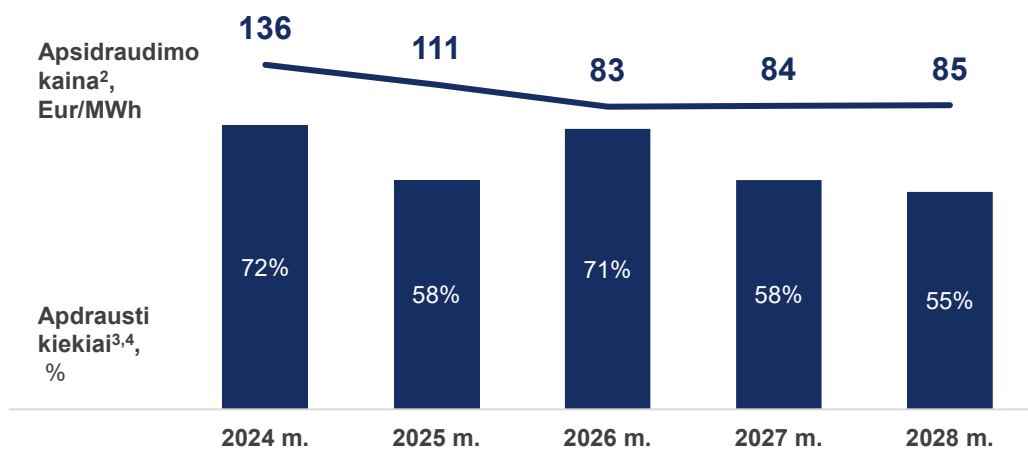
Pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta 2024 m. TWh



1. Neįtraukiant rinkos situacija grįstos gamybos pajėgumų – Kruonio HAE, kuris sudarė ~23 proc. visos pagamintos elektros energijos Žaliųjų pajėgumų segmente 2024 m. 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. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Lietuva	8,7	8,9	(1,7 %)
Latvija	4,8	5,1	(5,8 %)
Estija	5,7	5,8	(1,3 %)
Suomija	61,5	60,0	2,4 %
Lenkija	159,2	166,9	(4,6 %)
Viso	239,9	246,7	(2,8 %)

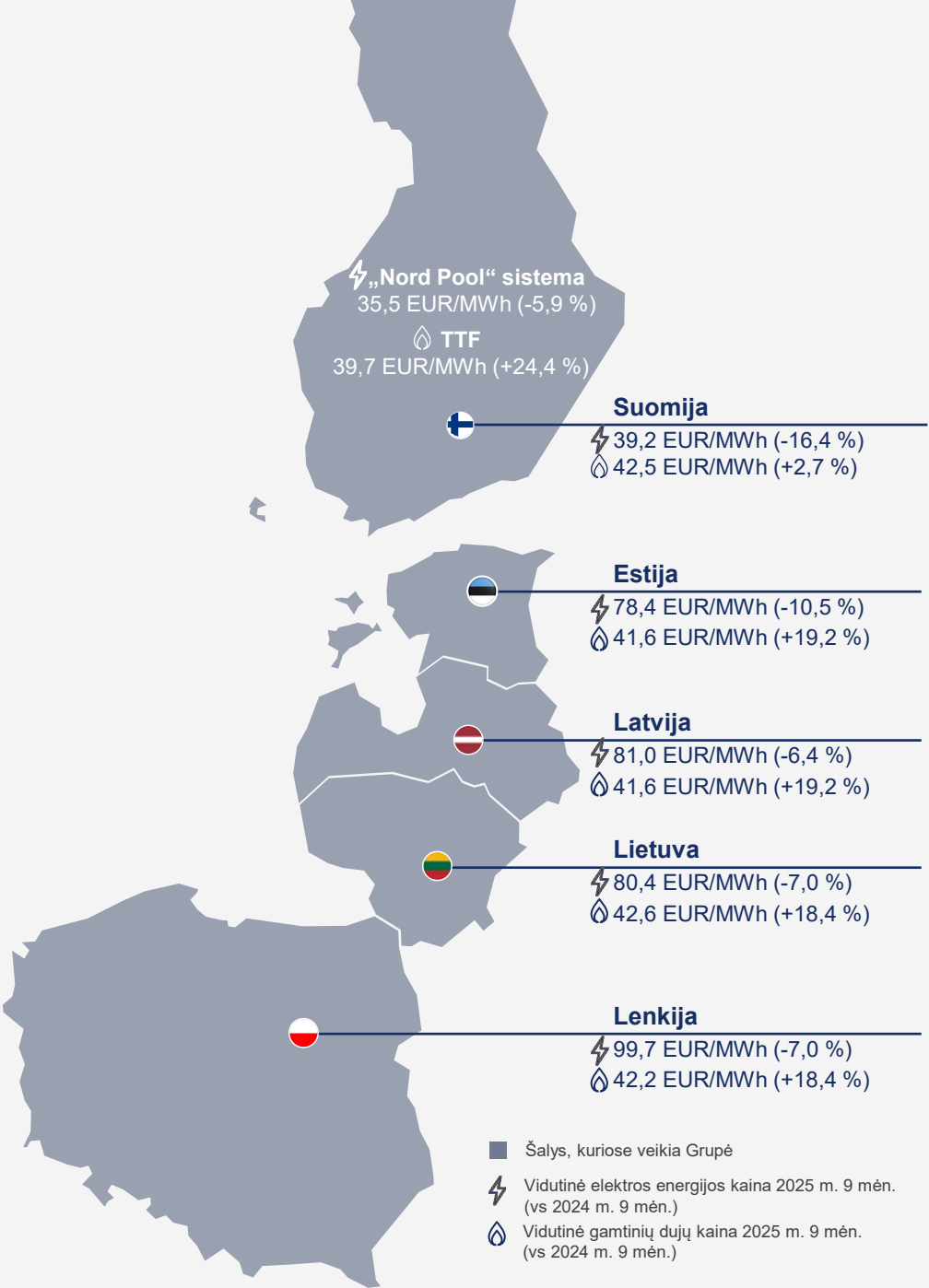
Gamyba, TWh

TWh	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Lietuva	7,4	6,2	20,0 %
Latvija	4,4	5,0	(11,6 %)
Estija	3,7	3,6	1,0 %
Suomija	57,0	55,1	3,4 %
Lenkija	110,1	110,4	(0,2 %)
Viso	182,6	180,3	1,3 %

Gamtinės dujos 🔥

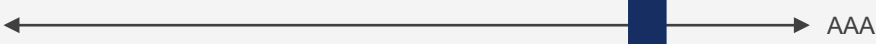
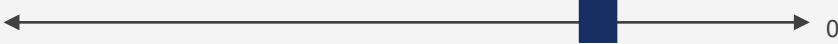
Vartojimas, TWh

TWh	2025 m. 9 mėn.	2024 m. 9 mėn.	Δ%
Lietuva	11,0	12,4	(10,7 %)
Latvija	5,9	6,3	(6,1 %)
Estija	2,3	2,6	(13,5 %)
Suomija	2,1	2,7	(12,0 %)
Lenkija	143,6	135,8	5,7 %
Viso	164,9	159,8	3,2 %



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	24,2 (Vidutinė rizika)	27-a procentilė
	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 žaliajo 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:	190 g CO ₂ ekv./kWh
– 2028 m.: Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimčių ŠESD kiekiu (~5 % mažinimas lyginant su 2024 m.)	
– 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) nutrūkimas dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutrūkimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutrūkimas 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 priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus	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)
Komercinės veiklos pradžia (angl. COD)	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą	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
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)	Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, esantys šiuose vystymo etapuose: (i) Veikiantys pajėgumai, (ii) Statomi pajėgumai, arba (iii) Kontraktuoti pajėgumai
Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) Užtikrintus pajėgumus, (ii) Projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) Projektus ankstyvoje vystymo stadijoje	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
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Žaliųjų pajėgumų projektai, kurių: (i) planuojama galia viršija 50 MW, ir (ii) kuriems yra užtikrinta reikšminga teisių į žemę dalis		

Trumpiniai

ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)	SAIFI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. contract for difference)	SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
EBITDA	Pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą bei amortizaciją (angl. Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortisation)	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
EEKS	Elektros energijos kaupiklių sistemos (angl. <i>Battery Energy Storage System</i>)	TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. Total Recordable Incident Rate)
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė	Veiklos sąnaudos	Veiklos sąnaudos (angl. OPEX)
KCB	Kombinuoto ciklo blokas	VERT	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
KJ	Kogeneracinė jėgainė	VP	Vėjo elektrinių parkas
PPA	Energijos pardavimo-pirkimo sutartis	SP	Saulės elektrinių parkas
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)	WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)

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