



2023 m. 3 mėn. rezultatai | Atnaujinta strategija | 2023–2026 m. strateginis planas

2023 m. gegužės 23 d.

Teisinė pastaba

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

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

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

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

„Ignitis grupė“ šiuos prognozinis teiginius grindė dabartine savo nuomone. Ši nuomonė apima daugybę rizikų ir neapibrėžtumų, kurie nėra „Ignitis grupės“ kontrolėje ar kuriuos sudėtinga numatyti, ir dėl kurių faktiniai rezultatai gali reikšmingai skirtis nuo prognozuojamų ir nuo ankstesnių „Ignitis grupės“ veiklos rezultatų. Prognozinuose teiginiuose atspindėti vertinimai ir prognozės gali pasirodyti reikšmingai klaidingi, o faktiniai rezultatai gali iš esmės skirtis dėl įvairių veiksnių, įskaitant, bet neapsiribojant, teisinius ir reguliacinius veiksnius, geopolitinę įtampą, ekonominę aplinką, situaciją pramonėje, žaliavų ir rinkos kainą, aplinkosaugos veiksnius, finansinių bei gamybos pajėgumų plėtrą ir valdymo rizikas. Dėl to neturėtumėte pasikliauti šiais prognoziniais teiginiais. Daugiau informacijos apie rizikas ir jų valdymą pateikiame Grupės naujausio pranešimo skyriuje „4.2 Rizikų valdymas“ ir 2022 m. metinio pranešimo skyriuje „4.7 Rizikų ir jų valdymo ataskaita“. Visus pranešimus galite rasti <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>.

Tam tikra finansinė ir statistinė informacija pateikta šiame dokumente gali būti apvalinta. Atitinkamai, bet kokie neatitikimai tarp šiame pranešime išdėstytos bendros informacijos ir sumos gali būti suapvalinimo priežastis. Dalis šiame dokumente pateiktų informacijos ir veiklos duomenų, susijusių su „Ignitis grupe“, nebuvo audituoti ir, tam tikrais atvejais, nustatyti naudojantis vadovybės informacija ir sąmatomis, todėl gali keistis. Dokumente pateikiama dalis veiklos rodiklių, kurie nėra apibrėžti TFAS standartais bei neatitinka TFAS reikalavimų (pvz. Alternatyvūs veiklos rodikliai, kurių aprašymą pateikiame <https://ignitisgrupe.lt/lt/ataskaitos-ir-pristatymai>), nes jų finansinis auditas nebuvo kada nors atliktas.

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

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

Turinys

1. 2023 m. 3 mėn. rezultatai	4
2. 2023 m. prognozė	17
3. Atnaujinta strategija ir 2023–2026 m. strateginis planas	20
4. Papildoma informacija	76

Darius Maikštėnas, Vadovas
Jonas Rimavičius, Finansų vadovas

2023 m. 3 mėn. rezultatai

2023 m. 3 mėn. svarbiausi įvykiai

Stiprūs rezultatai ir nepakitusi prognozė



149,9 mln. Eur
Koreguotas EBITDA

- Išaugo +34,6 % palyginus su 2022 m. 3 mėn. rezultatu. Augimą lėmė geresni Rezervinių pajėgumų¹ segmento rezultatai.
- Žaliosios gamybos segmentas sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (46,7 % Grupės Koreguoto EBITDA).



430–480 mln. Eur
2023 m. Koreguoto EBITDA prognozė nekito

Žaliosios gamybos plėtros progresas



+0,2 GW
Žaliosios gamybos Portfelis

- Išaugo iki 5,3 GW (nuo 5,1 GW).
- Užtikrinti pajėgumai išaugo +0,1 GW iki 1,7 GW.



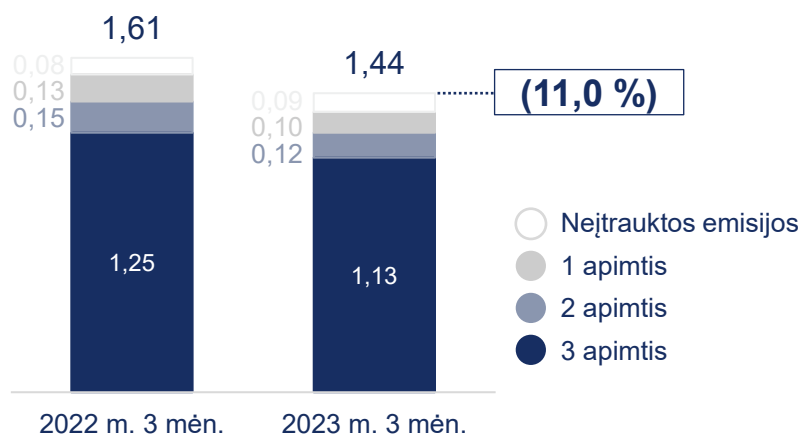
Keletas Žaliosios gamybos Portfelio projektų pasiekė reikšmingus vystymo etapus

Stiprūs rezultatai nepaisant žemų elektros kainų

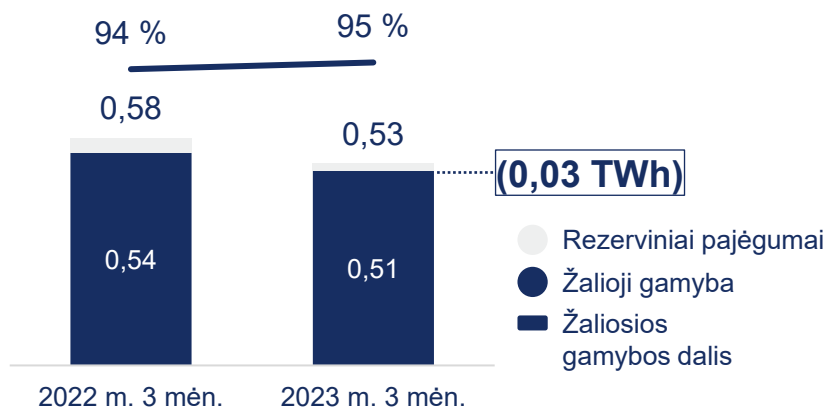


Tvarių siekių progresas

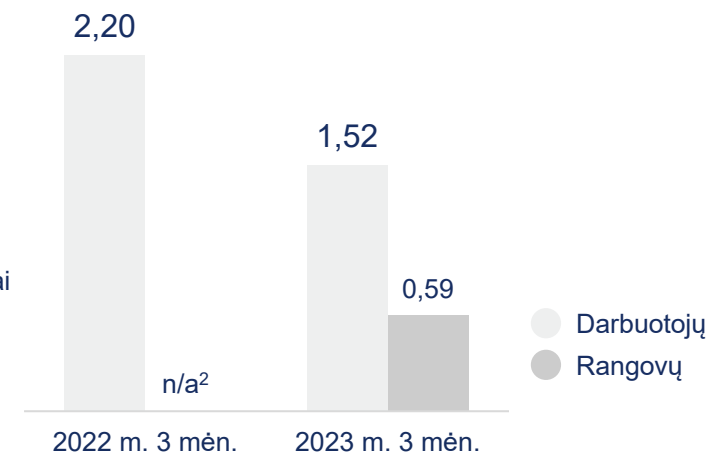
ŠESD emisijos¹ mln. t CO₂ ekv.



Elektros energijos gamyba (neto), Žaliosios gamybos dalis TWh, %



Darbuotojų saugumas TRIR



Pagerintas ASV rizikų reitingas



SUSTAINALYTICS

- Nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“
- Įvertinimas pagerėjo nuo 20,4 balo iki 19,9 balo
- Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 % geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių

Veiklos rezultatai

Pažanga visuose verslo segmentuose



Žalioji gamyba

1. Portfelis išaugo +0,2 GW iki 5,3 GW.
2. Projektai pasiekė reikšmingus vystymo etapus:
 - Kruonio HAE plėtos projektas (110 MW) pasiekė statybų etapą;
 - Vilniaus KJ biomasės bloke (73 MWe, 169 MWth) pradėti karštieji bandymai;
 - Mažeikių VP (63 MW) patiekė pirmą elektros energiją į tinklą;
 - Jonavos saulės elektrinės projektas (252 MW) pasiekė pažengusią vystymo stadiją;
 - užtikrintas „Moray West“ jūrinio vėjo parko (882 MW) finansavimas.

„Ignitis grupė“



Tinklai

1. Tęsėme išmaniųjų skaitiklių diegimą:
 - 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu įdiegta apie 130 tūkst. išmaniųjų skaitiklių;
 - pranešimo skelbimo dieną įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius perkopė 400 tūkst.

Rezerviniai pajėgumai



1. Nustojome tiekti tretinio galios rezervo paslaugas – anksčiau rezervuoti 519 MW pajėgumai buvo paskirti izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugoms teikti (891 MW iš viso).
2. Prisidėjome prie bandymo, kurį organizavo „Litgrid“ (PSO), sėkmės, kuomet Lietuvos elektros sistema veikė visiškai savarankiškai:
 - Elektrėnų komplekso energetiniai blokai – 7, 8 ir KCB bei, Kruonio HAE ir Kauno HE hidroagregatai pagamino daugiau kaip 65 % nacionaliniam vartojimui būtinos elektros energijos.

Sprendimai klientams

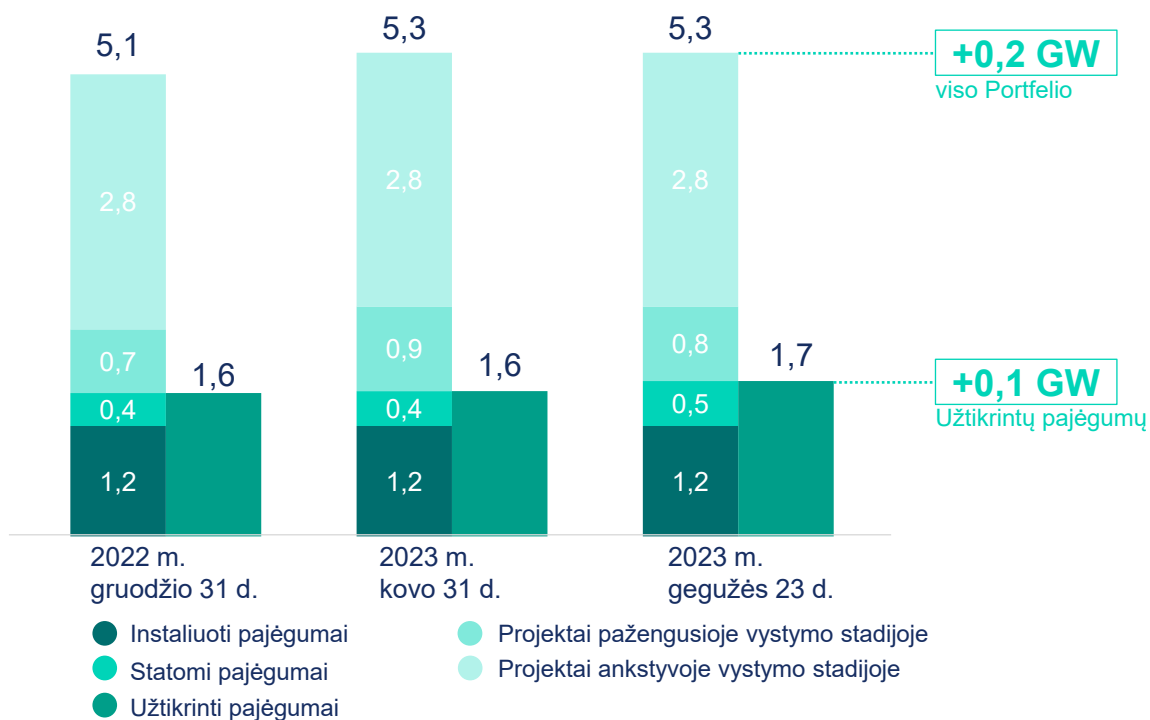


1. Paskelbėme planus plėsti elektromobilių įkrovimo tinklą Latvijoje ir Estijoje.
2. Tęsiantis privačių klientų elektros rinkos liberalizavimui, išlaikėme nepriklausomų tiekėjų lyderio poziciją:
 - mūsų rinkos dalis pasiekė 77,1 % pagal objektų skaičių (68,6 % pagal suvartojamą kiekį).

Žaliosios gamybos Portfelio apžvalga

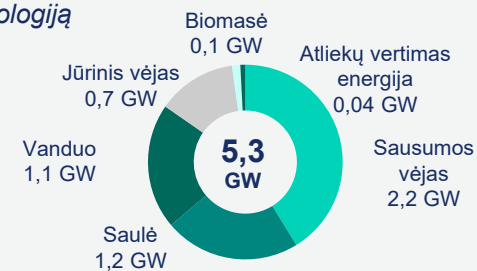
Išaugęs Portfelis ir Užtikrinti pajėgumai

Žaliosios gamybos Portfelis GW

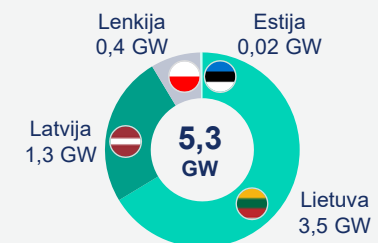


Žaliosios gamybos Portfelio pasiskirstymas

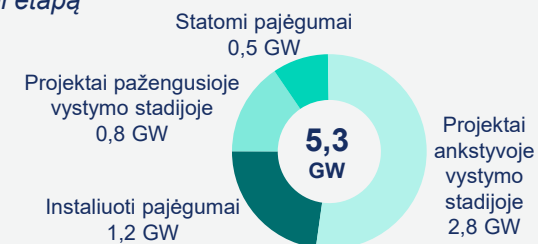
Pagal technologiją



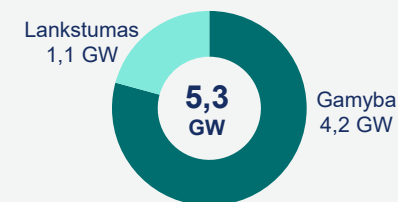
Pagal geografiją



Pagal etapą



Pagal tipą



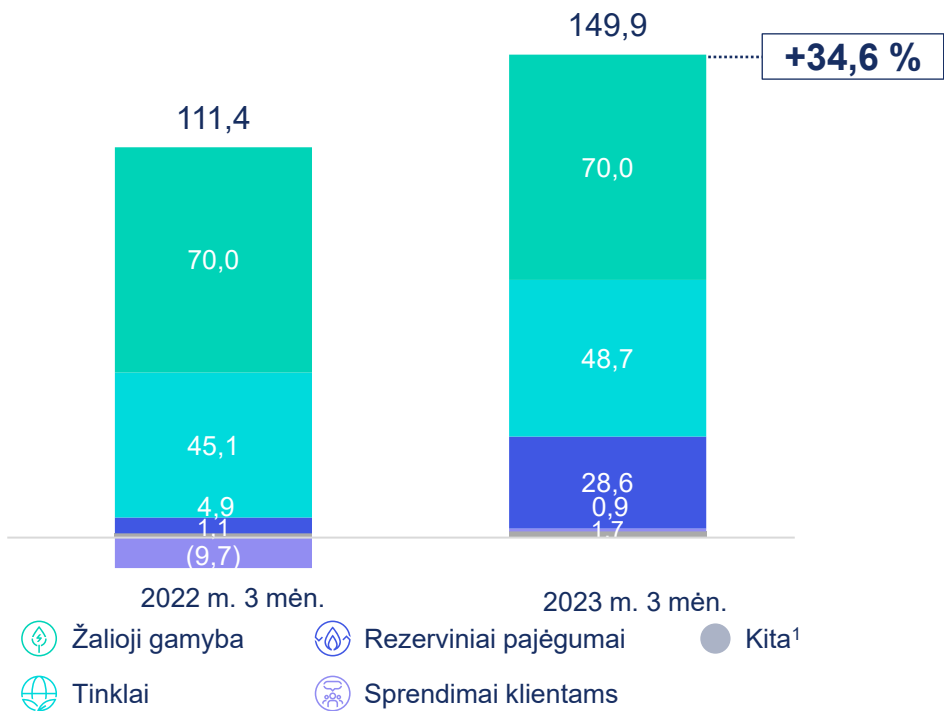
Be reikšmingų pokyčių nuo 2022 m. IV ketv. pabaigos



Koreguotas EBITDA

Augimą lėmė Rezervinių pajėgumų segmentas

Koreguotas EBITDA AVR
mln. Eur



Verslo segmentų rezultatai



+23,7 mln. Eur
+483,7 %

Išnaudota galimybė uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą.



+10,6 mln. Eur
n/a

Geresni gamtinių dujų tiekimo verslo klientams rezultatai.



+3,6 mln. Eur
+8,0 %

Rezultatą lėmė padidėjęs RAB.



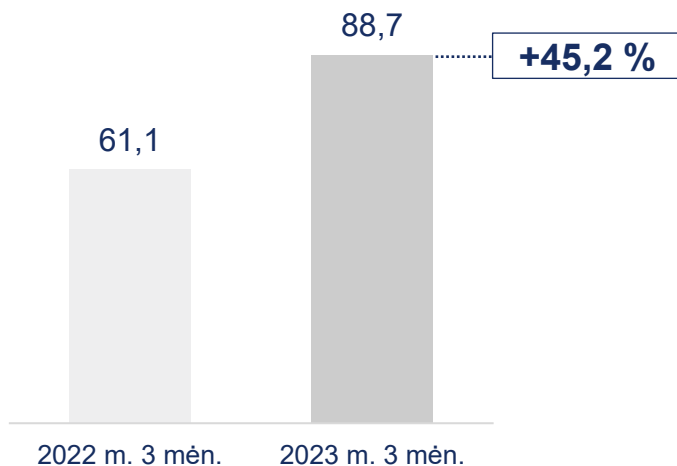
+0,0 mln. Eur
+0,0 %

Rezultatą daugiausiai lėmė kogeneracinės jėgainės ir hidroelektrinės, kurį atsverė prastesni vėjo parkų rezultatai.

Graža

Išaugo atitinkamai dėl geresnio Koreguoto EBITDA rezultato

Koreguotas grynasis pelnas AVR mln. Eur

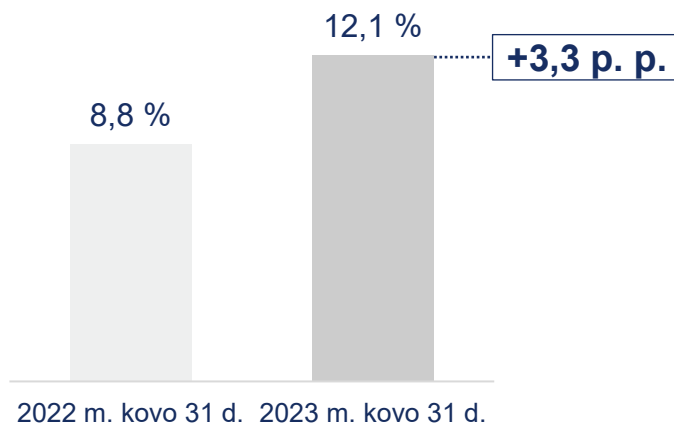


Didesnis Koreguotas EBITDA (+38,5 mln. Eur).



Atsvertas didesnio nusidėvėjimo ir amortizacijos (-3,7 mln. Eur) ir pelno mokesčio sąnaudų (įskaitant korekcijų įtaką) (-5,8 mln. Eur).

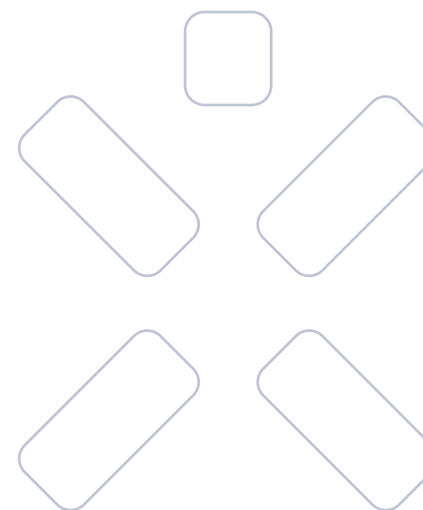
Koreguotas ROCE (12 mėn.) AVR %



Didesnis Koreguotas EBITDA (12 mėn.) (+139,8 mln. Eur).



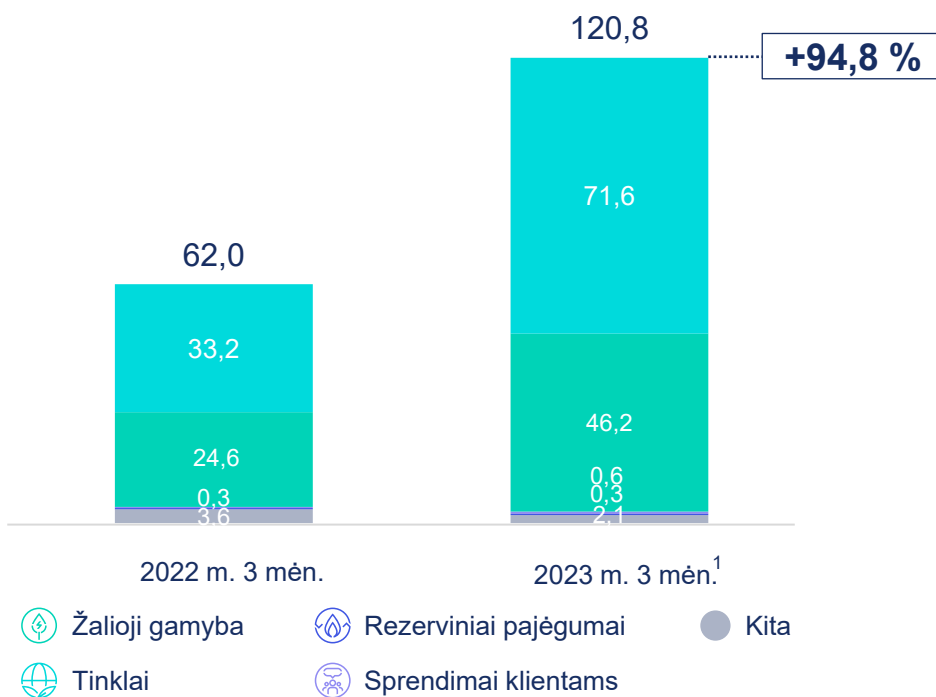
Atsvertas didesnio nusidėvėjimo ir amortizacijos (12 mėn.) (-14,4 mln. Eur) bei pastovaus kapitalo vidurkio (+216,7 mln. Eur).



Investicijos

Investicijų augimą lėmė Investicijos į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus

Investicijos AVR
mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



+38,4 mln. Eur
+115,7 %

Didesnės investicijos į elektros skirstymo tinklo plėtrą (+27,4 mln. Eur) dėl išaugusių rangovų įkainių² ir naujų prijungimų skaičiaus³ ir išmaniųjų skaitiklių diegimą (+8,0 mln. Eur).



+21,6 mln. Eur
+87,8 %

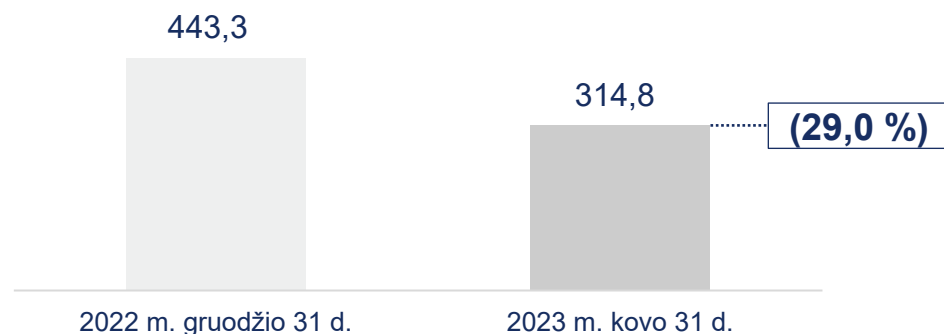
Didžiausios Investicijos buvo nukreiptos į sausumos vėjo parkus Lietuvoje ir Lenkijoje (20,9 mln. Eur) bei Vilniaus KJ (14 mln. Eur), daugiausiai į biomasės bloką.

- Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme.
- Rangovų įkainiai naujų klientų prijungimui klientui augo vidutiniškai 63 %, o tinklo priežiūrai objektui – vidutiniškai 49 %.
- Naujų klientų prijungimų 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu išaugo 119,7 %, lyginant su 2022 m. 3 mėn. laikotarpiu.

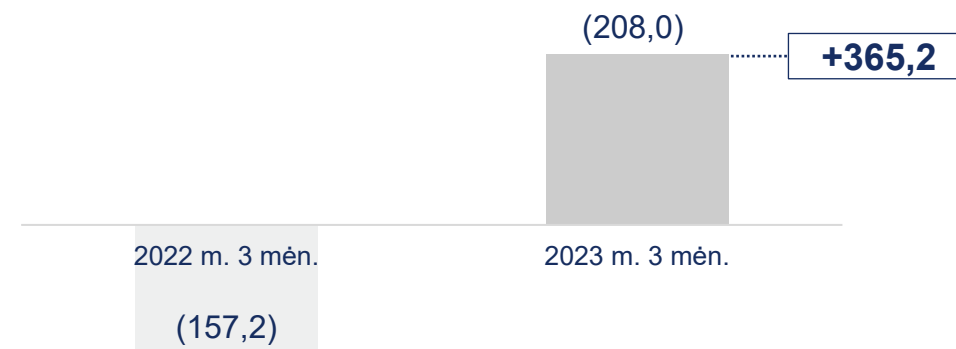
Grynasis apyvartinis kapitalas ir Laisvasis pinigų srautas

Grynojo apyvartinio kapitalo sumažėjimą daugiausiai lėmė mažesnis atsargų lygis ir sumažėjusios energijos kainos

Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR} mln. Eur



FCF¹ ^{AVR} mln. Eur



↓ Sumažėjimą lėmė:

- mažesnės, daugiausiai gamtinių dujų, atsargos (-305,0 mln. Eur) Sprendimų klientams segmente;
- mažesnės prekybos gautinos sumos (-117,7 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir parduoto kiekio;
- mažesni išankstiniai apmokėjimai (-78,0 mln. Eur), daugiausiai dėl didelių išankstinių apmokėjimų Rezervinių pajėgumų segmente 2022 m. IV ketv.

↑ Sumažėjimą iš dalies atsvėrė:

- mažesnės prekybos mokėtinos sumos (+135,2 mln. Eur) ir PVM mokėtinos sumos (+72,8 mln. Eur) dėl mažesnių energijos kainų ir kiekio;
- sumažėjęs apsidraudimo priemonių rezervo rinkos vertės pokytis (MtM) (+87,4 mln. Eur);
- išaugę išvestinių finansinių priemonių prekybos depozitai (+69,2 mln. Eur) dėl MtM pokyčių, kuriuos lėmė uždarytos apsidraudimo pozicijos.

Pagrindiniai efektai 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu paveikę FCF:

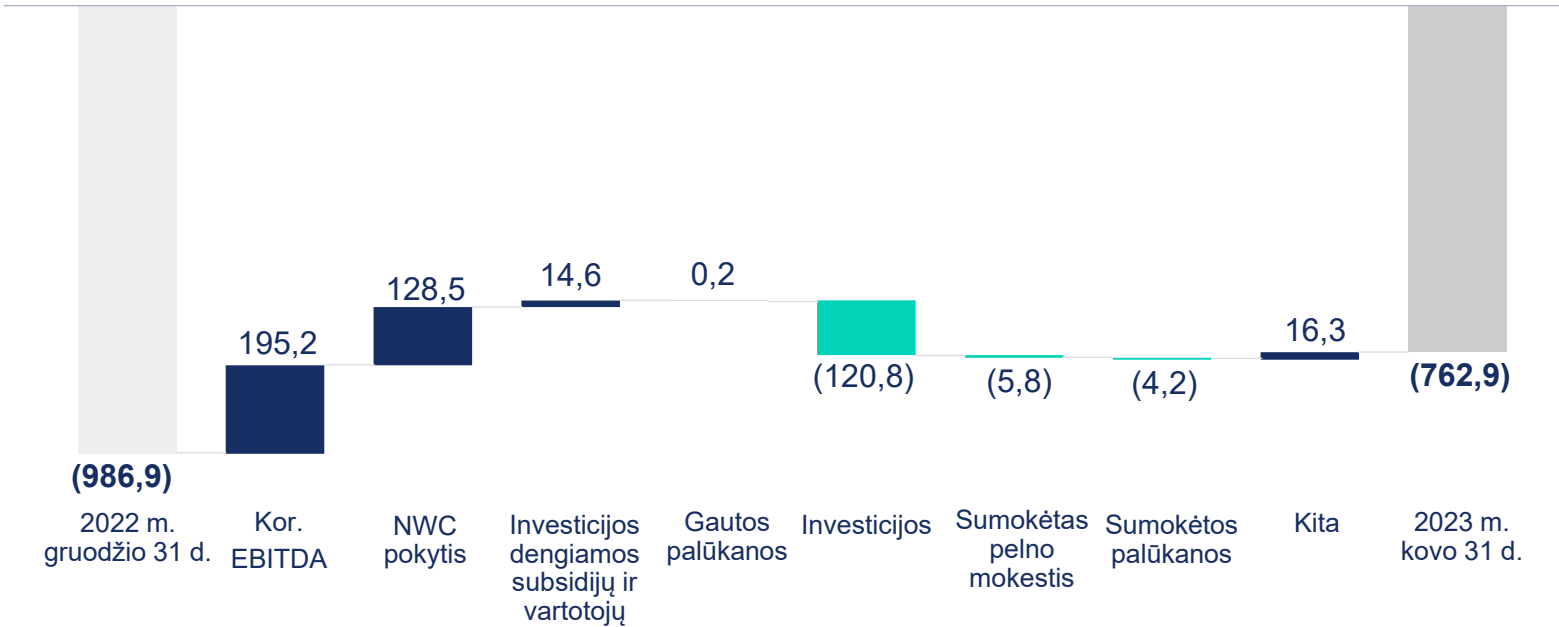
- ↑ Koreguotas EBITDA (149,9 mln. Eur);
- ↑ Grynojo apyvartinio kapitalo pokyčiai (+128,5 mln. Eur);
- ↓ Investicijos (išskyrus dotacijas ir investicijas, dengiamas vartotojų) (103,9 mln.).

Reikšmingai neigimas 2022 m. 3 mėn. FCF buvo pagrinde susijęs su, per tą patį laikotarpį, reikšmingai išaugusiu Grynuoju apyvartiniu kapitalu (+194,8 mln. Eur).

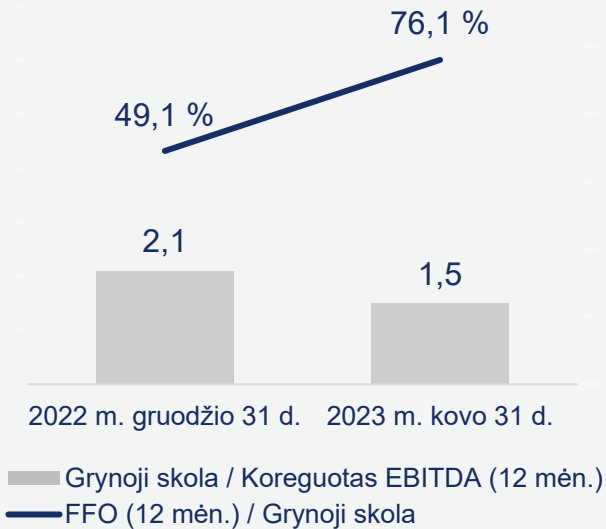
Finansinio svėro rodikliai

Sumažėjusi Grynoji skola pagerino finansinio svėro rodiklius

Grynosios skolos pokyčių veiksniai ^{AVR}
mln. Eur



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



- ↑ Didesnis FFO (+96,2 mln. Eur).
- ↓ Mažesnė Grynoji skola (-224,0 mln. Eur), daugiausiai dėl sumažėjusio Grynojo apyvartinio kapitalo (-128,5 mln. Eur).

Likvidumo rezervas

Likvidumo rezervas išlieka aukštas dėl išaugusio grynujų pinigų ir nepanaudotų kredito linijų lygio

Dėl ekstremalios situacijos energetikos rinkose, Grynas apyvartinis kapitalas reikšmingai išaugo ir 2022 m. rugsėjo 30 d. siekė 1 068,7 mln. Eur.

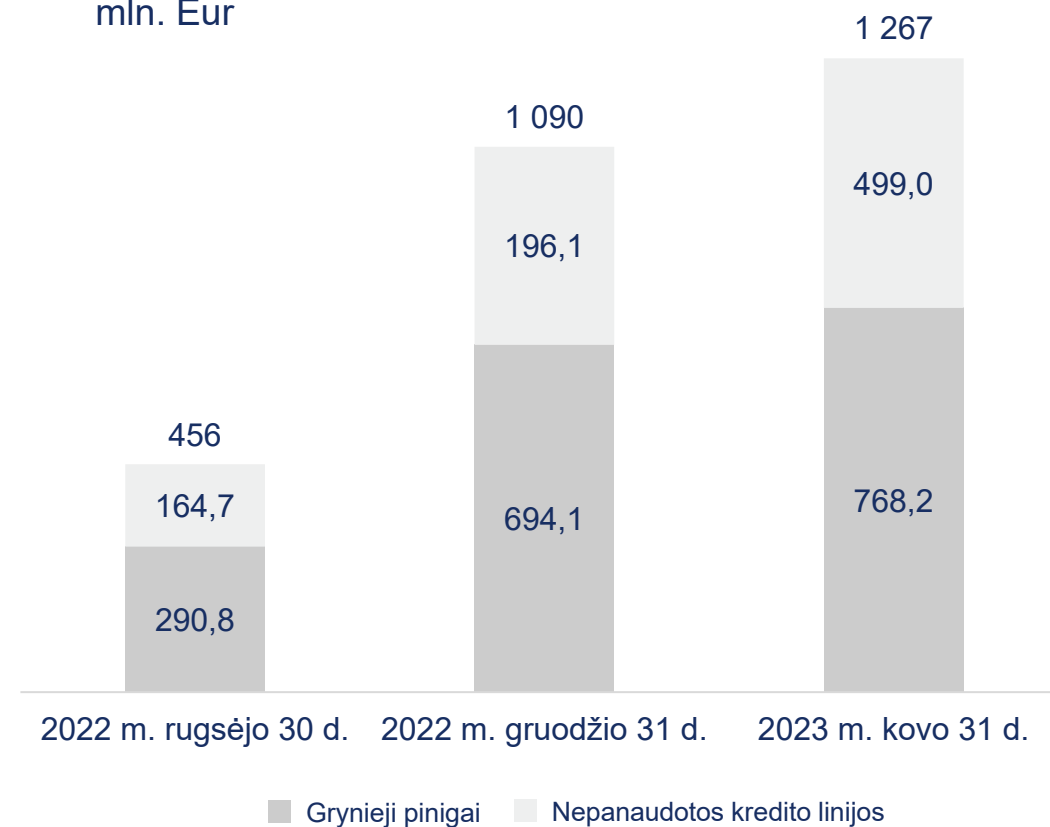
2022 m. IV ketv., dėl susinormalizavusių kainų metų pabaigoje ir padengtų laikinų reguliacinių skirtumų, Grynojo apyvartinio kapitalo poreikis sumažėjo.

2023 m. 3 mėn. laikotarpiu, dėl sumažėjusio atsargų lygio ir mažesnių energijos kainų, Grynojo apyvartinio kapitalo poreikis sumažėjo dar labiau – iki 314,8 mln. Eur, lyginant su 443,3 mln. Eur 2022 m. gruodžio 31 d.

2023 m. kovo 31 d. išmokėtų sumų nebuvo.

Po ataskaitinio laikotarpio Grupė užsitikrino papildomą finansavimą su „Citibank“ (100 mln. Eur) ir „MUFG Bank“ (225 mln. Eur).

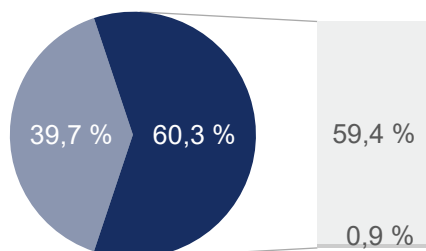
Likvidumo rezervas mln. Eur



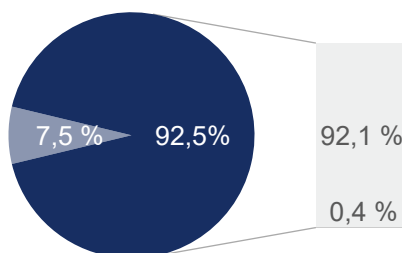
Tvarūs finansai

Beveik visi pagrindiniai veiklos rodikliai išlieka didžiąja dalimi susiję su kriterijus atitinkančiomis taksonominėmis veiklomis

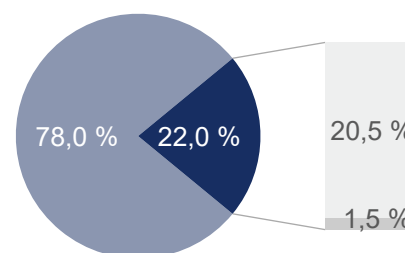
Koreguotas EBITDA
2023 m. 3 mėn. AVR
%



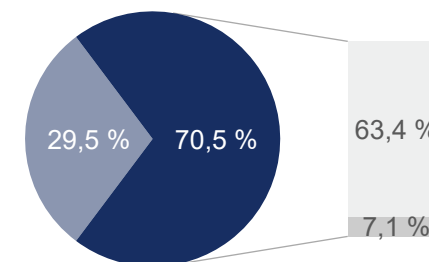
CAPEX pagal Taksonomiją
2023 m. 3 mėn. AVR
%



Pajamos
2023 m. 3 mėn.
%



OPEX pagal Taksonomiją
2023 m. 3 mėn. AVR
%



- Taksonominė ekonominė veikla
- Netaksonominė ekonominė veikla
- Kriterijus atitinkanti taksonominė veikla
- Kriterijų neatitinkanti taksonominė veikla

Didelė dalis Grupės veiklų atitinka taksonominės veiklos kriterijus:

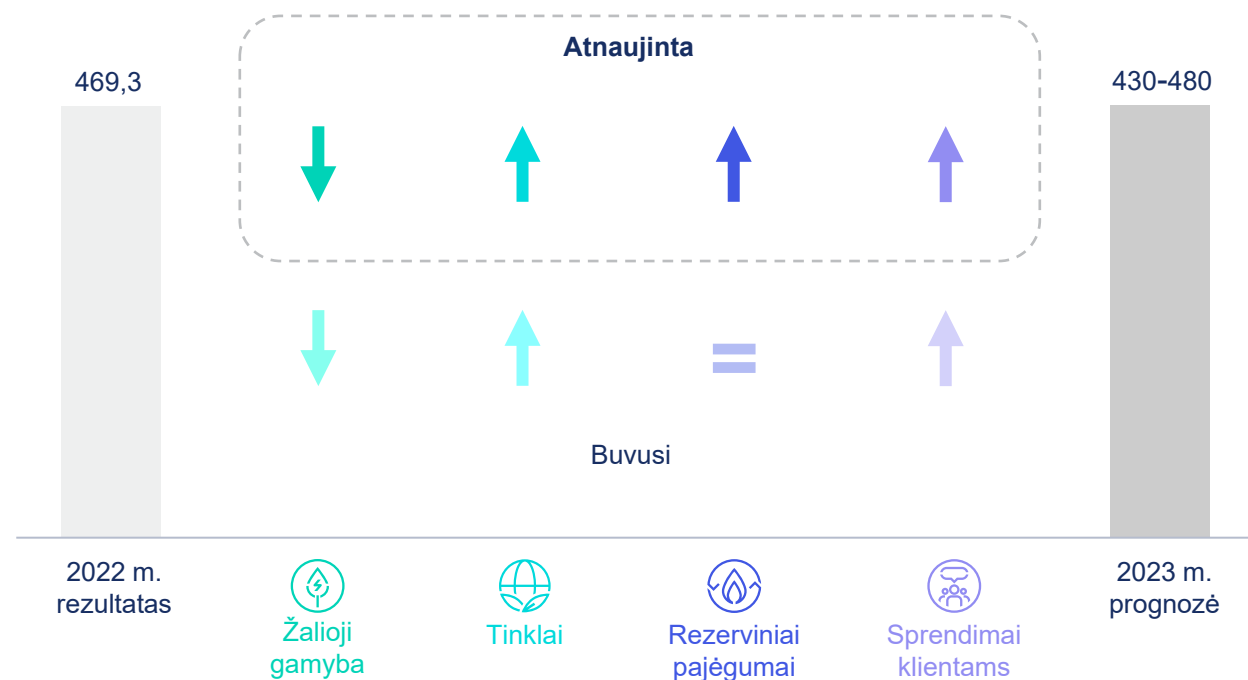
- elektros energijos gamyba iš **vėjo energijos, hidroenergijos** ir naudojant **fotovoltinę saulės energijos technologiją**;
- šilumos / vėsumos ir elektros energijos **kogenaracija naudojant bioenergiją** ir šilumos / vėsumos gamyba iš **bioenergijos**;
- elektros energijos **skirstymas**;
- elektros energijos **kaupimas**;
- energetinio efektyvumo priemonių, elektra varomų transporto priemonių įkrovimo stotelių** pastatuose (ir prie pastatų esančiose automobilių stovėjimo vietose) bei **atsinaujinančių išteklių technologijų** diegimas, priežiūra ir remontas.

2023 m. prognozė

2023 m. prognozė

430–480 mln. Eur Koreguoto EBITDA prognozė nekito

Koreguotas EBITDA¹ AVR mln. Eur



Pagrindiniai veiksniai



- Numatomos vidutiniškai mažesnės elektros energijos kainos, lyginant su 2022 m.
- Mažesnes kainas iš dalies turėtų atsvirti naujų projektų veiklos pradžia (Mažeikių VP ir Vilniaus KJ biomasės bloko) bei turto rotavimo programa.



Tęsiama investicijų programa (didesnė RAB vertė).



Stiprūs 2023 m. 3 mėn. rezultatai dėl išnaudotos galimybės uždirbti papildomą grąžą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą. Todėl prognozės kryptis pasikeitė iš „Stabilus“ į „Didesnis“.



Geresni elektros energijos tiekimo rezultatai.

2023 m. 3 mėn. apibendrinimas

- Per metus Grupės **Koreguotas EBITDA išaugo 34,6 %** ir **siekė 149,9 mln. Eur**. Augimą daugiausiai lėmė **Rezervinių pajėgumų** segmentas.
- Žaliosios gamybos** segmentas sudarė didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį (46,7 % Grupės Koreguoto EBITDA).
- Nuo 2023 m. pradžios **Žaliosios gamybos Portfelis** išaugo 0,2 GW iki **5,3 GW**, o **Užtikrinti pajėgumai** išaugo 0,1 GW iki **1,7 GW**.
- „Sustainalytics“ pagerino Grupės bendrą „ESG Risk Rating“ įvertinimą nuo „vidutinės rizikos“ iki „žemos rizikos“. Su šiuo įvertinimu Grupė patenka tarp 12 % geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių.
- Ir toliau tikimės, kad **2023 m. Koreguotas EBITDA** sieks **430–480 mln. Eur**.

430–480 mln. Eur

2023 m. Koreguoto EBITDA
prognozė nekito.



Atnaujinta strategija | Strateginis 2023 – 2026 m. planas

Turinys

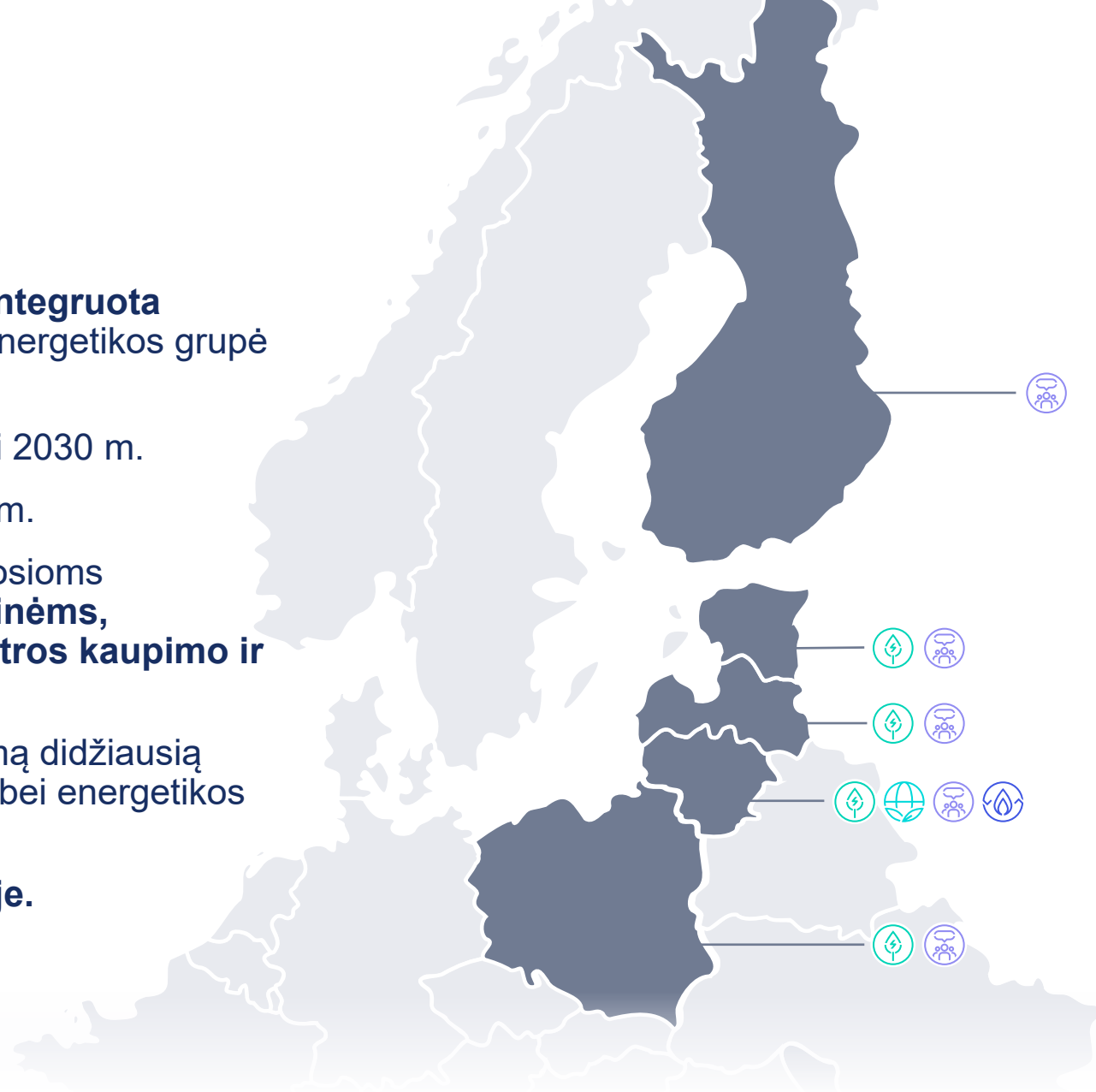
1. Verslo modelis	22
2. Kontekstas	26
3. Pagrindinis siekis	30
4. Verslo segmentai	33
4.1. Žalioji gamyba	34
4.2. Sprendimai klientams	48
4.3. Rezerviniai pajėgumai	52
4.4. Tinklai	54
4.5. Apibendrinimas	58
5. Tvarumas	60
6. Žmonės	63
7. Finansai	66
8. Apibendrinimas	72

1. Verslo modelis

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė

Ignitis grupė

- **Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė** ir didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse.
- **4–5 GW** instaliuotos Žaliosios gamybos galios iki 2030 m.
- **Nulinis ŠESD emisijų balansas** iki 2040–2050 m.
- Didžiausią dėmesį skiriame žaliosioms ir lanksčiosioms technologijoms, tokioms kaip **jūrinio vėjo elektrinėms, sausumos vėjo hibridinėms elektrinėms, elektros kaupimo ir konvertavimo (angl. P2X) bei saugojimo.**
- **Integruotas verslo modelis**, pasitelkiant valdomą didžiausią klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį, tinklą bei energetikos centrą Baltijos šalyse.
- Veikiame **Baltijos šalyse, Lenkijoje ir Suomijoje.**



Integruotas verslo modelis

Žalioji gamyba



#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Instaliuota galia: 1,2 GW
Vystomi projektai: 4,1 GW
Bendras portfelis: 5,3 GW

Strateginis prioritetas
Pasiiekti **4-5 GW** instaliuotos žaliosios ir lanksčiosios galios 2030 m.

Sprendimai klientams



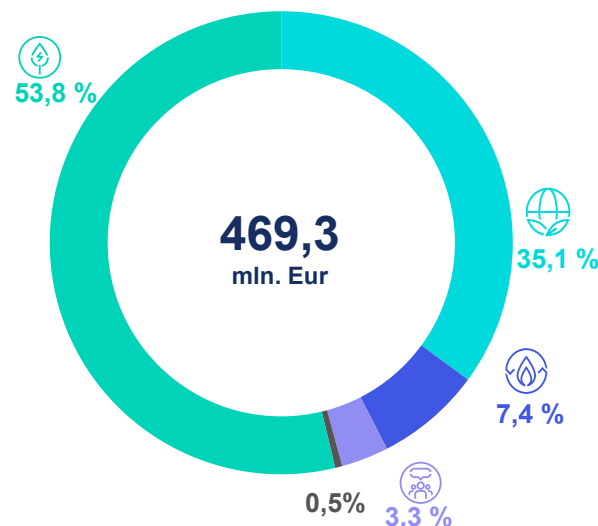
#1 Baltijos šalyse²



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

Strateginis prioritetas
Klientų portfelio pasitelkimas ir tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti Žaliosios gamybos vystymą

Koreguotas EBITDA 2022 m.



Rezerviniai pajėgumai

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

Didžiausias energetikos centras Baltijos šalyse³

Strateginis prioritetas
Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

#1 Lietuvoje¹
#2 Baltijos šalyse¹



Tinklai

Visiškai reguliuojamas monopolis šalies mastu

Reguliuojamo turto bazė: **1,3 mlrd. Eur**

Strateginis prioritetas
Plėsti atsparų ir efektyvų tinklą, kuris įgalintų elektrifikaciją

#1 Baltijos šalyse⁴



Aplinkos apsaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos lyderė

	„Sustainalytics“	MSCI ASV	CDP (klimato klausimynas)	EcoVadis
	19,9 (Žema rizika)	AA (Lyderis)	A- (Lyderystė)	78 (Platininis įvertinimas)
Vieta, lyginant su energetikos sektoriaus įmonėmis	Tarp 12 % geriausių	Tarp 38 % geriausių ¹	B ²	Tarp 3 % geriausių ³

Nulinis
ŠESD emisijų
balansas
2040-2050 m.

Vadovaujamės pasauliniu mastu pripažintais standartais



SBTi patvirtino Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus 2030 m.



Įgyvendiname TCFD rekomendacijas dėl finansinės informacijos, susijusios su klimato kaita, atskleidimo.



Integruoti atskleidimai pagal pasauliniu mastu pripažintus standartus.

1. MSCI pramonės šakos vidurkis ir pozicija, pramonės šakos atžvilgiu nurodyta pagal tos pačios pramonės šakos įmones, įtraukti į MSCI ACWI indeksą.
2. Energetikos tinklų veiklos grupėje.
3. Elektros, dujų, garo tiekimo ir oro kondicionavimo pramonės sektoriuje. Grupės patrunuojamos įmonės UAB „Ignitis“ (Sprendimai klientams) vertinimas.

2. Kontekstas

Kuo paremta mūsų strategija?

Kontekstas (I)

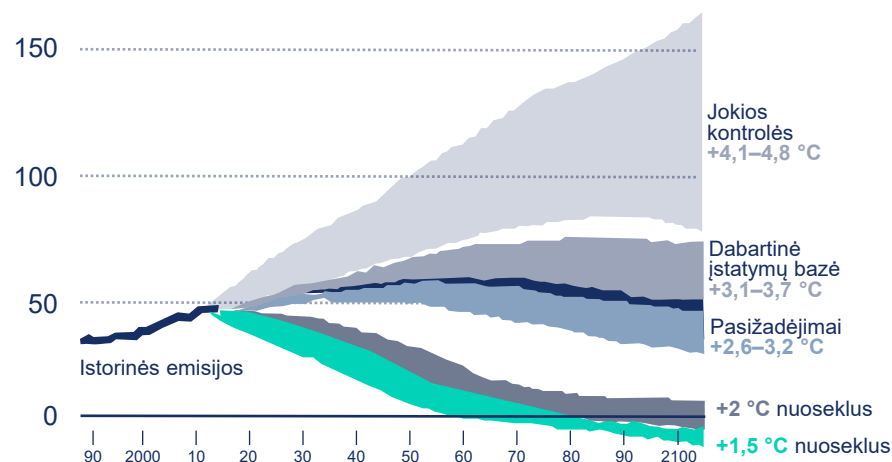
Kuo paremta mūsų strategija?

Pasauliniai klimato pokyčiai

Visuotinio atšilimo prognozės

pagal išmetamą šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį

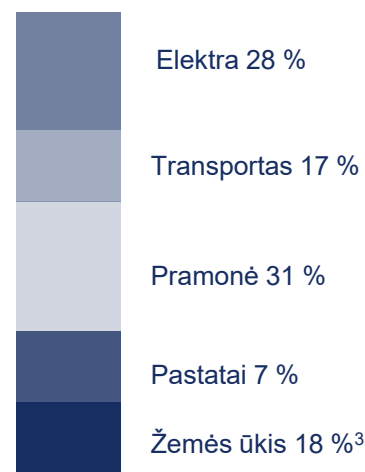
(gigatonų CO₂ per metus)



Pastangos sumažinti **pasaulinės** temperatūros kilimą iki 1,5°C, kad 2050 m. būtų pasiektas nulinis emisijų balansas (**Paryžiaus susitarimas**, 2015)

Pagrindiniai šaltiniai

5 pagrindiniai visuotinį šiltnamio efektą sukeliančių dujų šaltiniai

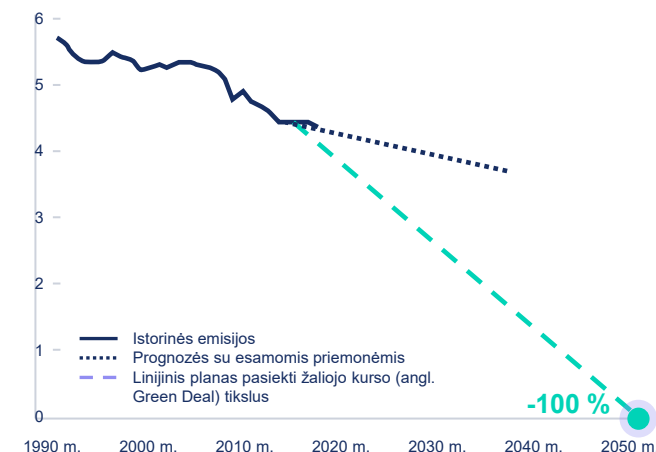


Penki pagrindiniai visuotinį šiltnamio efektą sukeliančių dujų šaltiniai yra pramonė, elektra, žemės ūkis, transportas bei pastatai.

ES atsakas ir veiksmai klimato srityje

ES tikslai. Europos Sąjunga siūlo ambicingą emisijų mažinimo tikslą.

(mln. kilotonų CO₂ ekvivalentų)



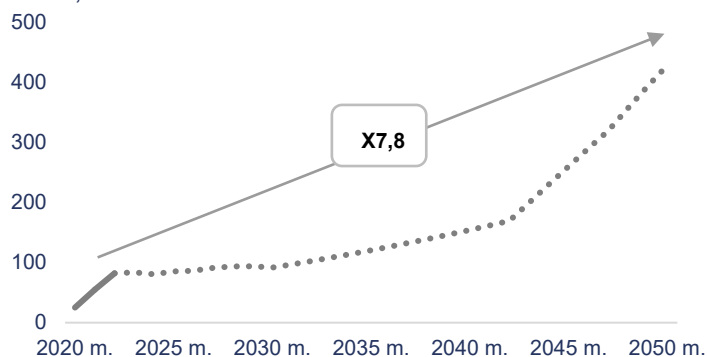
Europos Sąjunga iki 2050 m. siekia **poveikio klimatui neutralumo (Europos žaliasis kursas, 2020)** kaip numatyta Paryžiaus susitarime.

Kontekstas (II)

Kuo paremta mūsų strategija?

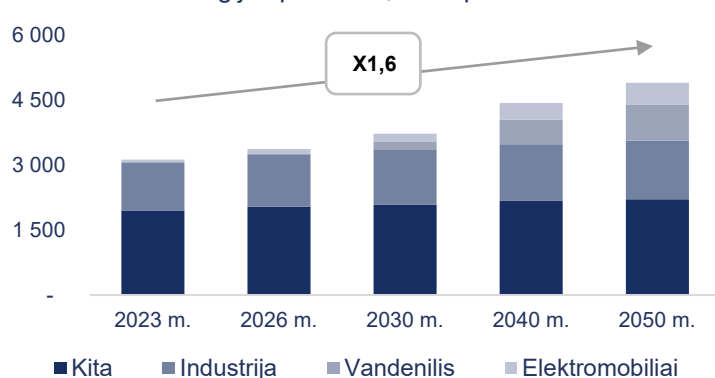
Augančios ATL kainos

Apyvartinių taršos leidimų kainos,¹ nominali vertė, Eur/t



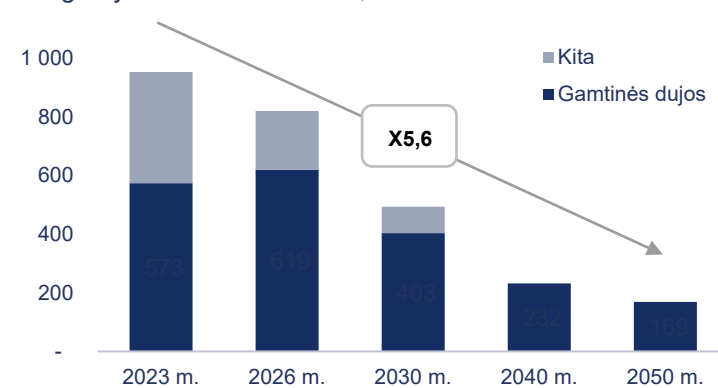
Auganti elektros energijos paklausa

ES elektros energijos paklausa,² TWh per metus



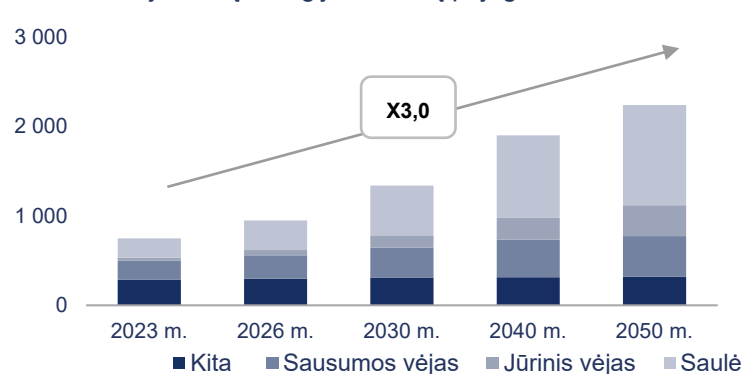
Tradicinės energijos gamybos pajėgumų laipsniškas nutraukimas

ES gamyba iš iškastinio kuro,² TWh



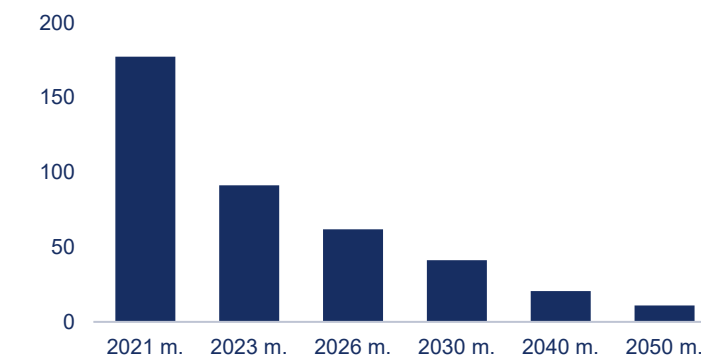
Žaliosios gamybos pajėgumų tikslai

ES atsinaujinančių energijos išteklių pajėgumai,² GW



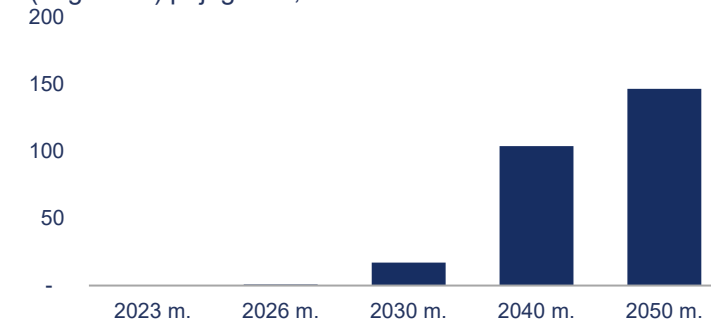
Energetinis saugumas ir nepriklausomybė (ES)

Europos gamtinių dujų importas iš Rusijos,³ mlrd. m³



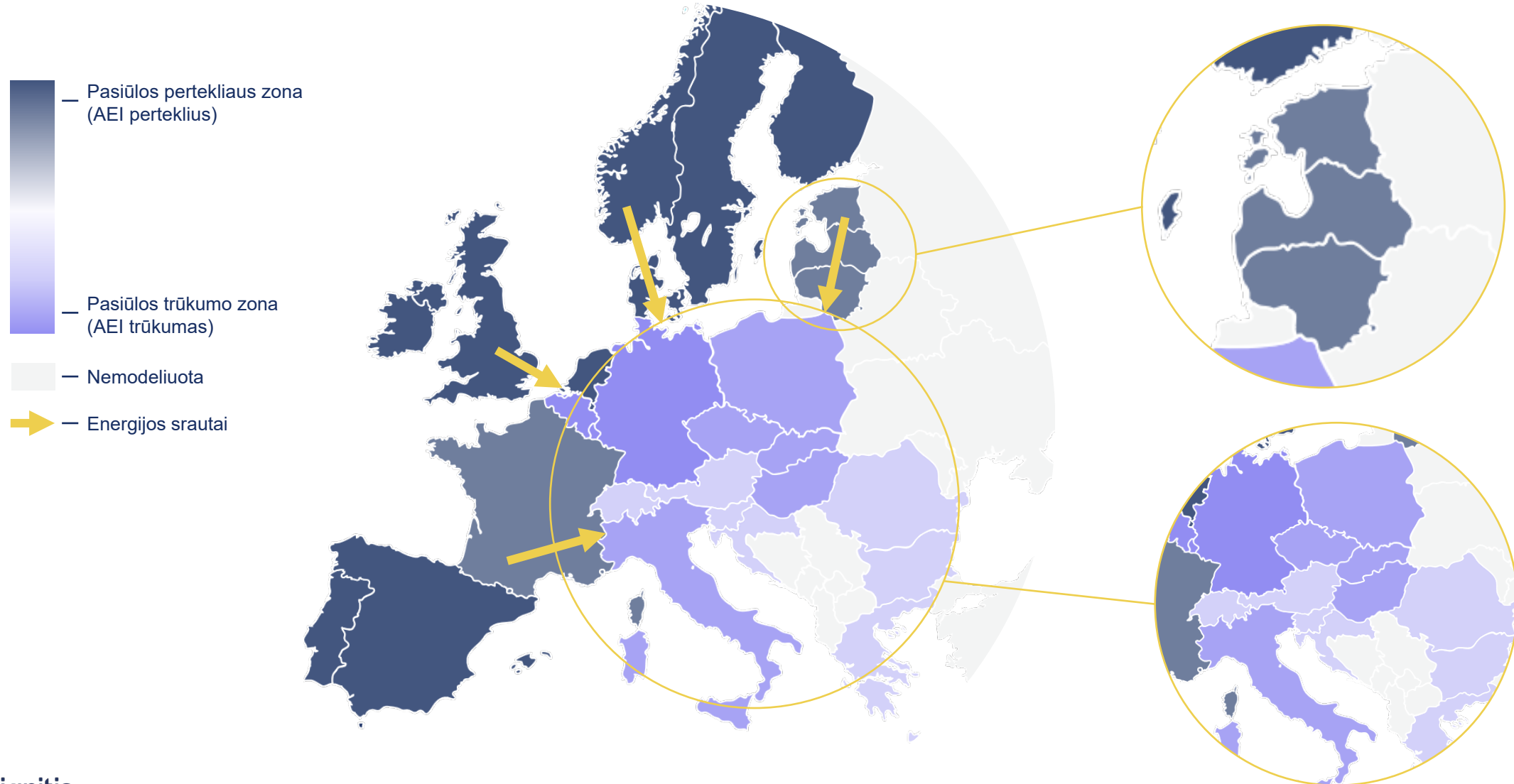
Augančios elektros kaupimo ir konvertavimo (angl. P2X) galios

Europos elektros kaupimo ir konvertavimo (angl. P2X) pajėgumai,² GW



Paklausa ir pasiūla Europoje

Baltijos bei Skandinavijos šalys taps svarbiais elektros energijos ir vandenilio tiekėjais Vidurio Europai (įskaitant ir Vokietiją).



3. Pagrindinis siekis

100% žalia ir saugi energetikos ekosistema

Pagrindinis siekis

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



Savo pagrindinį siekį įgyvendiname tapdami perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderiais bei prisidedami prie Europos dekarbonizacijos, sudarydami sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui iš Šiaurės į Vidurio Europą (įskaitant Vokietiją).

Būdami regiono – Lietuvos ir Baltijos šalių – transformacijos priešakyje, siekiame tapti viena iš pirmųjų 100 % žaliosios energetikos sistemų Europoje.

Energetikos ekosistema vadiname ekosistemą, jungiančią daugybę tarpusavyje susijusių šalių, dalyvaujančių švarios energijos gamyboje, vartojime, transformavime ir transportavime (įskaitant pramonės, transporto ir šildymo sektorius).

Į pagrindinį siekį orientuoti prioritetai

Žalia

1

Lanksti

2

Integruota

3

Tvari

4

Didiname žaliąją galią

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

Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume žaliosios ir lanksčiosios gamybos vystymą

Maksimaliai didiname tvarią vertę

4-5 GW instaliuotos
Žaliosios gamybos galios 2030 m.

- **Hidroakumuliacinė elektrinė:** 1,0 GW 2026 m.
- **Baterijos:** komercinė plėtra 2026 m.
- **Elektros kaupimas ir konvertavimas** (angl. P2X): sėkmingas P2X bandomasis projektas, atveriantis kelią komercinei plėtrai

Turimų privalumų pasitelkimas
Baltijos šalyse:

- Didžiausias klientų portfelis
- Didžiausias energijos kaupimo įrenginys
- Didžiausias tinklas
- Didžiausias energetikos centras

Nulinis ŠESD emisijų balansas iki
2040-2050 m.

ASV lyderystė
Investicijos į tvarias veiklas,
atitinkančias taksonominių ekonominių
veiklų kriterijus

≥3 % metinis dividendų augimas

4. Verslo segmentai

Žalioji gamyba | Sprendimai klientams | Rezerviniai pajėgumai | Tinklai



Žalioji gamyba

Strateginiai prioritetai:

Pasiekti 4-5 GW instaliuotos žaliosios ir lanksčiosios galios 2030 m. didžiausią dėmesį sutelkiant į:

- Jūrinio vėjo elektrines
- Sausumos vėjo hibridines elektrines
- Elektros kaupimą ir konvertavimą bei saugojimą

Pagrindinės rinkos:

Baltijos šalys ir Lenkija.

Mes taip pat ieškome naujų galimybių kitose ES šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.





Didelės galimybės pagrindinėse mūsų namų rinkose

Lietuva: struktūrinis elektros energijos deficitas

Vidutiniškai ~1/3 suvartojamos elektros energijos pagaminama šalies viduje. Numatyta vietinės energijos gamybos infrastruktūros plėtra, kadangi šalis siekia tapti energetiškai nepriklausoma.

Lenkija: Laipsniškai atsisakoma anglies Lenkijoje

Nors gamyba anglimi Lenkijoje 2022 m. sudarė >70 % visos gamybos, tikimasi, kad ateityje šis procentas laipsniškai mažės ir gamybą anglimi pakeis AEI.

Estija: atsisakoma gamybos skalūnų dujomis

2021 m. apie 63 % Estijos elektros gamybos buvo iš skalūnų dujų. Siekiant palaipsniui atsisakyti gamybos skalūnų dujomis, didėja poreikis plėsti AEI tipo pajėgumus.

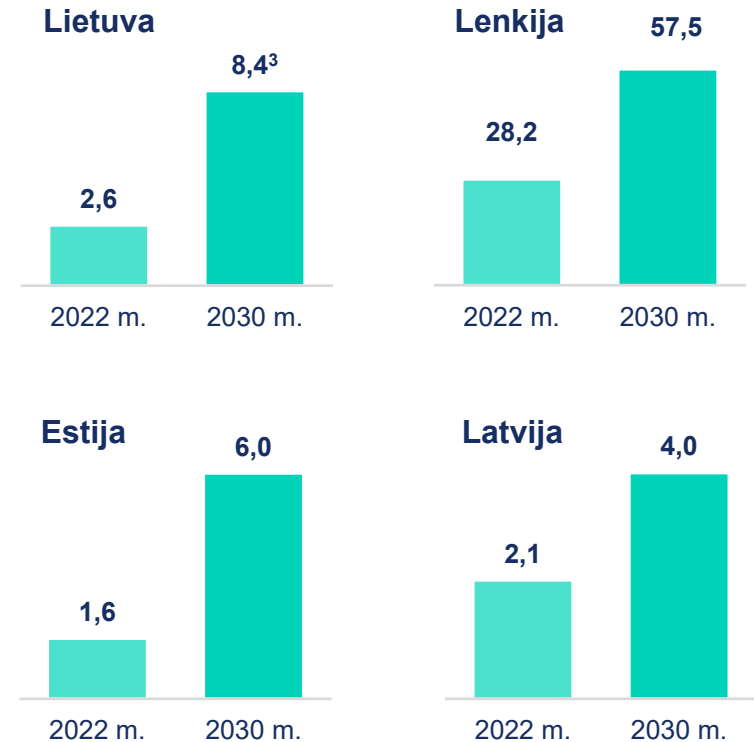
Baltijos šalys: nutrauktas elektros energijos importas iš Rusijos ir Baltarusijos

Elektros energijos importas iš Rusijos ir Baltarusijos buvo nutrauktas visame regione prasidėjus Rusijos karui Ukrainoje. Tikimasi, kad šį importą pakeis vietinė atsinaujinančiosios energijos gamyba.

ES: „REPowerEU“ plano tikslai

Europos Komisijos planas atsisakyti Europos priklausomybės nuo Rusijos iškastinio kuro dar iki 2030 m. dėl priežasčių, susijusių su Rusijos invazija į Ukrainą. Dėl to atsiras +680 GW sausumos vėjo bei saulės energijos³ ir +85 GW jūros vėjo energijos⁴ pajėgumų (2030 m. vs. 2022 m.).

Žaliosios gamybos instaliuotos galios plėtra „Ignitis grupės“ namų rinkose (GW)¹



+41 GW
Papildomų galių iki
2030 m.
(vs. 2022 m.)

1. Veikiantys pajėgumai apima: vėjo, saulės, bio, hidroelektrines bei baterijas.

2. Šaltiniai: analizė paremta Litgrid, Arena, European Commission, Ministry of Assets of Poland, Wood Mackenzie, Statistics Estonia, Eurostat, Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, ICIS and Volve.

3. Šaltiniai: Sausumos saulės parkai <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/LT/TXT/?qid=1653033922121&uri=SWD%3A2022%3A230%3AFIN>. Sausumos vėjo parkai: <https://windeurope.org/intelligence-platform/product/financing-and-investment-trends-2022/> (39 psl.).

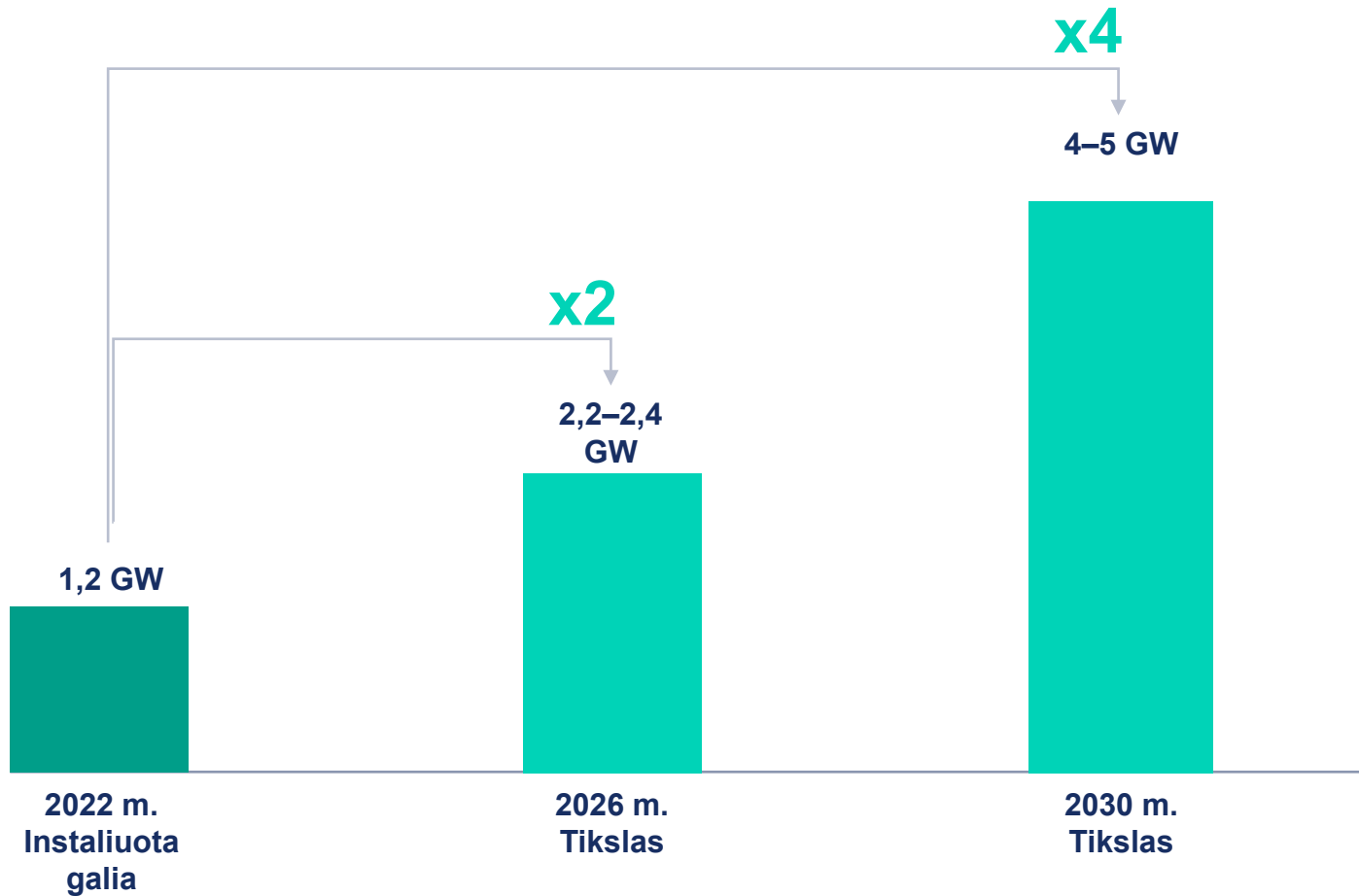
4. Šaltiniai: Jūrinio vėjo parkai: https://energy.ec.europa.eu/news/member-states-agree-new-ambition-expanding-offshore-renewable-energy-2023-01-19_en.



Žaliosios gamybos instaliuotos galios tikslai:

2026 m.: **2,2–2,4 GW¹**

2030 m.: **4–5 GW¹**

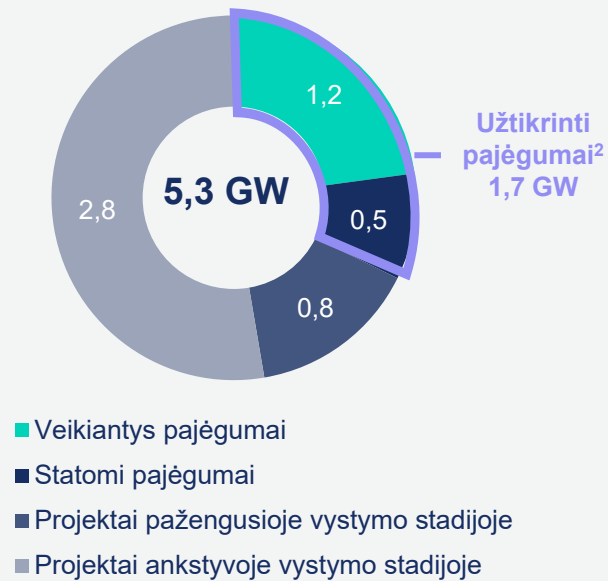




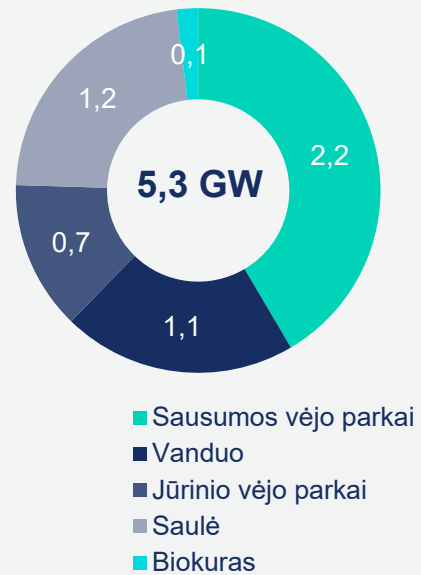
Žaliosios gamybos Portfelis

5,3 GW¹

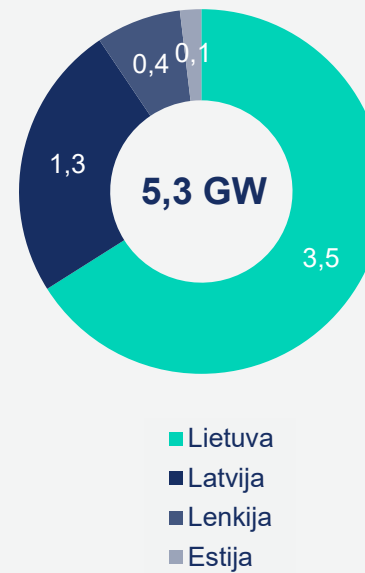
Pagal etapą, GW



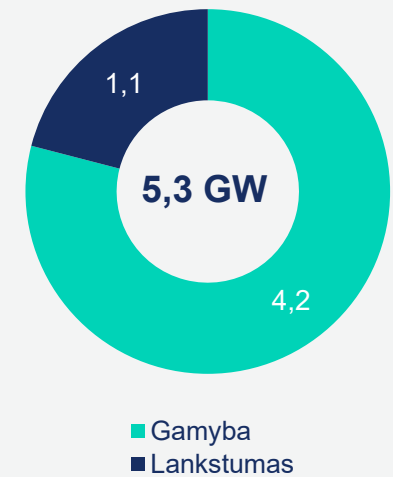
Pagal technologiją, GW



Pagal geografiją, GW



Pagal tipą, GW

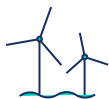




Prioritetą teikiame technologijoms, kurios užtikrins 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą

Gamyba

Prioritetą teikiame jūrinio vėjo ir sausumos vėjo hibridinių (saulės ir vėjo) projektų vystymui



Jūrinio vėjo parkų vystymas

Jūrinio vėjo parkų vystymas yra Žaliosios gamybos segmento strategijos pagrindas. Todėl didelį dėmesį skiriame žmoniškųjų ir finansinių išteklių užtikrinimui, kurie bus reikalingi siekiant laimėti vystymo konkursus.



Sausumos vėjo hibridinių projektų vystymas

Daug dėmesio skirsime ir sausumos vėjo hibridiniams projektams, nes jie leis geriau išnaudoti tinklo pajėgumus ir išlaikyti gamybos pastovumą.

Lankstumas

Atsinaujančių išteklių augimas didins energijos kaupimo ir sistemos balansavimo paslaugų poreikį



Baterijos

Atsinaujančių išteklių energijos integravimo priemonė, palengvinanti paklausos valdymą, padedanti didinti tinklo patikimumą ir kartu mažinanti gamybos apribojimus.



Hidroakumuliacinės elektrinės

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



Elektros kaupimo ir konvertavimo technologijos

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

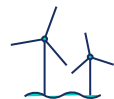
Trumpalaikis kaupimas

Vidutinės trukmės kaupimas

Ilgalaikis kaupimas



Jūrinio vėjo parkai



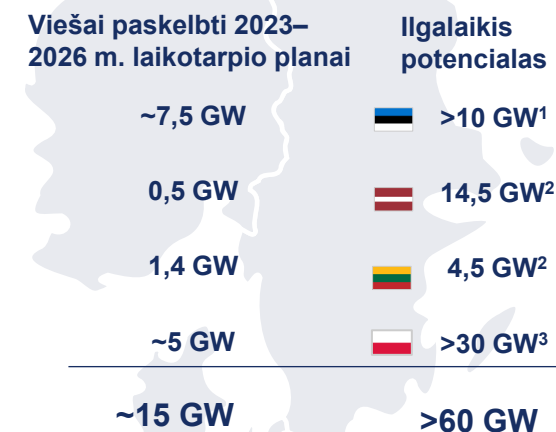
Siekiame laimėti 2 jūrinio vėjo projektų aukcionus Baltijos šalyse:

- vieną projektą Lietuvoje (komercinės veiklos pradžia iki 2030 m.) ir
- dar vieną projektą namų rinkoje (komercinės veiklos pradžia po 2030 m.)

Viešai paskelbtų aukcionų Baltijos šalyse seka:



Baltijos šalių ir Lenkijos potencialas



Instaliuotų jūrinio vėjo pajėgumų tikslas ES:
bent 60 GW iki 2030 m. ir **300 GW** iki 2050 m.⁴

1. Estijos ekonomikos ir susisiekimo ministerija.
2. Baltijos jūrinio vėjo tyrimai pagal Baltijos energijos rinkos jungčių planą (BEMIP).
3. Lenkijos vėjo energijos asociacija
4. https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/offshore-renewable-energy_en.

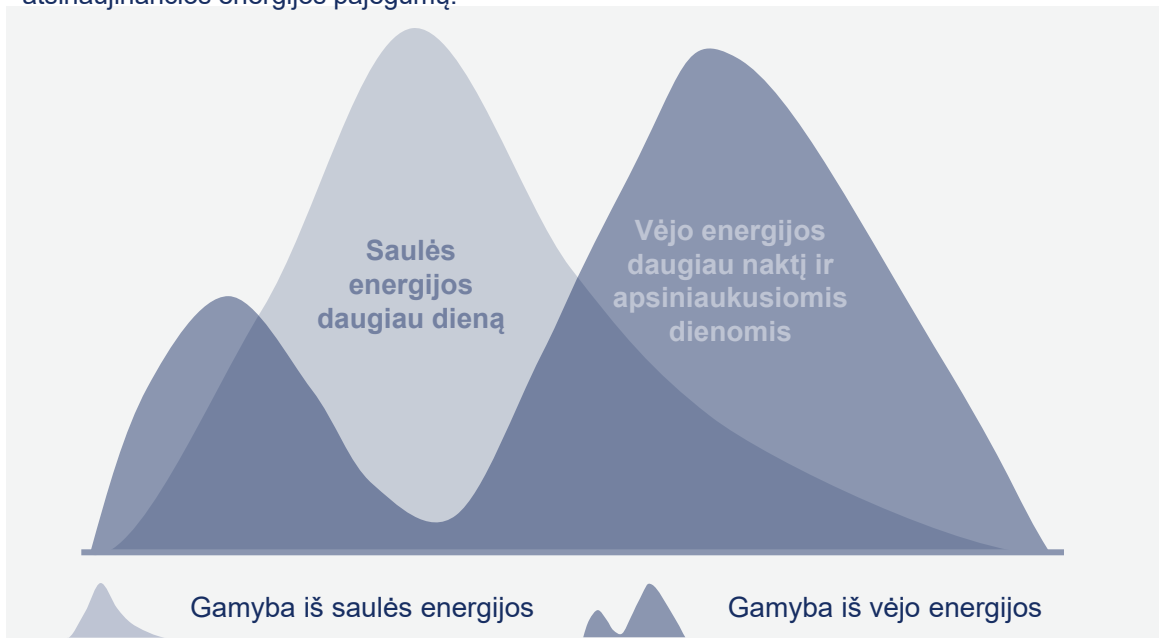


Jūrinio vėjo hibridiniai projektai

Hibridinių technologijų projektai leidžia **geriau išnaudoti tinklo pajėgumus ir išlaikyti gamybos pastovumą.**

Hibridinė gamyba yra gamybos išteklių diversifikavimas, kuris padeda užtikrinti, kad žalia energija būtų gaminama beveik nuolat. Technologijos papildo vienos kitą, nes jų gamybos laikotarpiai išsiskiria. Pavyzdžiui, laikotarpiai kuomet elektra gaminama iš saulės ir vėjo šaltinių dažnai nesutampa, t. y. elektrą iš saulės energijos gaminame kai mažai vėjo, o iš vėjo – kai mažai saulės. Esminis energetikos sistemos, pagrįstos atsinaujinančiais energijos ištekliais, principas yra naudoti ne vieną, o kelis gamybos šaltinius.

Elektros gamyba pasitelkiant hibridinius projektus taip pat naudinga tinklui. Efektyviau išnaudojamas tinklas leidžia sumažinti perdavimo ir skirstymo sąnaudas bei leidžia plėtoti daugiau atsinaujinančios energijos pajėgumų.



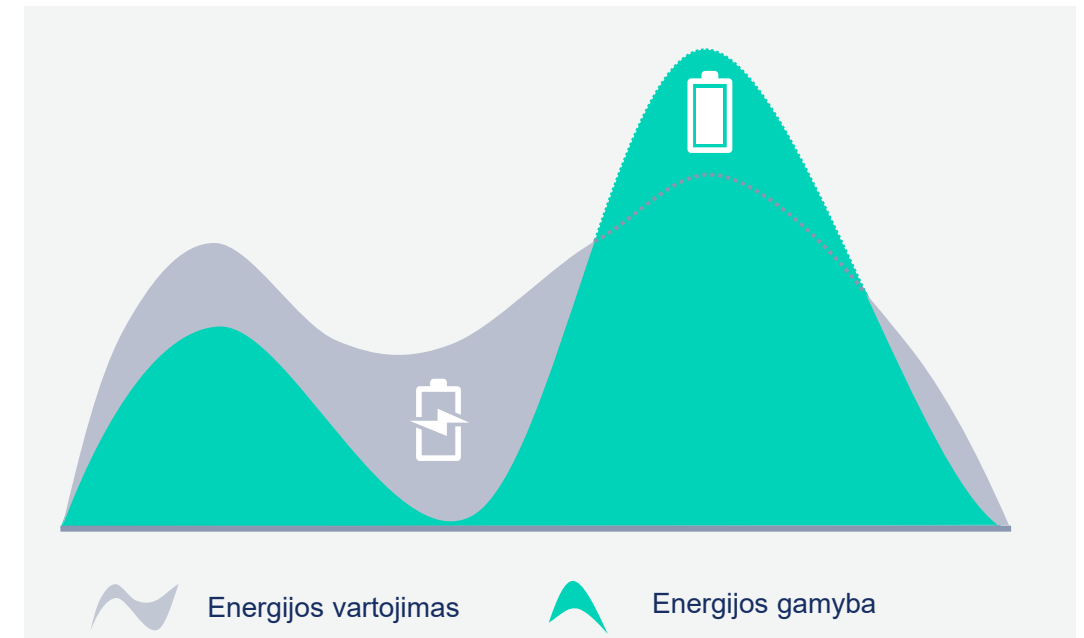
Baterijos

Palaikydamos **paklausos valdymą**, baterijos įgalina atsinaujinančių išteklių integraciją, padeda **užtikrinti tinko patikimumą** bei **neleidžia apriboti gamybos.**

Baterijų technologijos taip pat gali pasitarnauti įvairiais būdais: teikiant balansavimo, papildomas paslaugas, jas išnaudojant kaip dažnio palaikymo rezervą ir „dienos prieš“ rinkos arbitražui.

Spartus atsinaujinančių išteklių vystymas regione didina balansavimo ir kitų tinklo paslaugų poreikį.

Siekiame baterijų komercinės plėtros iki 2026 m.





Hidroakumuliacinė elektrinė



Kruonio HAE yra viena didžiausių energijos kaupimo įrenginių Europoje

Dabartinė galia 900 MW

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

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



Plėtros projektas iki 2026 m. +110 MW

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

Jis taip pat leis teikti platesnes balansavimo ir papildomas paslaugas.



Galia po 2026 m. 1 010 MW

Visos 5 turbinos galės veikti visu pajėgumu apie 10 val.

**10 val. x 1 GW = 10 GWh
rezervas**

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

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

5-ojo agregato efektyvumas – 82,5 %
(prieš plėtros projektą: 74 %)

5-asis agregatas visu pajėgumu gali pradėti veikti per 80 sek. (prieš plėtros projektą: 180 sek.)



Elektros kaupimo ir konvertavimo technologijos



Vandenilis ir sintetinis kuras

„Ignitis grupės“ strategija apima siekį įgyvendinti pilotinį projektą, kuris prisidėtų prie elektros kaupimo ir konvertavimo technologijų komercializavimo ilguoju laikotarpiu.

1 etapas

Įgyvendinamas vandenilio ir sintetinio kuro gamybos pilotinis projektas

2 ir vėlesni etapai

Pilotinio projekto sėkmė leis vystyti strategines partnerystes ir užsitikrinti resursus reikalingus komercinei vandenilio ir sintetinio kuro gamybai

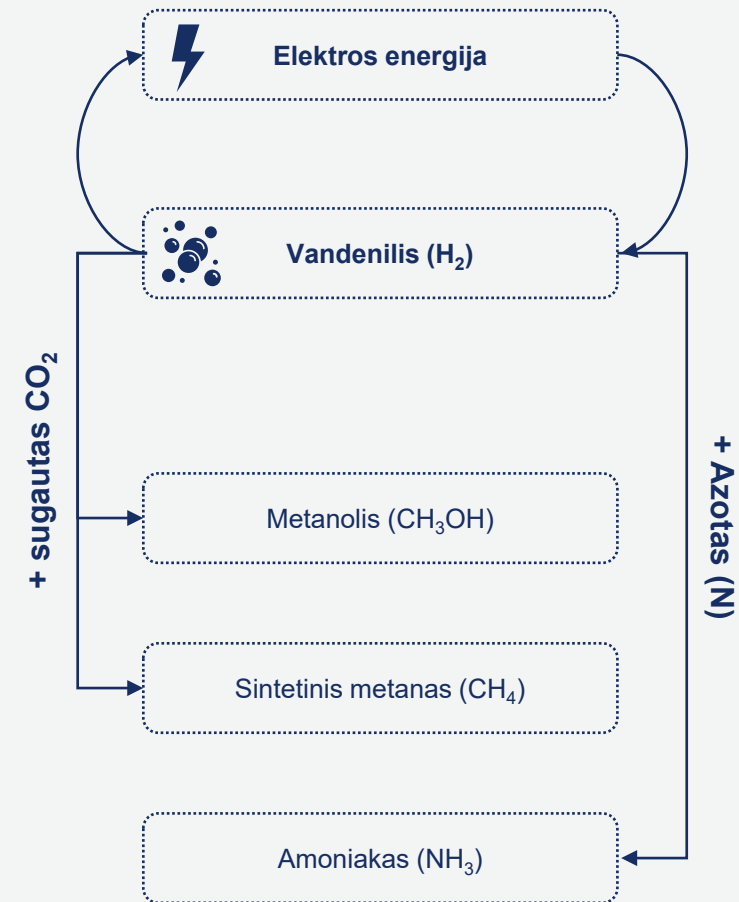
Kam vandenilis ir sintetinis kuras bus naudojamas?

Metanolis, sintetinis metanas ir amoniakas dažniausiai dar vadinami alternatyviu sintetiniu kuru. Įgyvendinus energetikos sistemas, kurių pagrindas bus atsinaujinantys energijos ištekliai, natūraliai prasidės ir vandenilio gamyba naudojant perteklinę elektros energiją.

Vandenilį pagamintą naudojant elektros energiją lengva panaudoti elektros gamybai piko metu ar jį kaupti ilgesniu laikotarpiu. Sujungus su anglies dioksidu arba azotu, surinktu iš iškastinio kuro šaltinių ar oro, vandenilis gali būti konvertuojamas į alternatyvų kurą.

Vandenilis daugiausiai turėtų būti naudojamas kaip trumpalaikio energijos kaupimo priemonė, o ne kaip pagrindinis transporto ir kitų sektorių naudojamas kuras. Sunkiosios pramonės ir trąšų veiklose žaliasis vandenilis gali būti pradėtas naudoti kaip gamybinė žaliava ir anksčiau.

Tuo tarpu sintetinis kuras galėtų būti tiesiogiai naudojamas transporto, lengvosios pramonės sektoriuose ar energijos gamybai piko metu, taip palaikant kitus gamybos kaupimo metodus.





Strateginės partnerystės

Siekiame bendradarbiauti su strateginiais investuotojais, norėdami įsisavinti naujas technologijas ir plėstis į naujas rinkas



Bendradarbiaujame su „Fortum“: įsisaviname atliekų vertimo energija technologijas

Priežastys	Pradėjome bendradarbiauti su „Fortum“ (atliekų vertimo energija technologijų lydere) 2015 m., siekiant pastatyti Kauno KJ
Struktūra	„Ignitis grupė“ (51 %), „Fortum“ (49 %)
Galia	24 MW elektros energijos galia ir 70 MW šiluminė galia
Investicijos	~152 mln. Eur
Statusas	Kauno KJ sėkmingai užbaigta ir komercinę veiklą vykdo nuo 2020 m.

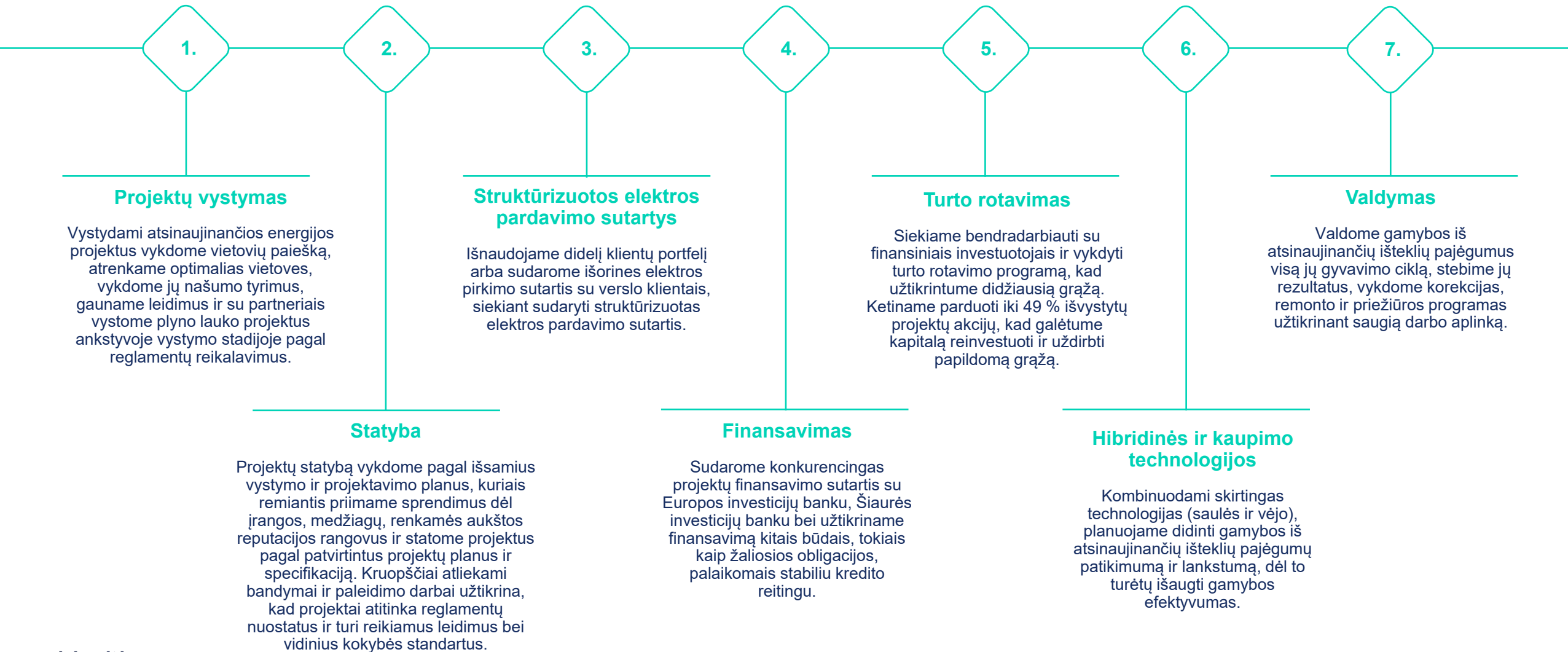


Bendradarbiaujame su „Ocean Winds“: įsisaviname jūrinio vėjo technologijas

Priežastys	2020 m. pradėjome bendradarbiauti su „Ocean Winds“ (OW), siekiant dalyvauti Lietuvos pirmojo 700 MW projekto aukcione. OW lygiomis teisėmis valdoma „EDP Renewables“ ir „Engie“, Europos energetikos lyderių, kurios valdo daugiau nei 30 GW atsinaujinančių energijos šaltinių visame pasaulyje.
Struktūra	„Ignitis grupė“ (51 %), „Ocean Winds“ (49 %)
Galia	700 MW
Statusas	Rengiamės teikti pasiūlymą



Veiklos modelis



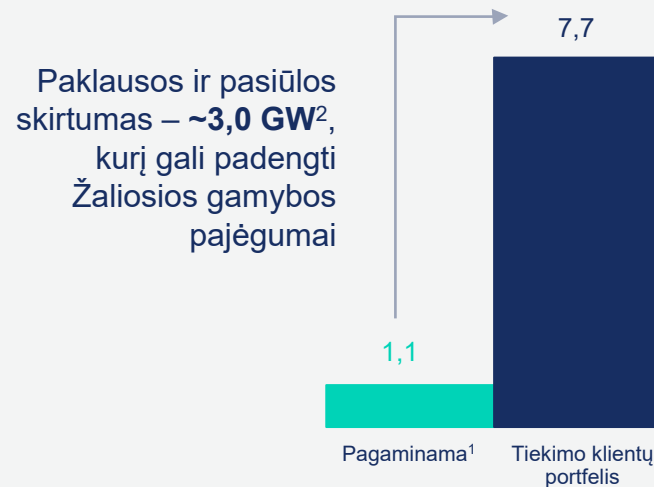


Paklausos galimybės

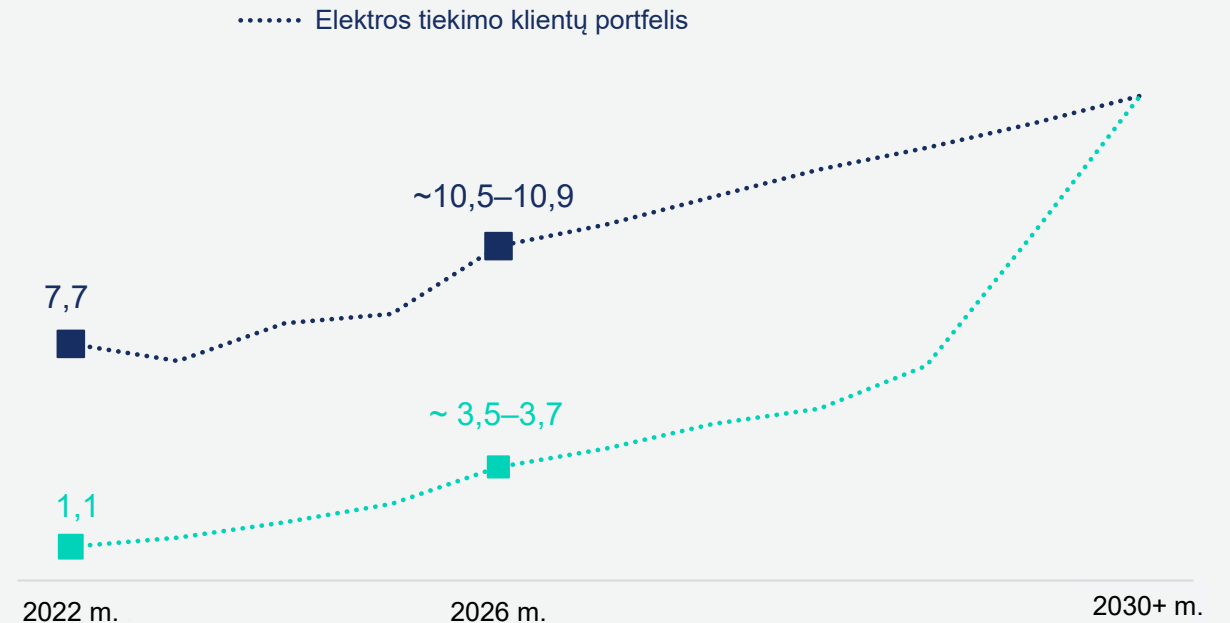
Pasitelkdami tiekimo klientų portfelį struktūruojame elektros pardavimo sutartis ir įgaliname Žaliosios gamybos pajėgumų plėtrą

Paklausos galimybės – didelis klientų portfelis sukuria reikšmingą konkurencinį pranašumą vystant Žaliosios gamybos pajėgumus

„Ignitis grupė“ pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta, 2022 m. laikotarpiu, TWh



„Ignitis grupė“ pagaminta elektros energija¹, lyginant su patiekta, 2022–2030 m. laikotarpiu, TWh



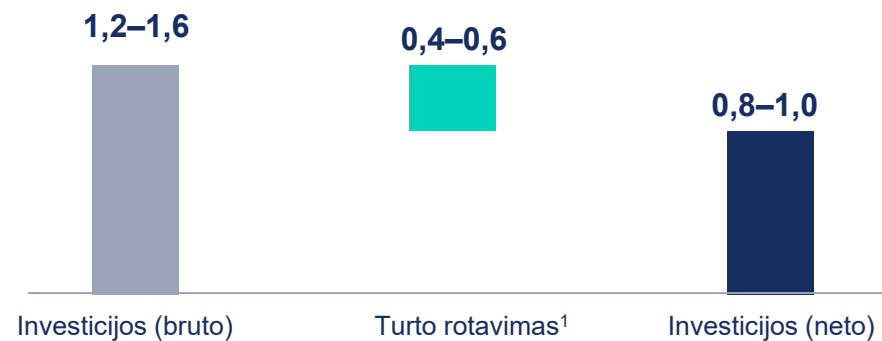


Turto rotavimas

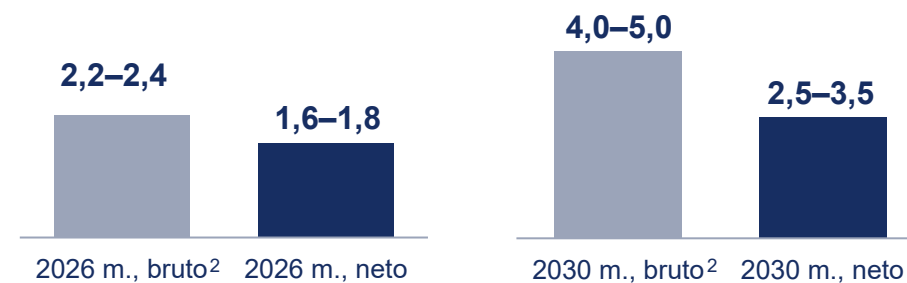
Ketiname parduoti iki 49 % kiekvieno gamybos pajėgumo akcijų, siekiant reinvestuoti kapitalą ir uždirbti papildomą grąžą

- Rotavimas iki 49 % kiekvieno gamybos pajėgumo akcijų
- Reinvestuodami kapitalą, spartiname plėtrą
- Uždirbame papildomą grąžą parduodant sumažintos rizikos turtą

Investicijos į Žaliąją gamybą 2023–2026 m., mlrd. EUR



Žaliosios gamybos instaliuota galia, GW

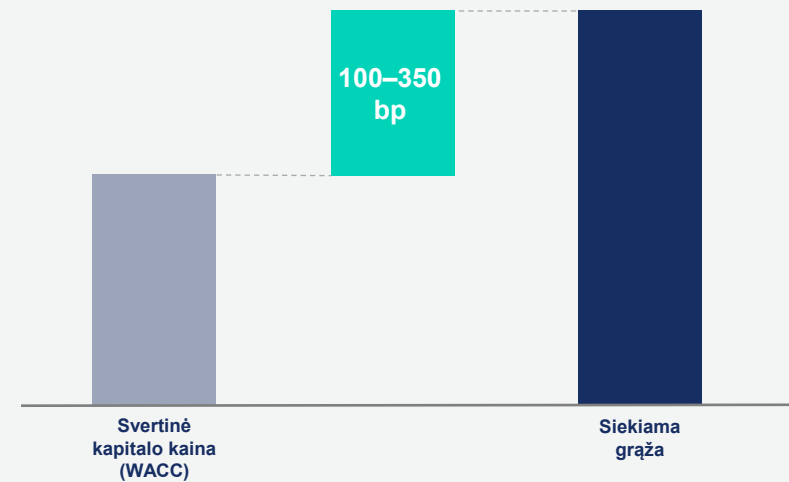




Siekiama grąža

Siekiama grąža

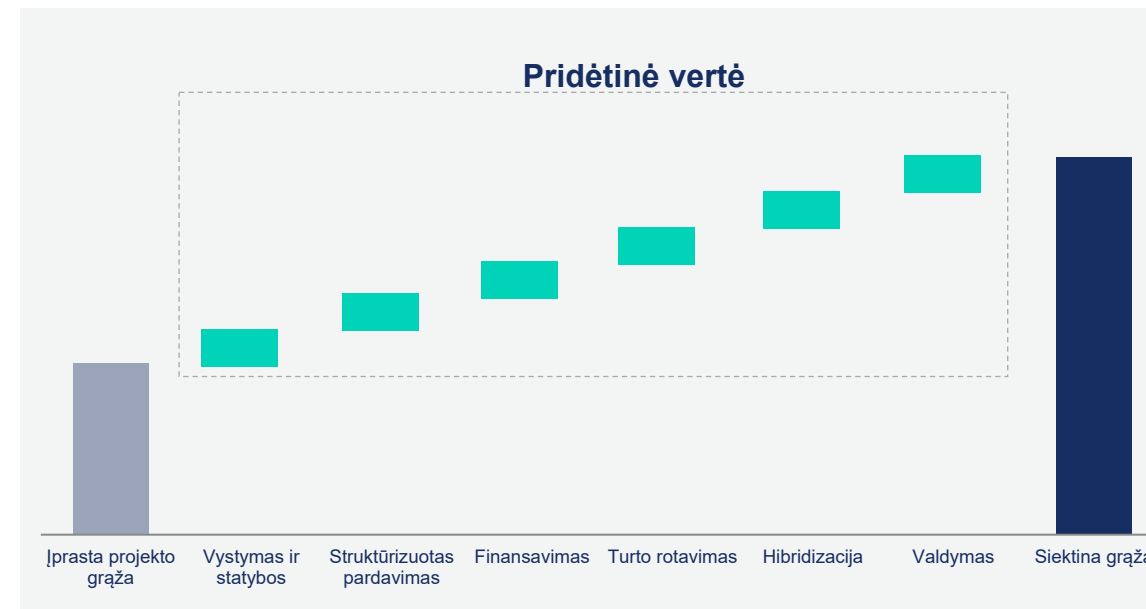
Projekto grąža
(angl. Unlevered)



Nuosavybės grąžos norma
(angl. Levered)

Aukšto vienaženklio–žemo dviženklio skaitmens priklausomai nuo projektų rizikos lygio.

Vertės kūrimo konceptas



Visuose projekto vykdymo etapuose „Ignitis Grupė“ gauna papildomą vertę.



Sprendimai klientams

Strateginiai prioritetai:

1. Klientų portfelio pasitelkimas ir tolimesnė plėtra, siekiant įgalinti Žaliosios gamybos vystymą
2. Viešo elektromobilių įkrovimo tinklo vystymas, siekiant būti lyderiais Baltijos šalyse
3. Perėjimo nuo gamtinių dujų prie elektros energijos spartinimas

Namų rinkos:

Baltijos šalys, Lenkija ir Suomija





Pasitelkiame ir toliau plečiame klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliosios gamybos vystymą

Klientai

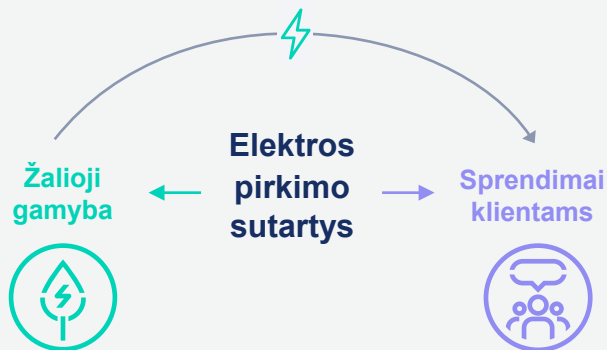
Privatūs ir verslo klientai

1,4 mln.
2022 m.

Didžiausia klientų rinkos dalis Baltijos šalyse



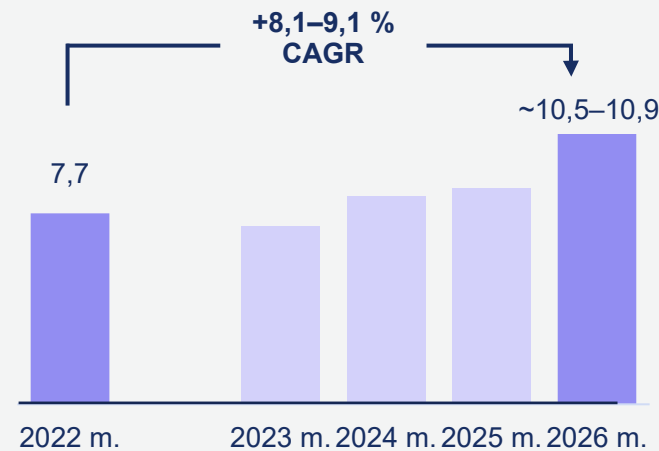
Išnaudojame sinergijas su Žaliosios gamybos segmentu



Didelis klientų portfelis palaiko Žaliosios gamybos plėtrą sudarant vidines elektros energijos pirkimo sutartis

Plečiame elektros tiekimo klientų portfelį, siekdami paspartinti klientų perėjimą prie atsinaujinančių išteklių

Elektros tiekimo klientų portfelis, TWh



- Formuojamas Žaliosios gamybos pardavimo portfelis
- Geriausi prekybos ir rizikos valdymo talentai
- Patrauklus ir diversifikuotas produktų portfelis, kuriame didžiausias dėmesys elektros energijai ir ilgalaikės vertės kūrimui
- Puiki klientų patirtis
- Pažangus ir skaitmenizuotas klientų aptarnavimas



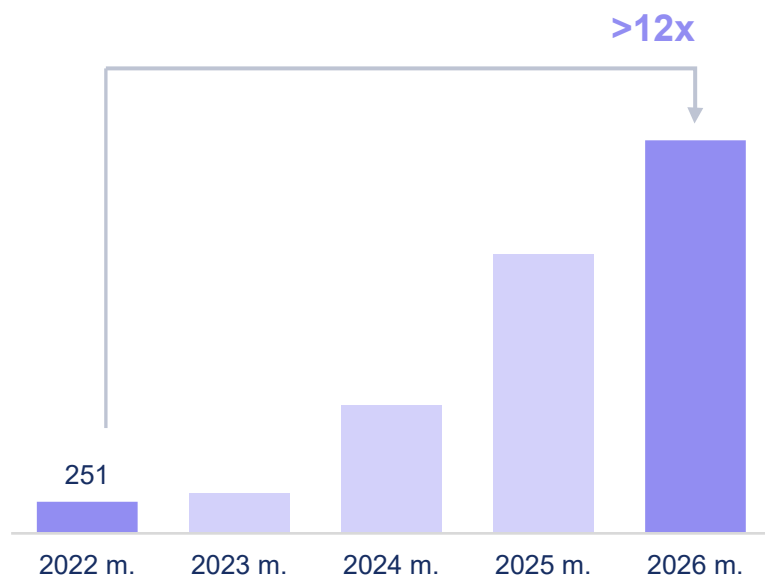
Vystome lyderiaujančią viešą elektromobilių įkrovimo tinklą Baltijos šalyse

Iki 2026 m. siekiame užsitikrinti ~50 % viešosios elektromobilių įkrovimo infrastruktūros rinkos dalį

Viešas elektromobilių įkrovimo tinklas

įkrovimo taškai

ignitis | on



- Elektromobilių įkrovimo tinklo balansavimo pajėgumų panaudojimas
- Ateityje elektromobilių tinklas taps reikšmingu žaliosios elektros energijos vartojimo šaltiniu

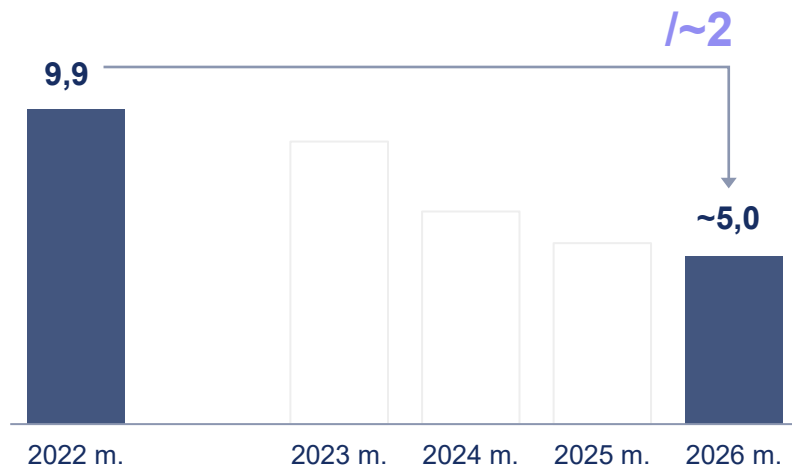


Spartiname perėjimą nuo dujų prie elektros energijos

Siekiame optimizuoti dujų mažmeninio tiekimo portfelį iki ~5,0 TWh 2026 m. Taip pat įsipareigojome toliau mažinti šį kiekį, užtikrindami pakankamą kiekį ir Lietuvos energetikos sistemos saugumą energetikos sektoriaus transformacijos metu.

Dujų mažmeninio tiekimo portfelis

Parduotas kiekis, TWh

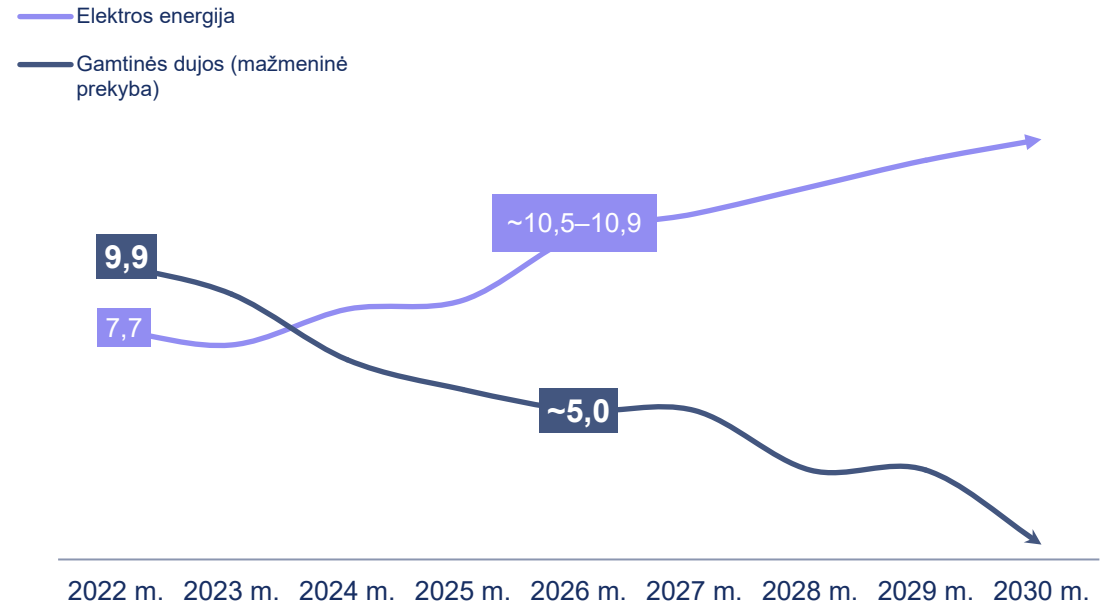


Spartiname perėjimą nuo dujų prie elektros energijos

Aktyviai skatiname klientus pereiti nuo dujų prie elektros energijos.

Mažmeninio tiekimo portfelis: elektros energija ir gamtinės dujos

Parduotas kiekis, TWh



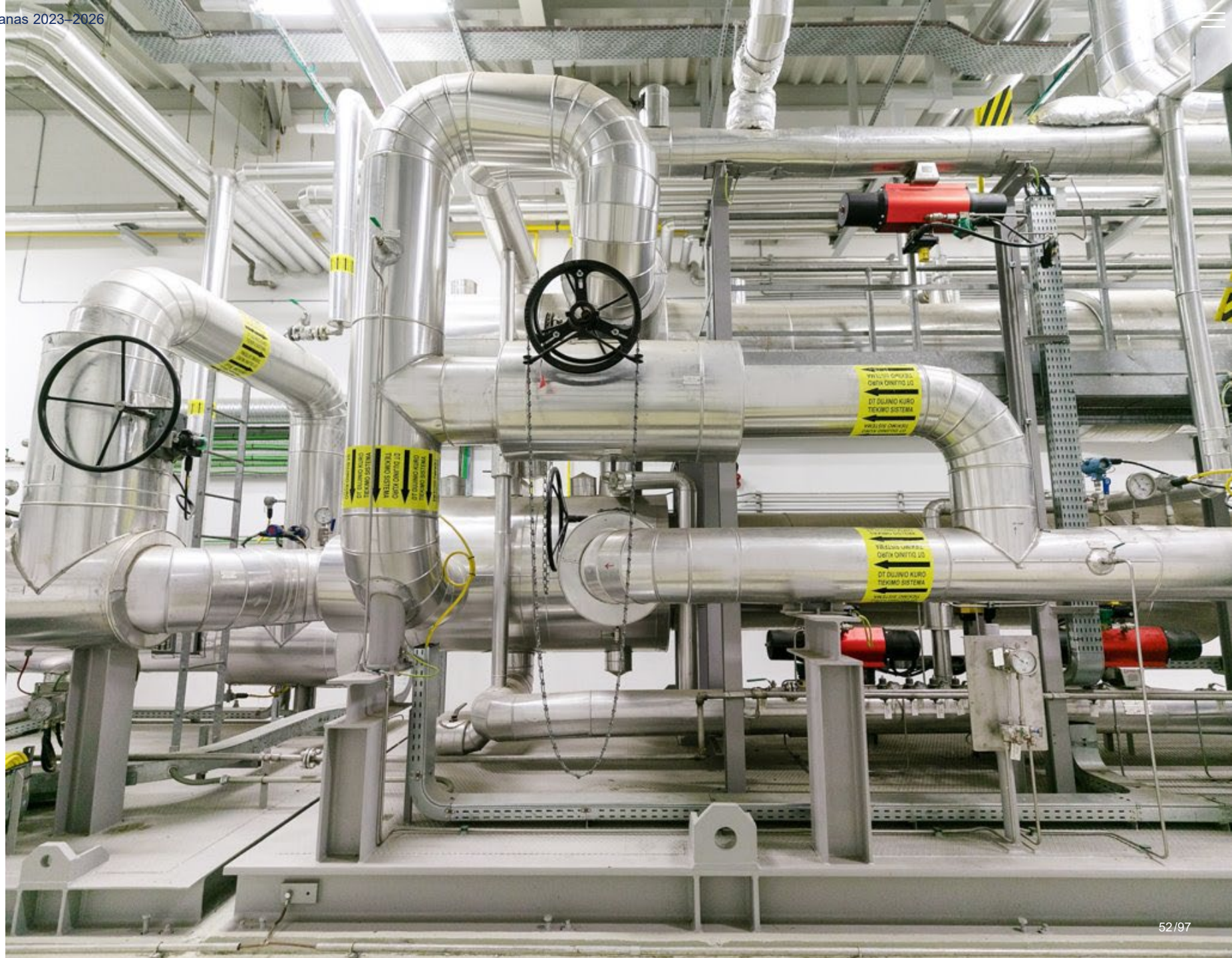


Rezerviniai pajėgumai

Strateginiai prioritetai:

1. Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo

Pagrindinė rinka:
Lietuva





Rezervinių pajėgumų panaudojimas siekiant užtikrinti elektros energijos sistemos patikimumą ir saugumą

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



2023–2030 m.

Be reikšmingų pokyčių





Tinklai

Strateginiai prioritetai:

1. Atsparus ir efektyvus elektros energijos skirstymas
2. Elektros energijos tinklo plėtra ir energetikos rinkos vystymosi skatinimas
3. „Nuo-iki“ (angl. End-to-end) klientų patirtis

Pagrindinė rinka:
Lietuva



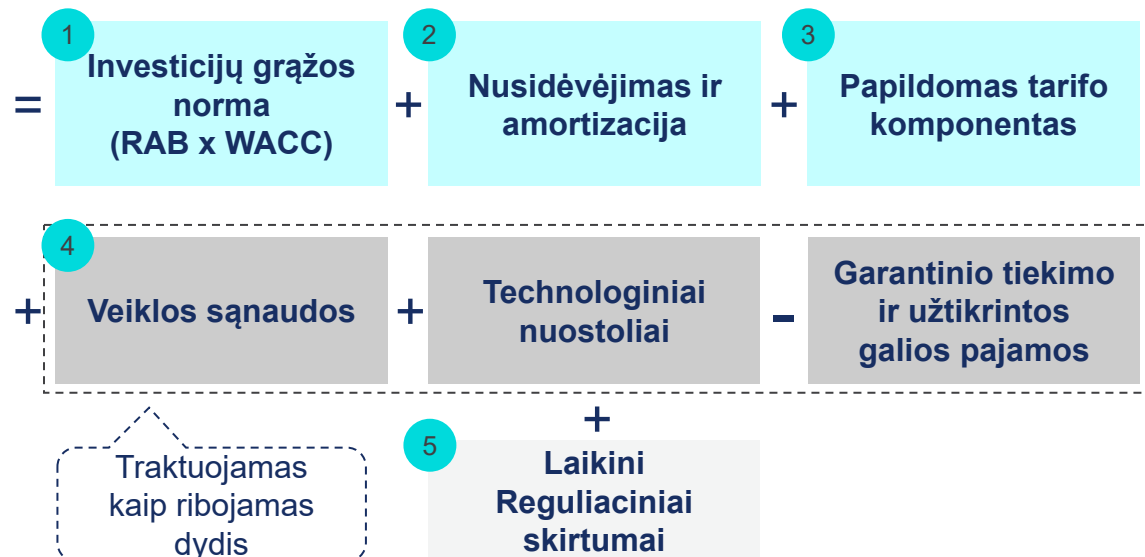


Tinklų segmento veiklos modelis

1.

Didžiausias skirstomasis tinklas Baltijos šalyse, natūralus monopolis, teikiantis tiek elektros ir tiek dujų skirstymo paslaugas **>99,5 %¹ Lietuvos rinkos**

Leistina pajamų riba



$$\left[\begin{array}{cc} \text{RAB} & \text{WACC} \\ 1,3 \text{ mlrd. Eur}^2 & 4,13 \%^2 \end{array} \right] \times + \text{Papildomas tarifo komponentas} \quad (28 \text{ mln. Eur}^2 \text{ arba } 2,08 \%^2)$$

=

Investicijų grąža: >6 %

~4,13 %

~2,08 %

■ WACC

■ Papildomas tarifo komponentas

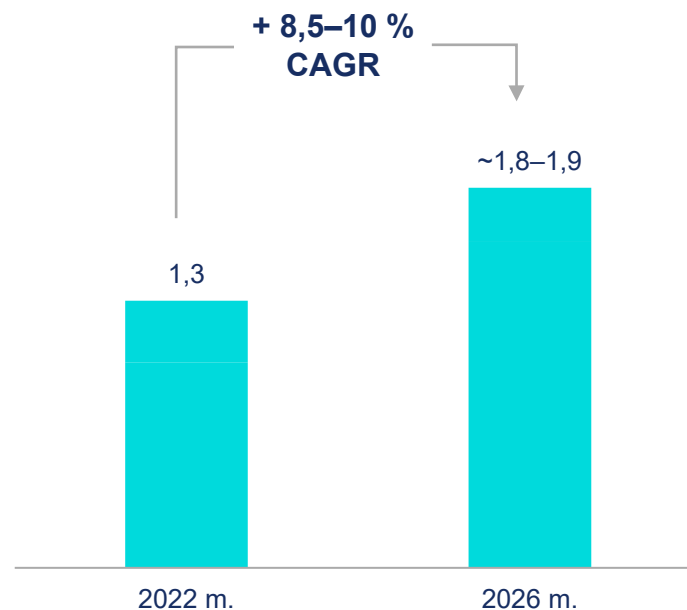


Investuojame į elektros energijos tinklo atsparumą ir energetikos transformacijos įgalinimą Lietuvoje

Investicijos 2023–2026 m. laikotarpiu, mln. Eur



Reguliuojama turto bazė, mlrd. Eur





Dėmesys elektros skirstymo tinklui ir klientams

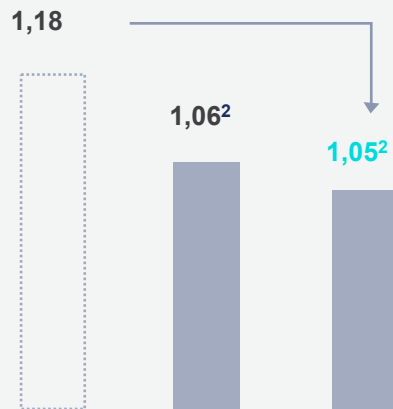
Elektros energijos skirstymo atsparumas ir efektyvumas

1

Elektros skirstymo tinklo priežiūra

~40 % visų investicijų 2023–2026 m. laikotarpiu (tinklo modernizavimas, automatizavimas ir skaitmenizavimas)

✓ **Elektros SAIFI¹, nutūkimų skaičius vienam vartotojui**



2016–2020 m. 2022–2026 m. 2023–2026 m.
vidurkis (metinis)

✓ **Tinklo efektyvumas, technoliniai nuostoliai (elektros skirstymo tinkle)**

≤5,0 %
2023–2026 m.
vidurkis³

✓ **Tinklo automatizavimas, klientų, prijungtų prie automatiškai valdomų linijų, dalis**

~63 %
2026 m.⁴

Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas

2

Elektros skirstymo tinklo plėtra

~54 % visų investicijų 2023–2026 m. laikotarpiu (įgalinant žaliąją elektrifikaciją)

+ **Naujų klientų prijungimai**

+ **Tinklo pajėgumų plėtra**

+ **Išmaniųjų skaitiklių diegimas**
įdiegsime >1,2 mln. išmaniųjų skaitiklių iki 2026 m.

✓ **Energijos rinkos plėtros įgalinimas:**

- **Transporto sektoriaus elektrifikacija / elektromobilių įkrovimas**
- **Energijos vartojimo efektyvumas**
- **Pramonės sektoriaus elektrifikacija**
- **Šilumos sektoriaus elektrifikacija**

Plėsdami elektros skirstymo tinklą įgaliname energijos rinkos vystymąsi, t. y., investuodami į tinklo plėtrą ir įgalindami energijos rinkos vystymąsi, kuriame papildomą vertę.

Klientų kelionė

3

Standartizuoti sprendimai ir kanalai atliepia didėjančius klientų poreikius



- Besikeičiant vartotojų įpročiams, jiems turi būti sudarytos sąlygos tapti aktyviais rinkos dalyviais
- Plečiame dabartinę kliento sąvoką ir į ją įtraukiame tiekėjus, kaupėjus, trečiųjų šalių paslaugų teikėjus bei siekiame išlaikyti dvipusį dialogą
- Toliau vystome nuotolinio aptarnavimo kanalus, kad galėtume apžvelgti pagrindines klientų patirtis.

1. Neplanuoti elektros energijos tiekimo nutūkimai apskaičiuojami pagal Valstybinę energetikos reguliavimo tarybos nustatytą metodiką, išskyrus (1) nutūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimei, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose.
2. SAIFI rodiklio reikšmė gali keistis, priklausomai nuo investicijų kiekio bei medžiagų ir rangovų kainų pokyčių.
3. Elektros skirstymo tinklo nuostoliai 2022 m. siekė 5,1 %. 2026 m. jie turėtų būti sumažinti iki 4,8 %.
4. Vartotojų, prijungtų prie automatiškai valdomų linijų, dalis 2021 m. siekė 45 %. Mūsų tikslas – iki 2031 m. pasiekti ~78 %.



Apibendrinimas

Verslo segmentų prioritetai



Apibendrinimas | Strateginiai prioritetai pagal verslo segmentus

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



Žalioji gamyba

Strateginiai prioritetai

Pasiekti 4-5 GW instaliuotos žaliosios ir lanksčiosios galios 2030 m., didžiausią dėmesį sutelkiant į:

1. Jūrinio vėjo elektrines
2. Sausumos vėjo hibridines elektrines
3. Elektros kaupimą ir konvertavimą bei saugojimą



Sprendimai klientams

Strateginiai prioritetai

1. Pasitelkti ir toliau plėsti klientų portfelį, siekiant įgalinti Žaliosios gamybos pajėgumų vystymą
2. Sukurti viešą elektromobilių įkrovimo tinklą ir būti lyderiais Baltijos šalyse
3. Spartinti perėjimą nuo gamtinių dujų prie elektros energijos



Ignitis grupė

Atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė

Rezerviniai pajėgumai

Strateginiai prioritetai

1. Prisidėti prie energetikos sistemos saugumo



Tinklai

Strateginiai prioritetai

1. Atsparus ir efektyvus elektros energijos skirstymas
2. Elektros energijos tinklo plėtra ir energetikos rinkos vystymosi skatinimas
3. „Nuo-iki“ (angl. End-to-end) klientų patirtis



Mūsų namų rinkos, kurioms skiriame didžiausią dėmesį – **Baltijos šalys, Lenkija ir Suomija**. Mes taip pat ieškome naujų galimybių kitose ES šalyse, kuriose vyksta esminiai energetikos pokyčiai.

Žalia

Lanksti

Integruota

Tvari

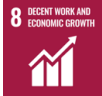


5. Tvarumas

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



Kuriame darnią ateitį: 2026 m. tikslai

Prioritetas	Dekarbonizacija	Darbuotojų sauga		Darbuotojų patirtis	Įvairovė	Tviri vertė	
	Sumažintos ŠESD emisijos pagal mokslu paremtus tikslus	Nulis mirtinų nelaimingų atsitikimų	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius	Bendra darbuotojų patirtis ³	Lyčių įvairovė aukščiausio lygio pozicijose	Tvarios investicijos	Tviri grąža
2026 m. strateginiai tikslai ir siekiai	3,9¹ mln. t CO ₂ ekv. -27 %¹ sumažintos ŠESD emisijos (lyginant su 2020 m.)	0 darbuotojų ir rangovų mirtinų nelaimingų atsitikimų	<1,75 <3,5 Darbuotojų ir rangovų TRIR	≥50 % darbuotojų rekomenduoja Grupę kaip darbdavį (eNPS)	≥35 % moterų aukščiausio lygio pozicijose	>85–90 % CAPEX pagal ES Taksonomiją dalis ⁴ (2023–2026 m.)	>75 % tviri Koreguoto EBITDA dalis ⁴
2022 m. 2021 m. 2020 m.	4,98 mln. t CO ₂ ekv. ¹ 4,57 mln. t CO ₂ ekv. ¹ 5,31 mln. t CO ₂ ekv. ¹	3 (1 2) 0 (0 0) 0 (0 0)	1,69 0,46 ² 2,01 n/d 0,45 n/d	61,8 % 57,4 % 56,0 %	23 % 27 % 28 %	89,5 % (356 mln. Eur) 71,3 % (192 mln. Eur) n/a	74,6 % (350 mln. Eur) 63,1 % (210 mln. Eur) n/a
Prisidedame prie šių DVT	   	 			  		
Prisidedame prie šių ASV krypčių	APLINKOSAUGA	SOCIALINĖ ATSAKOMYBĖ			VALDYSENA		

1. Vilniaus KJ ŠESD emisijos neįtrauktos.

2. 2022 m. sausio–gruodžio mėn. laikotarpis.

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

4. CAPEX ir Koreguotas EBITDA pagal ES Taksonomiją.



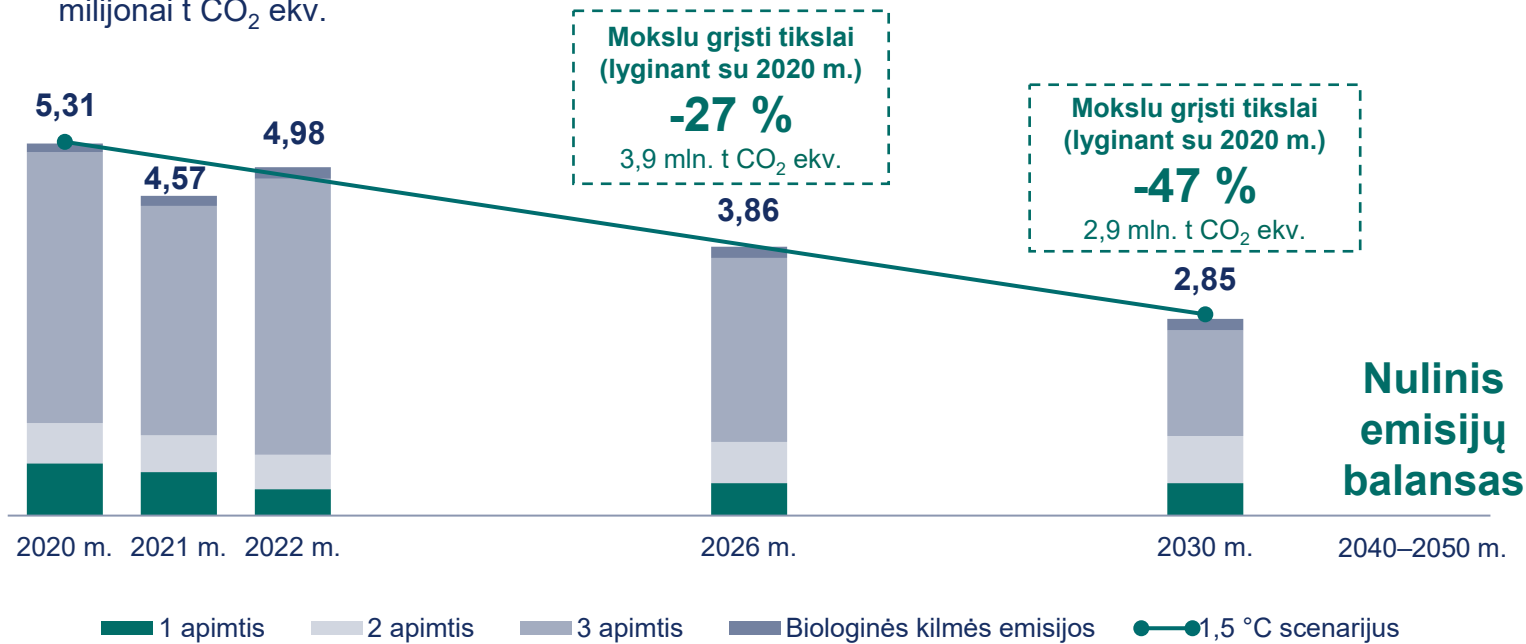
Mokslu pagrįstas emisijų mažinimo planas

„Ignitis grupė“ planuoja iki 2030 m. ŠESD emisijas sumažinti perpus – mūsų trumpalaikiai tikslai atitinka 1,5 °C scenarijų, o juos patvirtino Mokslu grįstų tikslų iniciatyva (SBTi).

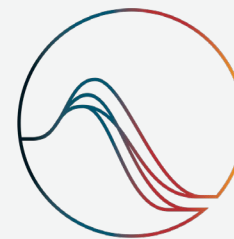
Taikydama tikslinius metodus, „Ignitis grupė“ planuoja reikšmingai sumažinti 1 apimties ir 3 apimties emisijas, lyginant su 2020 m.¹.

Nulinis emisijų balansas iki 2040–2050 m.

ŠESD emisijos ir mokslu grįsti (angl. SBTi) tikslų (neįtraukiant Vilniau KJ¹) milijonai t CO₂ ekv.



1. Šioje skaidrėje Vilniaus KJ emisijos neįtrauktos, nes jėgainės atliekų vertimo energija blokas pradėjo bandymus tik 2020 m. pabaigoje ir tik labai nedidelė Vilniaus KJ emisijų dalis (0,02 mln. t CO₂ ekv.) yra įtraukta į 2020 m. duomenis. Todėl tikslai buvo nustatyti neatsižvelgiant į Vilniaus KJ. Kuomet Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis ir biomasės blokai veiks visu pajėgumu bent metus, išsamiai įvertinsime jėgainės poveikį ir atitinkamai atnaujinsime Grupės tikslus. Tokį metodą taikome ir kitoms neįtrauktoms kategorijoms (daugiau informacijos pateikiame [Grupės ŠESD emisijų ataskaitoje](#)).



SCIENCE
BASED
TARGETS

DRIVING AMBITIOUS CORPORATE CLIMATE ACTION

2026 m. tikslai (lyginant su 2020 m.) ¹	
ŠESD emisijų intensyvumas energijos gamyboje	83 g CO ₂ ekv./kWh (-64 %)
ŠESD emisijų intensyvumas vertinant energijos gamybą ir parduotą elektros energiją	143 g CO ₂ ekv./kWh (-44 %)
ŠESD emisijos, nesusijusios su energijos gamyba	0,44 mln. t CO ₂ ekv. (-4 %)
ŠESD emisijų intensyvumas iš parduotų produktų vartojimo	0,9 mln. t CO ₂ ekv. (-57 %)

6. Žmonės

Įvairių energetiškai sumanių žmonių komanda, kurią vienija bendras siekis





Mūsų žmonės

Mes esame **įvairių energetiškai sumanių žmonių komanda**, kurią vienija **bendras siekis** - sukurti 100 % žalią ir saugią energijos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms.



Dalyvauk **#EnergySmart!**

Mūsų vertybės



ATSAKOMYBĖ

Rūpi. Darau. Žemei.
Pradedu nuo savęs.



PARTNERYSTĖ

Skirtingi. Stiprūs. Išvien.



ATVIRUMAS

Matau. Suprantu.
Dalinuosi. Atsiveriu
pasauliui.



TOBULĖJIMAS

Smalsiai. Drąsiai. Kasdien.



Talentų valdymo strategija

Prisidedame prie „Ignitis grupės“ siekių ir strateginių prioritetų kurdami įvairią energetiškai sumanių žmonių komandą



Strateginiai prioritetai

Žalia

Lanksti

Integruota

Tvari

Kuriame 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą

Talentų pritraukimas ir išlaikymas

Kuriame naujas darbo vietas atsinaujinančių išteklių sektoriuje
Didiname energetikos sektoriaus patrauklumą
Suteiktas „Top employer“ sertifikatas dėl Grupėje taikomų tarptautinių žmogiškųjų išteklių standartų

„Top employer“ sertifikatas



Ugdome kritiškai svarbius įgūdžius ir kompetencijas

Ugdome šiandienos ir ateities lyderius
Atsinaujinančių išteklių kompetencijų centras
Vidinės karjeros platforma

100 %

užtikrinti **talentai**, reikalingi strategijos įgyvendinimui

Į žmogų orientuotas požiūris

Taikome holistinį darbuotojų gerovės modelį
Įvairi ir įtrauki organizacija
Aukštas darbuotojų patirties rodiklis

≥50 %

darbuotojų patirties rodiklis (eNPS)

≥35 %

moterų aukščiausio lygio pozicijose 2026 m.



7. Finansai

Siektina grąža, finansinio svėro rodikliai ir dividendai



Investicijos 2023–2026 m.

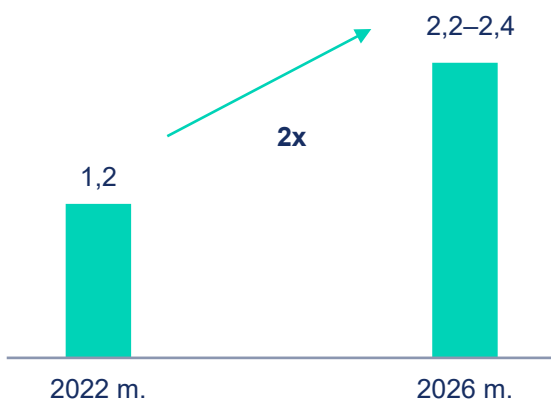
2,2–2,8 mlrd. Eur



**Pagal ES
Taksonomiją**

>85–90 %
Investicijų atitinka ES Taksonomijos
kriterijus

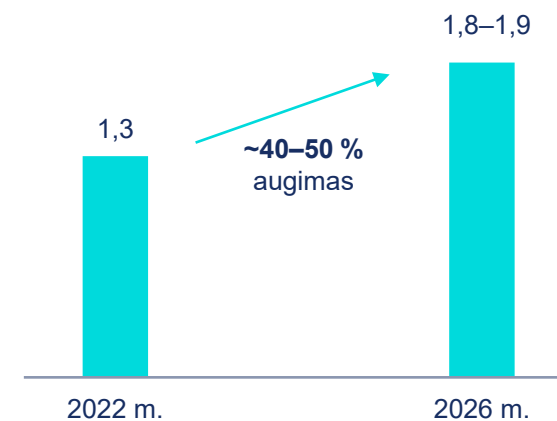
**Žaliosios gamybos galia,
GW**



~55 %
1 200–1 600 mln. Eur



**Reguliuojamo turto bazė (RAB),
mlrd. Eur**

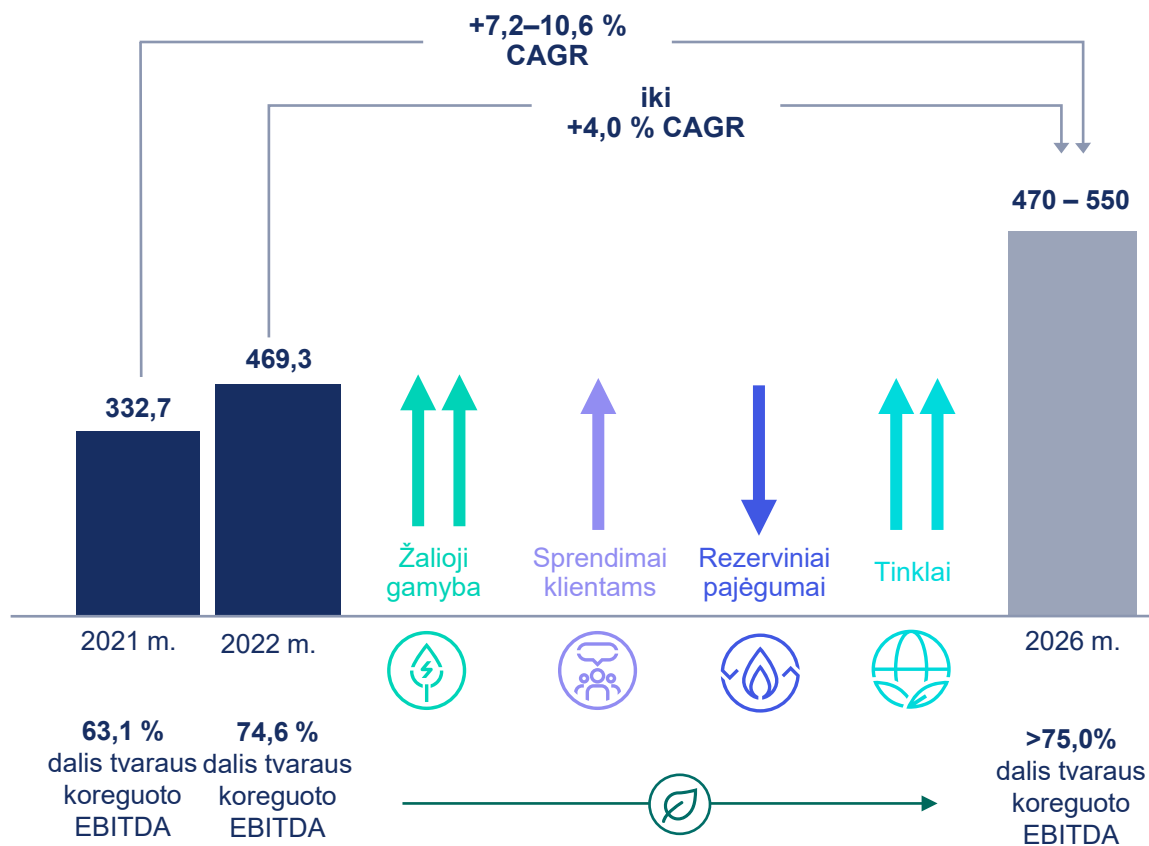




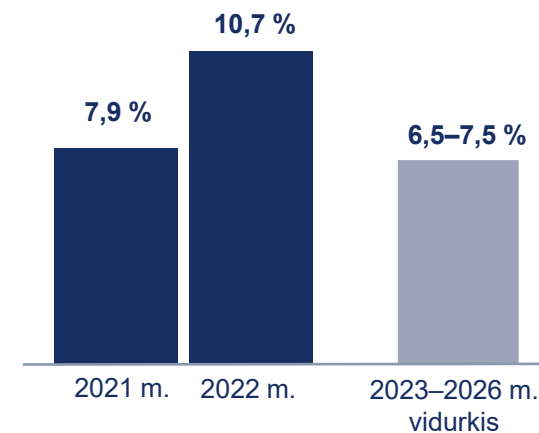
Siektina graža

Tikimasi, kad 2026 m. EBITDA sieks 470-550 mln. eurų, daugiausia dėl Žaliosios gamybos

Koreguotas EBITDA, mln. Eur



Koreguotas ROCE, %

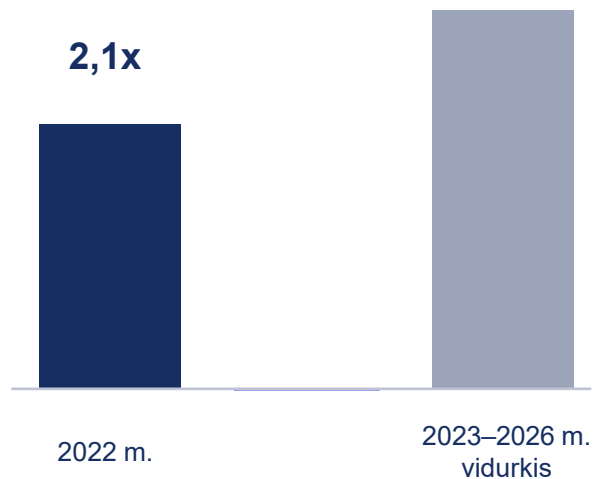




Mūsų įsipareigojimas - solidus investicinis kredito reitingas

Grynoji skola/Koreguotas EBITDA

Tikslas <5,0 kartai



Planuojame užtikrinti

BBB arba aukštesnį

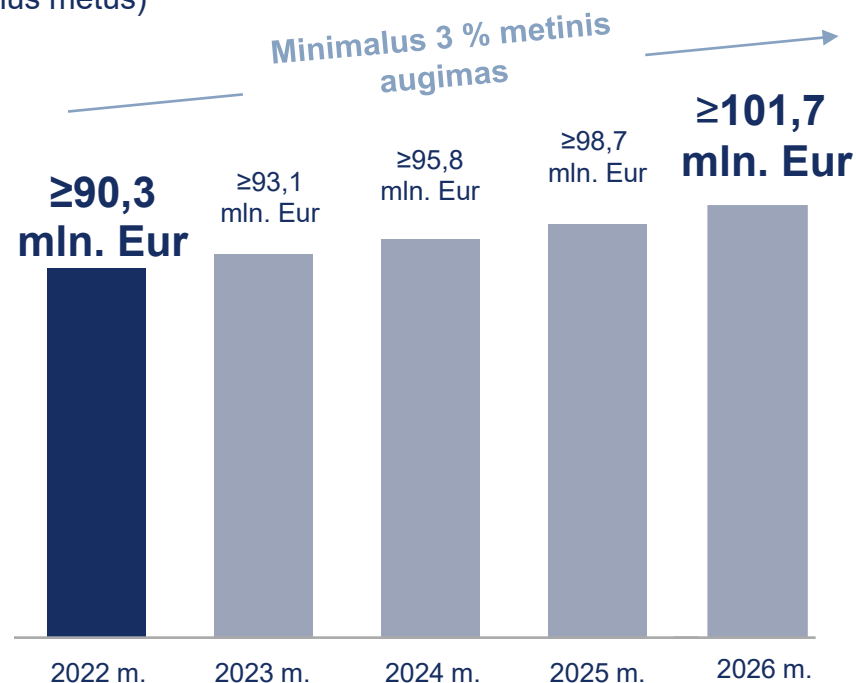
reitingą 2023–2026 m. laikotarpiu



Augantys dividendai

Minimalūs metiniai dividendai, mln. Eur

(paskirta per finansinius metus)



Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹	2022 m.	2023 m.	2024 m.	2025 m.	2026 m.
	≥1,25 EUR	≥1,29 EUR	≥1,32 EUR	≥1,36 EUR	≥1,40 EUR
Dividendų pajamingumas ²	~6,1 %	~6,3 %	~6,5 %	~6,7 %	~6,9 %

Dividendų politika

Mes siekiame didinti akcininkams skiriamus dividendus mažiausiai **3 % metiniu augimo tempu**.

Mes taip pat esame lankstūs papildomiems dividendų mokėjimams, jei tam susidarys tinkamos sąlygos.

6,3–6,9 %

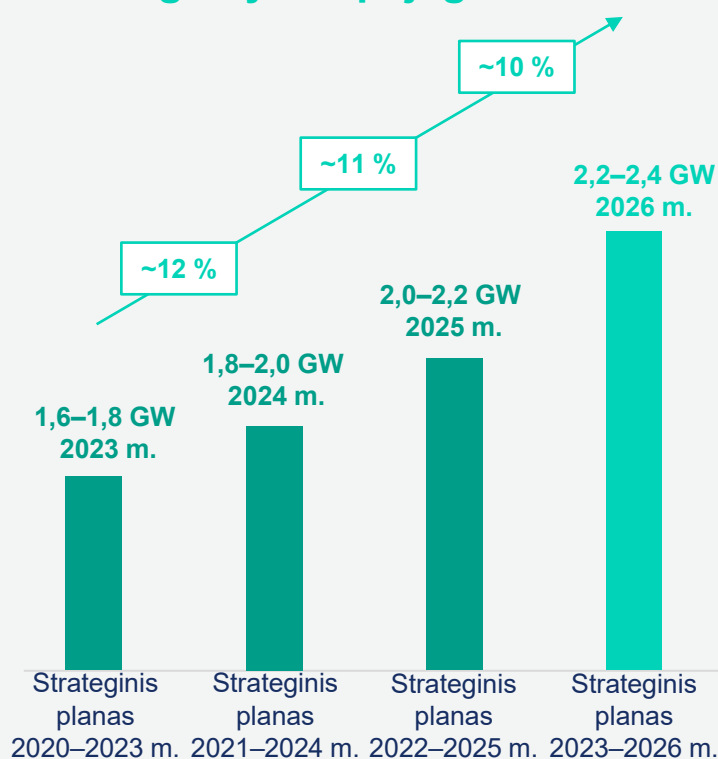
planuojamas dividendų pajamingumas 2023-2026 m.



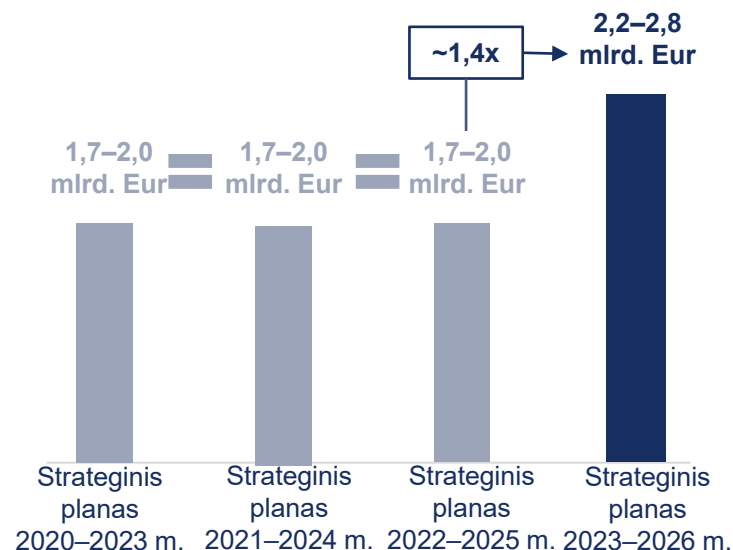
Strateginis 2023–2026 m. planas

vs. 2022–2025, 2021–2024, 2020–2023

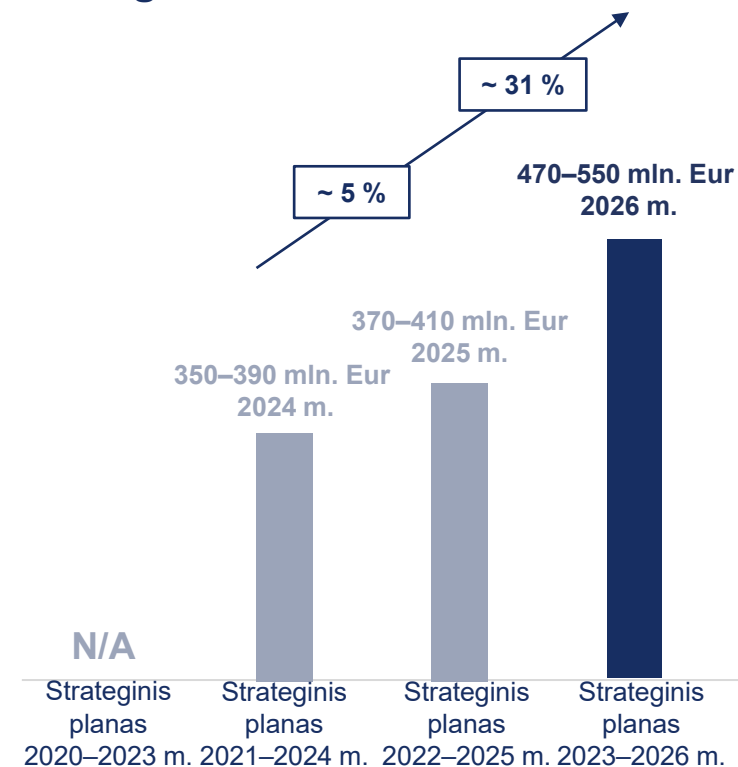
Žaliosios gamybos pajėgumai



Investicijos



Koreguotas EBITDA





8. Apibendrinimas

Apibendrinimas

Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti **100% žalia ir saugia** energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms

Žalia

Lanksti

Integruota

Tvari



2026: 2,2–2,4 GW
2030: 4–5 GW
 Žaliosios gamybos galia

2040–2050: nulinis emisijų balansas
2026: emisijos -27 %¹



2,2–2,8 mlrd. Eur
 Investicijos
 2023–2026 m.

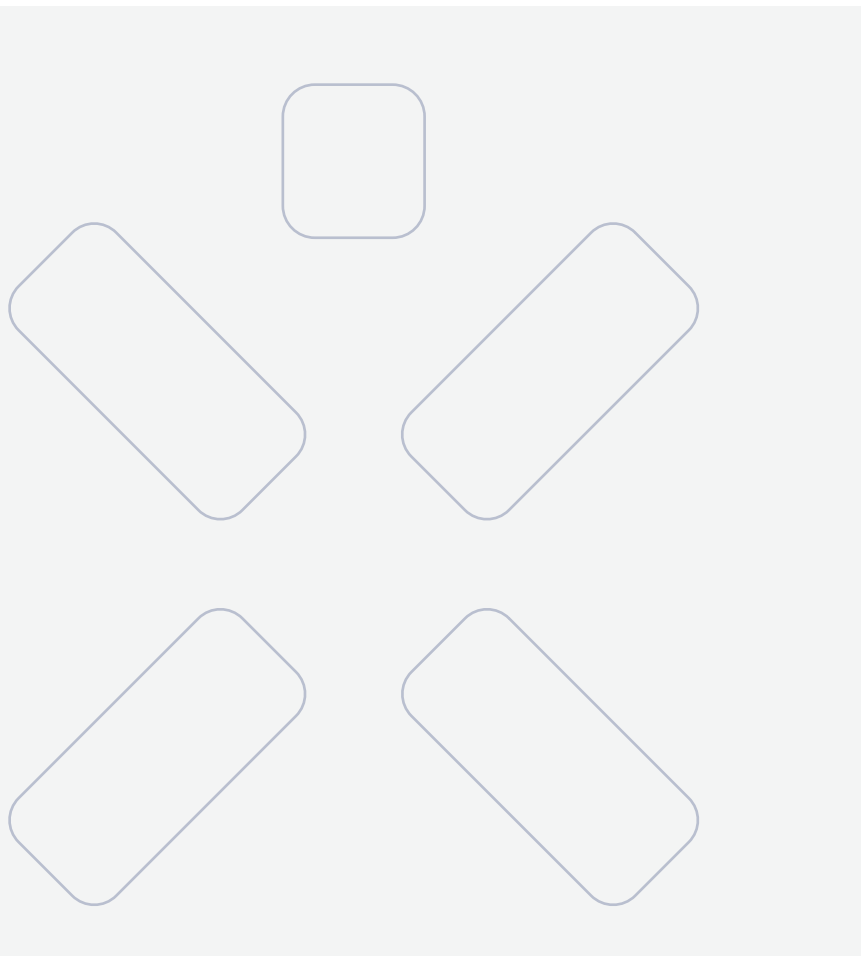
470–550 mln. Eur
 Koreguotas EBITDA
 2026 m.

BBB arba aukštesnis
 Kredito reitingas
 2023–2026 m.

6,3–6,9 %
 Planuojamas dividendų
 pajamingumas²
 2023–2026 m.

Pagrindinių investicijų apžvalga

Didžiausia listinguojama įmonė Baltijos šalyse



Prioritetą teikiame atsinaujinantiems išteklams: 4–5 GW instaliuotų žaliųjų ir lanksčiųjų pajėgumų iki 2030 m. (4x, lyginant su dabartiniais 1,2 GW).

Integruotas verslo modelis: pasiruošę pasitelkti didžiausią Baltijos šalyse klientų portfelį, energijos kaupimo įrenginį, tinklą, energetikos centrą.

Esame patrauklios rinkos lyderiai: Baltijos regionas yra greičiausiai augantis regionas ES: BVP augimas 2 kartus viršija ES vidurkį¹, numatomas trigubas atsinaujinančių išteklių pajėgumų augimas, lyginant su ~1,8 karto ES^{2,3}.

Stiprus finansinis profilis: BBB+ kredito reitingas.

ASV lyderė, įsipareigojusi pasiekti nulinį emisijų balansą iki 2040–2050 m.: pagal keletą ASV reitingų, patenkame tarp geriausiai įvertintų savo veiklos sektoriaus įmonių.

Patrauklus grąžos ir augimo derinys: dividendų pajamingumas – ~6–7 %⁴, koreguoto EBITDA augimas – ~7–11 %⁵.

1. 5 metų (2018–2022 m.) vidutinis realiojo BVP augimas (šaltinis): ES-27 – 1,4 %; Lietuvoje – 3,3 %; Latvijoje – 2,3 %; Estijoje – 2,7 %.

2. Šaltiniai: Įmonių duomenys pagrįsti „Litgrid“, „Arena“, Europos Komisijos, Lenkijos valstybės turto ministerijos, „Wood Mackenzie“, Estijos statistikos departamento, „Eurostat“, Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos, ICIS ir „Value“ duomenimis.

3. Šaltinis: EU Long-Term Power Analytics – ICIS (2023 m.).

4. Numanomas (metinis) dividendų pajamingumas 2023–2026 m. laikotarpiu.

5. CAGR, 2021–2026 m..

Klausimai – atsakymai

Papildoma informacija

Balansas

<i>mln. Eur</i>	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ %
TURTAS			
Ilgalaikis turtas			
Nematerialusis turtas	170	148	15,0 %
Ilgalaikis materialusis turtas	2 868	2 811	2,0 %
Naudojimo teise valdomas turtas	50	49	2,5 %
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą	133	126	5,5 %
Investicinis turtas	6	6	-
Ilgalaikės gautinos sumos	63	29	17,2 %
Kitas finansinis turtas	26	26	1,2 %
Kitas ilgalaikis turtas	6	25	(76,0 %)
Atidėtojo mokesčio turtas	57	31	83,5 %
Ilgalaikio turto iš viso	3 379	3 249	4,0 %
Trumpalaikis turtas			
Atsargos	265	570	(53,5 %)
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos	16	96	(83,3 %)
Prekybos gautinos sumos	307	424	(27,7 %)
Kitos gautinos sumos	170	180	(5,5 %)
Kitas finansinis turtas	0	0	(36,4 %)
Kitas trumpalaikis turtas	22	57	(61,4 %)
Iš anksto sumokėtas pelno mokestis	0	0	(62,6 %)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	768	694	10,7 %
Turtas skirtas parduoti	0	0	(12,2 %)
Trumpalaikio turto iš viso	1 549	2 022	(23,4 %)
TURTO IŠ VISO	4 928	5 272	(6,5 %)

<i>mln. Eur</i>	2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ %
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGOJIMAI			
Nuosavas kapitalas			
Įstatinis kapitalas	1 616	1 616	-
Rezervai	216	138	55,8 %
Nepaskirstytasis pelnas	228	164	39,0 %
Nuosavas kapitalas, tenkantis patronuojančiosios bendrovės akcininkams	2 060	2 126	(3,1 %)
Nekontroliuojanti dalis	-	-	n/a
Nuosavo kapitalo iš viso	2 060	2 126	(3,1 %)
Ilgalaikiai įsipareigojimai			
Ilgalaikės paskolos ir obligacijos	1 433	1 423	0,7 %
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	46	45	1,8 %
Dotacijos ir subsidijos	299	297	0,8 %
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	61	55	11,4 %
Atidėjiniai	29	18	63,2 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	213	205	3,5 %
Kitos ilgalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	26	21	23,8 %
Ilgalaikių įsipareigojimų iš viso	2 107	2 064	2,1 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai			
Paskolos	49	209	(76,6 %)
Nuomos įsipareigojimai	4	4	0,4 %
Prekybos mokėtinos sumos	42	177	(76,3 %)
Gauti išankstiniai apmokėjimai	79	62	27,8 %
Mokėtinas pelno mokestis	62	53	15,4 %
Atidėjiniai	51	38	33,2 %
Ateinančių laikotarpių pajamos	83	115	(27,7 %)
Kitos trumpalaikės mokėtinos sumos ir įsipareigojimai	393	424	(7,3 %)
Trumpalaikių įsipareigojimų iš viso	761	1 082	(29,7 %)
Įsipareigojimų iš viso	2 868	3 146	(8,8 %)
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	4 928	5 272	(6,5 %)

Pelno (nuostolių) ir pinigų srautų ataskaitos

Pelno (nuostolių) ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	<i>Δ %</i>
Pajamos pagal sutartis su klientais	927	990	(6,3 %)
Kitos pajamos	1	1	(18,8 %)
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso	928	991	(6,4 %)
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(678)	(801)	15,4 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	(30)	(28)	(6,9 %)
Remonto ir priežiūros sąnaudos	(8)	(6)	(37,5 %)
Kitos sąnaudos	(16)	(64)	74,1 %
Iš viso	(733)	(900)	18,5 %
EBITDA	195	92	113,0 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(37)	(34)	(10,9 %)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(1)	(1)	(82,6 %)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	157	57	173,8 %
Finansinės pajamos	3	3	(12,8 %)
Finansinės sąnaudos	(11)	(8)	42,1 %
Finansinės veiklos grynasis rezultatas	(9)	(5)	75,7 %
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	148	52	183,0 %
Ataskaitinio laikotarpio pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	(17)	(16)	9,3 %
Atidėtojo mokesčio pajamos (sąnaudos)	(4)	10	(136,8 %)
Grynasis pelnas už laikotarpį	127	47	172,0 %

Pinigų srautų ataskaita

<i>mln. Eur</i>	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	<i>Δ %</i>
Pagrindinės veiklos pinigų srautai			
Grynasis pelnas už laikotarpį	127	47	172,0 %
Nepiniginių sąnaudų (pajamų) atstatymas:	(1)	64	(102,1 %)
Investicinės veiklos rezultatų eliminavimas:	1	1	100,8 %
Finansinės veiklos rezultatų eliminavimas:	9	7	17,9 %
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:	235	(89)	(364,1 %)
Sumokėtas pelno mokestis	(6)	(0)	1235,0 %
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai	365	30	1141,9 %
Investicinės veiklos pinigų srautai			
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas	(122)	(70)	73,7 %
Išplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo	0	0	(38,7 %)
Suteiktos paskolos	(10)	0	n/a
Gautos dotacijos	(3)	0	n/a
Gautos palūkanos	5	5	1,5 %
Gauti finansinės nuomos mokėjimai	0	0	68,3 %
Investicijos į inovacijų fondą	0	0	(36,7 %)
Kiti investicinės veiklos pinigų srautų padidėjimai (sumažėjimai)	(0)	(1)	(78,3 %)
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai	(130)	(66)	97,5 %
Finansinės veiklos pinigų srautai			
Gautos paskolos	174	73	137,7 %
Sugrąžintos paskolos	(156)	(3)	5100,0 %
Nuomos mokėjimai	(2)	(2)	16,7 %
Sumokėtos palūkanos	(4)	(2)	105,5 %
Banko sąskaitų perviršio grynasis pokytis	(173)	-	n/a
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai	(161,1)	66,5	n/a
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (įskaitant sąskaitos perviršį) padidėjimas (sumažėjimas)	74,1	30,3	144,6 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pradžioje	694,1	449,1	54,6 %
Pinigai ir pinigų ekvivalentai (įskaitant sąskaitos perviršį) laikotarpio pabaigoje	768,2	479,4	(60,2 %)



Žaliosios gamybos segmento apžvalga

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn. ¹	Δ	Δ, %
Pajamos		99,6	120,7	(21,1)	(17,5 %)
Koreguotas EBITDA AVR		70,0	70,0	-	-%
EBITDA AVR		70,0	70,0	-	-%
Koreguotas EBIT AVR		62,9	63,1	(0,2)	(0,3 %)
EBIT AVR		62,9	63,1	(0,2)	(0,3 %)
Investicijos AVR		46,2	24,6	21,6	87,8 %
Koreguoto EBITDA marža AVR		70,3 %	58,0 %	12,3 p. p.	n/a
		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas		895,4	856,0	39,4	4,6 %
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2023 m. ²	2022 m. ²	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	0,7	0,7	0 p. p.	n/a
Kruonio HAE					
RAB	mln. Eur	14,7	16,5	(1,8)	(10,9 %)
WACC	%	3,99	4,03	(0,04 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	1,3	1,4	(0,1)	(7,1 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Žaliosios gamybos Portfelis	MW	5 325	5 125	200	3,9 %
Užtikrinti pajėgumai	MW	1 590	1 568	22	1,4 %
Instaliuoti pajėgumai	MW	1 215	1 215	-	-%
Sausumos vėjo parkai	MW	170	170	-	-%
Hidroelektrinės	MW	1 001	1 001	-	-%
Hidroakumuliacinės elektrinės	MW	900	900	-	-%
Tekancio vandens hidroelektrinės	MW	101	101	-	-%
Atliekų jėgainės	MW	44	44	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	375	353	22	6,2 %
Sausumos vėjo parkai	MW	250	250	-	-%
Saulės parkai	MW	52	30	22	73,3 %
Biomasės jėgainės	MW	73	73	-	-%
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	MW	942	712	230	32,3 %
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	MW	2 793	2 845	(52)	(1,8 %)
		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,51	0,54	(0,03)	(5,7 %)
Sausumos vėjo parkai	TWh	0,16	0,17	(0,01)	(6,0 %)
Hidroelektrinės	TWh	0,28	0,30	(0,02)	(7,5 %)
Hidroakumuliacinės elektrinės	TWh	0,13	0,16	(0,03)	(19,8 %)
Tekancio vandens hidroelektrinės	TWh	0,15	0,14	0,01	6,8 %
Atliekų jėgainės	TWh	0,08	0,07	0,00	2,0 %
Sausumos vėjo parkų prieinamumo koeficientas	%	93,7 %	99,1 % ³	(5,4 p. p.)	n/a
Sausumos vėjo parkų apkrovos koeficientas	%	40,5 %	45,5 % ³	(5,0 p. p.)	n/a
Vėjo greitis	m/s	7,4	8,3	(0,9)	(10,5 %)
Šiluminė energija					
Šiluminės energijos gamybos pajėgumai	MW	349	349	-	-%
Instaliuoti pajėgumai	MW	180	180	-	-%
Statomi pajėgumai	MW	169	169	-	-%
Pagaminta šiluminės energijos (neto)	TWh	0,28	0,30	(0,03)	(8,6 %)
Atliekų jėgainės ⁴	TWh	0,24	0,25	(0,02)	(6,9 %)
Biomasės jėgainės	TWh	0,04	0,05	(0,01)	(17,5 %)

1. Investicijų apskaičiavimo formulė nuo 2022 m. pradžios buvo retrospektyviai pakoreguota, įtraukiant išankstinius apmokėjimus už ilgalaikį turtą. Taip tiksliau pavaizduojama per metus atliktų investicijų suma, nes išankstinių apmokėjimų kiekis reikšmingai išaugo kartu su išaugusiu atsinaujinančios energijos projektų kiekiu. Atnaujintą formulę pateikiame Grupėje naudojamų Alternatyvių veiklos rodiklių aprašyme.

2. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).

3. Anksčiau skelbtos 98,0 % ir 45,9 % vertės buvo patikslintos pagal pateiktą naujausią informaciją.

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



Tinklų segmento apžvalga

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos		165,6	134,6	31,0	23,0 %
Koreguotas EBITDA AVR		48,7	45,1	3,6	8,0 %
EBITDA AVR		92,5	32,6	59,9	183,7 %
Koreguotas EBIT AVR		22,5	22,6	(0,1)	(0,4 %)
EBIT AVR		66,2	10,0	56,2	562,0 %
Investicijos AVR		71,6	33,2	38,4	115,7 %
Koreguoto EBITDA marža AVR		40,0 %	30,6 %	9,4 p. p.	n/a
		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas		1 851,6	1 654,6	196,9	11,9 %
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2023 m. ¹	2022 m.	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	100,00	100,00	0 p. p.	n/a
Viso					
RAB	mln. Eur	1 429	1 345	84	6,2 %
WACC (svertinis vidurkis)	%	4,14	4,13	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	74,9	67,8	7,1	10,5 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis					
dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,9	3,7	1,2	31,6 %
Elektros energijos skirstymas					
RAB	mln. Eur	1 183	1 097	86	7,8 %
WACC	%	4,17	4,16	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	64,5	58,5	6,0	10,3 %
Papildoma tarifo dedamoji	mln. Eur	28,0	28,0	0,0	0,0
Atidėtoji investicijų dalis					
dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	4,5	3,3	1,1	34,7 %
Gamtinių dujų skirstymas					
RAB	mln. Eur	246	248	(2,0)	(0,8 %)
WACC	%	3,99	3,98	0,01 p. p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,4	9,3	1,1	11,8 %
Atidėtoji investicijų dalis					
dengiama klientų ir elektros įrangos perkėlimai ²	mln. Eur	0,4	0,4	0,02	4,0 %

1. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).
2. Faktiniai duomenys paimti iš Pelno (nuostolių) ataskaitos už 2023 m. 3 mėn.
3. Anksčiau skelbta 62,0 % vertė buvo patikslinta.

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	2,60	2,77	(0,18)	(6,4 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	0,89	0,90	(0,01)	(1,4 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,71	1,87	(0,16)	(8,8 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	128	127	1	0,7 %
Technologiniai nuostoliai	%	4,7 %	5,7 %	(1,0 p. p.)	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	1 832	1 807	25	1,4 %
iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	42	18	25	138,9 %
gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 965	851	1 114	130,9 %
Nauji prijungimai	tūkst.	12,1	5,5	6,6	119,7 %
Prijungimų galios didinimai	tūkst.	7,1	5,4	1,7	31,5 %
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	148	127	20	16,0 %
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	51	48	3	5,4 %
SAIFI	karto	0,26	0,62	(0,36)	(57,5 %)
SAIDI	min.	19	105	(87)	(82,3 %)
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	340	-	340	-%
Garantinis tiekimas	TWh	0,06	0,06	(0,00)	(0,8 %)
Gamtinės dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	2,31	2,68	(0,38)	(14,0 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,01	1,09	(0,08)	(7,7 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,30	1,59	(0,29)	(18,4 %)
Tinklų ilgis	tūkst. km	10	10	0	0,8 %
Technologiniai nuostoliai	%	1,6 %	1,4 %	0,2 p. p.	n/a
Klientų skaičius	tūkst.	624	620	4	0,6 %
Nauji prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	0,6	1,2	(0,6)	(52,7 %)
Prijungimo trukmė (vidutiniškai)	k. d.	59	57	2	3,4 %
SAIFI	karto	0,001	0,001	0,000	4,9 %
SAIDI	min.	0,07	0,05	0,02	37,1 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	45,3	65,2 ³	(19,9 p. p.)	n/a



Rezervinių pajėgumų¹ segmento apžvalga

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos		14,5	72,4	(57,9)	(80,0 %)
Koreguotas EBITDA ² AVR		28,6	4,9	23,7	483,7 %
EBITDA AVR		28,6	4,9	23,7	483,7 %
Koreguotas EBIT AVR		25,6	1,9	23,7	1 247,4 %
EBIT AVR		25,6	1,9	23,7	1 247,4 %
Investicijos AVR		0,3	-	0,3	n/a
Koreguoto EBITDA marža AVR		197,1 %	6,8 %	190,3 p. p.	n/a
		2023 m. kovo 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas		284,9	288,9	(4,0)	(1,4 %)

Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai		2023 m. ³	2022 m.	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.		8,8	84,4	(75,6 p. p.)	n/a
Viso					
RAB	mln. Eur		32,0	(32,0)	(100,0 %)
WACC	%		4,03	(4,03 p. p.)	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	10,6	13,2	(2,6)	(19,7 %)
KCB					
RAB	mln. Eur	-	-	-	-
WACC	%	-	-	-	-
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	7,6	9,3	(1,7)	(18,3 %)
7 ir 8 blokai					
RAB	mln. Eur		32,0	(32,0)	(100 %)
WACC	%		4,03	4,03 p.p.	n/a
Nusidėvėjimas ir amortizacija (reguliacinis)	mln. Eur	3,0	3,9	(0,9)	(23,1 %)

Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Instaliuota elektros energijos galia	MW	1 055	1 055	-	-%
Rezervinės ir izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos iš viso	MW	891	891	-	-%
Tretinio galios rezervo paslaugos	MW	-	519	(519)	-%
Izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugos	MW	891	372	519	139,5 %
Pagaminta elektros energijos (neto)	TWh	0,03	0,04	(0,01)	(32,1 %)
Prieinamumo koeficientas	%	99,9 %	100,0 %	(0,1 p. p.)	n/a
Apkrovos koeficientas	%	1,1 %	1,6 %	(0,5 p. p.)	n/a

1. 2023 m. 3 mėn. laikotarpiu Grupė pakeitė šio segmento pavadinimą iš „Lanksčioji gamyba“ į „Rezerviniai pajėgumai“, siekiant, kad pavadinimas tiksliau atspindėtų segmento veiklą ir Grupės strateginius tikslus. Pagrindinis šio segmento tikslas yra išnaudoti rezervinius pajėgumus, taip užtikrinant elektros sistemos atsparumą ir saugumą (išnaudoti galimybę gaminti elektros energiją laikotarpiu, kuomet nepakanka gamybos iš atsinaujinančių išteklių pajėgumų / yra gamybai palankus elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų skirtumas).

2. Koreguoto EBITDA rezultatas buvo didesnis nei 2023 m. 3 mėn. pajamos dėl teigiamos „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ reikšmės, kuri susidarė dėl realizuoto pinigų srautų apsidraudimo instrumento pelno. Pagal Grupės apskaitos politiką, realizuojant pinigų srautų apsidraudimus, pelnas ar nuostoliai perkeliama iš nuosavo kapitalo ir apskaitomi Pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai“ (daugiau informacijos pateikiame 2022 m. metinių konsoliduotųjų finansinių ataskaitų 3.15.3.3 pastaboje).

3. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).



Sprendimų klientams segmento apžvalga

Pagrindiniai finansiniai rodikliai, mln. Eur		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Pajamos		681,5	677,4	4,1	0,6 %
Koreguotas EBITDA AVR		0,9	(9,7)	10,6	n/a
EBITDA AVR		2,5	(16,8)	19,3	n/a
Koreguotas EBIT AVR		0,1	(10,2)	10,3	n/a
EBIT AVR		1,6	(17,3)	18,9	n/a
Investicijos AVR		0,6	0,3	0,3	100,0 %
Koreguoto EBITDA marža AVR		0,1 %	(1,4 %)	1,5 p. p.	n/a
2023 m. kovo 31 d.		2022 m. gruodžio 31 d.		Δ	Δ, %
IMT, nematerialus ir naudojimo teise valdomas turtas		8,5	10,7	2,0	31,0 %
Grynasis apyvartinis kapitalas AVR		227,9	446,6	(218,7)	(49,0 %)
Pagrindiniai reguliaciniai rodikliai ¹		2023 m. ²	2022 m. ²	Δ	Δ, %
Koreguoto EBITDA reguliuojamos veiklos dalis, 3 mėn.	%	n/a	n/a	n/a	n/a
RAB ³	mln. Eur	8,3	14,2	(5,9)	(41,5 %)
WACC	%	3,09	3,05	0,04 p. p.	n/a

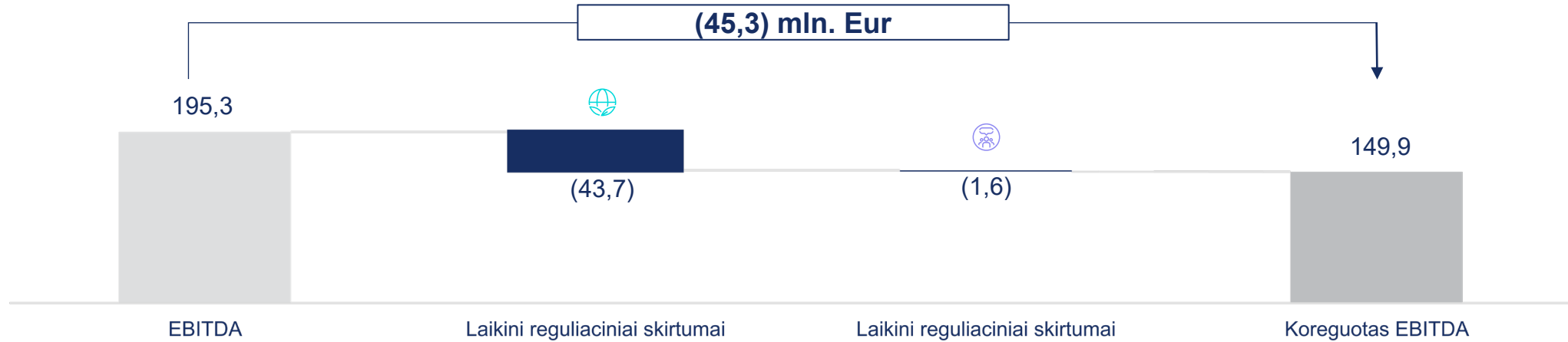
Pagrindiniai veiklos rodikliai		2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Elektros energijos pardavimai					
Lietuva	TWh	1,45	1,68	(0,22)	(13,3 %)
Latvija	TWh	0,23	0,35	(0,12)	(33,2 %)
Estija	TWh	0,00	0,00	(0,00)	(12,7 %)
Lenkija	TWh	0,14	0,10	0,03	32,3 %
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	1,82	2,13	(0,31)	(14,4 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	0,60	0,73	(0,12)	(17,2 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,22	1,40	(0,18)	(12,9 %)
Klientų skaičius	mln.	1,4	1,6	(0,1)	(8,8 %)
Elektromobilių įkrovimo taškai	vnt.	251	203	48	23,6 %
Gamtinių dujų pardavimai					
Lietuva	TWh	1,85	2,16	(0,31)	(14,2 %)
Latvija	TWh	0,12	0,16	(0,04)	(24,3 %)
Estija	TWh	0,01	0,01	(0,00)	(18,4 %)
Lenkija	TWh	0,11	0,06	0,04	68,4 %
Suomija	TWh	0,80	1,22	(0,42)	(34,3 %)
Iš viso mažmeninės prekybos	TWh	2,88	3,60	(0,72)	(20,0 %)
iš kurių privatiems klientams	TWh	1,03	1,11	(0,08)	(7,3 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	1,85	2,49	(0,64)	(25,6 %)
Didmeninė prekyba	TWh	0,97	0,40	0,57	142,3 %
Klientų skaičius	mln.	0,6	0,6	0,00	0,5 %
Klientų patirtis					
NPS (privangių klientų aptarnavimo)	%	62,0 %	60,3 %	1,7 p. p.	n/a
NPS (verslo klientų aptarnavimo)	%	73,0 %	37,0 %	36,0 p. p.	n/a

1. Visų metų rodikliai, jei nenurodyta kitaip.
2. Duomenys patvirtinti ir viešinami reguliuotojo (VERT).
3. Sprendimų klientams segmento veikloje RAB sudaro apyvartinis kapitalas elektros energijos visuomeninio tiekimo poreikio tenkinimui.

Suderinimai

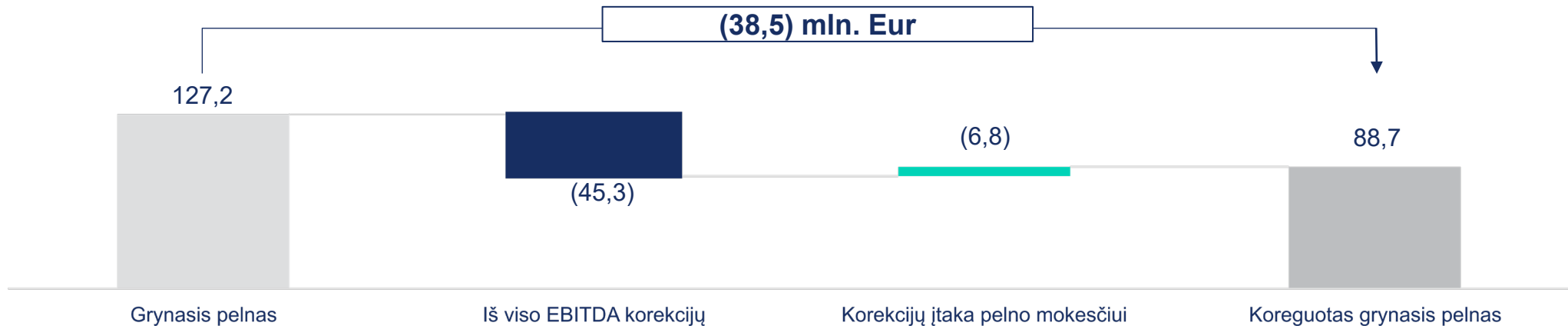
Koreguoto EBITDA suderinimas

mln. Eur



Koreguoto grynojo pelno suderinimas

mln. Eur



EBITDA ir Grynojo pelno korekcijos

EBITDA korekcijos mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	195,3	91,6	103,7	113,2 %
Korekcijos				
Laikini reguliaciniai skirtumai (1)	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Iš viso EBITDA korekcijų	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	149,9	111,4	38,5	34,6 %

- (1) Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei ataskaitiniam laikotarpiui regulatoriaus leidžiamo uždirbti pelno. 2023 m. 3 mėn. korekcijas apima:
- didesnio Tinklų segmento pelno iš reguliuojamos veiklos eliminavimas (-43,7 mln. Eur), įskaitant (1) didesnio einamųjų metų pelno eliminavimą (-55,7 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +2,9 mln. Eur), kuris bus grąžintas per ateinančius laikotarpius ir kurį daugiausiai lėmė mažesnės faktinės elektros ir gamtinių dujų pirkimo kainos, lyginant su reguliuotojo nustatytais kainomis už skirstymo paslaugas, nes sumažėjo technologinių nuostolių sąnaudos, ir (2) didesnio praėjusių metų pelno grąžinimą (+11,9 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +9,6 mln. Eur), kuris einamuoju laikotarpiu realizuojamas per tarifus; d
 - didesnio Sprendimų klientams segmento pelno iš reguliuojamos veiklos eliminavimas (-1,6 mln. Eur), įskaitant (1) didesnio pelno iš visuomeninio gamtinių dujų tiekimo veiklos eliminavimą (-22,0 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +5,5 mln. Eur); (2) nuostolių iš paskirtojo gamtinių dujų tiekimo veiklos grąžinimą (+18,1 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – -2,9 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnių faktinių gamtinių dujų įsigijimo kainų, lyginant su į tarifą įtrauktomis reguliuotojo nustatytais kainomis; (3) nuostolių iš visuomeninio elektros tiekimo veiklą grąžinimą (+2,3 mln. Eur (2022 m. 3 mėn. laikotarpiu – +4,5 mln. Eur), kurį lėmė privačių klientų perdeklaravimas.

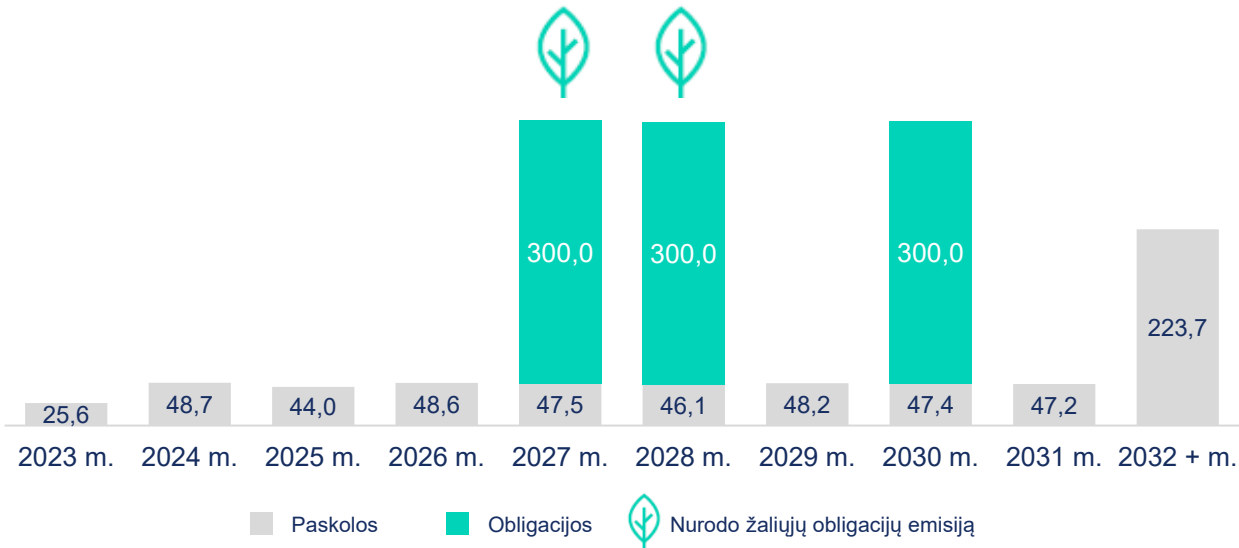
Grynojo pelno korekcijos mln. Eur

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	127,2	46,8	80,4	171,8 %
Korekcijos				
Iš viso EBITDA korekcijų	(45,3)	19,7	(65,0)	n/a
Vienartinės finansinės veiklos korekcijos (2)	-	(2,4)	2,4	(100,0 %)
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui (3)	6,8	(3,0)	9,8	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	(38,5)	14,3	(52,8)	n/a
Koreguotas grynasis pelnas AVR	88,7	61,1	27,6	45,2 %

- (2) Į vienkartines 2022 m. 3 mėn. finansinės veiklos korekcijas įtrauktas „Smart Energy Fund“ investicijų vertės padidėjimo (+2,4 mln. Eur) eliminavimas.
- (3) Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 % pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBITDA korekcijoms bei vienkartinėms finansinės veiklos korekcijoms, susijusioms su „Smart Energy Fund“ tikrosios vertės pokyčiais.

Finansinės skolos apžvalga

Finansinių skolų grąžinimo grafikas
mln. Eur



	Likutinė suma 2023 m. kovo 31 d.(mln. Eur)	Efektyvi palūkanų norma (%)	Vidutinis grąžinimo terminas (metais)	Fiksuota palūkanų norma	Dalis euro valiuta
Obligacijos (įskaitant palūkanas)	900,0 ¹	1,96	6,1	100,0 %	100,0 %
Ilgalaikės paskolos ²	577,4	2,62	7,2	68,0 %	86,3 %
Nuomos įsipareigojimai	49,5	-	6,8	-	100,0 %
Viso	1 526,9	2,2	6,5	84,6 %	94,8 %

1. Nominali išleistų obligacijų vertė siekia 900 mln. Eur. 2023 m. kovo 31 d. obligacijos sudarė EUR 890,6 mln. Eur konsoliduotoje balanso ataskaitoje, kadangi likusi nominalios vertės kapitalo dalis bus kapitalizuota iki grąžinimo termino, pagal TFAS.
2. 2023 m. kovo 31 d. viena paskola su kintama palūkanų norma (kurios likutinė vertė – 110 mln. Eur) buvo įtraukta prie paskolų su pastovia palūkanų norma, nes dėl šios paskolos buvo sudarytas palūkanų normos apskaitos sandoris.

Energetikos sektoriaus apžvalga

Pagrindiniai kainų pokyčių veiksniai

- Stabilizavęsis hidroenergijos rezervas Skandinavijoje
- Pakankamas dujų atsargų lygis
- Šilta žiema
- Maža konkurencija iš Azijos rinkų dėl SGD krovinių
- Europoje eksploatuoti SGD importo pajėgumai
- Atnaujinta „Freeport“ SGD terminalo veikla

Vartojimas, TWh

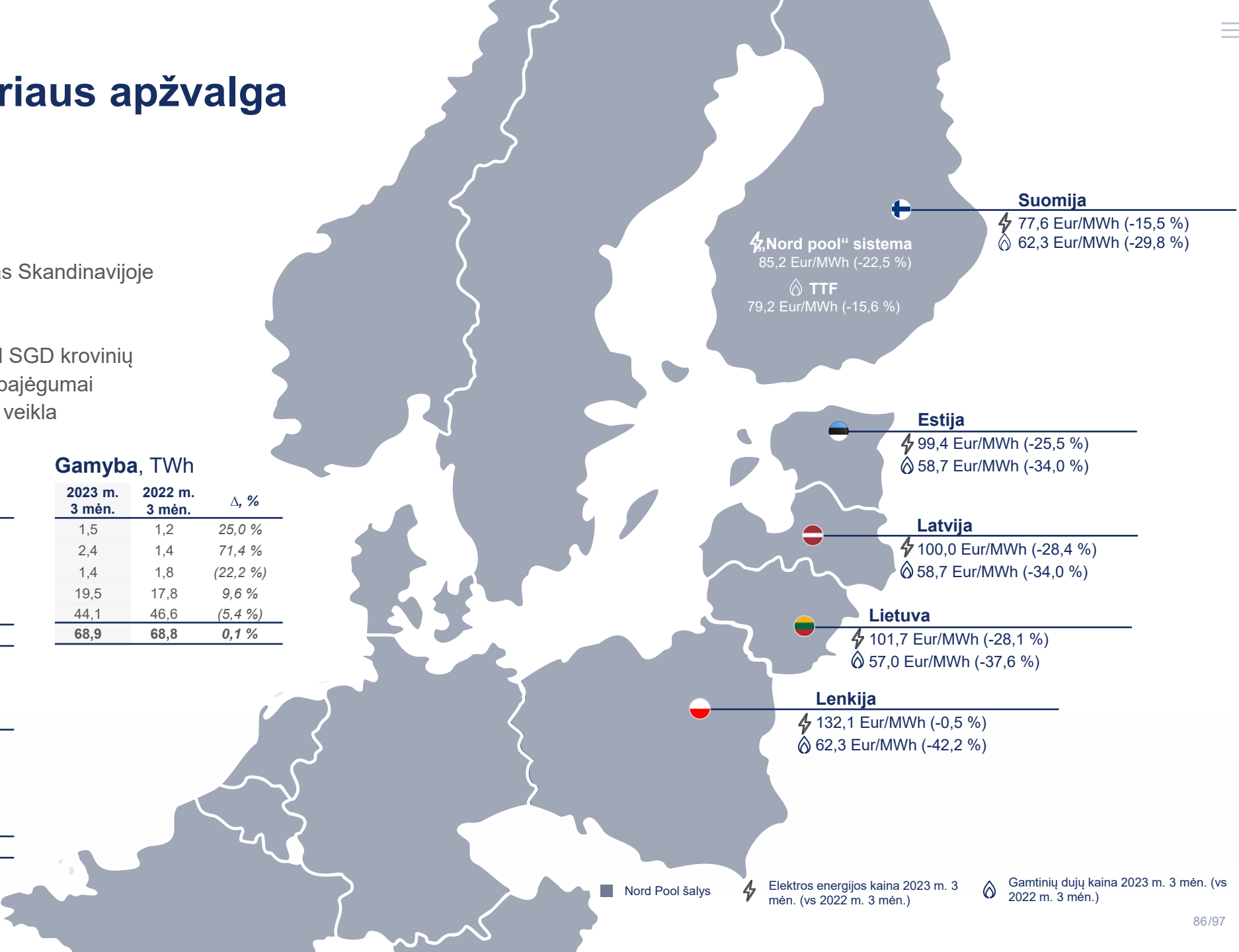
Elektra	TWh	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
	Lietuva	3,1	3,4	(8,8 %)
	Latvija	1,7	1,9	(10,5 %)
	Estija	2,3	2,3	0,0 %
	Suomija	22,0	22,8	(3,5 %)
	Lenkija	44,2	45,3	(2,4 %)
	Viso	73,3	75,7	(3,2 %)

Vartojimas, TWh

Gamtinės dujos	TWh	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
	Lietuva	3,2	5,7	(43,9 %)
	Latvija	3,6	3,6	(0,0 %)
	Estija	1,2	1,6	(25,0 %)
	Suomija	3,6	4,8	(25,0 %)
	Lenkija	58,4	61,1	(4,5 %)
	Viso	70,0	76,8	(8,9 %)

Gamyba, TWh

	2023 m. 3 mėn.	2022 m. 3 mėn.	Δ, %
Lietuva	1,5	1,2	25,0 %
Latvija	2,4	1,4	71,4 %
Estija	1,4	1,8	(22,2 %)
Suomija	19,5	17,8	9,6 %
Lenkija	44,1	46,6	(5,4 %)
Viso	68,9	68,8	0,1 %



Diversifikuotas Žaliosios gamybos Portfelis



Instaliuoti pajėgumai

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia	Pajamų modelis	Užtikrintų pajamų dalis
Kruonio HAE	900	–	1992–1998 m.	Daugiausiai rinkos sąl.	0 %
Kauno HE	101	–	1959 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	75 %
Kauno KJ	24	70	2020 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	90 %
Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas	20 ¹	70 ¹	2021 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	95 %
Eurakras ²	24	–	2016 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	72 %
Vėjo gūsis ²	19	–	2008–2010 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	70 %
Tuuleenergia	18	–	2013–2014 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	70 %
Vėjo vatas ²	15	–	2011 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	73 %
Elektrėnų biokuro katilinė	–	40	2015 m.	Rinkos sąl.	0 %
Pomeranijos VP	94	–	2021 m. IV ketv.	CfD	100 %
Viso	1 215	180			

1. Vilniaus KJ atliekas energija verčiantis blokas pradėjo komercinę veiklą 2021 m. kovo mėn. ir VERT patvirtino jo faktinę elektros ir šilumos gamybos galią (+1 MWe; +10 MWth).
2. Nuo 2022 m. liepos 1 d., „Vėjo gūσιο“ VP, „Vėjo vato“ VP, „Eurakras“ VP ir „Tuuleenergia“ VP parduoda sutartą visas pagamintos elektros energijos dalį pagal elektros energijos prekybos sutartis.
3. „Moray West“ jūrinio vėjo parko projekto galia siekia 882 MW. Tačiau Grupė šiame projekte yra mažumos akcininkas (5 %), todėl pajėgumai neįtraukiami.

Statomi pajėgumai

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia	Pajamų modelis	Užtikrintų pajamų dalis
Mažeikių VP	63	–	2023 m. II ketv.	Vidinės elektros prekybos sutartys	65 %
Vilniaus KJ (biomasės blokas)	73	169	2023 m. III ketv.	Rinkos sąl.	0 %
Silezijos VP I	50	–	2024 m. I ketv.	CfD	100 %
Lenkijos saulės elektrinių portfelis II	~40	–	2023 m.–2024 m. I ketv.	CfD / vidinės elektros prekybos sutartys	100 %
Silezijos VP II	< 137	–	2024 m. II pusr.	CfD / išorinės elektros prekybos sutartys	35 %
Tauragės saulės elektrinė	22,1	–	2024 m.	Vidinės elektros prekybos sutartys	0 %
„Moray West“ jūrinio vėjo parkas ³	882	–	2025 m.	CfD / išorinės elektros prekybos sutartys	85 %
Kruonio HAE plėtos projektas	110	–	2026 m.	Rinkos sąl.	0 %
Viso	~495,1	169			

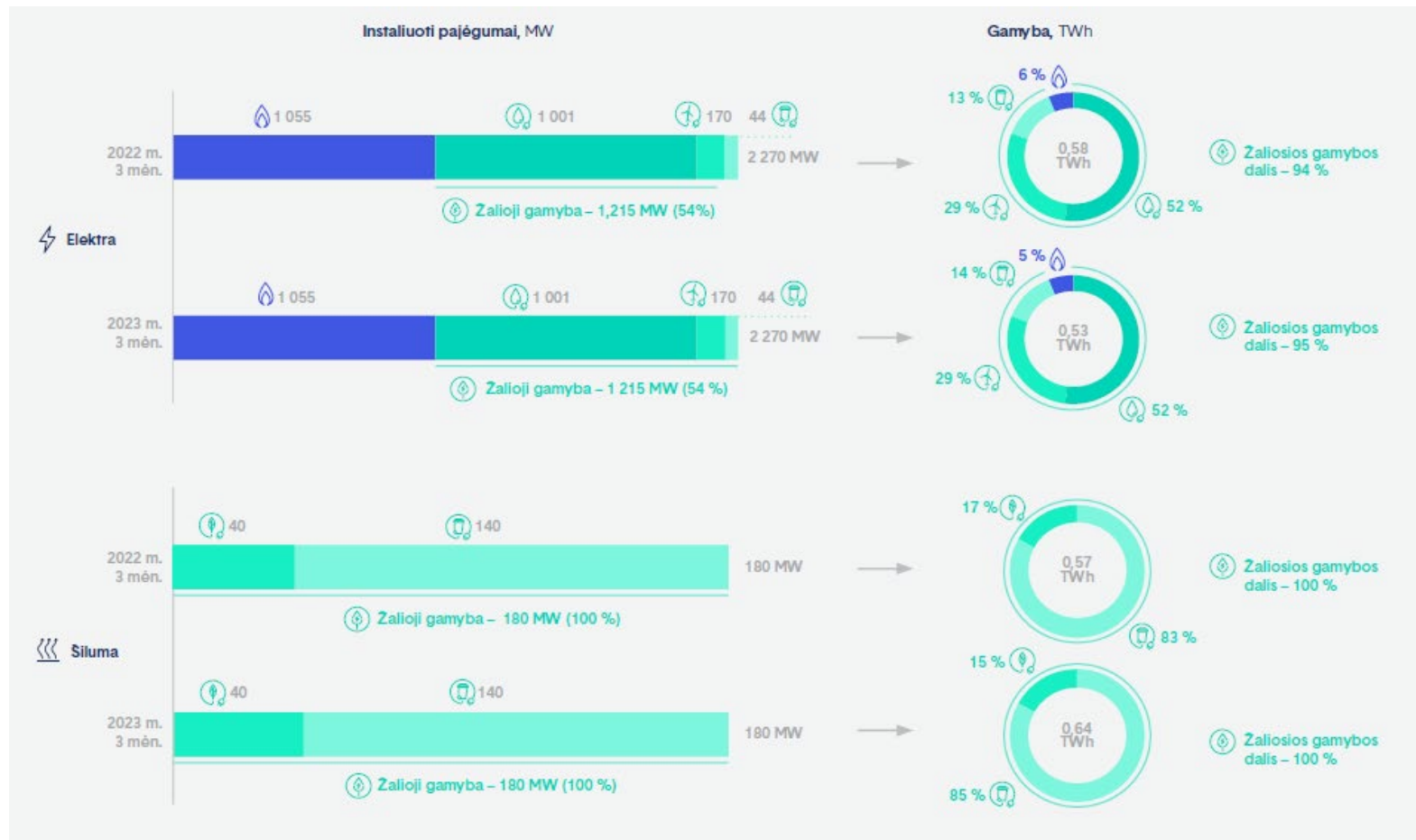
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia
Latvijos saulės elektrinių portfelis I	< 300	–	2025 m.
Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektas 1	~70	–	2025 m.
Jonavos saulės elektrinės projektas	252	–	2026 m.
Latvijos hibridinis portfelis I	~200	–	2025–2027 m.
Viso	~822	–	

Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje

Pavadinimas	Galia (MWe)	Galia (MWth)	Komercinės veiklos pradžia
Latvijos sausumos VP portfelis I: Projektai 2 ir 3	~90	–	2026–2027 m.
Plungės VP	~218	–	2026–2030 m.
Lietuvos jūrinio VP I	700	–	2028–2030 m.
Plyno lauko projektų portfelis	~1 785	–	2025–2030 m.
Viso	~2 793	–	
IŠ VISO	~5 325	349	

Instaliuotų gamybos pajėgumų ir gamybos rezultatų apžvalga

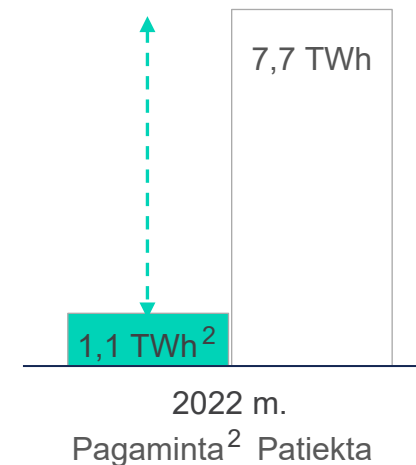


Rezerviniai pajėgumai
 Gamtinės dujos
 Žalioji gamyba
 Hidroelektrinės
 Vėjas
 Biomasa
 Atliekų vertimas energija

Grupės pagaminta elektra, lyginant su esamu elektros tiekimo (TWh) portfeliu 2022 m.

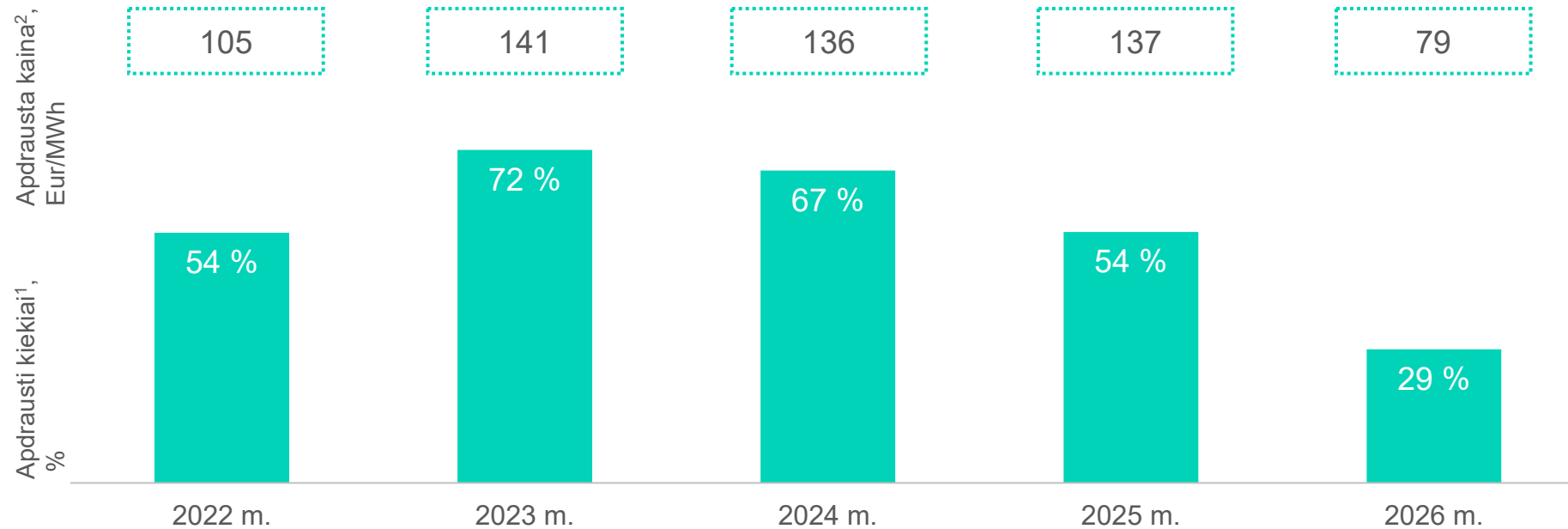
>7x arba 6,6 TWh skirtumas tarp parduotos ir pagamintos elektros

atitiktų ~ 2,4 GW Žaliosios gamybos pajėgumams¹



Apsidraudimo lygis

Gamybos Portfelis



Santrauka

Strateginiai siekiai ir finansinės gairės

Žaliosios gamybos instaliuota galia:	
- 2026 m.	2,2–2,4 GW
- 2030 m.	4,0–5,0 GW
Koreguotas EBITDA, 2026 m.	470–550 mln. Eur
- <i>Tame tarpe tvari dalis, 2026 m.</i>	>75 %
Vidutinis ROCE, 2023–2026 m.	6,5–7,5 %
Grynoji skola/Koreguotas EBITDA, 2023–2026 m.	< 5x
Solidus investicinis kredito reitingas (S&P), 2023–2026 m.	BBB ir aukštesnis
Dividendų politika	minimalus 3% metinis augimas
- Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai ¹ , 2026 m.	≥1,40 Eur
- Dividendų pajamingumas ¹ , 2023–2026 m.	6,3–6,9 %
Mokslu grįstas ŠESD emisijų kiekio mažinimas (atitinkantis 1,5°C scenarijų ir nulinio ŠESD emisijų balanso siekį iki 2040-2050 m.):	
- 2026 m. vs. 2020 m.	-27 %
- 2030 m. vs. 2020 m.	-47 %

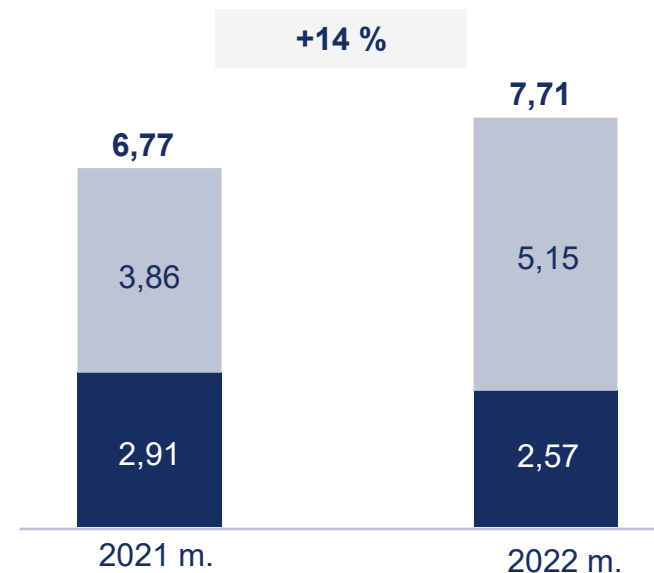
Mūsų strateginiai veiklos rodikliai

Bendras CAPEX, 2023–2026 m.	2,2–2,8 mlrd. Eur
- <i>Tame tarpe tvarių investicijų dalis, 2023–2026 m.</i>	>85–90 %
Elektros energijos tiekimo portfelis, 2026 m.	~10,5–10,9 TWh
Viešas elektromobilių įkrovimo tinklas (įkrovimo taškai), 2026 m.	>3000 taškų
Elektros SAIFI: vidutiniškai per metus 2023–2026 m.	≤1,05
Tinklų skaitmenizavimas: išmaniųjų skaitiklių kiekis 2026 m.	>1,2 mln.
Vidutinis Rezervinių pajėgumų prieinamumas, 2023–2026 m.	>98 %
Sauga darbe:	
- Mirtini nelaimingi atsitikimai darbuotojų ir rangovų, 2026 m.	0
- Bendras fiksuotinių sužalojimų lygis (TRIR) darbuotojų, 2026 m.	<1,75
- Bendras fiksuotinių sužalojimų lygis (TRIR) rangovų, 2026 m.	<3,50
Įsitraukę darbuotojai, įvairovė ir įtrauktis darbovietėje:	
- Darbuotojų patirties indeksas (eNPS), 2023–2026 m.	≥50 %
Lyčių balanso didinimas tarp aukščiausio lygio vadovų:	
- Moterų dalis aukščiausio lygio pozicijose, 2026 m.	≥35%

1. Minimalūs dividendai, tenkantys vienai akcijai, apskaičiuoti pagal akcijų skaičių (72 388 960 paprastųjų akcijų). Metinis dividendų pajamingumas apskaičiuotas pagal Ignitis grupės akcijos kainą: 20,5 €/akciją.

Sprendimai klientams portfelis

Elektros tiekimo portfelis, TWh



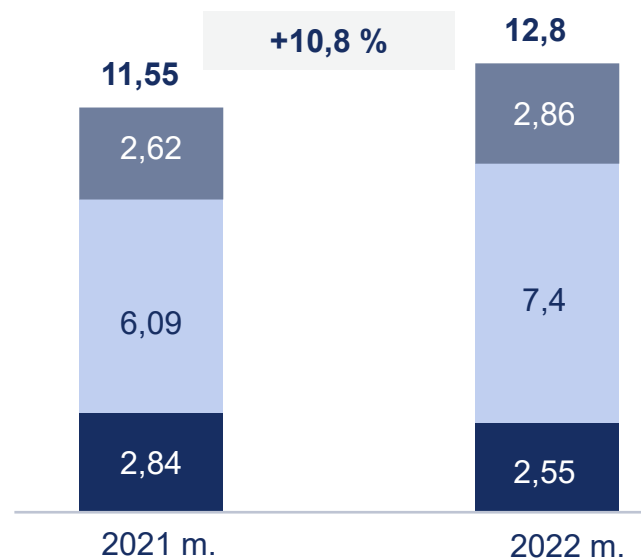
- Privačių klientų portfelis
- Verslo klientų portfelis

Elektromobilių įkrovimo stotelės, #
(Ignitis ON - nuosavas tinklas/periodo pabaigai)

82

99

Gamtinių dujų tiekimo portfelis, TWh



- Didmeninis tiekimo portfelis
- Mažmeninis verslo klientų portfelis
- Mažmeninis privačių klientų portfelis

1,4 mln.

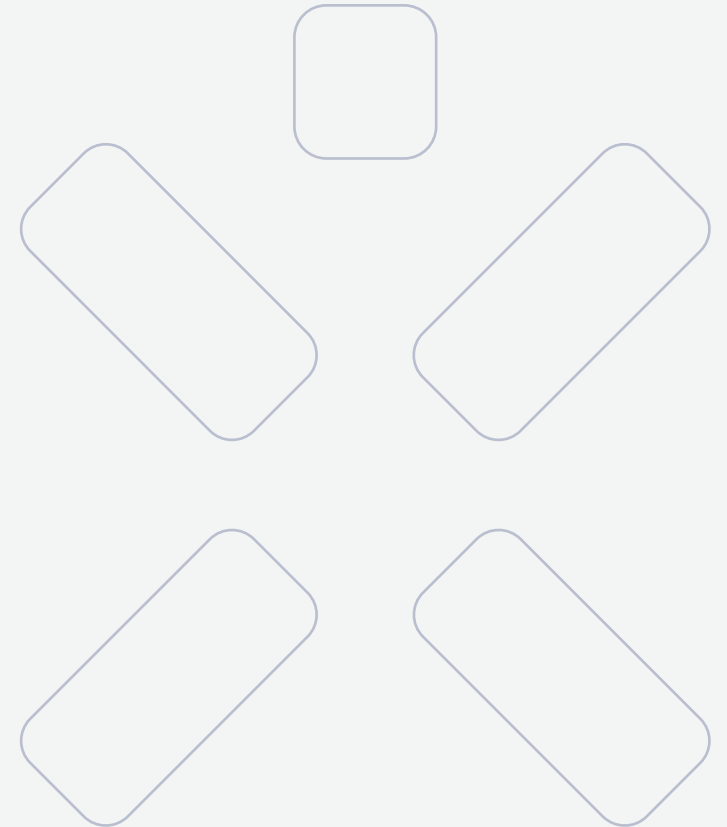
klientų
2022 m. pabaigai



Rezerviniai pajėgumai veikiantys pajėgumai

Elektrėnų kompleksas	KCB	7–8 blokai
Elektros galia	455 MW	600 MW
Energijos šaltinis	Dujos	Dujos
Vieta	Lietuva	Lietuva
Pajamų šaltinis	~ 29 %/ 71 % reguliuojama/komercinė ¹	100 % reguliuojama
Kita informacija	Veiklos pradžia 2012	2 blokai po 300 MW
Investicijos 2023–2026	iki 18 mln. Eur	

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

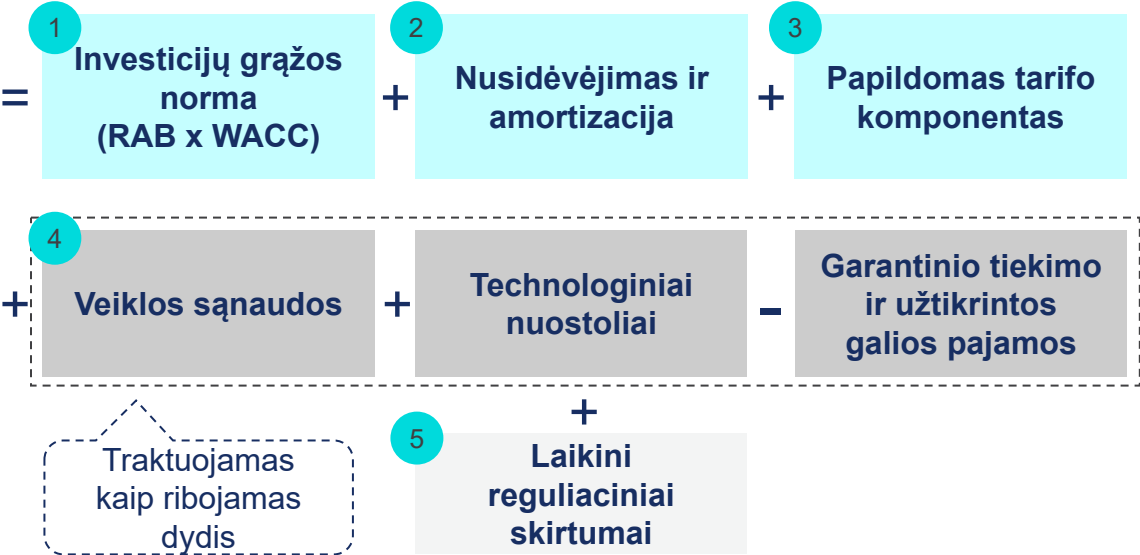


Tinklų segmento veiklos modelis

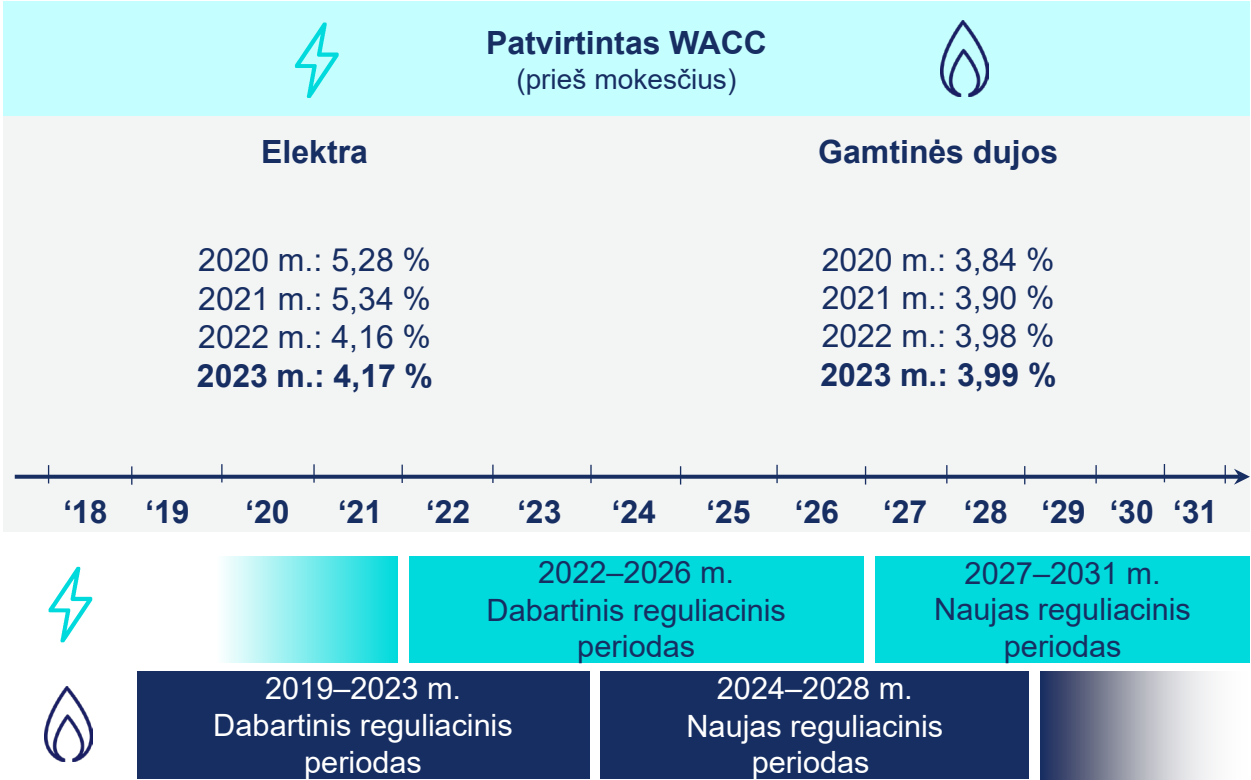
1.

Didžiausias skirstomasis tinklas Baltijos šalyse, natūralus monopolis, teikiantis tiek elektros ir tiek dujų skirstymo paslaugas **>99,5 %¹ Lietuvos rinkos**

Leistina pajamų riba



Reguliuojama svertinė kapitalo kaina (WACC) ir reguliaciniai periodai





Mokslu pagrįsti emisijų mažinimo tikslai

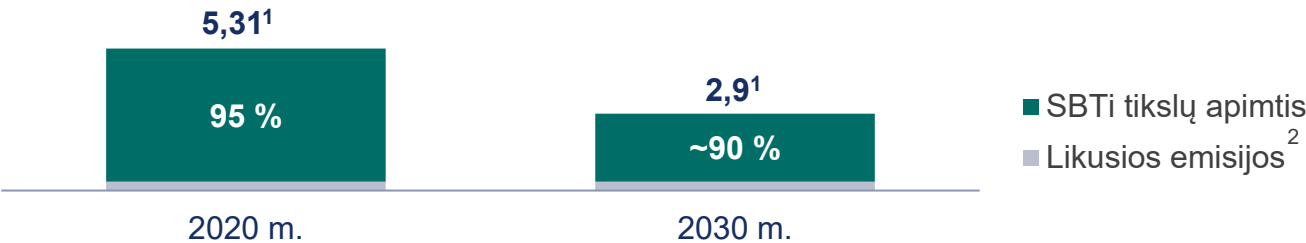


Didžioji Grupės ŠESD emisijų dalis įtraukta į SBTi patvirtintus emisijų mažinimo tikslus. Manome, kad likusi emisijų dalis ženkliai nesikeis.

Įgyvendinus patvirtintus tikslus, numatoma, Grupės emisijos sumažės 47 % iki 2030 m. (palyginti su 2020 m.)¹.

Grupės ŠESD emisijų dalis įtraukta į SBTi patvirtintus tikslus

Milijonai t CO2 ekv.



Tikslo apimtis	2030 m. tikslas (pokytis palyginti su 2020 m.)	Emisijų sritis	Pagrindiniai mažinimo būdai
ŠESD emisijų intensyvumas energijos gamyboje	15 g CO2 ekv. / kWh (-94 %)	1 apimtis (emisijos iš energijos gamybos įrenginių) + biologinės kilmės emisijos	Žaliosios elektros energijos gamybos pajėgumų didinimas Efektyvesnis veiklai reikalingų resursų naudojimas
ŠESD emisijų intensyvumas vertinant energijos gamybą ir parduotą elektros energiją	27 g CO2 ekv. / kWh (-90 %)	1 apimtis (emisijos iš energijos gamybos įrenginių) + 3 apimtys (emisijos iš parduotos elektros)	Žaliosios elektros energijos gamybos pajėgumų didinimas Sprendimų, skatinančių vartotojų efektyvesnę energijos vartojimą (pvz., diegiant vartotojams išmaniuosius skaitiklius), vystymas Klientų suvartojamos žaliosios elektros energijos dalies didinimas
ŠESD emisijos, nesusijusios su energijos gamyba	0,34 mln. t CO2 ekv. (-42 %)	1 ir 2 apimtys	Suvaldytos žaliosios energijos dalies didinimas Dujų nuostolių skirstymo tinkle mažinimas Transporto priemonių parko pildymas elektromobiliais
ŠESD emisijos iš parduotų produktų vartojimo	1,5 mln. t CO2 ekv. (-25 %)	3 apimtys (emisijos iš parduotų gamtinių dujų galutiniams vartotojams)	Vartotojų skatinimas vietoj dujų naudoti elektros energiją

1. Vilniaus kogeneracinės jėgainės išmetamų ŠESD kiekis neįtrauktas (žr. 44 skaidrę). Istoriniai duomenys buvo perskaičiuoti.
2. Į SBTi patvirtintus emisijų mažinimo tikslus neįtrauktos emisijos (likusios emisijos) susidaro iš nuostolių elektros energijos tinkluose, kuro pristatymo ir kt. Šių emisijų neįtraukimas atitinka SBTi metodiką.
2020 m. šios emisijos bendrai sudarė 0,33 mln. t CO2 ekv.

Veiklos tikslų 2023-2026 m. rodikliai

Remiantis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės 2023-2026 m. strateginiu planu

Strateginis prioritetas		Rodiklis		
		Svoris	Minimalus vykdymas (70%)	Tikslas (100%) (lygus maksimaliam)
Veikla	TSR			
	“Ignitis Grupės” TSR, lyginant su vidutiniu EURO STOXX® Utilities indekso ¹ TSR	40%	≥70% ²	≥100% ²
Grąža	Vidutinis koreguotas ROCE ³			
	keturių metų periodu 2023–2026 m.	20%	6,5% ²	7,5% ²
	Žaliosios gamybos augimas			
	Žaliosios gamybos galia ⁴ , GW	20%	2,2 ²	2,4 ²
	Tinklų atsparumo didinimas			
	Vidutinis elektros SAIFI ⁵ keturių metų periodu 2023–2026 m. (per metus)	10%	≤1,09	≤1,05
	Nulinio ŠESD emisijų balanso siekis			
	ŠESD emisijų mažinimas, lyginant su 2020 m. ⁶	10%	-15% ²	-27% 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 Ignitis Grupė TSR ir EURO STOXX® Utilities indeksas yra skaičiuojami naudojant dviejų mėnesių periodą (t.y. atitinkamai lapkričio ir gruodžio), einantį prieš vertinamojo laikotarpio pradžią ir pabaigą (2023 m. sausio 1 d. - 2026 m. gruodžio 31 d.), siekiant neutralizuoti galimus rinkos svyravimus. Ignitis Grupė 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 Grupė akcijų vertės pokytis tarp ataskaitinio laikotarpio pradžios ir pabaigos, apskaičiuotas kaip svertinis IGN1L („Nasdaq Baltic“) ir IGN GDR (Londono vertybinių popierių birža) kainų vidurkis, remiantis prekybos apimtimis.

2. Tikslas bus matuojamas pagal pasiekimų skalę tarp minimalaus vykdymo (70%) ir tikslo (100%) rėžių, naudojant linijinio interpoliavimo metodą.

3. ROCE apskaičiuojamas dalijant Ignitis Grupė 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. Bendra (bruto) instaliuota galia (pradėta vykdyti komercinė veikla, angl. COD), 2026.

5. Elektros SAIFI (angl. System Average Interruption Frequency Index) rodiklis skaičiuojamas pagal Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (VERT) metodiką, neįtraukiant (1) nutrūkimų dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimei, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams; (2) nutrūkimų dėl gedimų elektros energijos perdavimo tinkluose. Tikslo rodiklis nustatytas remiantis Valstybinė energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79.

6. Tikslas apskaičiuotas remiantis „Ignitis grupė“ ŠESD emisijų lygiu 2020 m.: 5.31 mln. t CO2 ekv. (išskyrus VKJ), 2026 m. tikslas: 3.9 mln. t CO2 ekv.

Terminai

Terminas	Apibrėžimas
#	Vienetai
%	Procentas
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
B2B	Verslas verslui (angl. business to business)
B2C	Verslas klientui (angl. business to consumer)
Bendroji galia	Bendrieji gamybos pajėgumai, nepriklausomai nuo faktinės/ planuojamos nuosavybės dalies, jei faktinė/planuojama nuosavybės dalis yra 51 % arba didesnė.
CAPEX	Kapitalo išlaidos
CAGR	Sudėtinis metinis augimo tempas (angl. Compound Annual Growth Rate)
CfD	Kontraktai dėl kainų skirtumo (angl. <i>Contract for difference</i>)
CO ₂	Anglies dvideginis
DVT	Darnaus vystymosi tikslai
EV	Elektromobiliai (angl. Electric vehicle)
eNPS	Darbuotojų patirties rodiklis matuojamas pagal kas ketvirtį vykdomos darbuotojų apklausos klausimą ar darbuotojas rekomenduotų Grupę kaip darbdavį
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultata, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją.
FCF	Laisvasis pinigų srautas (angl. <i>Free cash flow</i>)
FFO	Įplaukos iš vykdomos veiklos (angl. <i>Funds from operations</i>)
FIT	Fiksuotas elektros supirkimo tarifas (angl. <i>Feed-in tariff – fixed electricity purchase tariff</i>)
FIP	Fiksuota premija prie elektros rinkos kainos (angl. <i>Feed-in premium – fixed premium to the electricity market price</i>)
Garantinis tiekimas	El. energijos tiekimas, siekiant užtikrinti vartotojų, kurie nustatyta tvarka nepasirinko nepriklausomo tiekėjo arba kurių pasirinktas nepriklausomas tiekėjas nevykdo savo įsipareigojimų, nutraukia veiklą arba el. energijos pirkimo–pardavimo sutartį, aprūpinimą el. energija
Galutinis investicinis sprendimas (angl. FID)	Atitinkamo valdymo organo sprendimas priimti reikšmingus su projektu susijusius finansinius įsipareigojimus.
GRI	Visuotinė ataskaitų teikimo iniciatyva (angl. Global Reporting Initiative)
Grynoji skola / EBITDA	Santykinis rodiklis, kuris parodo Grupės pajėgumą grąžinti skolas iš uždirbto pelno. Rodiklio reikšmė parodo kiek metų reikia dirbti Grupei, kad jos EBITDA pelno dydis susilygintų su Grupės skolomis
Grynoji galia	Grupei priklausantys gryniesi efektyvūs gamybos pajėgumai, jei faktinė / planuojama nuosavybės dalis svyruoja nuo 51 % iki 100 %.
GW	Gigavatas
Instaliuota galia	Įrenginiai, kurie yra pilnai pastatyti ir prijungti prie tinklo
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto ir nematerialiojo turto įsigijimas, akcijų paketo įsigijimas
IRR	Vidinė grąžos norma (angl. Internal Rate of Return)
KCB	Kombinuoto ciklo blokas
JT	Jungtinės Tautos
KJ	Kogeneracinė jėgainė
Komercinės veiklos pradžia (ang. COD)	Diena, kai buvo atliktas galutinis turto eksploatacinių savybių testas (pradėtas eksploatuoti) ir teisinė tiekėjo atsakomybė buvo perduota Grupei. Kompetentinga institucija suteikė leidimą turtui veikti visu pajėgumu ir parduoti elektros energiją rinkoje.
Koreguotas EBITDA	EBITDA eliminavus nepasikartojančius ir/arba ne piniginius, ir/arba susijusius su kitais laikotarpiais, ir/arba nesusijusius su pagrindine Grupės veikla.
mIrd. Eur	Milijardai eurų
mIn. Eur	Milijonai eurų

Terminas	Apibrėžimas
MtM	Išvestinių priemonių prekyba (angl. <i>mark-to-market</i>)
MWe	Elektros energijos megavatai
MW	Megavatas
MWth	Šiluminės energijos megavatai
P2X	Galia į X (angl. Power to X)
PPA	Elektros energijos pirkimo sutartis (angl. Power purchase agreement)
Projektai ankstyvoje vystymo stadijoje	Didesnio nei 50 MW planuojamo pajėgumo projektai, kuriems užtikrinta didelė dalis teisių į žemę.
Projektai, dėl kurių sudarytos sutartys	Projektai su vienu iš šių: (i) paskirta (įskaitant CfD, FiP, FiT, jūros dugną su prijungimu prie tinklo) valstybiniuose aukcionuose ir konkursuose, arba (ii) kurių tiekimas užtikrintas PPA ar panašiomis priemonėmis (bendras užtikrintas tiekimas pagal PPA ir kitas priemones turėtų apimti bent 50 % numatomo metinio turto gamybos kiekio).
Projektai pažengusioje vystymo stadijoje	Projektai, kurių prieiga prie elektros tinklo užtikrinta preliminarina prijungimo prie tinklo sutartimi (sutartis pasirašyta ir sumokėtas prijungimo prie tinklo mokestis). Vėjo jėgainių jūroje atveju tai taip pat apima projektus, kai laimėtas viešasis jūros dugno aukcionas, tačiau dar neužtikrintas prisijungimas prie tinklo.
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. <i>Regulated asset base</i>)
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. <i>Return on Capital Employed</i>)
SAIFI / SAIDI	Neplanuotų nutrūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui (angl. System Average Interruption Frequency Index) / Vidutinė neplanuotų persiuntimo nutraukimų trukmė (angl. System Average Interruption Duration Index)
SBTi	Mokslu paremtų tikslų iniciatyva (ang. <i>Science-based Targets Initiative</i>)
SGD	Suskystintos gamtinės dujos
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TCFD	Darbo grupė su klimatu susijusių finansinių ataskaitų informacijos atskleidimo klausimais (angl. <i>Task Force on Climate-Related Financial Disclosures</i>)
TRIR	Bendras nelaimingų atsitikimų skaičius: bendras nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų (angl. <i>total recordable injury rate per million hours worked</i>) per ataskaitinį laikotarpį.
TSR	Bendra akcininko grąža (angl. Total Shareholder Return)
TWh	Teravatvalandės
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. <i>Weighted average cost of capital</i>)
WtE	Atliekos (angl. waste-to-energy)
Vs.	Lyginant su (versus)
Žaliosios gamybos Portfelis	Visi Žaliosios gamybos segmento projektai kurie apima: (i) užtikrintus pajėgumus, (ii) projektus pažengusioje stadijoje ir (iii) projektus ankstyvoje stadijoje.
Žaliosios gamybos Projektai	Portfelis, be instaliuotos galios projektų.



Daugiau apie „Ignitis grupę“

Ataskaitos ir pristatymai
Tvarumas
Strategija

IR kontaktai
Ainė Riffel-Grinkevičienė
Ryšių su investuotojais vadovė
aine.riffel-grinkeviciene@ignitis.lt

2023 m. rezultatų skelbimo kalendorius

2023 m. birželio 29 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas
2023 m. rugpjūčio 22 d.	2023 m. I pusm. tarpinis pranešimas
2023 m. rugsėjo 21 d.	Neeilinis visuotinis akcininkų susirinkimas (dėl potencialaus dividendų paskirstymo už 2023 m. birželio 30 d. pasibaigusį šešių mėnesių laikotarpį)
2023 m. spalio 4 d.	Tikėtina dividendų „ex-diena“ (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. spalio 5 d.	Tikėtina teisių apskaitos diena gauti dividendus (paprastųjų vardinių akcijų)
2023 m. lapkričio 21 d.	2023 m. 9 mėn. tarpinis pranešimas