



Pristatymas investuotojams: 2025 m. 3 mėn. rezultatai ir Strateginis planas 2025–2028 m.

2025 m. gegužės 14 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. 2025 m. 3 mėn. rezultatai	4
2. 2025 m. prognozės	19
3. Strateginis planas 2025–2028 m.	22
4. Papildoma informacija	62

Darius Maikštėnas, Vadovas
Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

2025 m. 3 mėn. rezultatai

2025 m. 3 mėn. rezultatai

Stiprus rezultatai ir strateginio plano įgyvendinimas, pažymėtas Kelmės vėjo parko I komercinės veiklos pradžia.
2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi



**Nuoseklios veiklos
rezultatai**

Koreguotas EBITDA

188,5 mln. Eur

+3,7 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.



**Tęsiamas strateginių
prioritetų įgyvendinimas**

Žaliųjų pajėgumų

Portfelis

8,4 GW

+0,5 GW, palyginti su 2024 m. pabaiga



**Stiprūs finansinio sverto
rodikliai**

Grynoji skola/

Koreguotas EBITDA

(12 mėn.)

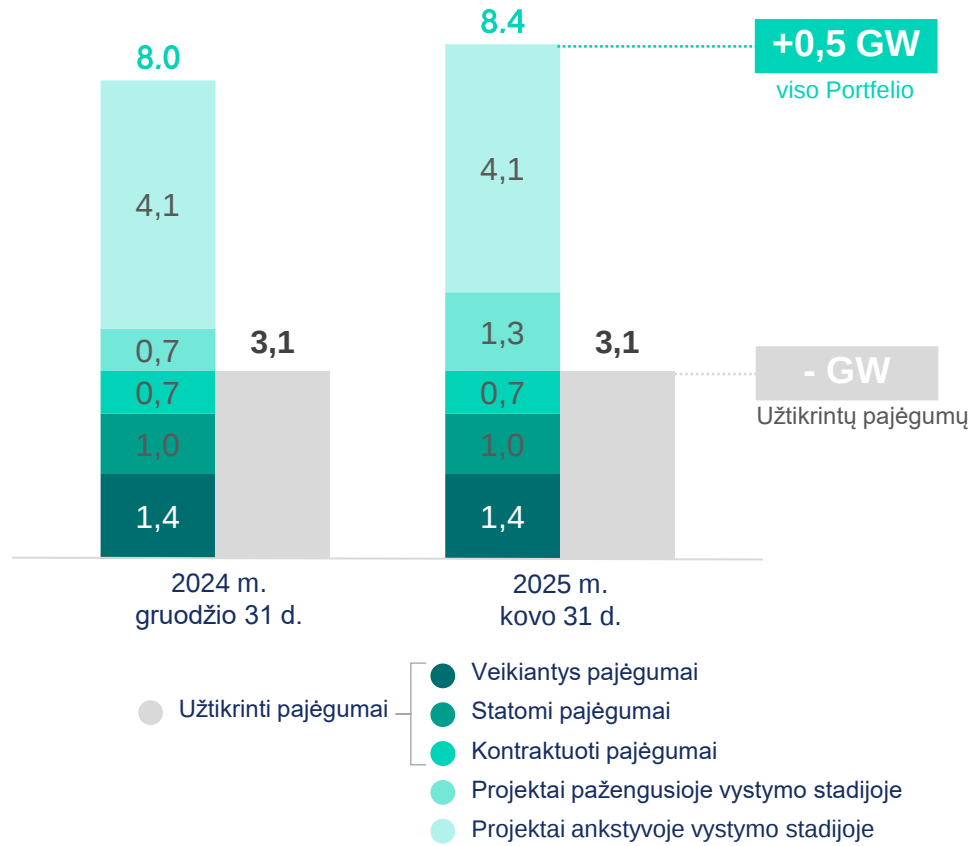
2,98 kartai

-2,3 proc. palyginti su 2024 m. pabaiga

Žalieji pajėgumai: Portfelio apžvalga

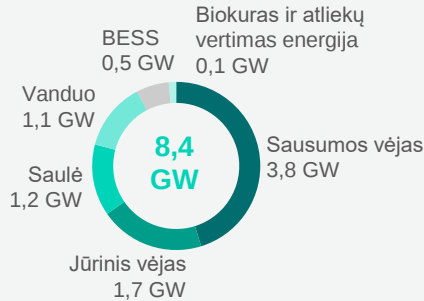
8,4 GW, iš kurių 3,1 GW – Užtikrinti pajėgumai, ir 1,4 GW – Veikiantys pajėgumai

Žaliųjų pajėgumų Portfelis GW

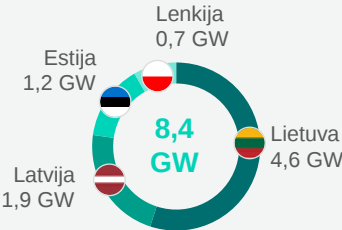


Žaliųjų pajėgumų Portfelio apžvalga

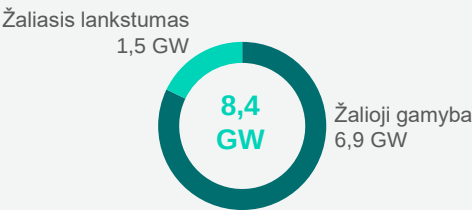
Pagal technologiją



Pagal geografiją



Pagal tipą



Žalieji pajėgumai: projektų įgyvendinimo apžvalga

Kelmės VP I statybų pabaiga ir komercinės veiklos pradžia, 2 įsigijimai ir tęsiamos saulės parkų ir HAE plėtros projekto statybos

SAUSUMOS VĖJAS



Nauja
PAR

Užbaigėme statybos darbus ir pasiekėme komercinės veiklos pradžią:
Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje.



Nauja

Įsigijome hibridinio parko vystymo projektą Lietuvoje, kurį sudaro:
200 MW VP, 65 MW SP ir 20 MW (80 MWh) BESS (Pažengusi vystymo stadijoje).



Nauja

Įsigijome vėjo parkus Estijoje, įgyvendinamus kartu su partneriais:
204 MW (Ankstyva vystymo stadijoje).

SAULĖ



Nauja

Įrengėme visus saulės modulius:
Varmės SP (94 MW) Latvijoje.



Nauja

Įrengėme saulės modulius (109 MW iš 145 MW):
Stelpės SP Latvijoje.

VANDUO



Nauja

Gavome pirmąsias naujojo 840 m vamzdyno dalis:
Kruonio HAE plėtros projekte (110 MW 5 bloko).

Tinklai, Rezerviniai pajėgumai, Sprendimai klientams: apžvalga

Tęstinis strateginių iniciatyvų įgyvendinimas

Tinklai



Įdiegti išmanieji skaitikliai:

Nauja

>1,1 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).



Nauja

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.



Nauja

PAL



Nauja

PAL

Naujų paslaugų reguliavimas:

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

Sprendimai klientams



Nauja

Elektromobilių įkrovimo prieigų plėtra:

įrengtos 1 286 stotelės (+195 nuo 2024 m. gruodžio 31 d).



SGD paskirtųjų tiekimo paslaugų pabaiga:

2025 m. sausio 1 d. po 10 metų trukmės; patiekta 40 TWh dujų. Lietuvos SGD rinka tapo pilnai komercinė.

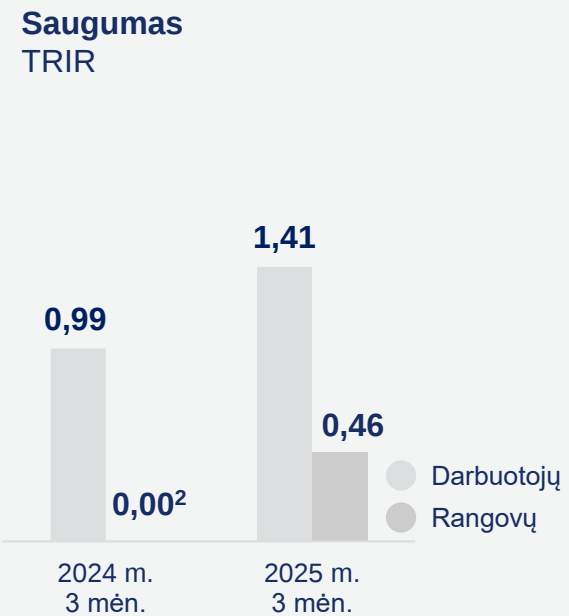
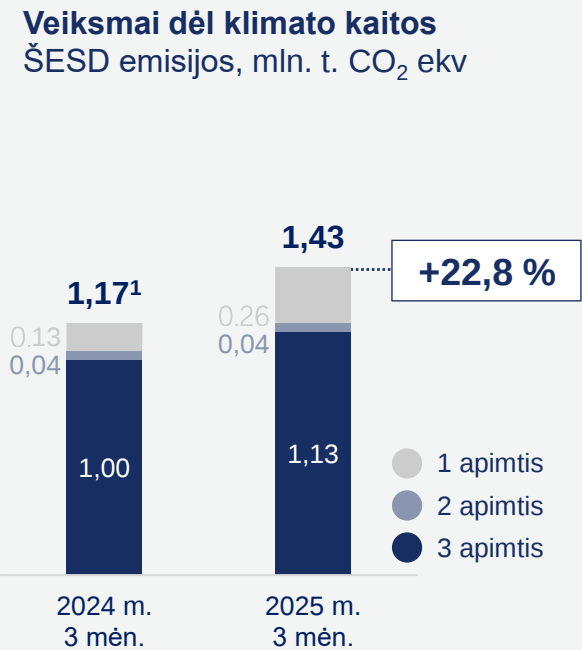
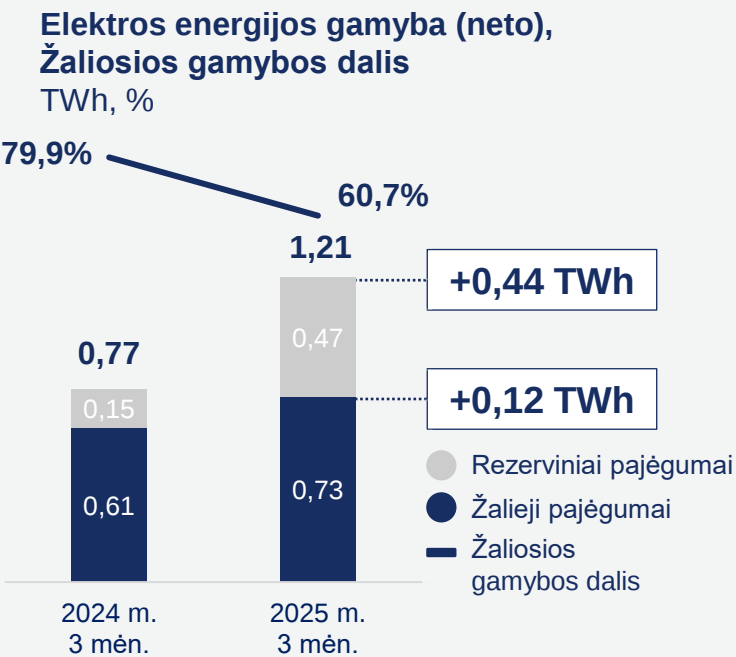


Elektromobilių įkrovimo prieigų infrastruktūros finansavimas:

„Ignitis ON“ užsitikrino galimybe gauti CEF finansavimą; galutinis finansavimo dydis priklausys nuo projekto apimties ir tinkamumo vertinimo.

Tvarumo prioritetų apžvalga

Tęstinis dėmesys ŠESD emisijų valdymui ir įsipareigojimas užtikrinti sveikatą ir saugą



1. 2024 3 mėn. emisijos buvo patikslintos pagal 2024 m. pabaigoje atnaujintą metodiką ir visus metus rinktus ir atnaujintus veiklos duomenis. Šis pokytis neturi įtakos bendroms 2024 m. emisijoms.
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.

Finansinių rezultatų apžvalga

- > **Koreguotas EBITDA, ↑ 3,7 %**
lėmė geresni Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų rezultatai
- > **Koreguotas grynasis pelnas, ↓ 4,3 %**
lėmė išaugusios nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos
- > **Investicijos, ↓ 30,1 %**
apie pusę visų Investicijų (48,7 proc.) nukreipėme į Žaliuosius pajėgumus, daugiausia – naujų saulės ir sausumos vėjo parkų vystymą. Investicijos sumažėjo, keletui projektų pasiekus komercinės veiklos pradžią arba statyboms artėjant prie pabaigos
- > **Koreguotas ROCE (12 mėn.), ↓ 2,2 p. p.**
dėl mažesnio Sprendimų klientams segmento rezultato ir dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos
- > **Stiprūs finansinio sverto rodikliai**
įskaitant Grynosios skolos sumažėjimą
- > **Dividendai, atitinkantys politiką**

<i>Pagrindiniai finansiniai rodikliai¹, mln. Eur</i>	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ
Koreguotas EBITDA	188,5	181,7	3,7 %
Koreguotas grynasis pelnas	107,8	112,6	(4,3 %)
Koreguotas ROCE (12 mėn.)	8,9 %	11,1 %	(2,2 p. p.)
Investicijos	146,5	209,5	(30,1 %)
FCF	16,7	5,0	11,7

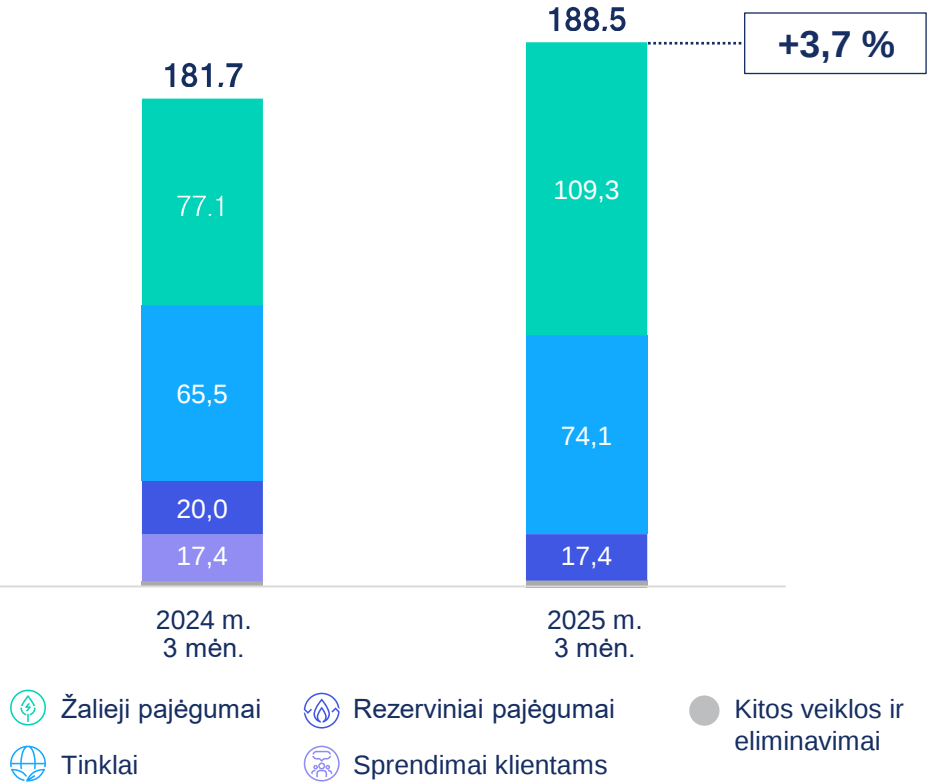
	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ
Grynasis apyvartinis kapitalas	97,5	102,6	(5,0 %)
Grynoji skola	1 593,3	1 612,3	(1,2 %)
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.)	2,98 x	3,05 x	(2,3 %)
FFO (12 mėn.) / Grynoji skola	28,8 %	29,7 %	(0,9 p. p.)

1. Visi rodikliai yra Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR).

Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė Žalieji pajėgumai ir Tinklai

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Verslo segmentų pokyčių veiksniai



+32,2 mln. Eur
+41,8 %

Didesnės realizuotos elektros kainos, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo, naujų pajėgumų veiklos pradžia ir naujos teikiamos paslaugos.



+8,6 mln. Eur
+13,1 %

Didesnis RAB ir WACC.



(2,6) mln. Eur
(13,0 %)

Mažesnė bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.



(31,6) mln. Eur
(n/a)

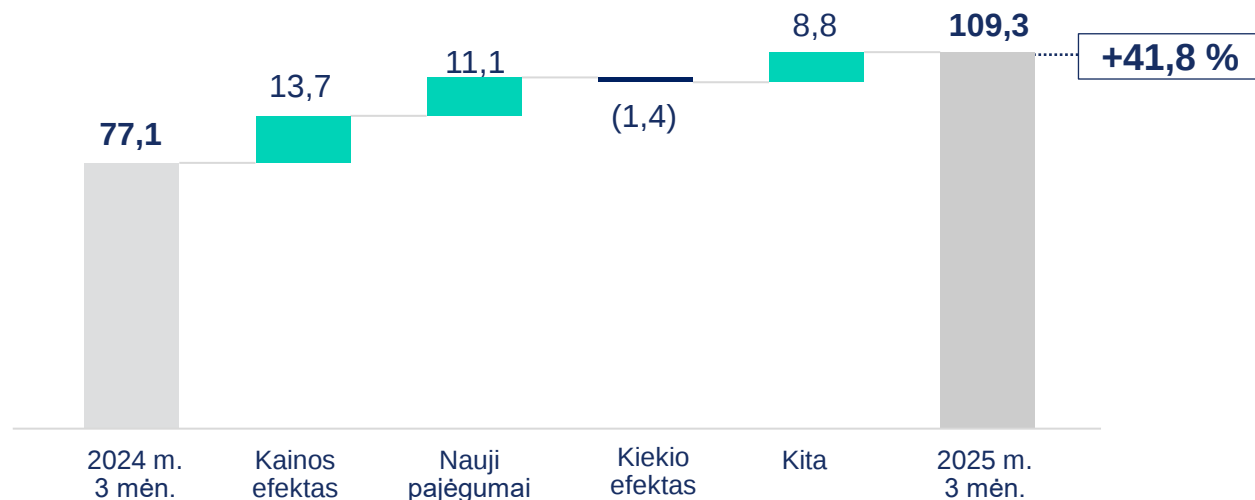
Sumažėjimą lėmė gamtinių dujų tiekimo rezultatai, daugiausiai dėl palankesnių maržų, užsitikrintų 2024 m.



Žalieji pajėgumai

Ir toliau sudaro didžiausią Koreguoto EBITDA dalį

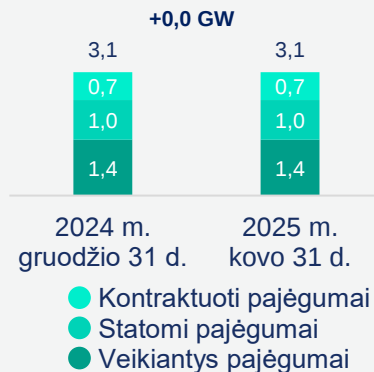
Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



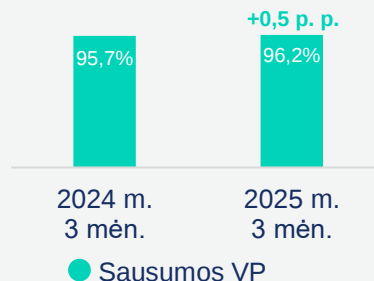
- **Elektros kainos efektas:** dėl didesnių realizuotų elektros kainų, daugiausia dėl pajėgumų lankstumo.
- **Nauji pajėgumai:** naujų pajėgumų veiklos pradžia (Silezijos VP II, Kelmės VP I ir Kelmė VP II).
- **Šilumos ir elektros kiekio efektas:** sumažėjusi vėjo parkų ir hidro įrenginių elektros gamyba atsverta kogeneracinių jėgainių augimu.

1. Anksčiau skelbtos 2024 m. 3 mėn. "Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficiento" (95,4 proc.) ir "Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficiento" (40,8 proc.) vertės buvo patikslintos.
2. Dalis elektros prekybos sutarčių yra vidinės. Pateiktas grafikas iliustruoja Žaliųjų pajėgumų segmento, išskyrus Kruonio HAE, apdrausta gamybos kiekio dalį.

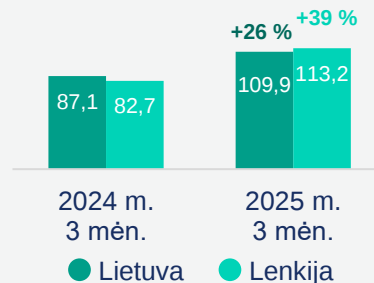
Užtikrinti pajėgumai GW



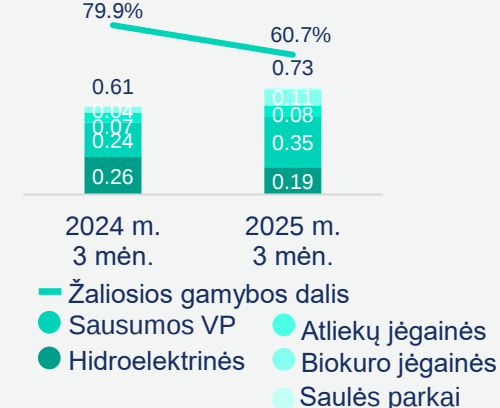
Prieinamumo koeficientas %¹



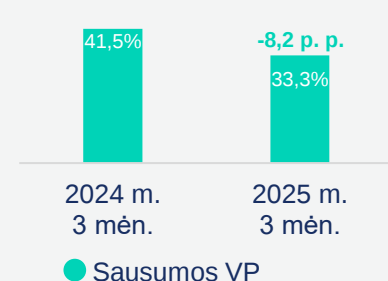
Rinkos elektros kaina Eur/MWh



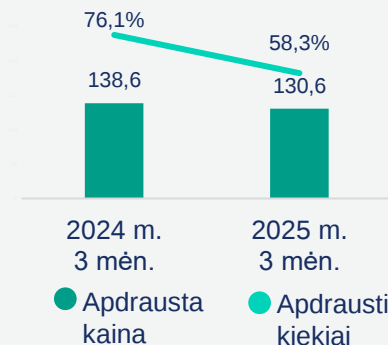
Pagaminta Žaliosios elektros energijos (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



Apkrovos koeficientas %¹



Apdrausta kaina, apdrausti kiekiai Eur/MWh, %²





Tinklai

Geresni rezultatai, kuriuos lėmė didesni RAB ir WACC

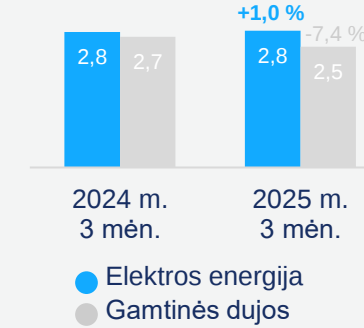
Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur



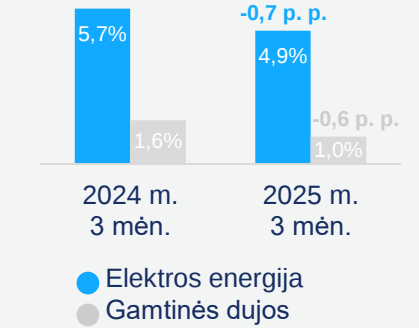
- **RAB:** padidėjo +13,3 % nuo 1 584 mln. Eur 2024 m. iki 1 795 mln. Eur. 2025 m.
- **WACC:** svertinis vidurkis (elektros ir gamtinių dujų) padidėjo 0,71 p. p. nuo 5,08 % 2024 m. iki 5,79 % 2025 m.

1. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

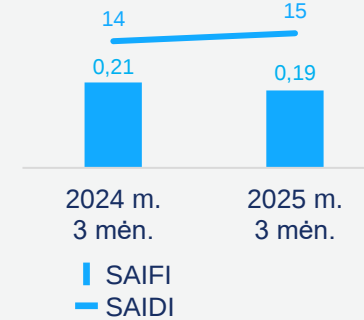
Paskirstyti kiekiai TWh



Technologiniai nuostoliai %



SAIFI, SAIDI (elektros) Kartai, minutės



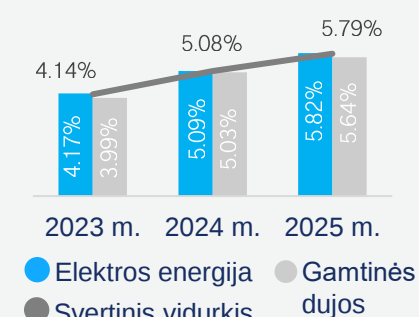
RAB¹ mln. Eur



Instaliuotų išmaniųjų skaitiklių skaičius Tūkstančiai



WACC¹ %

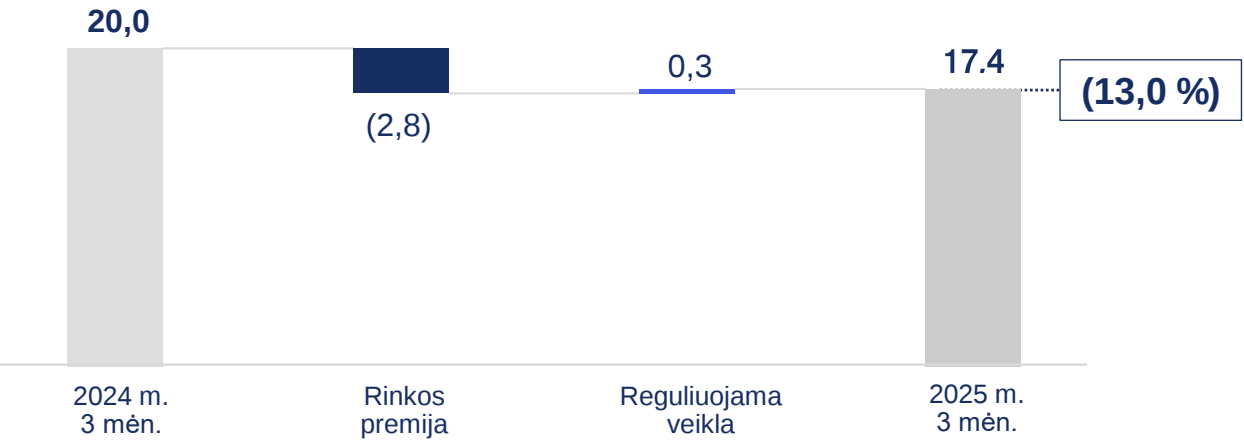




Rezerviniai pajėgumai

Sumažėjimą lėmė mažesnė gauta bendrojo pelno marža

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

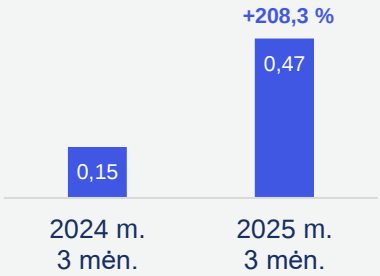


– **Rinkos premija:** sumažėjimą lėmė mažesnė bendrojo pelno marža dėl sumažėjusių elektros energijos kainų ir išaugusių gamtinių dujų kainų.

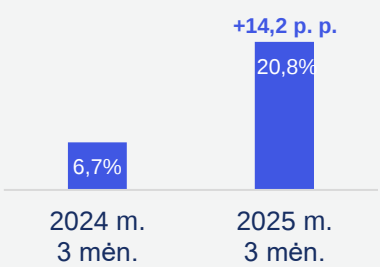
Suteiktų paslaugų pajėgumai MW



Pagaminta elektros energijos (neto) TWh



Apkrovos koeficientas %

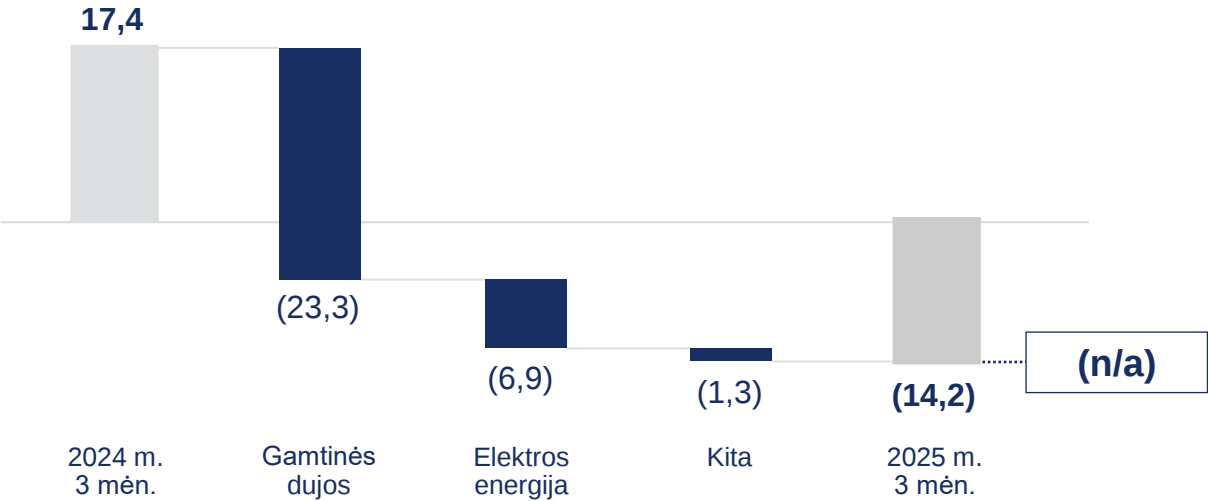




Sprendimai klientams

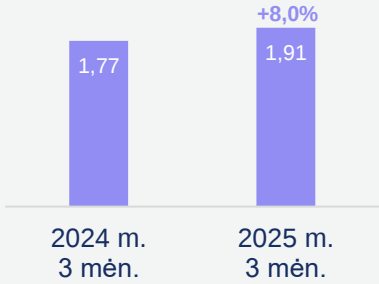
Koreguoto EBITDA sumažėjimą lėmė gamtinių dujų rezultatas

Koreguoto EBITDA pokyčių veiksniai AVR mln. Eur

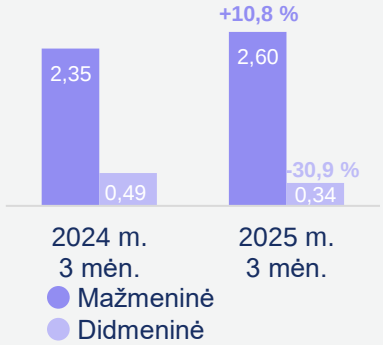


- **Gamtinės dujos:** sumažėjimą lėmė daugiausiai palankesnės maržos, užsitikrintos 2024 m.
- **Elektros energija:** mažesnę rezultatą lėmė gaminantys vartotojai dėl taikomo „dvipusės apskaitos“ metodo.

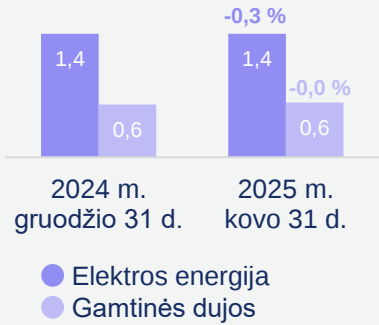
Mažmeninės elektros energijos pardavimai TWh



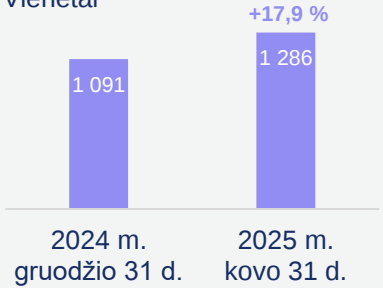
Gamtinių dujų pardavimai TWh



Klientų skaičius Milijonai



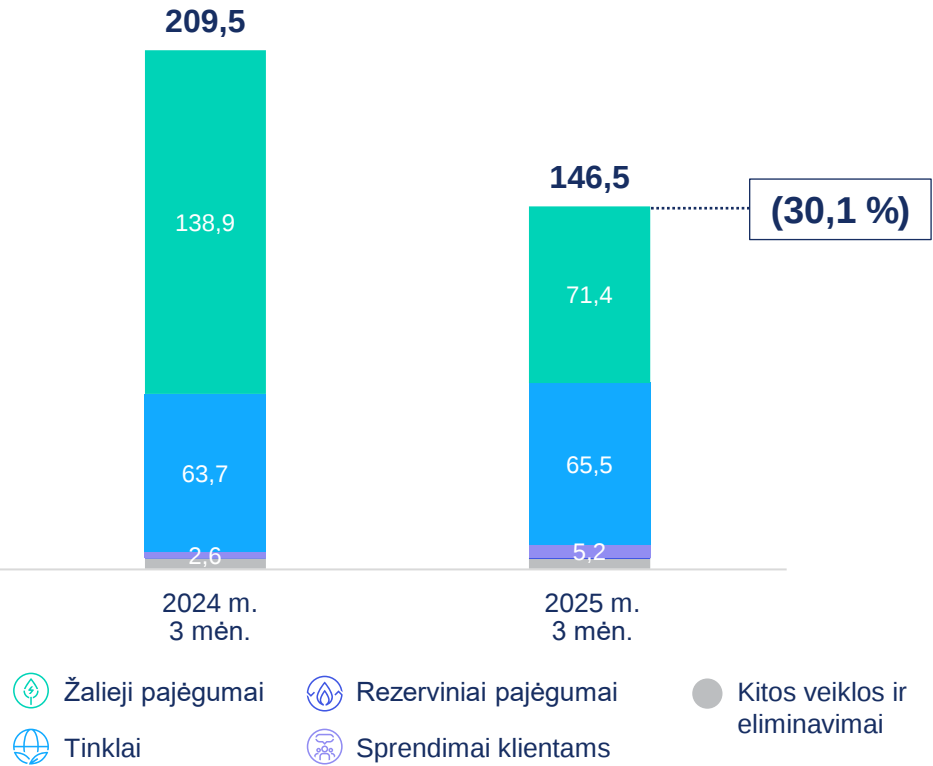
Elektromobilių įkrovimo taškai Vienetai



Investicijos

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

Investments APM
EURm



Pagrindiniai veiksniai



(67,5) mln. Eur
(48,6 %)

Sumažėjo, nes keletas Žaliųjų pajėgumų 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 projektą.



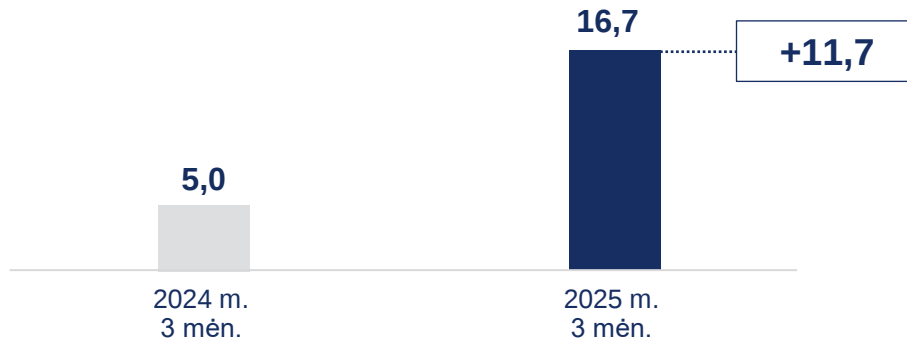
+1,8 mln. Eur
+2,8 %

Augimą lėmė daugiausiai išaugęs prijungtų gaminančių vartotojų skaičius.

Laisvasis pinigų srautas

Koreguotas EBITDA atsvėrė atliktas Investicijas

FCF AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



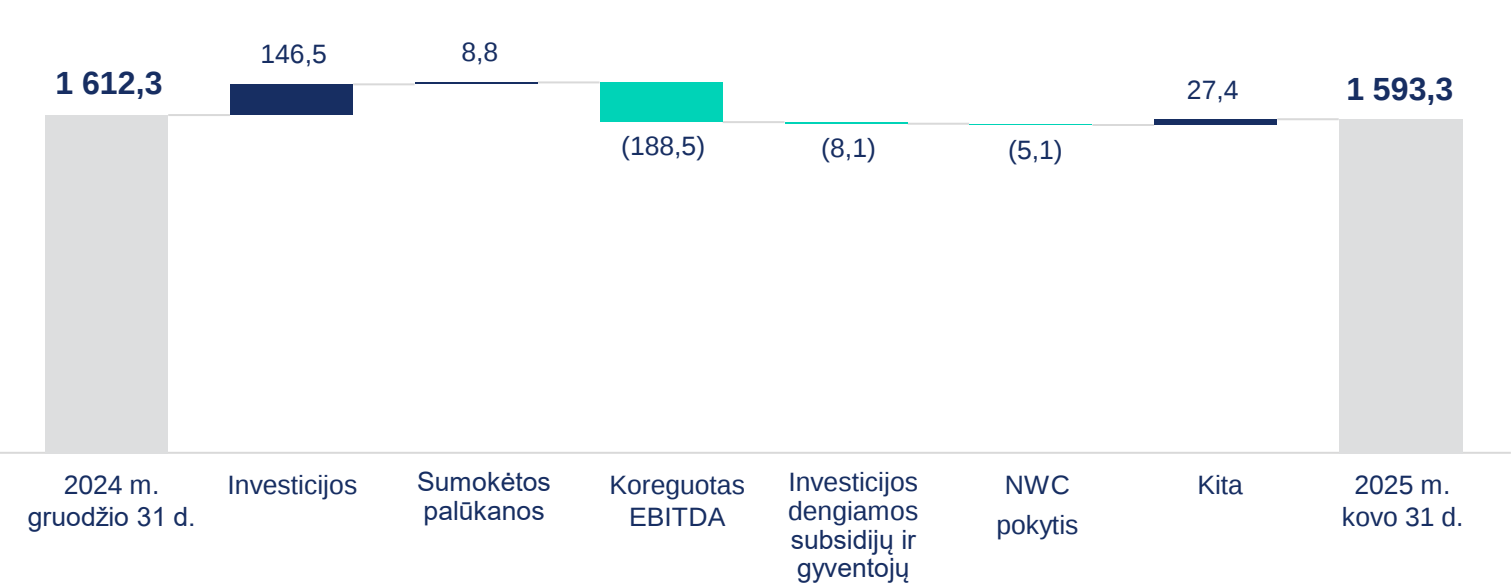
Koreguotas EBITDA (+188,5 mln. Eur).

Investicijos (-146,5 mln. Eur).

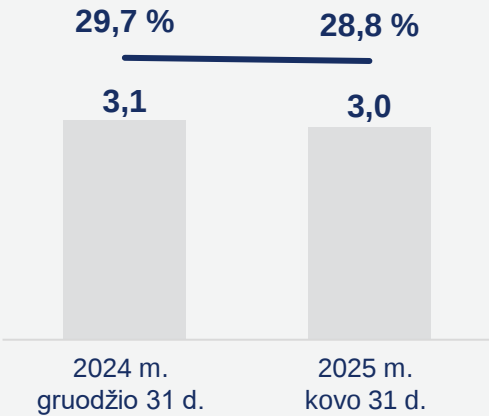
Finansinio svėro rodikliai

Stiprūs finansinio svėro rodikliai, mažesni FFO (12 mėn.) atsvėrė Grynosių skolos sumažėjimą

Net Debt development ^{APM}
EURm



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

Mažesnis FFO (12 mėn.) poveikis atsvėrė Grynosių skolos sumažėjimą:

↓ FFO (12 mėn.) (-20,3 mln. Eur) sumažėjimą lėmė EBITDA (12 mėn.) sumažėjimas (-28,8 mln. Eur), kurį iš dalies atsvėrė mažesnis sumokėtas pelno mokestis (+8,7 mln. Eur).

↑ Grynosių skolos sumažėjimą (-18,9 mln. Eur) daugiausiai lėmė teigiamas FCF (+16,7 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

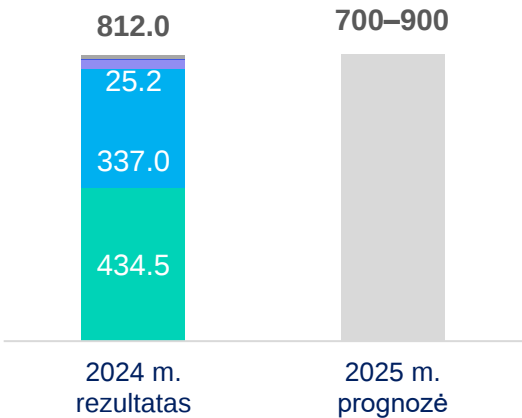
Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



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

2025 m. 3 mėn. rezultatų apibendrinimas

Stiprus rezultatai ir strateginio plano įgyvendinimas, pažymėtas Kelmės vėjo parko I komercinės veiklos pradžia.
2025 m. Koreguoto EBITDA ir Investicijų prognozė išlieka nepakitusi



**Nuoseklios veiklos
rezultatai**

Koreguotas EBITDA
188,5 mln. Eur

+3,7 proc., palyginti su 2024 m. 3 mėn.



**Tęsiamas strateginių
prioritetų įgyvendinimas**

Žaliųjų pajėgumų
Portfelis
8,4 GW

+0,5 GW, palyginti su 2024 m. pabaiga



**Stiprūs finansinio sverto
rodikliai**

Grynoji skola/
Koreguotas EBITDA
(12 mėn.)
2,98 kartai

-2,3 proc. palyginti su 2024 m. pabaiga

Strateginis planas 2025–2028 m.

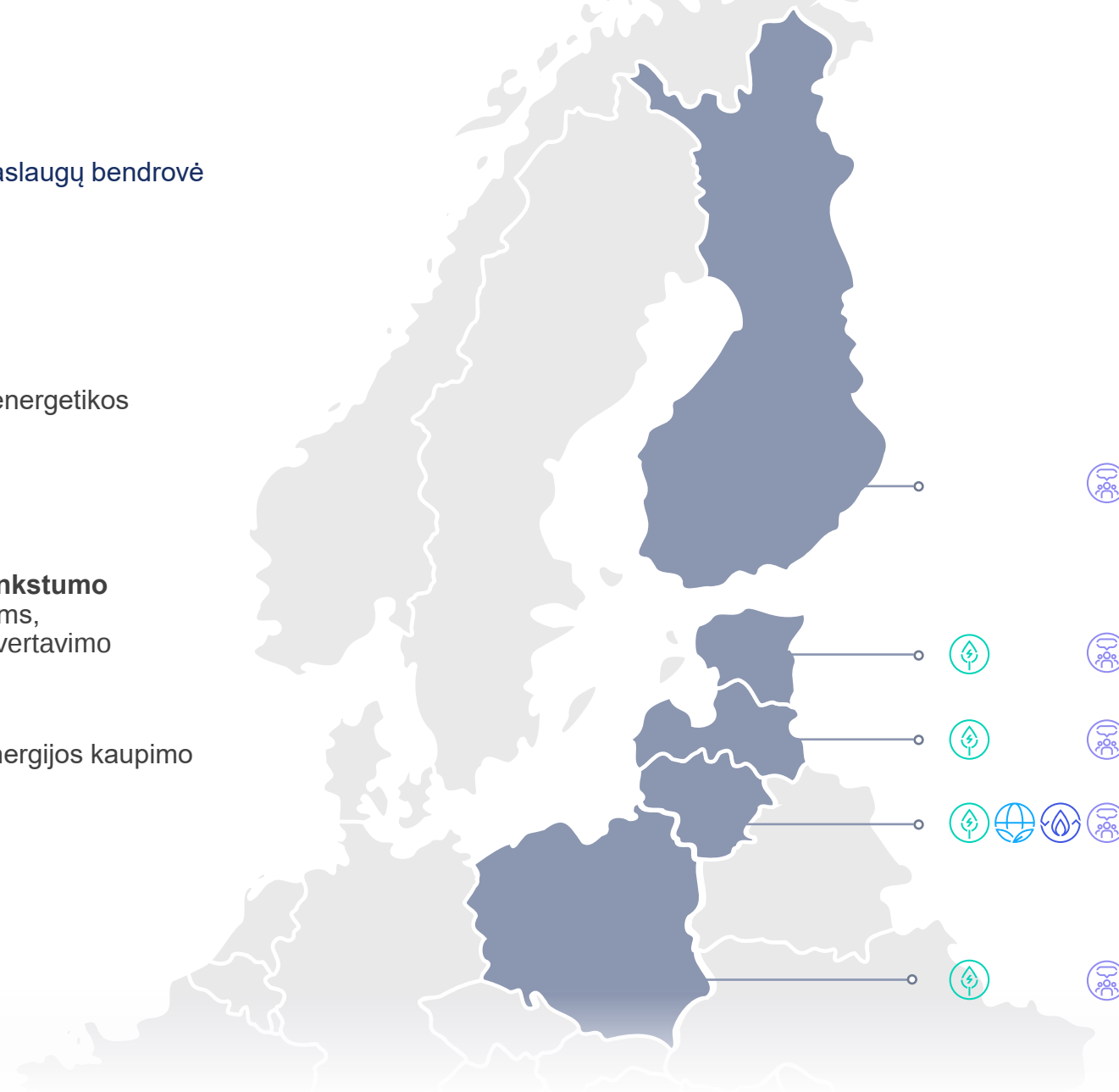
1. Verslo modelis, strategija ir kontekstas

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė

„Ignitis grupė“

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė

- **Pagrindinis mūsų siekis** yra sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms
- **4–5 GW** veikiančių Žaliųjų pajėgumų iki 2030 m.
- **Nulinis ŠESD emisijų balansas** iki 2040–2050 m.
- **Didžiausią dėmesį skiriame žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo technologijoms:** jūrinio ir sausumos vėjo elektrinėms, baterijoms, hidroakumuliacinei elektrinei, elektros energijos kaupimo ir konvertavimo (angl. *power-to-x*)
- **Integruotas verslo modelis:** pasitelkiame Baltijos šalyse turimą didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį ir tinklą
- Veikiame **Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje**



Integruotas verslo modelis

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, siekdami maksimaliai išnaudoti esamą potencialą

Žalieji pajėgumai

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Veikiantys pajėgumai: 1,4 GW
Vystomi projektai: 7,0 GW
Bendras Portfelis: 8,4 GW

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

Sprendimai klientams

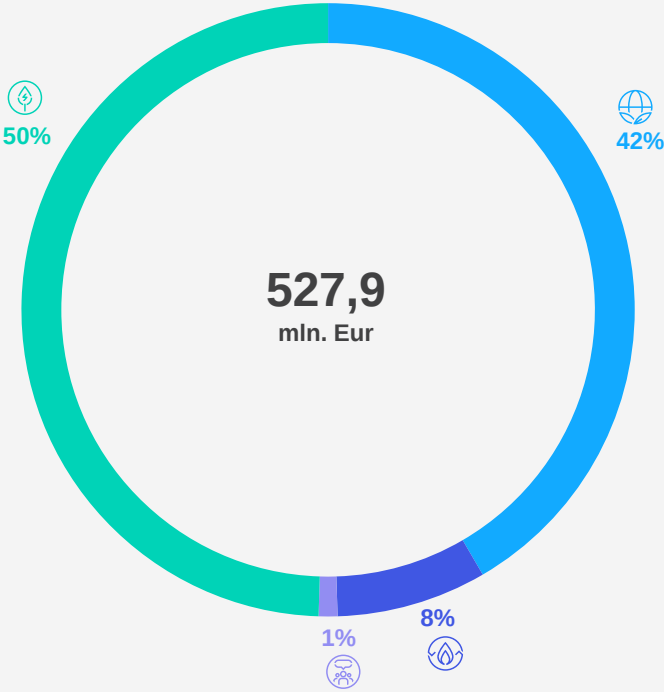
#1 Baltijos šalyse³



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

Strateginis prioritetas
Pasitelkti ir toliau plėsti savo klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

2024 m. Koreguotas EBITDA



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu
Reguliuojamo turto bazė (RAB):
1,8 mlrd. Eur

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse²



Rezerviniai pajėgumai

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

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹

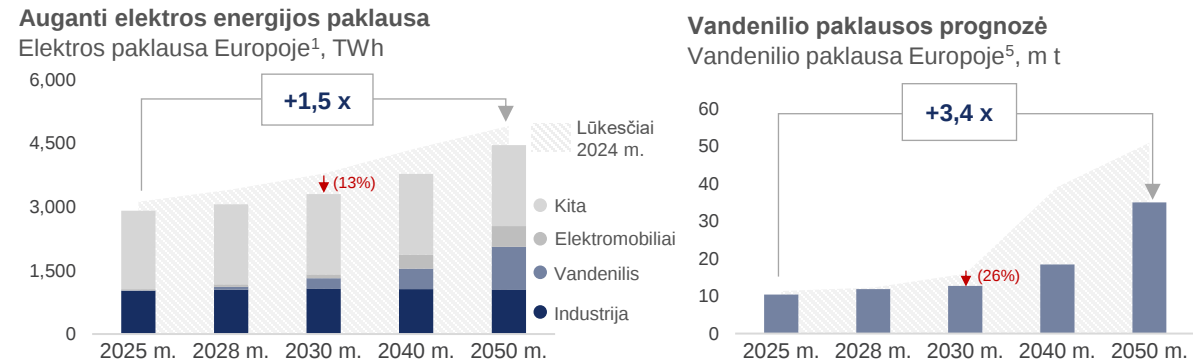


Kontekstas

Europos žaliosios energijos paklausa augs, bet tikėtina bus vėliau nei planuota. Didelės galimybės Baltijos šalyse prisidėti prie Europos dekarbonizacijos

Energetikos pokyčių tendencijos

Poreikis spartinti žaliosios energetikos pokyčius



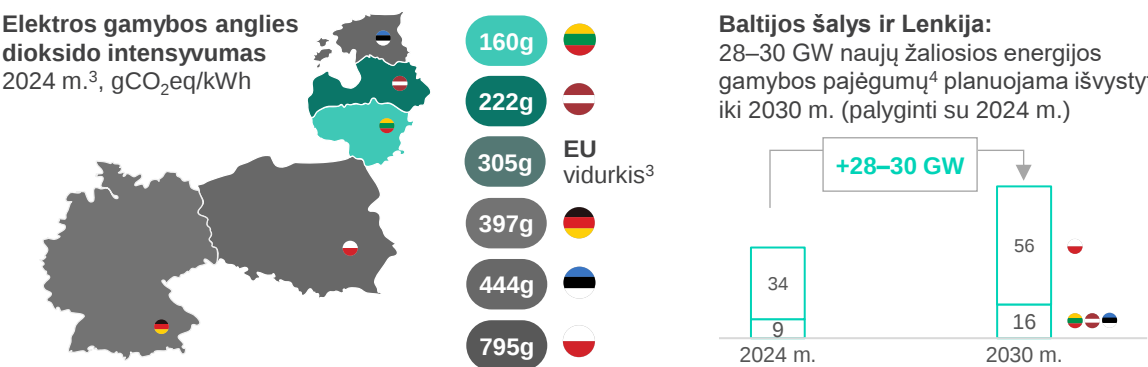
Potencialus vėlavimas siekiant Europos dekarbonizacijos tikslų

Europos energetikos pokyčiai ir paklausos augimas tikėtina bus vėliau nei planuota:

- Žaliosios energetikos pokyčiai ir paklausos augimas tikėtina bus vėliau nei prognozuota. Europos vandenilio energijos projektai pavėlinami arba stabdomi ir tikėtina bus įgyvendinti vėliau nei planuota;
- Vandenilio gamyba iš iškastinio kuro sudaro 99 proc.: vandenilis išlieka svarbia ES strategijos dalimi, siekiant dekarbonizuoti sektorius, kuriuos sudėtinga elektrifikuoti;
- Elektros ir šilumos gamybos, pramonės, transporto ir statybos sektoriai vis dar daugiausiai prisideda prie išmetamo ŠESD emisijų kiekio Europoje;
- Augantis investicijų į elektros tinklus poreikis (TSO & DSO), nes tinklai yra matomi kaip viena iš esminių dedamųjų energetikos pokyčių įgyvendinimui.

Potencialas pagrindinėse rinkose

Baltijos šalys yra unikaliaje padėtyje prisidėti prie regiono transformacijos



Didelės žaliosios energijos plėtros galimybės Baltijos šalyse ir Lenkijoje

Potencialas tapti svarbiomis elektros energijos ir vandenilio tiekėjomis Vidurio Europai, ypač Vokietijai:

- Iki 2030 m. Lietuva pati pasigamins elektrą vidiniam šalies vartojimui ir bus pasirengusi pasinaudoti žaliosios elektros eksporto galimybėmis;
- Energijos perteklius Baltijos šalyse prognozuojamas ~2030–2035 m.;
- Baltijos šalių žaliosios energijos gamybos potencialas yra ~7 kartus didesnis nei vietinis vartojimas;
- Baltijos šalys taps vienu labiausiai sujungtų regionų ES: potencialas išnaudoti elektros jungčių pajėgumus elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių eksportui bei prekybai.

2. Verslo segmentai

Žalieji pajėgumai | Tinklai | Sprendimai klientams | Rezerviniai pajėgumai



Žalieji pajėgumai

Strateginiai prioritetai:

Pasiekti 4–5 GW veikiančių žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų iki 2030 m., didžiausią dėmesį skiriant:

- sausumos ir jūrinio vėjo elektrinėms;
- baterijoms, hidroakumuliacinei elektrinei ir elektros kaupimui bei konvertavimui (angl. *power-to-x*).

Pagrindinės rinkos:

Baltijos šalys ir Lenkija.

Taip pat ieškome galimybių kitose ES rinkose, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

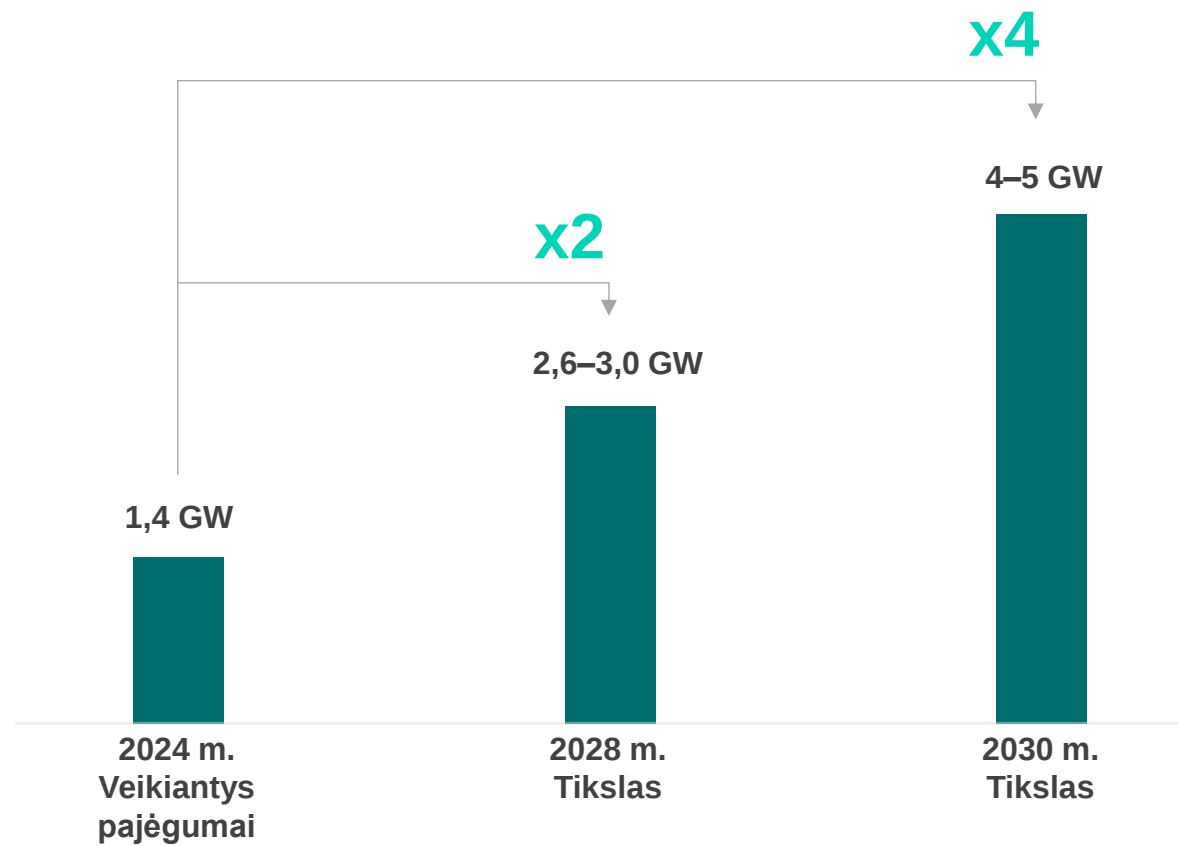




Žaliųjų pajėgumų tikslai

2028 m.: 2,6–3,0 GW

2030 m.: 4–5 GW

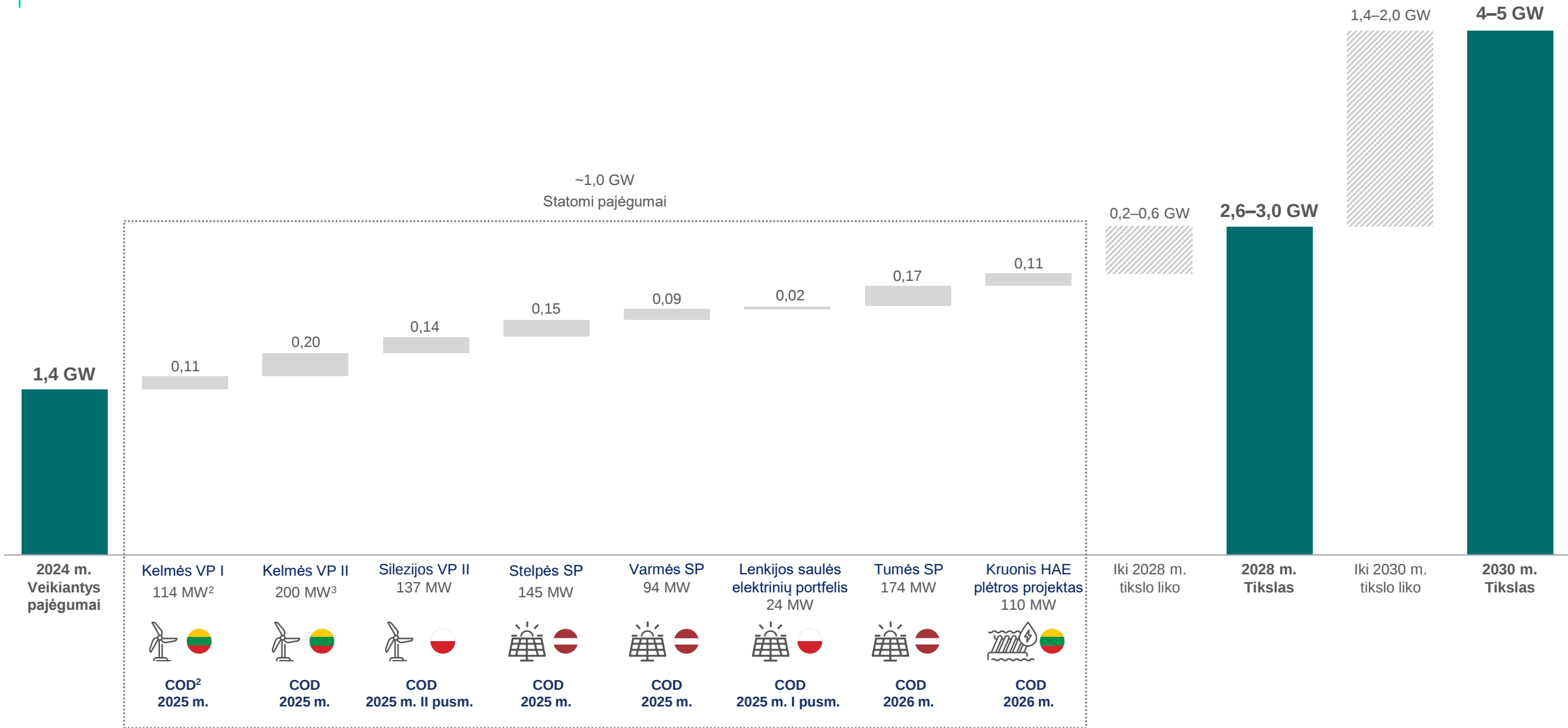


Pastaba: Bendrieji (angl. Gross) Veikiantys pajėgumai (apima 100 proc. pajėgumų, kuriuos „Ignitis grupė“ valdo >50 proc.).



Mūsų progresas siekiant Žaliųjų pajėgumų tikslų

2,4 GW iš 2,6–3,0 GW 2028 metų tikslo jau padengta Veikiančiais / Statomais pajėgumais



1. 2025 m. kovo 31 d. duomenimis.

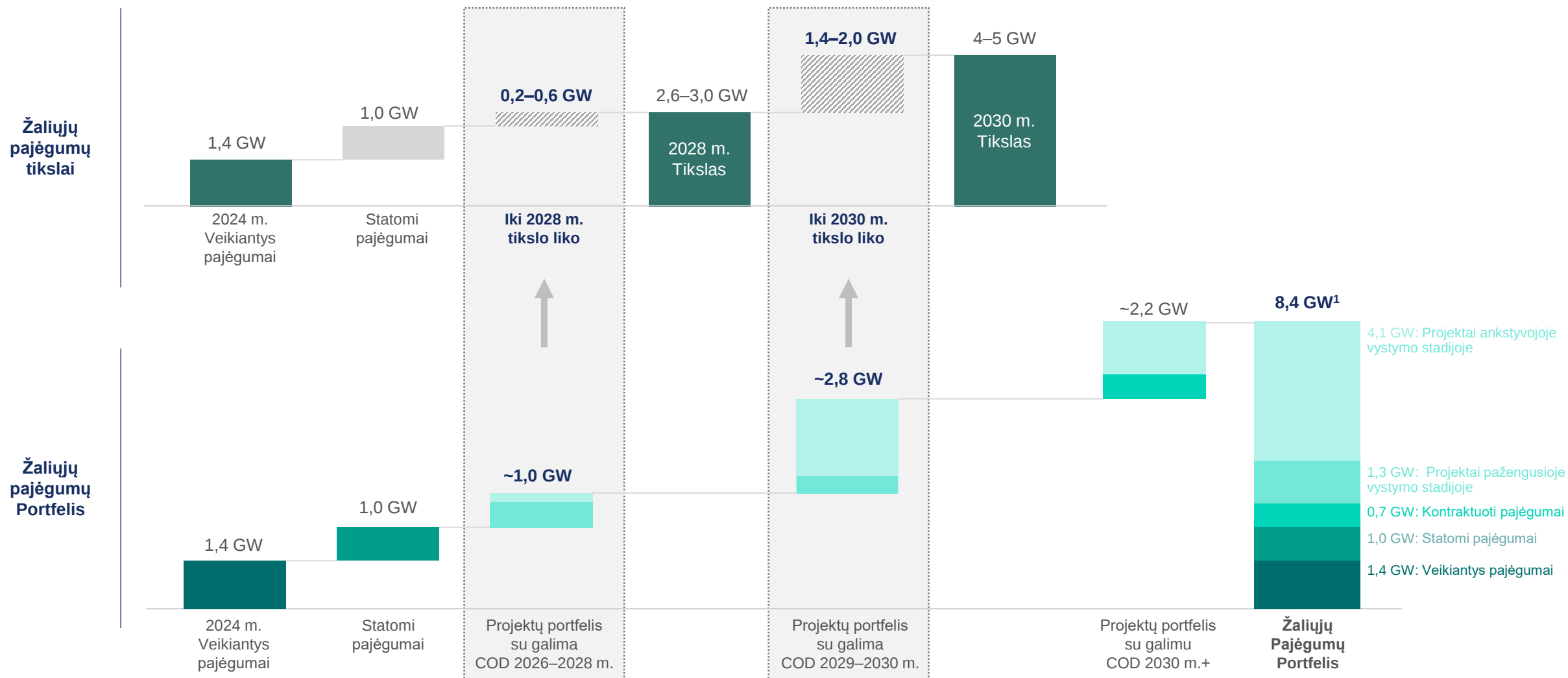
2. Po ataskaitinio laikotarpio (balandžio mėn.) Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Kelmės VP I įrengtoji galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 105,4 MW, kaip buvo nurodyta anksčiau, iki 114,1 MW.

3. 199,6 MW Kelmės VP II galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 194,6 MW iki 199,6 MW.



Likusi tikslų dalis padengta turimu Vystomais projektais

- Iki 2028 m. tikslo likę 0,2–0,6 GW padengti apie 2,5 karto su ~1,0 GW Vystomais projektais
- Iki 2030 m. tikslo likę 1,4–2,0 GW padengti apie 1,6 karto su ~2,8 GW Vystomais projektais





Prioritetą teikiame technologijoms, kurios gali užtikrinti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą

Žaliosios gamybos technologijos

Prioritetinės technologijos



Sausumos vėjas

Baltijos šalyse ir Lenkijoje yra palankios sąlygos plėtoti sausumos vėjo energetiką, nes nėra natūralių kliūčių (pvz., aukštų kalnų), galinčių užstoti vėją, o gyventojų tankumas yra nedidelis.



Jūrinis vėjas

Baltijos šalyse yra palankios sąlygos plėtoti jūrinę vėjo energetiką dėl seklių vandenų, stipraus vėjo išteklių ir gausios laisvos jūros erdvės.

Papildančios technologijos



Saulė

Šią technologiją diegiame tais atvejais, kai tai kuria pridėtinę vertę (pvz., geriau išnaudojamos esančios tinklo jungtys, gaunamos sinergijos iš bendros infrastruktūros, užtikrinamas prijungimas prie tinklo).



Hidroelektrinė, biokuras ir atliekų vertimas energija



Stabilus gamybos profilis, kuris suteikia papildomas lankstumo galimybes.

Žaliojo lankstumo technologijos

Prioritetinės technologijos



Baterijos

Įgalina energijos gamybos iš AEI integravimą, prisidedamos prie paklausos valdymo, tinklo patikimumo didinimo ir mažina poreikį taikyti gamybos ribojimus.



Hidroakumuliacinė elektrinė

Itin dideli balansavimo pajėgumai, kurie sudaro sąlygas atsinaujinančių energijos išteklių plėtrai regione.



Elektros kaupimo ir konvertavimo technologijos (angl. *power-to-x*)

Potencialūs sprendimai, siekiant globalių klimato tikslų bei pramonės, transporto ir energetikos sektorių dekarbonizacijos.

Trumpalaikis kaupimas

Vidutinės trukmės kaupimas

Ilgalaikis kaupimas

Papildomas lankstumas



Jūrinis vėjas

Žalioji gamyba



Mūsų tikslas

Siekiame pastatyti bent

**2 jūrinio vėjo
parkus**

Baltijos šalyse

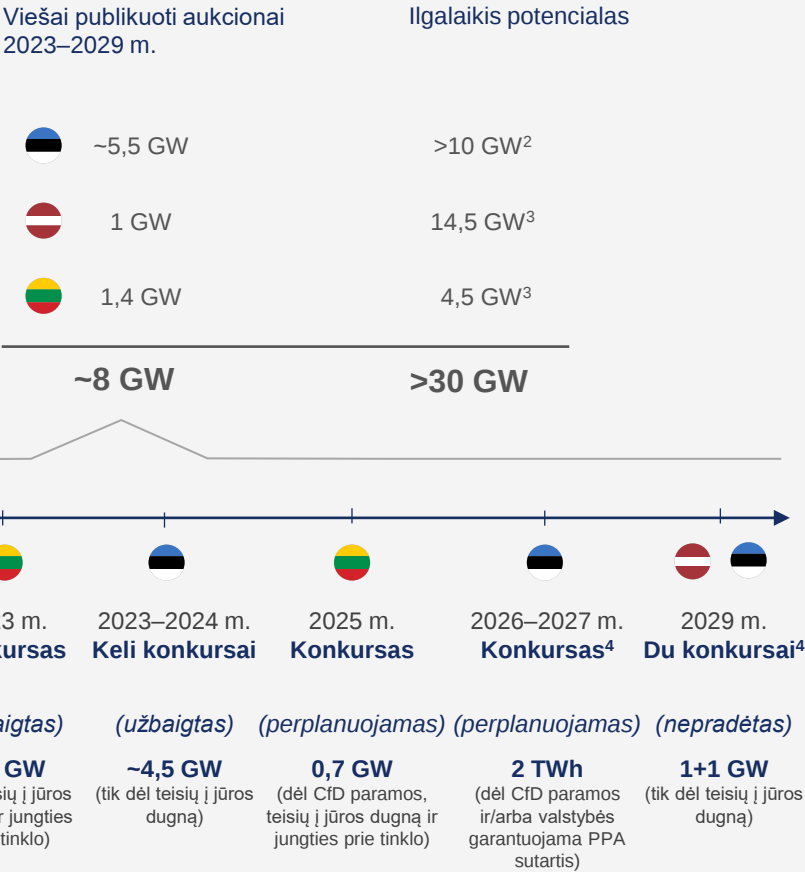
- vieną Lietuvoje
- dar bent vieną Baltijos šalyse

Mūsų vystomų jūrinio vėjo projektų statusas¹:

	Sudaryta jūros dugno nuomos sutartis	PAV	Užtikrinta jungtis prie tinklo	Priimtas galutinis investicinis sprendimas
 Curonian Nord 0,7 GW	✓	 Vykdomas	✓	-
 Estijos jūrinio VP 1–1,5 GW (dvi teritorijos)	✓	 Vykdomas	-	-

1. 2025 m. kovo 31 d. duomenimis.
2. Estijos ekonomikos ir susisiekimo ministerija.
3. Baltijos jūrinio vėjo tyrimai pagal Baltijos energijos rinkos jungčių planą (BEMIP).
4. Įstatymas dar nepatvirtintas, o aukcionų datos dar nebuvo oficialiai paskelbtos.

Jūrinio vėjo potencialas Baltijos šalyse





Sausumos vėjas



Žalioji gamyba

Mūsų tikslas

>700 MW

veikiančių sausumos vėjo pajėgumų 2028 m.

Baltijos šalyse ir Lenkijoje yra palankios sąlygos plėtoti sausumos vėjo energetiką, nes nėra natūralių kliūčių (pvz., kalnų), galinčių užstoti vėją, o gyventojų tankumas yra nedidelis.

Mūsų progresas:



Veikiantys pajėgumai: 283 MW

Baltijos šalyse: 139 MW



121 MW



18 MW



Lenkijoje: 144 MW



Statomi pajėgumai: 450,7 MW

Baltijos šalyse: 313,7 MW



313,7 MW

- Kelmės VP I (114,1 MW)³, COD³ 2025 m.

- Kelmės VP II (199,6 MW)⁴, COD 2025 m.



Lenkijoje: 136,8 MW

- Silezijos VP II, COD 2025 m. II pusm.

Iš viso veikiančių ir statomų pajėgumų¹: 733,5 MW

Baltijos šalyse

Viso: 452,7 MW

Lenkijoje

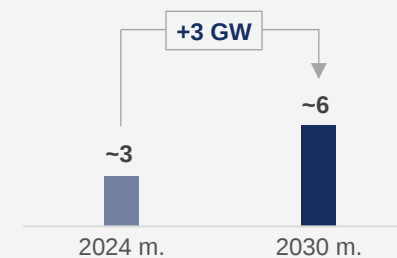
Viso: 280,8 MW



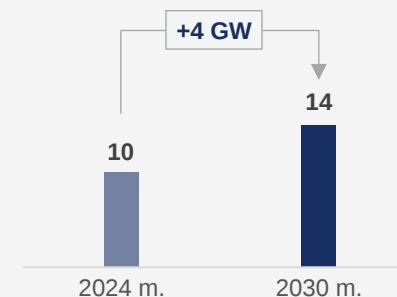
Sausumos vėjo pajėgumų plėtros prognozė Baltijos šalyse ir Lenkijoje

Veikiantys sausumos vėjo pajėgumai ~19 GW 2030 m.²

Baltijos šalys



Lenkija



1. 2025 m. kovo 31 d. duomenimis.

2. Šaltinis: ENTSO-E, „Ignitis grupės“ atlikta analizė.

3. Po ataskaitinio laikotarpio (balandžio mėn.) Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Kelmės VP I įrengtoji galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 105,4 MW, kaip buvo nurodyta anksčiau, iki 114,1 MW.

4. 199,6 MW Kelmės VP II galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 194,6 MW iki 199,6 MW.



Papildančios technologijos – Saulė



Žalioji gamyba

Mūsų tikslas

>400 MW

Veikiančių saulės pajėgumų
2028 m.

Saulės pajėgumus diegiame tais atvejais, kai tai kuria pridėtinę vertę, didindamos gamybos stabilumą. Hibridinės technologijos užtikrina geresnį esamų tinklo pajėgumų panaudojimą bei stabilesnę gamybą.

Mūsų progresas:

✓ **Veikiantys pajėgumai: 22 MW**



Baltijos šalyse: 22 MW

- Tauragės SP (22 MW)



Statomi pajėgumai: 437 MW

Baltijos šalyse: 413 MW

- Stelpės SP (145 MW), COD 2025 m.

- Varmės SP (94 MW), COD 2025 m.

- Tumės SP (174 MW), COD 2026 m.

Lenkijoje: 24 MW

- Lenkijos saulės elektrinių portfelis (24 MW), COD 2025 m. I pusm.

Iš viso veikiančių ir statomų pajėgumų¹: 459 MW

Baltijos šalyse

Viso: 435 MW

Lenkijoje

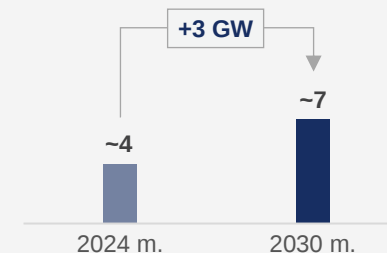
Viso: 24 MW



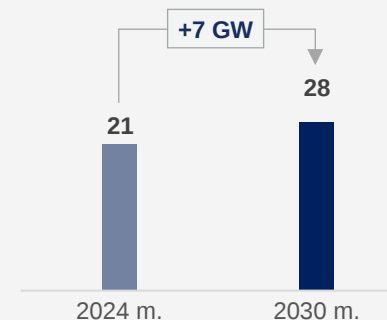
Saulės pajėgumų plėtros Baltijos šalyse ir Lenkijoje prognozė

Veikiantys saulės pajėgumai ~34 GW 2030 m.²

Baltijos šalyse



Lenkijoje





Papildančios technologijos – Hidroelektrinė, biokuro ir atliekų vertimas energija

Žalioji gamyba su lankstumo komponentu



216 MW + 350 MWth

Veikiantys hidroelektrinės (tekančio vandens), biokuro ir atliekų vertimo energija pajėgumai

Plėtra nenumatoma

Žalioji
gamyba
+
Papildomas
lankstumas

Mūsų portfelyje esančios žaliosios gamybos, stabilios gamybos profilio technologijos (su papildomo lankstumo galimybėmis).



Veikiantys pajėgumai¹ : 216 MW / 350 MWth



Hidroelektrinė (tekančio vandens)

- Kauno HE – 101 MW



Biokuro katilinė:

- Elektrėnų biokuro katilinė – 40 MWth



Kauno KJ:

- Atliekų vertimas energija – 24 MW (+70 MWth)



Vilniaus KJ:

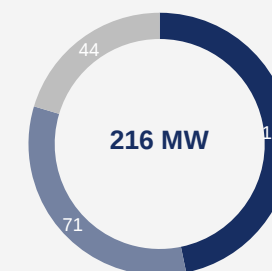
Viso: 91 MW (+240 MWth)

- Atliekų vertimas energija – 20 MW (+70 MWth)

- Biokuras – 71 MW (+170 MWth)

Elektra

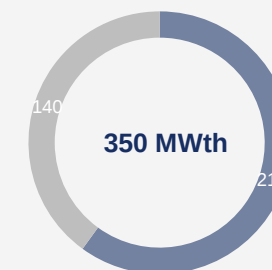
Veikiantys pajėgumai



- Hidroelektrinė
- Biokuras
- Atliekų vertimas energija

Šiluma

Veikiantys pajėgumai



- Biokuras
- Atliekų vertimas energija

1. 2025 m. kovo 31 d. duomenimis.



Hidroakumuliacinė elektrinė

Žaliasis lankstumas

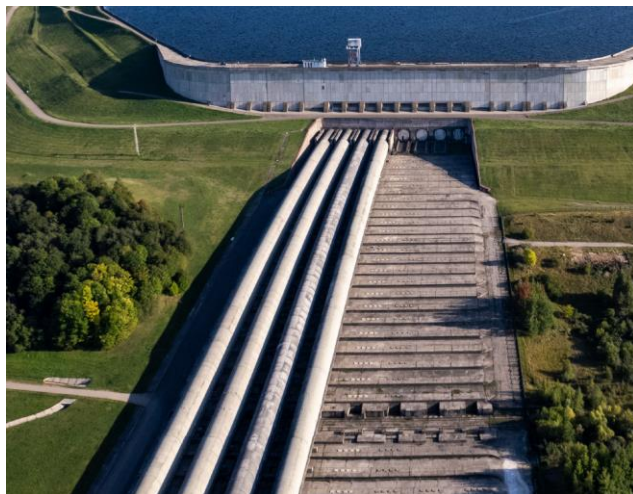


Kruonio HAE yra viena didžiausių energijos kaupimo įrenginių Europoje:

Dabartinė galia
900 MW

Keturi veikiantys agregatai (4 x 225 MW) gali atlikti iki 300 ciklų¹ per metus.

Viršutiniame rezervuare telpa apie 48,7 mln. kubinių metrų gamybai naudojamo vandens.



Plėtros projektas 2026 m.
+110 MW

Naujas 5-asis agregatas (1 x 110 MW) suteiks hidroelektrinei papildomo lankstumo.

Jis taip pat leis teikti platesnės balansavimo ir papildomas paslaugas.



+110 MW
iki 2026 m.

Galia po 2026 m.
1 010 MW

Visos 5 turbinos galės veikti visu pajėgumu apie 10 val.

10 val. x 1 GW = 10 GWh
kaupimo pajėgumas

Lankstumas gamybos režimu: 0–1 010 MW
(prieš plėtrą: 160–900 MW)

Lankstumas siurblio režimu: 59–1 010 MW
(prieš plėtrą: 220–900 MW)

5-ojo agregato ciklo efektyvumas – 76 %
(prieš plėtrą: ~71 %)

5-asis agregatas visu pajėgumu galės pradėti veikti per 80 sek. (prieš plėtrą: 180 sek.)

1. Pilną ciklą sudaro visiškai viršutinio rezervuaro užpildymas ir išleidimas.



Baterijos



Žaliasis lankstumas

Mūsų tikslas

Baterijų komercinė plėtra iki 2027 m.

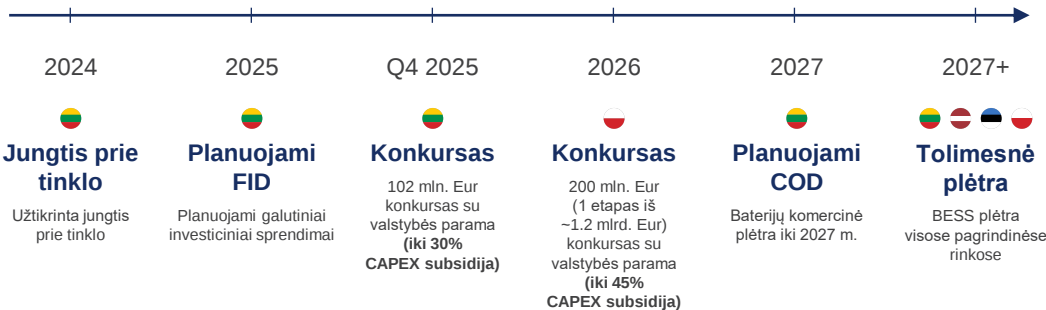
Baterijos

Baterijos įgalina energijos gamybos iš AEI integravimą, prisidėdamos prie paklausos valdymo, tinklo patikimumo didinimo ir mažina poreikį taikyti gamybos ribojimus.

Balansavimo ir tinklo paslaugos

Baterijos gali būti išnaudojamos įvairiai: teikiant balansavimo paslaugas, „dienos prieš“ ir „dienos eigos“ rinkose. Spartus AEI vystymas regione didina balansavimo ir kitų tinklo paslaugų poreikį.

Mūsų BESS plėtra Baltijos šalyse ir Lenkijoje:



Power-to-X²



Žaliasis lankstumas

Mūsų tikslas

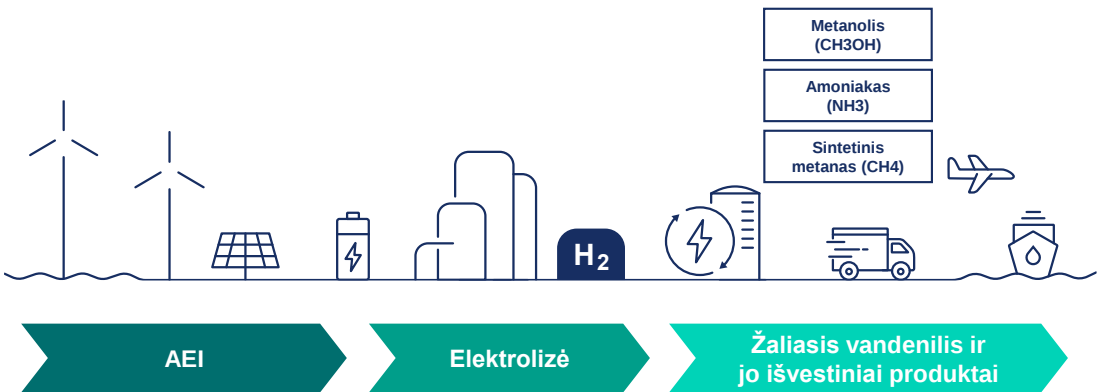
Žaliojo vandenilio ir sintetinio kuro gamybos pilotinis projektas

Žaliasis vandenilis ir sintetinis kuras

“Ignitis grupės“ strategijoje numatyta vystyti pilotinį projektą, kuris prisidėtų prie elektros energijos kaupimo ir konvertavimo (angl. power-to-X) technologijų komercinės plėtros ilguoju laikotarpiu.

Antrasis ir vėlesni etapai – gamybos pajėgumą plėtra

Pilotinio projekto sėkmė toliau leistų vystyti strategines partnerystes ir užsitikrinti resursus, reikalingus žaliojo vandenilio ir sintetinio kuro gamybos pajėgumų plėtrai.

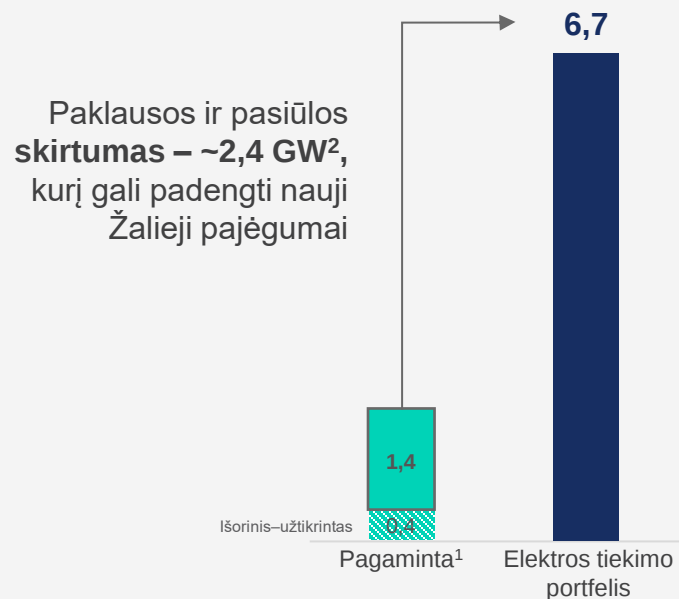




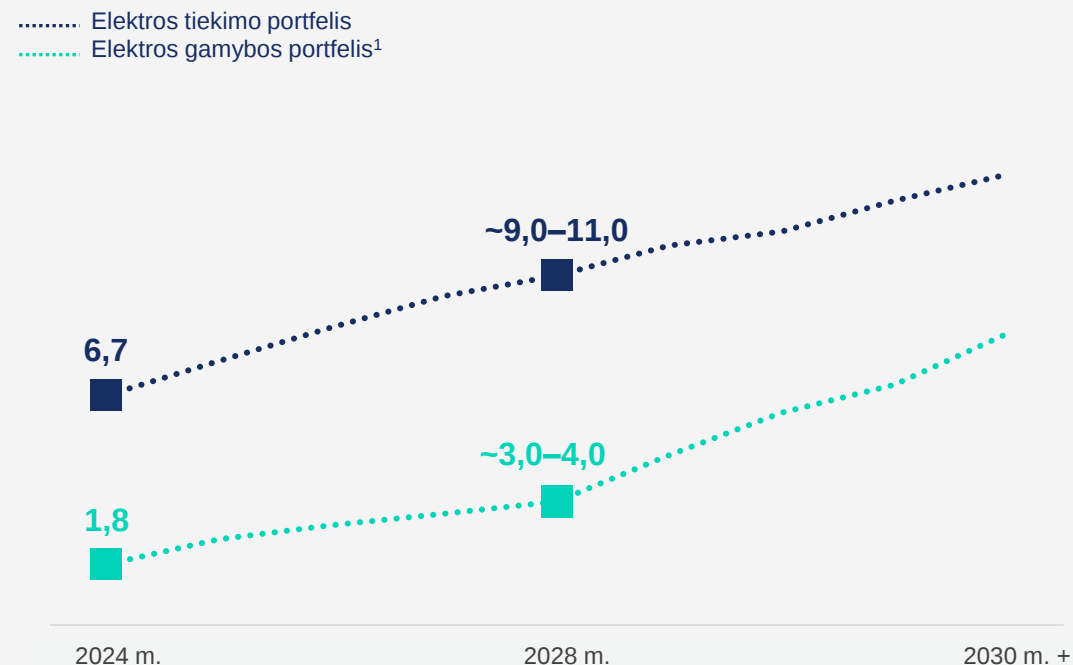
Pagamintos elektros energijos pardavimo galimybės

Pasitelkiame savo turimą tiekimo portfelių, siekdami sudaryti pagamintos elektros prekybos sutartis, tokiu būdu įgalindami Žaliųjų pajėgumų plėtrą bei sukurdami konkurencinį pranašumą

„Ignitis grupės“ pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta, 2024 m., TWh



„Ignitis grupė“ pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta, 2024–2030+ m., TWh



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.).



Tinklai

Strateginiai prioritetai:

1. Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas
2. Elektros skirstymo tinklo plėtra ir energetikos rinkos įgalinimas
3. „Nuo– iki“ klientų patirties vystymas (angl. *end-to-end*)

Pagrindinė rinka:

Lietuva





Tinklai

Didžiausias skirstomasis tinklas Baltijos šalyse, natūralus monopolis, teikiantis elektros ir dujų skirstymo paslaugas

> 99,5 proc.¹ Lietuvos rinkos



1,9 mln.
klientų
2024 m.

1,1 mln.
išmaniųjų skaitiklių įrengtų
elektros tinkle
iki 2025 m. kovo 31 d.



10,1 TWh
elektros energijos
paskirstyta 2024 m.

131,1 tūkst. km
elektros linijų –
apima visą Lietuvą



6,9 TWh
gamtinių dujų
paskirstyta 2024 m.

9,7 tūkst. km
skirstomųjų dujotiekių –
apima visą Lietuvą

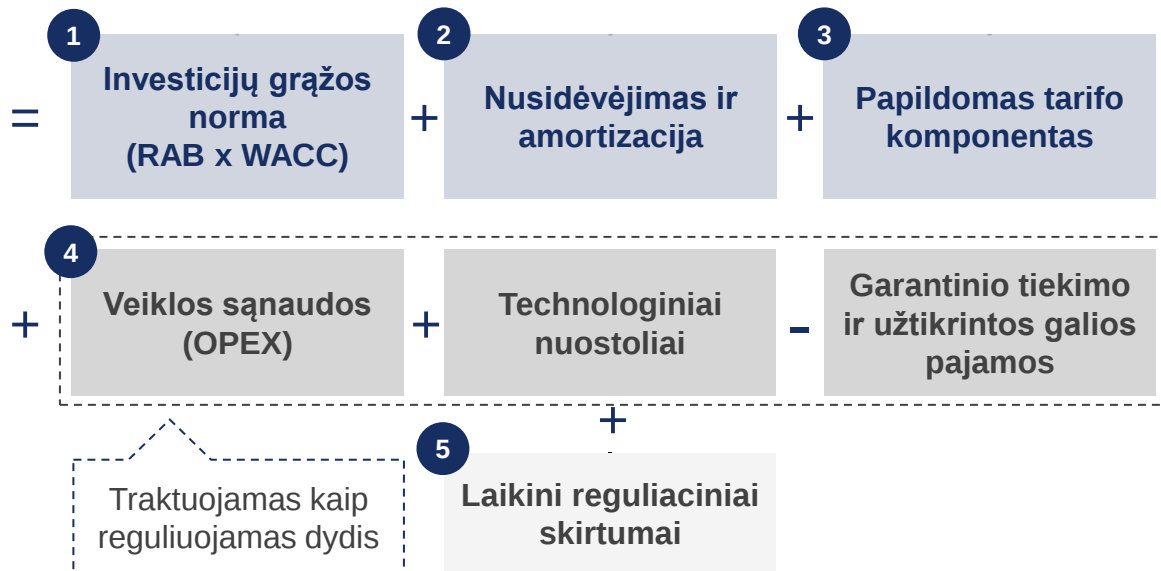




Tinklų reguliavimo modelis

Tradicionis RAB x WACC reguliavimo modelis su papildoma parama reikšmingai investicijų programai vykdyti

Leistinos pajamos



Elektros energija



Gamtinės dujos

Reguliuojamo turto bazė, 2025 m.¹

1,5 mlrd. Eur

0,3 mlrd. Eur

Patvirtintas WACC (prieš mokesčius), 2025 m.

5,82 %

5,64 %

Reguliaciniai periodai

2022–2026 m.
dabartinis

2024–2028 m.
dabartinis

2027–2031 m.
būsimas

2029–2033 m.
būsimas

1. Reguliuojamos turto bazės dydis laikotarpio pradžioje, patvirtintas reguliuotojo (VERT).



Strateginis dėmesys elektros skirstymo tinklui ir klientams

Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas



Palaikymas – nepertraukiamo elektros energijos tiekimo užtikrinimas

* dalis visų investicijų į Tinklų segmentą 2025–2028 m.

Tinklo atsparumas

≤0,95

Elektros SAIFI
2025–2028 m.
vidurkis (metinis)

2024 m.: 1,03

Tinklo efektyvumas

~77 %

Klientų, prijungtų prie
automatiškai valdomų
linijų, dalis 2028 m.

2024 m.: 67 %



Efektivaus ir atsparaus skirstymo užtikrinimas:

- Efektyvi oro linijų zonoje augančių medžių ir kitų želdinių priežiūra
- Oro linijų keitimas į požeminius kabelius
- Tinklo automatizavimu
- Prognozuojamu palaikymu
- Išmaniųjų skaitiklių duomenų integravimu į tinklo valdymą
- Fizinio ypatingos svarbos infrastruktūros saugumo užtikrinimu
- Tinklo kibernetinio saugumo užtikrinimu

Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas



Plėtra, siekiant įgalinti žaliąją elektrifikaciją

* dalis visų investicijų į Tinklų segmentą 2025–2028 m.

Tinklo pajėgumų išnaudojimas

Maksimaliai išnaudoti tinklą
siūlant naujas prijungimo
alternatyvas, kur tinklas yra
parengtas

Tinklo pajėgumų plėtra

Strategiškai
bendradarbiauti su verslo
klientais, siekiant nukreipti
naujus pajėgumus ten, kur
tinklas yra parengtas



Energijos rinkos plėtros poreikių įgalinimas:

- Transporto sektoriaus elektrifikacija (elektromobilių įkrovimas)
- Energijos vartojimo efektyvumo didinimas (išmanieji skaitikliai)
- Pramonės sektoriaus elektrifikacija (perėjimas nuo dujų prie elektros energijos)
- Šilumos sektoriaus elektrifikacija (šilumos siurbLIAI)

„Nuo – iki“ klientų patirties (angl. end-to-end) vystymas



Sprendimai ir paslaugų kanalai skirti pagerinti „Nuo – iki“ klientų patirtį visoje rinkoje

Galutinio kliento patirtis

Patirties gerinimas visuose
aptarnavimo kanaluose ir
procesuose

Energijos rinkos dalyviai

Standartizuotų sprendimų
teikimas, siekiant sudaryti
sąlygas integruotam
dalyvavimui energijos
rinkoje ir paspartinti
elektrifikaciją



Klientų patirties gerinimas:

- Trumpinant kliento laukimo laiką
- Didinant užklausų/užsakymų užbaigtų laiku skaičių
- Didinant pirmuoju kontaktu išspręstų užklausų skaičių

1. Vertinami pagal principus, taikomus nustatant lygį, ir galiojančią VERT metodiką, pagal kurią šie atvejai neįtraukiami į SAIFI: (1) nutūkumus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimei, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutūkumus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutūkumus dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.



Sprendimai klientams

Strateginiai prioritetai:

1. Pasitelkti ir toliau plėsti klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą
2. Vystyti lyderiaujančią elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse
3. Prisidėti prie perėjimo nuo iškastinio kuro

Namų rinkos:

Baltijos šalys, Lenkija ir Suomija





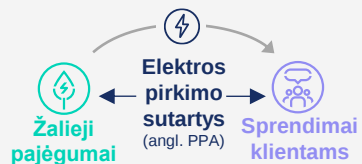
Klientų portfelio pasitelkimas ir tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti Žaliųjų pajėgumų vystymą

1,4 mln.
Privačių ir verslo klientų 2024 metais

Didžiausias
klientų portfelis
Baltijos šalyse

Pasitelkiame klientų portfelį ir toliau jį plečiame

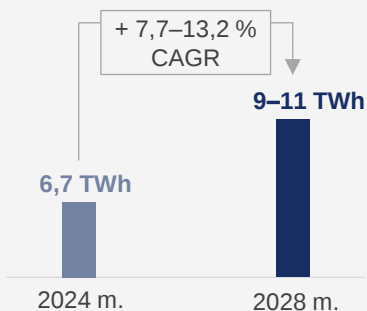
- ✓ Pasinaudojame sinergijomis su Žaliųjų pajėgumų segmentu



Didelis klientų portfelis sudaro sąlygas Žaliųjų pajėgumų plėtrai sudarant vidines elektros prekybos sutartis

- ✓ Plečiame elektros energijos tiekimo portfelį

Elektros tiekimo portfelis, TWh

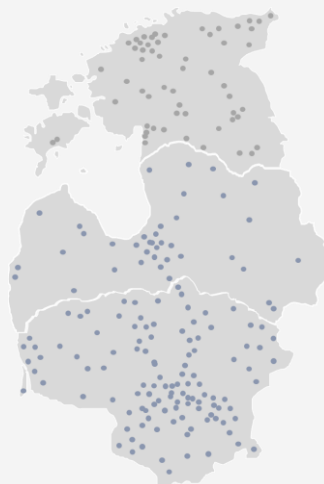


Formuojame Žaliųjų pajėgumų segmente pagamintos elektros energijos pardavimo portfelį siekiant atliepti augančią žaliosios energijos paklausą

Vystome lyderiaujančią elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse

- ✓ Ateityje elektromobilių tinklas taps vienu iš žaliosios elektros energijos vartotojų

- Prioritetą teikiame greitojo viešojo elektromobilių įkrovimo tinklo plėtrai ir siekiame būti pirmuoju pasirinkimu privatiems ir verslo klientams, renkantiems įkrovimo sprendimus
- Plečiame viešųjų, komercinių ir namų ūkių įkrovimo prieigų tinklą Baltijos šalyse
- Vertiname galimybes elektromobilių įkrovimo tinklą panaudoti balansavimui ateityje



1 286

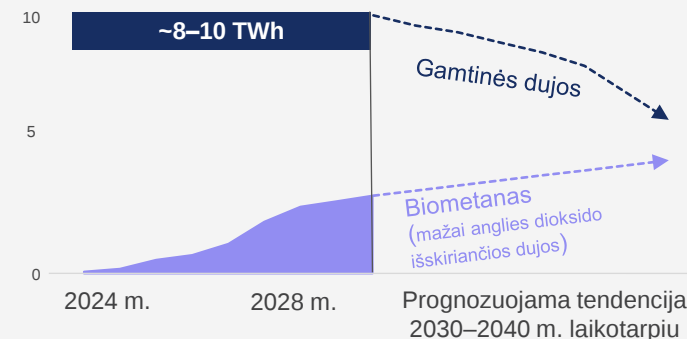
Viešojo elektromobilių įkrovimo prieigos Baltijos šalyse, 2025 m. kovo mėn.

- Esamos įkrovimo vietos
- Užtikrintos vietos plėtrai

Prisidedame prie perėjimo nuo iškastinio kuro

- ✓ Užtikriname energijos tiekimą, tinklo lankstumą ir energijos prieinamumą pereinamuoju laikotarpiu.
- ✓ Siūlome švaresnes alternatyvas tvariai energetikos sektoriaus transformacijai

Dujų tiekimo portfelis, TWh





Rezerviniai pajėgumai

Strateginiai prioritetai:

Prisidėti prie energetikos
sistemos saugumo

Pagrindinė rinka:

Lietuva





Rezervinius pajėgumus panaudojame, siekdami užtikrinti elektros energijos sistemos patikimumą ir saugumą

Papildoma galimybė gaminti esant nepakankamai AEI gamybai / teigiamam elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumui

Rezervinių pajėgumų Portfelis 1,1 GW Elektrėnų kompleksas

KCB



7 blokas

8 blokas



Elektros galia

455 MW 300 MW 300 MW

Statybos metai / Kapitalinio remonto baigimo metai

2012 m. / 1971 m. / 1972 m. /
2025 m. 2026 m. 2024 m.

Lokacija / Energijos šaltinis

Lietuva / Gamtinės dujos



2024 m.

Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų tiekimas
(apimant veiklos išlaidas, nusidėvėjimą bei amortizaciją)

Potencialo panaudojimas:

- galimybė gaminti esant nepakankamai AEI gamybai / teigiamam elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumui
- dalyvavimas papildomų paslaugų teikimo rinkoje (dažnio išlaikymo rezervas (FCR), automatinio bei rankinio dažnio atkūrimo rezervo (aFRR ir mFRR) paslaugos)
- galimybė dalyvauti konkursuose / pajėgumų aukcionuose kitose šalyse¹ (pvz. Lenkijoje)

~0,9 GW
sutartis dėl
sisteminių paslaugų
(pajėgumų)
užtikrinimo

1,1
GW

Prieinamumas

>98 %

Apkrovos koeficientas

~5,7 %

Reguliuojamo /
Kontraktuoto
EBITDA dalis
Elektrėnų komplekse

~29 %

2025–2028 m.

2025–2026 m.
numatoma, kad
kombinuoto ciklo
blokas (KCB)
pagamins
reikšmingai daugiau
elektros energijos
nei 2024 m. dėl
balansavimo
pajėgumų paslaugų
teikimo

1. 2027 m. Lenkijos perdavimo sistemos operatoriui bus teikiamos 250 MW pajėgumų užtikrinimo paslaugos. Dalyvavimas Lenkijos PSO rinkos konkursuose planuojamas ir kitais laikotarpiais.

3. Finansai

Investicijos, siektina grąža, finansinio svėro rodikliai ir dividendai

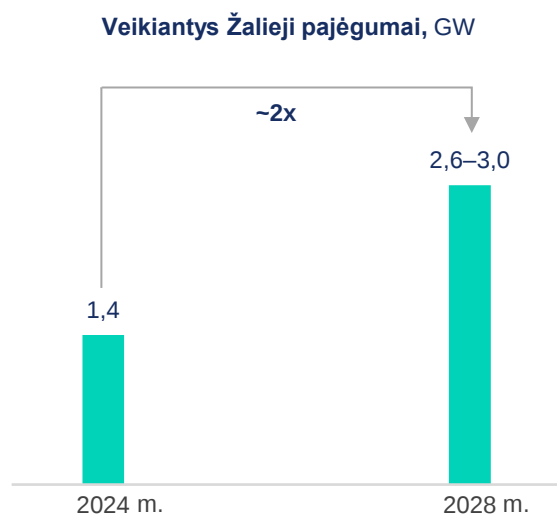


Investicijos 2025–2028 m.

3,0–4,0 mlrd. Eur

**Tvarios Investicijos
pagal ES Taksonomiją**
92,0 % (2024 m.)

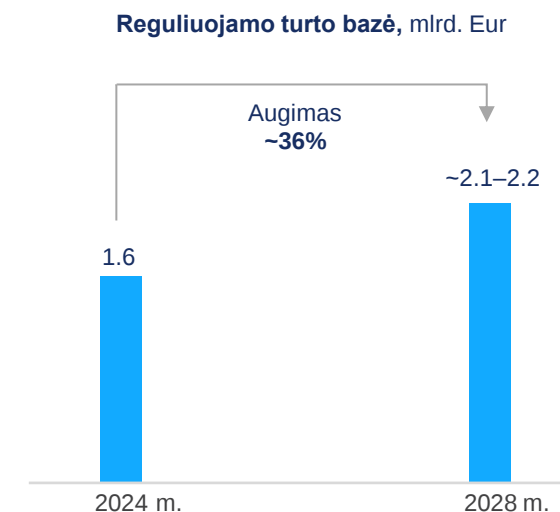
≥ 85–90 %
Planuojama 2025–2028 m.



~59 %
1,7–2,4
mlrd. Eur



~36 %
1,2–1,3
mlrd. Eur



1. Apima investicijas į Rezervinių pajėgumų segmentą, Sprendimų klientams segmentą, IT ir kitas investicijas.



Siektina graža

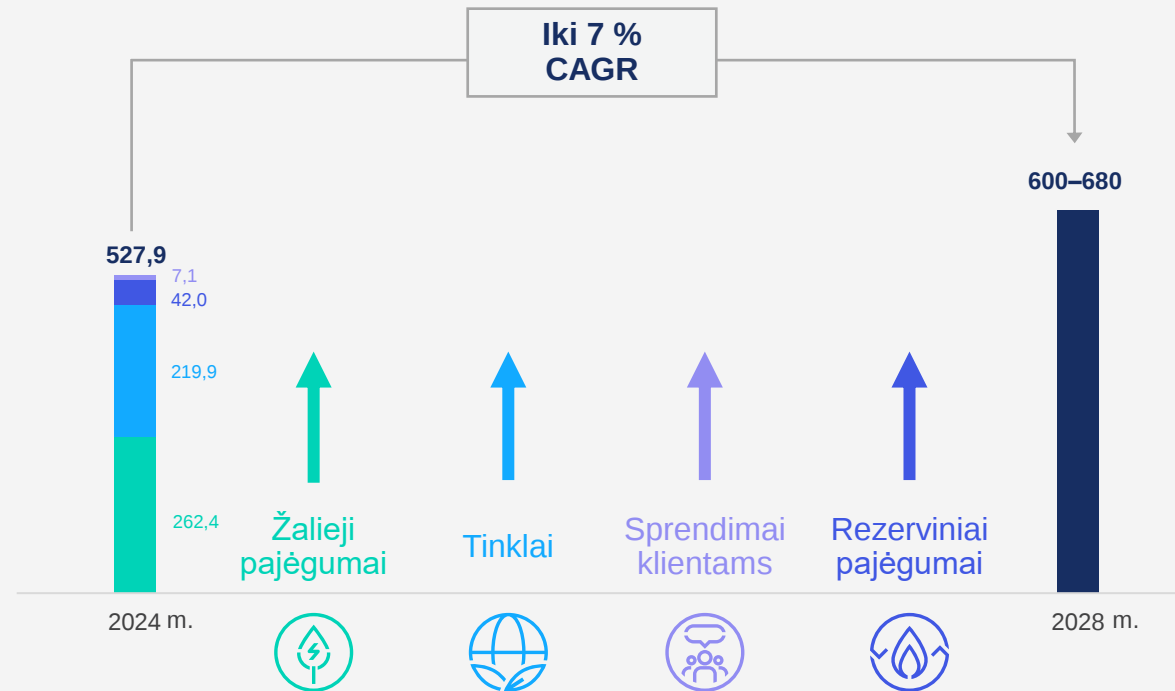
Tikimasi, kad 2028 m. EBITDA išaugs iki ~600–680 mln. Eur dėl Žaliųjų pajėgumų ir Tinklų segmentų

Siekiamas IRR–WACC skirtumas

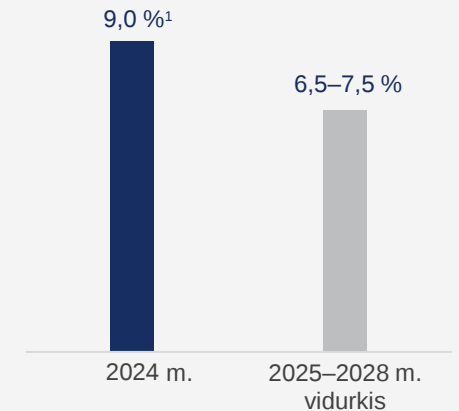
≥100 p.p.
komercinėje/
nereguliuojamoje
veikloje

≥0 p.p.
reguliuojamoje veikloje

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



Koreguotas ROCE, %



1. Koreguoto ROCE sumažėjimas dėl vėlavimo tarp kapitalo panaudojimo investicijoms ir vėlesnio pelno gavimo.



Įsipareigoję turėti solidų investicinį kredito reitingą

Grynoji skola / Koreguotas EBITDA

Tikslas < 5,0x

3,1 x

2024 m.

2025–2028 m.
vidurkis

Planuojame užtikrinti

BBB arba aukštesnį

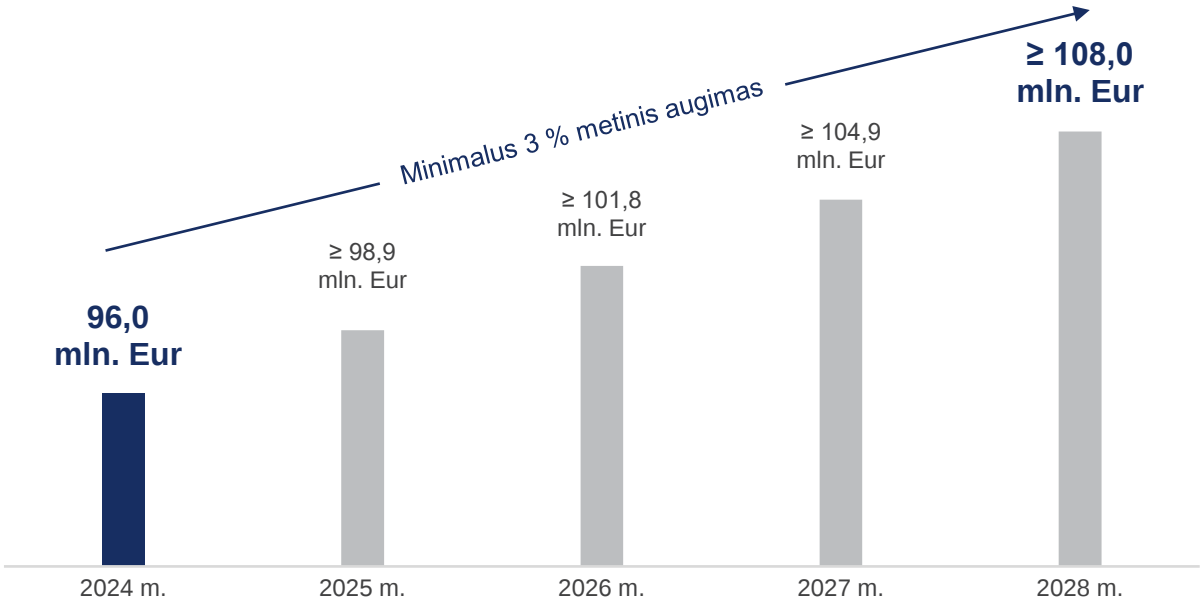
kredito reitingą 2025–2028 m.
laikotarpiu



Augantys dividendai

Esame įsipareigoję didinti dividendus ≥3 proc. kasmet

Minimalūs metiniai dividendai, mln. Eur
(paskirta per finansinius metus)



Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai¹, Eur

Dividendų pajamingumas²

1,33	≥ 1,37	≥ 1,41	≥ 1,45	≥ 1,49
6,8 %	~6,4 %	~6,6 %	~6,8 %	~7,0 %

6,4–7,0 %
planuojamas dividendų
pajamingumas
2025–2028 m. laikotarpiu

Dividendų politika

Esame įsipareigoję didinti
akcininkams skiriamus dividendus
ne mažiau kaip 3 proc. metiniu
augimo tempu.

1. Apskaičiuota pagal paprastųjų vardinių akcijų skaičių (trumpinys: IGN1L), iš viso 72 388 960 vnt. 2025 m. kovo 31 d.
2. Planuojamas (metinis) dividendų pajamingumas 2025–2028 metų laikotarpiu apskaičiuotas pagal „Ignitis grupės“ paprastosios vardinės akcijos (simbolis: IGN1L) uždarymo kainą 21,25 Eur 2025 m. kovo 31 d.

4. Žmonės ir inovacijos

Esame komanda, kurią vienija aiški organizacijos prasmė. Diegdami inovacijas prisidedame prie ateities energetikos sektoriaus kūrimo.



Mūsų žmonės



~4 700

Darbuotojų skaičius 2024 m.
„Ignitis grupėje“

Esame komanda, kurią vienija aiški organizacijos prasmė - kurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms.

Take YOUR part in **#EnergySmart!**



Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs.
Išvien.



ATVIRUMAS

Matau. Suprantu.
Dalinuosi. Atsiveriu
pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai.
Kasdien.



Diegdami inovacijas strateginėse srityse kuriame vertę ateityje

Vystome inovacijas siekdami prisidėti prie ateities energetikos sektoriaus kūrimo ir atverti naujas galimybes savo klientams

Kaupiame **idėjas ir žinias...**

...pagrindinėse savo veiklos **srityse...**

...siekdami **kurti** inovatyvius sprendimus bei išvystyti **naujas strategines** verslo sritis

✱

ignitis | innovation hub

Atvirų inovacijų modelis

Atviras finansavimas

2 kapitalo rizikos fondai
>37 mln. Eur investicijų vertė
Kiekvienais metais įvertinami daugiau nei 1 000 startuolių

Atvira infrastruktūra

„Ignitis grupės“ SANDBOX programa
Startuoliams ir mažoms įmonėms suteikiama prieiga prie infrastruktūros ir duomenų

Atvira kultūra

Daugiau nei 20 svarbių vietos ir regioninių renginių, konferencijų, kuriuose kiekvienais metais dalyvaujame kaip pranešėjai ar moderatoriai
Kiekvienais metais naujienos apie inovacijas pasiekia daugiau nei 4 000 mūsų darbuotojų

Atvira partnerystė

Bendradarbiaujame su visais vietos universitetais, įmonėmis ir organizacijomis, veikiančiomis energetikos sektoriuje, esame „CleanTech Cluster Lithuania“, „Infobalt“, „Sunrise Valley Techpark“ ir kt. iniciatyvų nariais





5. Tvarumas

Strateginiai prioritetai: dekarbonizacija, sauga darbe, darbuotojų patirtis, įvairovė ir tvarios vertės kūrimas

ASV prioritetai ir tikslai 2028 m.

Prioritetas	Dekarbonizacija	Sauga darbe		Darbuotojų patirtis	Įvairovė	Tvarios vertės kūrimas	
	ŠESD emisijų intensyvumo mažinimas 1 ir 2 apimtyse	Nulis mirtinų nelaimingų atsitikimų	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. TRIR)	Darbuotojų patirtis ir gerovė ³	Lyčių įvairovė aukščiausio lygio pozicijose	Tvarios investicijos	Tvari grąža
2028 m. tikslas	190 ¹ Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD kiekiu (pagal rinkos metodą), g CO ₂ ekv./kWh	0 mirtinų nelaimingų atsitikimų darbuotojų ir rangovų	≤ 1,0 ≤ 1,7 Darbuotojų Rangovų TRIR, per milijoną dirbtų valandų (2025–2028 m.)	≥ 50 darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)	≥ 33 % moterų dalis aukščiausio lygio vadovaujančiose pozicijose	≥ 85–90 % tvarių Investicijų, atitinkančių ES Taksonomiją, dalis (2025–2028 m.)	≥ 70–75 % tvari Koreguoto EBITDA dalis
2024 m.	199 ¹ g CO ₂ ekv./kWh	0	1,12 0,84 ²	65,2	27,7 %	92,0 %	72,0 %
Prisidedame prie šių DVT	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 12 RESPONSIBLE CONSUMPTION AND PRODUCTION 13 CLIMATE ACTION		5 GENDER EQUALITY 8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH		5 GENDER EQUALITY 7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE		
Prisidedame prie šių ASV krypčių	APLINKOSAUGA		SOCIALINĖ ATSAKOMYBĖ		VALDYSENA		

1. Anglies dioksido išmetimo intensyvumas apskaičiuojamas kaip 1 ir 2 apimties išmetamo CO2 ekvivalento santykis, padalytas iš visos pagamintos elektros energijos (bendrasis) ir šilumos (neto) sumos. Anglies dioksido kiekio intensyvumas, tenkantis 1 ir 2 apimties išmetamam ŠESD kiekiui 2024 m. (pagal rinkos metodą): 199 g CO2 ekv./kWh. Į rodiklio skaitiklį neįtrauktas į apimtį netraukiamos (angl. out of scope) biologinės kilmės CO2 emisijos. Į santykio vardiklį įeina pagamintos elektros energijos bendrasis kiekis iš vėjo, saulės, atliekomis kūrenamų, hidroelektrinių, hidroakumuliacinių, ir dujomis kūrenamų šaltinių, ir šilumos, pagamintos (neto) iš atliekomis ir dujomis kūrenamų įrenginių, kiekiai. Siekiant nustatyti iš biologinės kilmės šaltinių pagamintą elektros ir šilumos energiją, Vilniaus kogeneracinėje jėgainėje (~50% gamybos 2024 m.) ir Kauno kogeneracinėje jėgainėje (~57 % gamybos 2024 m.) pagamintai elektros ir šilumos energijai taikoma vertė, proporcinga ne biologinės ir biologinės kilmės atliekų daliai atliekas naudojančiose elektrinėse. Jei elektros perdavimo operatorius (angl. TSO) nurodys Elektrėnų kompleksui teikti sistemos balansavimo paslaugas, tikslas gali būti koreguojamas gavus Grupės Stebėtojų Tarybos pritarimą.

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.

3. Darbuotojų patirtis tokiose srityse kaip gerovė, mokymai, augimas, sąžiningas atlygis, įvairovė, įtrauktis ir t. t.

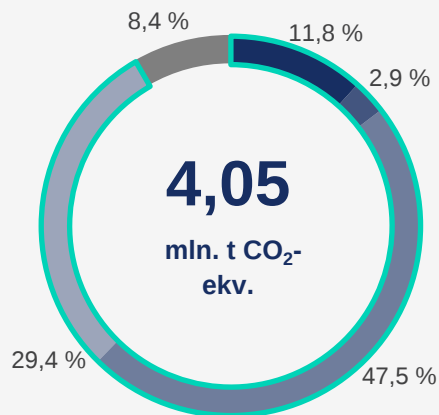


Dekarbonizacijos kryptys, suderintos su mūsų verslo plėtros siekiais

Pereinamuoju laikotarpiu panaudosime Rezervinius pajėgumus siekiant užtikrinti energetinį saugumą iki bus įdiegti pakankami žaliojo lankstumo pajėgumai

2024 m.**2025–2028 m.****2040–2050 m.**

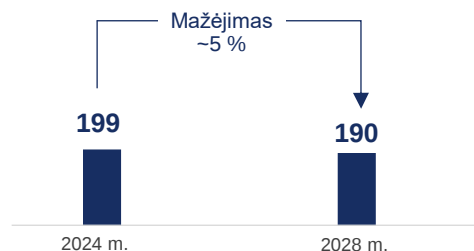
**Bendras ŠESD emisijų kiekis,
be biologinės kilmės emisijų**



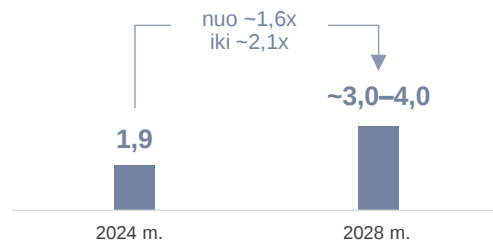
**Apima 2025–2028 m.
strateginius tikslus**

- 1 apimtis
- 2 apimtis
- 3 apimtis: dujos
- 3 apimtis: elektros energija
- 3 apimtis: kita

1. Mažiname 1 ir 2 apimtys ŠESD emisijų intensyvumą (pagal rinkos metodą), g CO₂ ekv./kWh



2. Didiname žalios elektros energijos tiekimo portfelį, TWh



3. Didiname biometano tiekimo portfelį, TWh



↓ prioritetas
#1

1 ir 2 apimtys

Veikiančių žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumų plėtra ir žaliosios elektros energijos, naudojamos savo veikloje, didinimas¹

↓ prioritetas
#2

3 apimtis
Elektros tiekimas

Suteikiame alternatyvą savo klientams naudoti žaliąją elektrą ir plečiame žaliosios elektros tiekimo portfelį mūsų namų rinkose

↓ prioritetas
#3

3 apimtis
Dujų tiekimas

Suteikiame alternatyvas, kad įgalinti greitesnį perėjimą nuo iškastinio kuro vartojimo

**Nulinis
emisijų
balansas**

Siekiame nulinio
emisijų balanso iki
2040–2050 m.

1. Kruonio HAE veikla, elektros skirstymo tinklo nuostoliai, biurai, automobilių parko keitimas elektromobiliais ir t. t.

6. Apibendrinimas

Didiname tvarią grąžą akcininkams

Apibendrinimas

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

Žalia

Lanksti

Integruota

Tvari



2028 m.: 2,6–3,0 GW
2030 m.: 4–5 GW
 Žalieji pajėgumai

2028 m.: 190 g CO₂ ekv./kWh
 Anglies dioksido intensyvumas 1 ir 2 apimtis
2040–2050 m.: nulinis emisijų balansas



3,0–4,0 mlrd. Eur
 Investicijos
 2025–2028 m.

BBB arba aukštesnis
 Kredito reitingas
 2025–2028 m.

600–680 mln. Eur
 Koreguotas EBITDA
 2028 m.

6,4–7,0 %
 Dividendų pajamingumas¹
 2025–2028 m.

1. Planuojamas (metinis) dividendų pajamingumas 2025–2028 metų laikotarpiu apskaičiuotas pagal „Ignitis grupės“ paprastosios vardinės akcijos (trumpinys: IGN1L) uždarymo kainą 21,25 Eur 2025 m. kovo 31 d.

Klausimai–atsakymai

Papildoma informacija

Pelno (nuostolių) ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	<i>Δ%</i>
Pajamos pagal sutartis su klientais	768,0	650,7	18,0 %
Kitos pajamos	4,8	2,8	71,4 %
Pajamos iš viso	772,8	653,5	18,3 %
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(529,0)	(393,1)	34,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(45,7)	(38,2)	19,6 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	(14,1)	(14,0)	0,7 %
Kitos sąnaudos	(23,9)	(19,3)	23,8 %
Sąnaudos iš viso	(612,7)	(464,6)	31,9 %
EBITDA	160,1	188,9	(15,2 %)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(49,1)	(40,9)	20,0 %
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1,0)	(0,5)	100,0 %
Veiklos pelnas (EBIT)	110,0	147,5	(25,4 %)
Finansinės pajamos	8,2	6,6	24,2 %
Finansinės sąnaudos	(16,2)	(14,8)	9,5 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(8,0)	(8,2)	(2,4 %)
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	102,0	139,3	(26,8 %)
Pelno mokesčio (sąnaudos) pajamos	(18,1)	(20,6)	(12,1 %)
Grynasis pelnas už laikotarpį	83,9	118,7	(29,3 %)

Finansinės padėties ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Turtas			
Nematerialusis turtas	304,8	305,8	(0,3 %)
Ilgalaikis materialusis turtas	4 129,0	4 027,4	2,5 %
Naudojimo teise valdomas turtas	97,8	77,6	26,0 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	240,2	236,1	1,7 %
Investicinis turtas	6,7	6,6	1,5 %
Ilgalaikės gautinos sumos	35,7	27,4	30,3 %
Kitas finansinis turtas	35,6	35,2	1,1 %
Kitas ilgalaikis turtas	3,8	4,0	(5,0 %)
Atidėtojo mokesčio turtas	33,1	31,9	3,8 %
Ilgalaikis turtas	4 886,7	4 752,0	2,8 %
Atsargos	232,0	247,7	(6,3 %)
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	21,3	17,1	24,6 %
Prekybos gautinos sumos	266,9	294,0	(9,2 %)
Kitos gautinos sumos	202,8	145,2	39,7 %
Kitas finansinis turtas	-	-	n/a
Kitas trumpalaikis turtas	12,5	9,4	33,0 %
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	4,0	5,5	(27,3 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	283,1	234,5	20,7 %
Ilgalaikis turtas, skirtas parduoti	1,2	0,6	100,0 %
Trumpalaikis turtas	1 023,8	954,0	7,3 %
Turtas, iš viso	5 910,5	5 706,0	3,6 %

<i>mln. Eur</i>	2025 m. kovo 31 d.	2024 m. gruodžio 31 d.	Δ%
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai			
Įstatinis kapitalas	1 616,4	1 616,4	-
Rezervai	276,1	258,7	6,7 %
Nepaskirstytasis pelnas	592,0	561,7	5,4 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis AB „Ignitis grupė“ akcininkams	2 484,5	2 436,8	2,0 %
Nekontroliuojanti dalis	-	-	n/a
Nuosavas kapitalas	2 484,5	2 436,8	2,0 %
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 711,3	1 711,6	0,0 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	86,1	68,1	26,4 %
Dotacijos ir subsidijos	283,4	287,5	(1,4 %)
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	89,2	84,7	5,3 %
Atidėjiniai	129,4	100,5	28,8 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	297,0	289,9	2,4 %
Kiti ilgalaikiai įsipareigojimai	21,1	18,2	15,9 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	2 617,5	2 560,5	2,2 %
Paskolos	71,4	61,1	16,9 %
Nuomos įsipareigojimai	7,6	6,0	26,7 %
Prekybos gautinos sumos	211,7	246,1	(14,0 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	74,7	75,5	(1,1 %)
Mokėtinas pelno mokestis	29,2	16,1	81,4 %
Atidėjiniai	68,2	28,5	139,3 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	15,0	20,6	(27,2 %)
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	330,7	254,8	29,8 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	808,5	708,7	14,1 %
Įsipareigojimai, iš viso	3 426,0	3 269,2	4,8 %
Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai, iš viso	5 910,5	5 706,0	3,6 %

Pinigų srautų ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	<i>Δ%</i>
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	83,9	118,7	(29,3 %)
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas	139,8	64,4	117,1 %
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas	(2,6)	(2,3)	13,0 %
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas	8,0	8,2	(2,4 %)
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai	(8,4)	75,4	(111,1 %)
Sumokėtas pelno mokestis	(2,1)	(10,8)	(80,6 %)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	218,6	253,6	(13,8 %)
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(163,2)	(212,2)	(23,1 %)
Išplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	0,7	0,8	(12,5 %)
Suteiktos paskolos	(0,6)	-	n/a
Gautos dotacijos	0,3	2,9	(89,7 %)
Gautos palūkanos	0,2	1,0	(80,0 %)
Gauti finansinio lizingo mokėjimai	0,4	0,4	-%
Indėlių (padidėjimas)/sumažėjimas	-	109,0	n/a
(Investicijos į)/grąžą iš investicinių fondų	(0,4)	(0,6)	(33,3 %)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(162,6)	(98,7)	64,7 %

<i>EURm</i>	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	<i>Δ%</i>
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	-	7,2	n/a
Sugrąžintos paskolos	(13,2)	(10,2)	29,4 %
Sąskaitos perviršio grynasis pokytis	17,3	0,2	n/a
Nuomos mokėjimai	(2,7)	(2,1)	28,6 %
Sumokėtos palūkanos	(8,8)	(8,6)	2,3 %
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(7,4)	(13,5)	(45,2 %)
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas/(sumažėjimas)	48,6	141,4	(65,6 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	234,5	205,3	14,2 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje	283,1	346,7	(18,3 %)

EBITDA ir Grynojo pelno koregavimai

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ%
EBITDA AVR	160,1	188,9	(28,8)	(15,2 %)
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai ¹	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Tinklai	23,1	7,7	15,4	200,0 %
Sprendimai klientams	5,3	(14,9)	20,2	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	188,5	181,7	6,8	3,7 %

1. Laikinieji reguliaciniai skirtumai. Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT) leidžiamo uždirbti pelno.
2. Visiems aukščiau išvardytiems grynojo pelno koregavimams taikomas papildomas 16 proc. (įstatymo nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje) pelno mokesčio patikslinimas.

Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

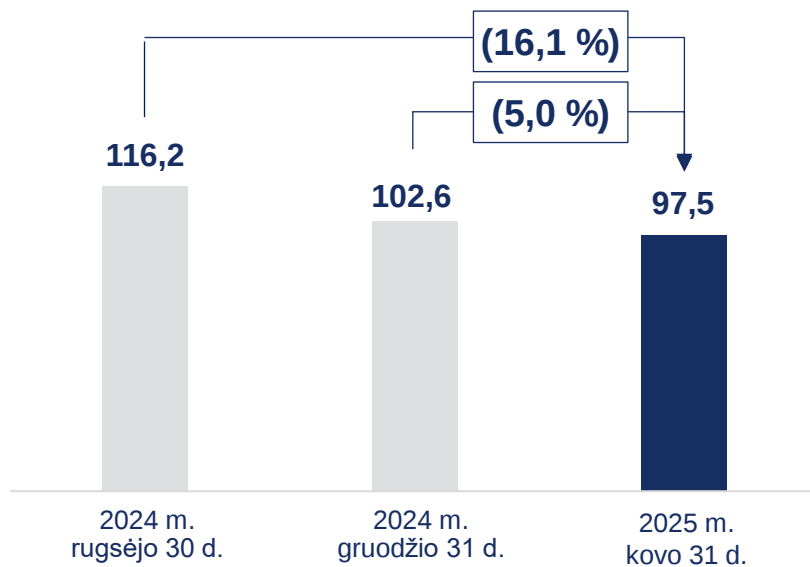
	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ	Δ%
Grynasis pelnas	83,9	118,7	(34,8)	(29,3 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITDA korekcijų	28,4	(7,2)	35,6	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ²	(4,5)	1,1	(5,6)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	23,9	(6,1)	30,0	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	107,8	112,6	(4,8)	(4,3 %)

Grynasis apyvartinis kapitalas

Sumažėjimą lėmė mažesnis atsargų kiekis dėl sumažėjusių gamtinių dujų atsargų

Grynasis apyvartinis kapitalas AVR

mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



Mažesnis atsargų kiekis (-15,7 mln. Eur), dėl sumažėjusio gamtinių dujų atsargų kiekio.

Naujausi ESG reitingų atnaujinimai

Skaidrių ESG veiklos rezultatų užtikrinimas

Vertinimo teikėjas	Vertinimo intervalas (nuo mažiausio iki didžiausio)	 Ignitis grupė	Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis
 ISS ESG	D- ←  A+	B- Pagrindinis (Geras)	2 decilis
 MSCI	CCC ←  AAA	AA (Lyderis)	Tarp 23 % geriausių
 SUSTAINALYTICS	100 ←  0	21,8 (Vidutinė rizika)	18-a procentilė
 CDP Klimatas	D- ←  A	C (Sąmoningas)	Nėra duomenų
 ecovadis	0 ←  100	68 (Pažengęs)	Tarp 15 % geriausių

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
Neplanuoto pelno dalis, grąžinama vartotojams	70 % (teigiamo rezultato atveju)	50 % skirtumo tarp izoliuotos sistemos darbo paslaugos rezultato ir investicijų grąžos (WACC ²) (teigiamo rezultato atveju)
Kitos svarbios nuostatos	Grąžinama vartotojams dalis galėtų padidėti, jei: 2025 m. EBITDA > 2024 m. EBITDA + praėjusių metų rezultato augimas (+12,4 %)	Jei pusė izoliuotos sistemos darbo paslaugų rezultato > pusė investicijų grąžos (WACC), gaunama pusė WACC
Reguliacinis periodas ¹	2025 m.	2025–2026 m.
Iliustracinis pavyzdys	Eur/MWh 50 „Ignitis gamyba“ pasiūlymas 100 Didžiausias priimtas pasiūlymas rinkoje 35 70 % grąžinama 15 30 % išlaikoma Pasidalinimas mln. Eur 60 1/2 Investicijų grąža (WACC) 100 1/2 Bendrasis pelnas 40 100% grąžinama 60 100 % išlaikoma Pasidalinimas	

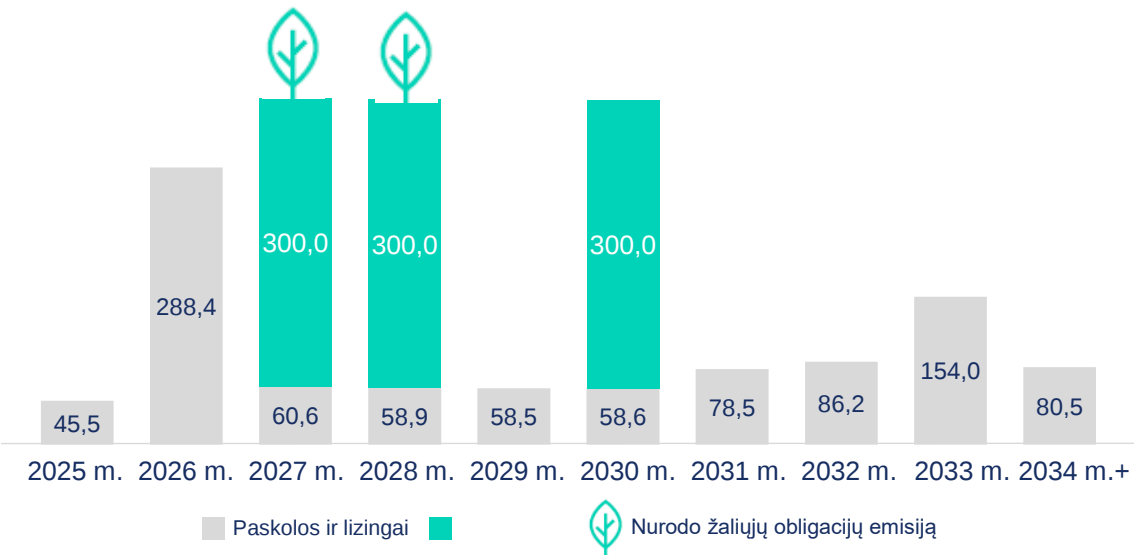


1. Gali būti pratęstas reguliuotojo (VERT) sprendimu.

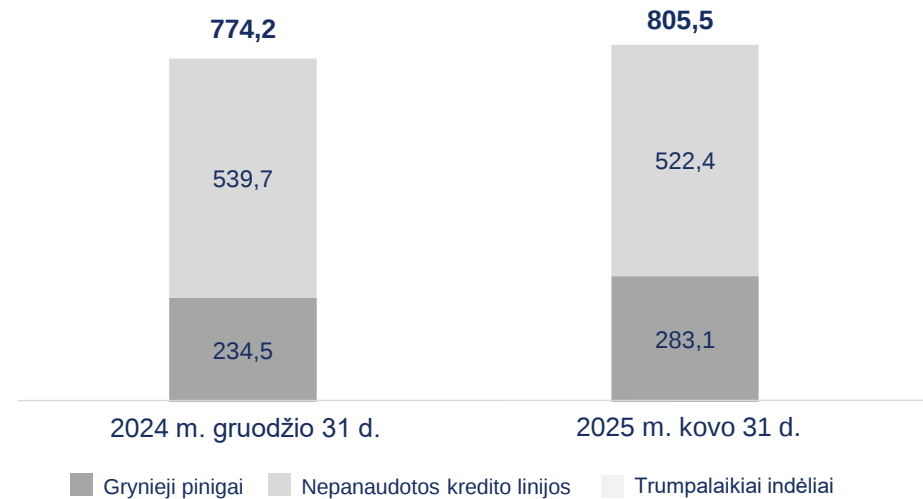
2. 2025 m. reguliuotojo (VERT) AB „Ignitis gamyba” nustatyta investicijų grąža (WACC) lygi 7,3 % [\(nuoroda\)](#).

Finansavimas

Finansinių skolų grąžinimo grafikas¹
mln. Eur



Likvidumo rezervas²
mln. Eur

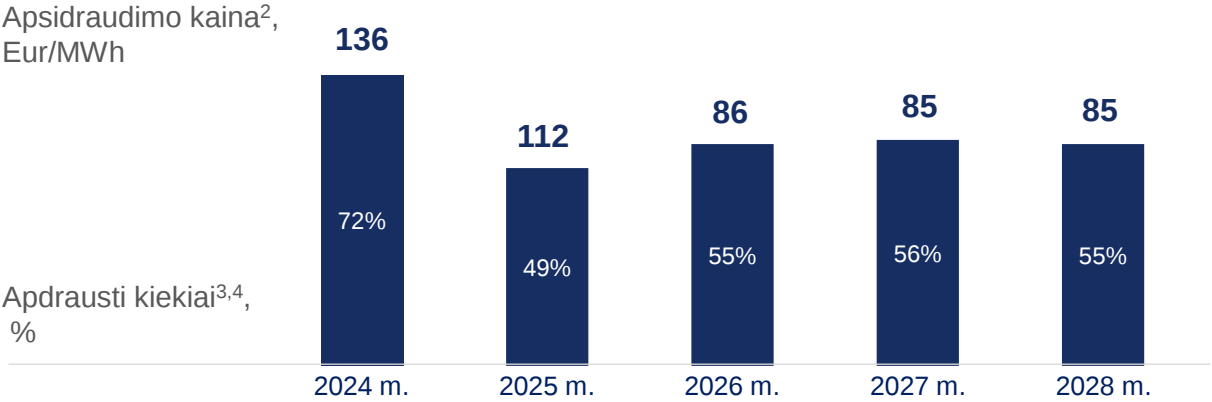


	Likutinė suma 2025 m. kovo 31 d. (mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	907,4	1,96	4,7	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos, įskaitant ilgalaikių paskolų einamųjų metų dalį	722,7	3,08	5,7	56,9 %	89,4 %
Banko sąskaitų perviršis, kredito linijos ir trumpalaikės paskolos	152,6	3,09	1,3	0,0 %	100,0 %
Nuomos įsipareigojimai	93,7	-	6,3	0,0 %	83,3 %
Finansinės skolos AVR	1 876,4	2,45	4,3	70,3 %	95,1 %

1. Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2025 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė 893,9 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.

Apsidraudimo lygis

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

Elektra ⚡

Vartojimas, TWh

TWh	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ%
Lietuva	3,2	3,3	(2,7 %)
Latvija	1,9	1,8	1,8 %
Estija	2,2	2,4	(8,2 %)
Suomija	23,9	24,4	(2,3 %)
Lenkija	58,2	61,2	(4,8 %)
Viso	89,4	93,1	(4,0 %)

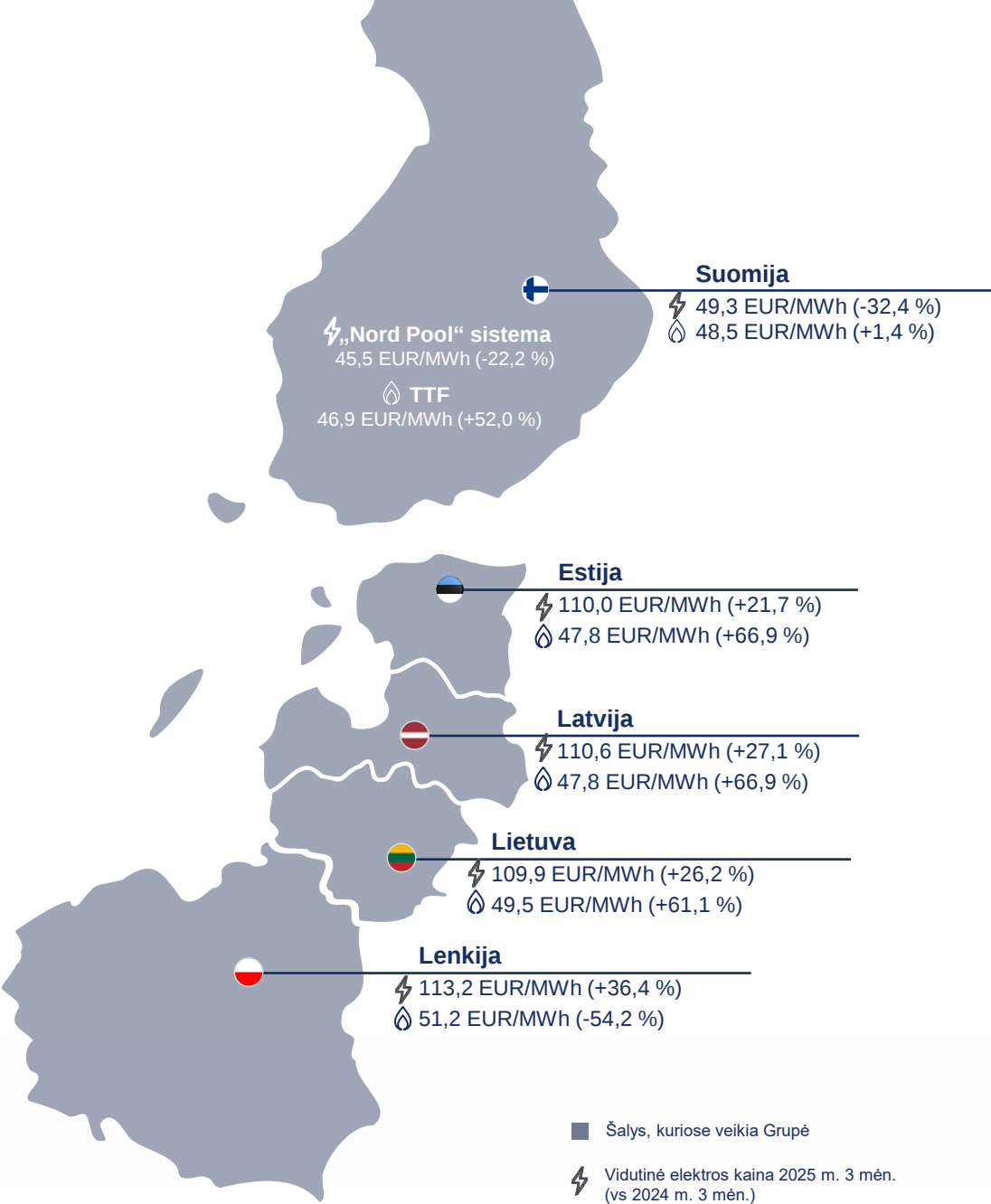
Gamtinės dujos 🔥

Vartojimas, TWh

TWh	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ%
Lietuva	5,7	5,5	2,3 %
Latvija	3,8	4,2	(9,3 %)
Estija	1,3	1,6	(20,0 %)
Suomija	4,2	5,2	(18,1 %)
Lenkija	67,7	63,7	6,3 %
Viso	82,7	80,2	3,1 %

Gamyba, TWh

TWh	2025 m. 3 mėn.	2024 m. 3 mėn.	Δ%
Lietuva	2,5	2,0	24,5 %
Latvija	1,9	2,5	(24,8 %)
Estija	1,4	1,3	9,1 %
Suomija	22,2	21,1	5,0 %
Lenkija	42,3	45,3	(6,6 %)
Viso	70,3	72,2	(2,6 %)



- Šalys, kuriose veikia Grupė
- ⚡ Vidutinė elektros kaina 2025 m. 3 mėn. (vs 2024 m. 3 mėn.)
- 🔥 Vidutinė gamtinių dujų kaina 2025 m. 3 mėn. (vs 2024 m. 3 mėn.)

Investavimo į Grupę privalumai

Patrauklus augimo ir grąžos derinys, paremtas integruotu verslo modeliu ir finansine disciplina

Vertės kūrimas

Integruotas verslo modelis

- **Žaliųjų pajėgumų plėtra:** įgalinta didelio klientų portfelio (~7 TWh elektros tiekimo vs ~2 TWh gamybos portfelis)
- **Reikšminga žaliuojo lankstumo pajėgumų dalis:** nauda iš rinkos nepastovumo ir balansavimo paslaugų (10 GWh hidroakumuliacinė talpa)
- **~50 % Koreguoto EBITDA iš reguliuojamos veiklos:** skatinamo augančio Tinklų segmento (~8% RAB CAGR 2024–2028 m.)

Finansinė disciplina

- **Siektina grąža:** ≥ 100 bazinių punktų virš WACC
- **Dividendai:** ≥ 3 % metinis augimas
- **Kredito reitingas:** ≥ BBB kredito reitingo užtikrinimas



Augimas

Koreguotas EBITDA
mln. Eur

Metai	Koreguotas EBITDA (mln. Eur)
2020 m.	245,9
2021 m.	332,7
2022 m.	469,3
2023 m.	484,7
2024 m.	527,9

Grąža

Dividendai, dividendinis pajamingumas
mln. Eur, %

Metai	Dividendai (mln. Eur)	Dividendinis pajamingumas (%)
2020 m.	85,0	6 %
2021 m.	87,6	6 %
2022 m.	90,3	7 %
2023 m.	93,1	7 %
2024 m.	96,0	7 %

Kredito reitingas

Metai	Kredito reitingas
2020 m.	BBB+
2021 m.	BBB+
2022 m.	BBB+
2023 m.	BBB+
2024 m.	BBB+

Pastabos:
1. Faktinis Koreguoto EBITDA rezultatas lyginamas su paskutiniu skelbtu ataskaitinių metų prognozės intervalo vidurkiu. Kadangi 2020 m. rezultatas buvo perskaičiuotas, palyginimas tarp 2020 m. prognozės ir faktinio rezultato nėra įtrauktas.
2. Dividendinis pajamingumas yra apskaičiuojamas dividendą, tenkantį vienai akcijai, dalijant iš paprastųjų vardinių akcijų (simbolis: IGN1L) uždarymo kainos atitinkamų metų pabaigoje.

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.	
– <i>tame tarpe tvari dalis¹, 2028 m.</i>	≥ 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 % <i>mažinimas lyginant su 2024 m.</i>)	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 (simbolis: 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) nutrukimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimei, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutrukimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutrukimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.

Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Investicijos, 2025–2028 m.		3,0–4,0 mlrd. Eur
– <i>tame tarpe investicijų dalis, atitinkanti ES taksonomiją, 2025–2028 m.</i>		≥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 %

Ilgalaikiai veiklos tikslai 2025–2028 m.

Remiantis “Ignitis grupės” strateginiu 2025–2028 m. planu

Kriterijus	Tikslas	Svoris	Minimali pasiekimo riba (70 %)	Tikslas ir maksimali riba (100 %)
Vertė akcininkams	Akcininko gražos rodiklis (TSR) AB „Ignitis grupės” TSR, lyginant su vidutiniu „EURO STOXX® Utilities“ indekso TSR ¹	40 %	≥ 70 % ²	≥ 100 % ²
Graža	Vidutinis koreguotas ROCE ³ keturių metų periodu 2025–2028 m.	20 %	6,5 % ²	7,5 % ²
Žalieji pajėgumai	Veikiantys Žalieji pajėgumai ⁴ , GW 2028 m. pabaigai	20 %	2,6 ²	3,0 ²
Tvarumas	Anglies dioksido išmetimo intensyvumas, susijęs su 1 ir 2 apimties ŠESD kiekiu ⁵ , g CO ₂ ekv./kWh 2028 metams	20 %	199 ²	190 ²

1. TSR (angl. *Total Shareholders Return*) rodiklis yra apskaičiuojamas kaip vidutinės akcijos kainos laikotarpio pabaigai ir laikotarpio pradžiai skirtumo bei dividendų, tenkančių akcijai, už laikotarpį sumos santykis su akcijos kaina laikotarpio pradžiai. Vidutinis TSR „Ignitis grupės“ ir „EURO STOXX® Utilities“ indekso, yra skaičiuojami naudojant dviejų mėnesių periodą (t. y. atitinkamai lapkričio ir gruodžio mėn.), einantį prieš vertinamojo laikotarpio pradžią ir pabaigą (2025 m. sausio 1 d. – 2028 m. gruodžio 31 d.), siekiant neutralizuoti galimus rinkos svyravimus. „Ignitis grupės“ TSR apskaičiuojamas darant prielaidą, kad dividendai yra reinvestuojami, taip pat kaip lyginamajai analizei naudojamas „EURO STOXX® Utilities“ indeksas (remiantis bendrojo pelno indekso tipu ir Eur valiuta). „Ignitis grupės“ akcijų vertės pokytis tarp ataskaitinio laikotarpio pradžios ir pabaigos, apskaičiuotas kaip svertinis IGN1L („Nasdaq Baltic“) ir IGN TDP (Londono vertybinių popierių birža) kainų vidurkis, remiantis prekybos apimtimis.

2. Tikslas bus matuojamas pagal pasiekimų skalę tarp minimalios pasiekimo ribos (70 %) ir tikslo ir maksimalios ribos (100 %) rėžių, naudojant linijinio interpoliavimo metodą.

3. ROCE apskaičiuojamas dalijant „Ignitis grupės“ koreguotą pelną prieš palūkanas ir mokesčius (Koreguotas EBIT) iš jos panaudoto kapitalo (vidutinė grynoji skola ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje + vidutinė nuosavo kapitalo apskaitinės vertės dalis ataskaitinio laikotarpio pradžioje ir pabaigoje).

4. Veikiantys Žalieji Pajėgumai: sausumos vėjo, jūrinio vėjo, saulės, hidroelektrinių, biokuro, atliekų vertimo energija, hidroakumuliacinių, baterijų, elektros konvertavimo (angl. *power-to-x*) (jei yra), t. y. jų bendroji instaliuota galia datai, 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.

5. Anglies dioksido išmetimo intensyvumas apskaičiuojamas kaip 1 ir 2 apimties išmetamo CO₂ ekvivalento santykis, padalytas iš visos pagamintos elektros energijos (bendrasis) ir šilumos (neto) sumos. Anglies dioksido kiekio intensyvumas, tenkantis 1 ir 2 apimties išmetamam ŠESD kiekiui 2024 m. (*market-based*): 199 g CO₂ ekv./kWh. Į rodiklio skaitiklį neįtrauktas į apimtį netraukiamos (angl. *out of scope*) biologinės kilmės CO₂ emisijos. Į santykio vardiklį įeina pagamintos elektros energijos bendrasis kiekis iš vėjo, saulės, atliekomis kūrenamų, hidroelektrinių, hidroakumuliacinių, ir dujomis kūrenamų šaltinių, ir šilumos, pagamintos (neto) iš atliekomis ir dujomis kūrenamų įrenginių, kiekiai. Siekiant nustatyti iš biologinės kilmės šaltinių pagamintą elektros ir šilumos energiją, Vilniaus kogeneracinėje jėgainėje (~50 % gamybos 2024 m.) ir Kauno kogeneracinėje jėgainėje (~57 % gamybos 2024 m.) pagamintai elektros ir šilumos energijai taikoma vertė, proporcinga ne biologinės ir biologinės kilmės atliekų daliai atliekas naudojančiose elektrinėse. Jei elektros perdavimo operatorius (angl. TSO) nurodys Elektrėnų kompleksui teikti sistemos balansavimo paslaugas, tikslas gali būti koreguojamas gavus Grupės stebėtojų tarybos pritarimą.



Žaliųjų pajėgumų Portfelis

8,4 GW¹ (iš kurių 3,1 GW Užtikrinti pajėgumai)

Veikiantys pajėgumai

	Galia	Komercinės veiklos pradžia	Užtikrintų pajamų rūšis ir dalis
Sausumos vėjo parkai			
 Eurakras VP	24 MW	2016 m.	PPA – 72%*
 Vėjo gūsis VP	19 MW	2008–2010 m.	PPA – 70%*
 Vėjo vatas VP	15 MW	2011 m.	PPA – 73%*
 Mažeikiai VP	63 MW	2023	PPA – 65%*
 Tuulenergia VP	18 MW	2013–2014 m.	PPA – 70%*
 Pomeranijos VP	94 MW	2021 m. IV ketv.	CfD – 100%
 Silezijos VP I	50 MW	2024 m. I ketv.	CfD – 100%
Saulės parkai			
 Tauragės SP	22,1 MW	2024 m.	–
Hidroelektrinės			
 Kruonio HAE	900 MW	1992–1998 m.	–
 Kauno HE	101 MW	1959 m.	PPA – 75%*
Kogeneracinės jėgainės			
 Kauno KJ atliekų blokas	24 MW	2020 m.	PPA – 90%*
 Vilniaus KJ atliekų blokas	20 MW	2021 m.	PPA – 87%*
 Vilniaus KJ biokuro blokas	71 MW	2024 m.	PPA – 87%*
 Kauno KJ atliekų blokas	70 MWth ²	2020 m.	–
 Vilniaus KJ atliekų blokas	70 MWth ²	2021 m.	–
 Vilniaus KJ biokuro blokas	170 MWth ²	2023 m.	–
Biomass boiler			
 Elektrėnų biokuro katilinė	40 MWth ²	2015 m.	–

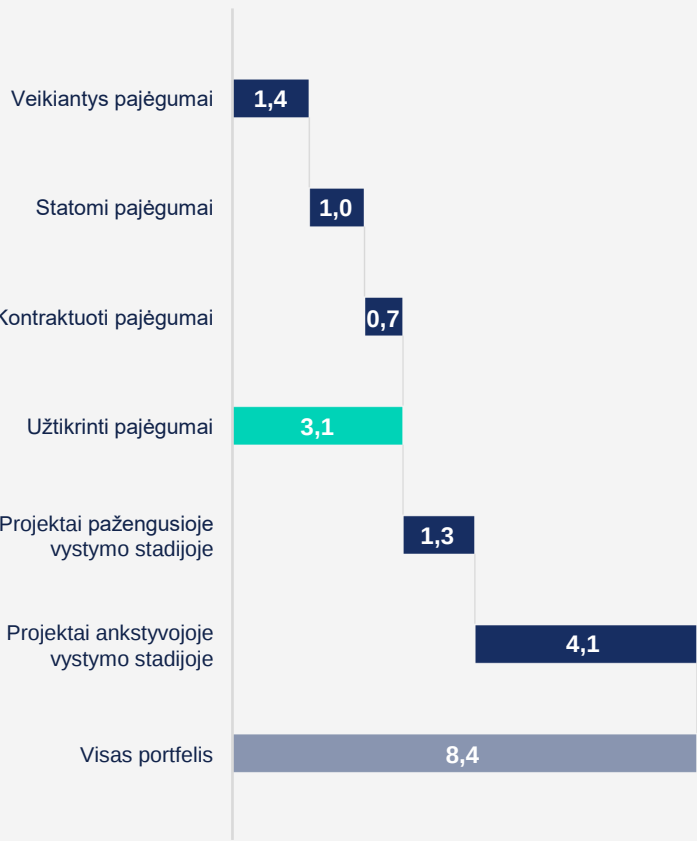
Viso: 1 421 MW² (+350 MWth)

Statomi pajėgumai

	Galia	Komercinės veiklos pradžia	Užtikrintų pajamų rūšis ir dalis
Sausumos vėjo parkai			
 Silezijos VP II	136,8 MW	2025 m. II pusm.	CfD / PPA – 100%
 Kelmės VP I	114,1 MW ⁴	2025 m. ⁴	PPA – 65%*
 Kelmės VP II	199,6 MW ⁵	2025 m.	PPA – 65%*
Jūrinio vėjo parkai			
 Moray West ³	882 MW	2025 m.	CfD / PPA – 85%
Saulės parkai			
 Stelpės SP	145 MW	2025 m.	PPA – 50%*
 Varmės SP	94 MW	2025 m.	PPA – 50%*
 Lenkijos saulės elektrinių portfelis	24 MW	2025 m. I pusm.	CfD – 100%
 Tumės SP	173,6 MW	2026 m.	PPA – 51%*
Hidroelektrinės			
 Kruonio HAE plėtos projektas	110 MW	2026 m.	-

Viso: 997,1 MW²

Žaliųjų pajėgumų Portfelis, GW



* Vidinės elektros prekybos sutartys (angl. PPA).
1. Portfelis (2025 m. kovo 31 d.).
2. Šiluma nėra įtraukta į bendrą veikiančių pajėgumų sumą.
3. „Moray West“ jūrinio vėjo parko pajėgumų galia yra 882 MW. Tačiau, kadangi Grupei priklauso mažumos dalis (5 proc.), pajėgumai nekonsoliduojami.
4. Po ataskaitinio laikotarpio (balandžio mėn.) Kelmės VP I (114,1 MW) Lietuvoje pasiekė komercinės veiklos pradžią. Kelmės VP I įrengtoji galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 105,4 MW, kaip buvo nurodyta anksčiau, iki 114,1 MW.
5. 199,6 MW Kelmės VP II galia buvo pakoreguota pagal galiojančius teisės aktus, todėl padidėjo nuo 194,6 MW iki 199,6 MW.

Terminai

Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas prisiimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus
Investicijų dalis, atitinkanti ES taksonomiją	Investicijų dalis, skirta kriterijus atitinkančių taksonominių ekonominių veiklų priežiūrai ar plėtrai. Investicijų ir faktinio CAPEX pagal Taksonomiją (angl. Taxonomy CAPEX KPI) skaičiavimo metodologijos skiriasi.
Komercinės veiklos pradžia (COD)	Projektai, kurie pasiekė Veikiančių pajėgumų etapą.
Kontraktuoti pajėgumai	Projektai, pasiekę vieną iš žemiau nurodytų sąlygų: (i) laimėję valstybių organizuojamus aukcionus ir konkursus (įskaitant užsitikrinimą CfD, FiP, FiT, jūrinio vėjo projektų prisijungimą prie tinklo), arba (ii) užsitikrintas energijos pardavimas elektros energijos pirkimo sutartimi (angl. PPA) ar panašiomis priemonėmis (turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio pagaminti energijos kiekio).
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užsitikrinta reikšminga teisių į žemę dalis.
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Projektai, kurie pagal preliminarą prisijungimo prie tinklo sutartį turi užsitikrinę prisijungimą prie tinklo (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis).
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.
Tvarus koreguotas EBITDA	Bendro koreguoto EBITDA dalis siejama su kriterijus atitinkančiomis taksonominėmis ekonominėmis veiklomis. Grupė šį rodiklį apskaičiuoja pagal savo nustatytą metodiką, kadangi šis rodiklis nėra aprašytas ES Komisijos deleguotame akte 2021/2178.
Užtikrinti pajėgumai	Žaliųjų pajėgumų projektai, esantys šiuose vystymo etapuose: (i) veikiantys pajėgumai, (ii) statomi pajėgumai arba (iii) kontraktuoti pajėgumai.
Veikiantys pajėgumai	Projekto 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.
Vystomi projektai	Visų projektų, išskyrus veikiančius pajėgumus, portfelis.
Žaliųjų pajėgumų Portfelis	Visi Žaliųjų pajėgumų segmento projektai, įskaitant: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje vystymo stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje vystymo stadijoje

Trumpiniai

AEI	Atsinaujinantys energetikos ištekliai	ICIS	„Independent Commodity Intelligence Services“
API	Aplikacijų programavimo sąsaja	IoT	Daiktų internetas
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. <i>Environmental, Social and Corporate Governance</i>)	IRR	Vidinė gražos norma (angl. <i>Internal Rate of Return</i>)
ATL	Apyvartiniai taršos leidimai	KCB	Kombinuoto ciklo blokas
BEMIP	Baltijos energijos rinkos jungčių planas	KJ	Kogeneracinė jėgainė
CAGR	Sudėtinis metinis augimo tempas (angl. <i>Compound Annual Growth Rate</i>)	PAV	Poveikio aplinkai vertinimas
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. <i>contract for difference</i>)	PPA	Energijos pardavimo-pirkimo sutartis
DSO	Skirstymo sistemos operatorius	RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
EBITDA	Pelnas prieš palūkanas, mokesčius, nusidėvėjimą bei amortizaciją (angl. <i>Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortisation</i>)	SAIFI	Sistemos vidutinių nutraukimų dažnumo indeksas
ECB	Europos Centrinis Bankas	ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
EHB	Europos vandenilio pagrindų (angl. <i>European Hydrogen Backbone</i>) iniciatyva	TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius (angl. <i>Total Recordable Incident Rate</i>)
EK	Europos komisija	TSO	Perdavimo sistemos operatorius
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas	Veiklos sąnaudos	Veiklos sąnaudos (angl. <i>OPEX</i>)
ENTSO–E	Europos elektros perdavimo sistemos operatorių asociacija	VP	Vėjo parkas
HAE	Hidroakumuliacinė elektrinė	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