

## Pristatymo išrašas

# 2022 m. I pusm. rezultatų pristatymas

2022 m. rugpjūčio 23 d., 13:00 val. Vilniaus laiku / 11:00 val. Londono laiku



## Pastaba

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

## Pristatymo dalyviai

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas  
Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas  
Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

## Pristatymas

### Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė

[1 skaidrė]

Laba diena, sveikinu prisijungus prie „Ignitis grupės“ 2022 m. I pusm. rezultatų pristatymo. Kaip ir kiekvieną ketvirtį, „Ignitis grupės“ vadovas Darius Maikštėnas, kartu su Grupės finansų vadovu Jonu Rimavičiumi, pristatys Grupės veiklos rezultatus. Tuo tarpu, aš, ryšių su investuotojais vadovė, moderuosiu klausimų ir atsakymų sesiją, kuri įvyks netrukus po vadovų pristatymo. Dariau Maikštėnai, suteikiu žodį jums.

### Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Laba diena, ačiū, kad prisijungėte prie mūsų rezultatų pristatymo.

[3 skaidrė]

Pirmąjį metų pusmetį Grupė rodė stiprius Žaliosios gamybos rezultatus ir patyrė iššūkių, susijusių su išaugusiu grynuoju apyvartiniu kapitalu.

[5 skaidrė]

2022 m. I pusm. per metus mūsų koreguotas EBITDA išaugo iki 206,5 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Žaliosios gamybos segmentas dėl Pomeranijos vėjo parko Lenkijoje veiklos pradžios ir geresnių veikiančių pajėgumų rezultatų. Segmento koreguotas EBITDA sudarė beveik 60% Grupės bendro rezultato. Tačiau, koreguoto EBITDA rezultatą iš dalies atsvertė Sprendimų klientams segmento nuostoliai – 4,7 mln. Eur, dėl elektros veiklų, įskaitant ir neefektyvius apsidraudimo sandorius. Vis dėl to, dėl geresnių nei tikėtasi Žaliosios gamybos rezultatų, manome, kad mūsų 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 360–420 mln. Eur.

Vis gerėjantys gamybos iš atsinaujinančių šaltinių rezultatai mums yra tvirtas pagrindas, padėsiantis laikytis Dividendų politikos. Todėl planuojame išmokėti 62,4 euro centą už akciją už 2022 m. pirmą pusmetį.

Kalbant apie per šiuos metus iškilusius iššūkius, ekstremali situacija energijos rinkose labiausiai paveikė Sprendimų klientams segmentą, dėl skirtumų tarp nustatytų tarifų ir elektros rinkos kainų, kitaip tariant – reguliacinių skirtumų, bei sustabdyto gamtinių dujų pirkimo iš „Gazprom“, kurias nuo 2022 m. balandžio mėn. pakeitėme SGD krovniais.

2022 m. I pusm., Grupės grynasis apyvartinis kapitalas siekė 812,5 mln. Eur, kuris nuo 2021 m. pabaigos reikšmingai išaugo – 326,1 mln. Eur. Jo poreikis daugiausiai buvo finansuojamas trumpalaikėmis banko paskolomis iki maždaug 500 mln. Eur. Tai lėmė neigiamą pinigų srautą – 247,2 mln. Eur, tuo tarpu nuo 2021 m. pabaigos grynoji skola išaugo iki 1,2 mlrd. Eur. Tačiau neplanuojame keisti savo įsipareigojimų klientams, o Grupė yra finansiškai stabili, kaip tai parodo birželio mėn. „S&P“ patvirtintas BBB+ kredito reitingas – stabili perspektyva.

Galiausiai, toliau siekiame užtikrinti Žaliosios gamybos segmento augimą ir tęsiame Žaliosios gamybos plėtrą, daugiausiai plyno lauko investicijų projektais, kurie 2022 m. apie 750 MW padidino mūsų vystomų projektų galią.

[6 skaidrė]

Dabar norėčiau aptarti Žaliosios gamybos portfelį detaliau, nes jis yra dabar ir ateityje bus pagrindinis augančių rezultatų veiksnys.

Kaip ir minėjau rezultatų apžvalgoje, padidinome vystomų projektų galią apie 750 MW, daugiausiai plyno lauko investicijų projektais. Be to, pasiekėme reikšmingus etapus mūsų vystomuose projektuose. Silezijos VP Lenkijoje (50 MW) pasiekė statybų etapą, pradėjome pirmojo Lietuvoje hibridinio saulės parko (Tauragės saulės elektrinės) vystymą, kurio galia siekia 22 MW. Be to, „Moray West“ jūrinio vėjo parkas, kuriame valdome mažumos akcijų paketą (5 %), per artimiausius mėnesius turėtų pasiekti paskutinius vystymo etapus.

[7 skaidrė]

Kalbant bendrai apie projektus, tęsime dabartinių projektų statybas ir vystymą, o nuo 2022 m. I ketv. pagrindinių vystymo etapų terminai nesikeitė. Taigi, esame gerai pasiruošę pasiekti užsibrėžtą 4 GW atsinaujinančių šaltinių galią iki 2030 m.

[9 skaidrė]

Dabar apžvelkime kiekvieno verslo segmento rezultatus per 2022 m. I pusm. Žvelgiant į Žaliosios gamybos rezultatus, segmento augimą daugiausiai lėmė Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai. Todėl, segmento koreguotas EBITDA per metus išaugo 235 % ir siekė 119,4 mln. Eur. Nauji instaliuoti pajėgumai išaugo 95 MW ir taip pat padidino pagamintos žaliosios elektros energijos lygį beveik 27 %. Galiausiai, investicijos išaugo apie 38 % dėl išaugusių Vilniaus KJ biomasės bloko investicijų. Vis dėl to, investicijų lygis vis dar nėra didelis, nes nauji projektai dar nepasiekė intensyvių investicijų etapo

[10 skaidrė]

Žvelgiant į Tinklų segmentą, segmento koreguotas EBITDA per metus išaugo 4,7 % ir siekė 82,6 mln. Eur. Augimą lėmė papildoma tarifo dedamoji naujam reguliaciniam laikotarpiui, kuris prasidėjo šiais metais.

Pagal ESO 10 metų investicinį planą tęsime investicijas į elektros tinklo priežiūrą ir plėtrą, kurios išaugo beveik 80 %, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, dėl didesnio naujų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus bei išaugusių rangovų įkainių. Kaip ir planavome, I ketv. gavome pirmąjį skaitiklių krovinį ir juos išbandėme, o II ketv. juos įdiegėme. Netrukus po to pradėjome masinį skaitiklių diegimą. Mūsų tikslas iki 2025 m. pabaigos užbaigti masinį diegimo procesą nepakito.

Žvelgiant į veiklos rodiklius, toliau fiksuojamas paskirstyto kiekio sumažėjimas, kurį daugiausiai lėmė sumažėjęs gamtinių dujų paskirstytas kiekis dėl šiltesnės žiemos. Vis dėl to, neišvengėme ekstremalių oro sąlygų, stichinių nelaimių bei stipraus vėjo ir audrų, kurios neigiamai paveikė mūsų tinklo kokybės rodiklį SAIFI. Nepaisant to, SAIDI rodiklis pagerėjo dėl išaugusio įdiegtų automatinių sprendimų skaičiaus bei darbuotojų valdymo priklausomai nuo oro sąlygų.

[11 skaidrė]

Nors Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentuose fiksuotas augimas, Lankščiosios gamybos rezultatai suprastėjo. Panašiai kaip ir 2022 m. I ketv., tai lėmė mažesnės komercinės veiklos pajamos dėl mažiau palankių sąlygų rinkoje. Todėl per metus koreguotas EBITDA sumažėjo 51 % iki 8.2 mln. Eur, o grynasis pagamintas kiekis sumažėjo reikšmingai, apie 83 %.

Be to, nors jau minėjome pirmo ketvirčio rezultatų pristatyme, norėčiau priminti, kad, atsižvelgiant į dabartinę geopolitinę situaciją, įsigijome 1,1 TWh gamtinių dujų rezervą. Dėl to laikinai išaugo apyvartinio kapitalo lygis, tačiau reguliacinis mechanizmas užtikrins sandorio kompensavimą, įskaitant papildomas sąnaudas, per izoliuoto elektros sistemos darbo paslaugų tarifą.

[12 skaidrė]

Prastesnis rezultatas taip pat buvo užfiksuotas ir Sprendimų klientams segmente. Neigiamą elektros veiklos rezultatą daugiausiai lėmė neefektyvūs apsidraudimo sandoriai. Vis dėl to, jį iš dalies atsvėrė laikinas gamtinių dujų atsargų efektas ir vienkartinis pelnas iš dujų išvestinių finansinių priemonių rinkos vertės. Dėl to, šio segmento koreguotas EBITDA per metus nukrito iki neigiamo lygio. Be to, ekstremali situacija žaliavų rinkoje lėmė bendrą grynojo apyvartinio kapitalo augimą 226,9 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė didesnė gamtinių dujų atsargų vertė ir laikini reguliaciniai skirtumai, neplaninių SGD krovinių pirkimai, nes nebeperkame gamtinių dujų iš „Gazprom“.

2022 m. I pusm. Lietuvos Seimas priėmė įstatymų, susijusių su išaugusių energetikos kainų vartotojams daliniu kompensavimu, pakeitimus. Nuo 2022 m. liepos 1 d. augančios energijos kainos bei iki 2022 m. I pusm. pabaigos susidariusi tiekimo vartotojų skola dėl reguliacinių skirtumų bus iš dalies kompensuojama tarifu tiesiogiai iš valstybės biudžeto. Iš planuojamų 570 mln. Eur skirtų iš valstybės biudžeto, 365 mln. Eur bus skirti padengti reguliacinius skirtumus susidariusius iki 2022 m. liepos 1 d., o dar 205 mln. Eur bus skirti kompensuoti energijos kainas visiems nepriklausomų tiekėjų klientams, įskaitant ir „Ignitis“, per 2022 m. antrąjį pusmetį. Visi šie veiksmai darys teigiamą poveikį Grupės apyvartiniam kapitalui ir skolos lygiui.

O dabar perduodu žodį Jonui, kuris apžvelgs finansinius rezultatus.

**Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

[14 skaidrė]

Taigi, 2022 m. I pusm. pasiekėme stiprius finansinius rezultatus. Grupės koreguotas EBITDA per metus išaugo 38,8 % ir siekė 206,5 mln. Eur.

Žaliosios gamybos segmentas ir vėl prisidėjo prie augimo daugiausiai, nes išaugo daugiau nei 3 kartus ir 2022 m. I pusr. siekė 119,4 mln. Eur. Pagrindiniai augimo veiksniai buvo Pomeranijos VP Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai, daugiausiai dėl aukštesnių elektros rinkos kainų. Jei praleidote pirmo ketvirčio pristatymą investuotojams, norėčiau priminti, kad Pomeranijos VP pilną gamybą pagal skatinamąjį tarifą atidėjome ir didelę dalį pagamintos elektros energijos 2022 ir 2023 m. parduosime rinkoje, todėl bus fiksuojami daug geresni nei tikėtasi rezultatai.

Pereinant prie Tinklų segmento, per metus šiek tiek išaugo segmento koreguotas EBITDA, daugiausiai dėl naujai taikomos papildomos tarifo dedamosios. Ši tarifo dedamoji atsvėrė mažesnę elektros WACC bei mažesnę leistinos grąžos uždirbtos per 2022 m. I pusr. dalį dėl laikino paskirstyto kiekio efekto.

Grupės papildomuose, Sprendimų klientams ir Lanksčiosios gamybos, veiklos segmentuose užfiksavome koreguoto EBITDA mažėjimą. Sprendimų klientams segmente patyrėme 4,7 mln. Eur nuostolius, nes pasirinktų apsidraudimo priemonių koreliacija suprastėjo. Lanksčiosios gamybos rezultatas sumažėjo daugiau nei dvigubai, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais, dėl mažesnio komercinės gamybos lygio dėl aukštų gamtinių dujų kainų.

[15 skaidrė]

Kalbant apie gražos rodiklius, Grupės koreguotas ROCE, ROE ir grynasis pelnas išaugo. Augimą lėmė koreguoto EBITDA augimas. Koreguotas ROE išaugo 9,0 %. Koreguotas grynasis pelnas siekė 107,9 mln. Eur, o koreguotas ROE padidėjo iki 10,5 %.

[16 skaidrė]

Žvelgiant į investicijas, CAPEX išaugo beveik 70 %, lyginant su 2021 m. pirmu pusmečiu ir siekė 129,4 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė Tinklų segmentas dėl didesnių investicijų į elektros skirstymo tinklą, nes išaugo tiek darbų skaičius, tiek rangovų įkainiai.

[17 skaidrė]

Toliau, Grupės grynojo apyvartinio kapitalo ir laisvojo pinigų srauto rodikliai. Kairėje skaidrės pusėje, galite matyti, kad Grupės grynasis apyvartinis kapitalas išaugo daugiau nei 300 mln. Eur, lyginant su 2021 m. pabaiga, daugiausiai dėl didesnių elektros energijos kainų bei „Gazprom“ gamtinių dujų pakeitimo SGD krovinių. Šie du veiksniai lėmė didesnes gamtinių dujų atsargas, kurios išaugo beveik 200 mln. Eur, o Sprendimų klientams segmento reguliuojamos veiklos skola išaugo 171,0 mln. Eur dėl skirtumo tarp energijos reguliuojamo tarifo kainų ir faktinių rinkos kainų. Dešinėje skaidrės pusėje matote, kad Grupės laisvų pinigų srautų rodikliai rodo neigiamą 247.2 mln. Eur rezultatą, kurį daugiausiai lėmė išaugęs grynasis apyvartinis kapitalas, apie kurį ką tik kalbėjau.

[18 skaidrė]

Galiausiai, finansinio svėro rodikliai. Dėl išaugusio grynojo apyvartinio kapitalo, Grupės grynoji skola taip pat išaugo beveik 200 mln. Eur nuo 2021 m. pabaigos – ir siekė 1,2 mlrd. Eur. Grynojo apyvartinio kapitalo augimą iš dalies atsvėrė didesnis FFO ir gautina suma iš „EPSO-G“ už 2011 m. parduotą elektros perdavimo tinklą turta.

Grupės FFO / Grynoji skola sumažėjo nuo 30,5 % iki 28,4 %, tačiau rodiklis vis dar gerokai viršija 23 % ribą, reikalingą išlaikyti „S&P“ nustatytą BBB+ kredito reitingą.

Grynoji skola / EBITDA šiek tiek padidėjo, nuo 2,9 iki 3,0 kartų bei palieka mums daug erdvės iki 5 kartų lygio, iki kurio dar galėtume jaustis patogiai.

Galiausiai, atlikusi kasmetinę peržiūrą, kredito reitingų agentūra „S&P“ liepos mėn. patvirtino Grupės BBB+ (stabili perspektyva) kredito reitingą.

Taigi, apibendrinant, nepaisant reikšmingai išaugusio grynojo apyvartinio kapitalo, mūsų finansinio svėro rodikliai pastato mus į gerą padėtį, siekiant augimo tikslų.

[20 skaidrė]

Galiausiai, stiprūs 2022 m. I pusr. rezultatai leido atnaujinti visų metų koreguoto EBITDA prognozę. Šiuo metu manome, kad 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 360–420 mln. Eur, vietoje anksčiau prognozuoto 320–360 mln. Eur, o tai yra 15 % augimas nuo buvusios prognozės vidurkio. Šį patikslinimą lėmė geresni nei tikėtasi Žaliosios gamybos segmento rezultatai per ataskaitinį laikotarpį. Na o dabar, perduodu žodį Dariui užbaigti rezultatų pristatymą.

**Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

[21 skaidrė]

Ačiū, Jonai. Dabar norėčiau pabrėžti esminius 2022 m. I pusr. veiklos rezultatus.

„Ignitis grupės“ koreguotas EBITDA siekė 206,5 mln. Eur, prie kurio augimo daugiausiai prisidėjo Žaliosios gamybos segmentas, kuris sudarė beveik 60 % Grupės bendro koreguoto EBITDA. Prie išaugusio Žaliosios gamybos segmento rezultato reikšmingai prisidėjo Pomeranijos vėjo parko Lenkijoje veiklos pradžia ir geresni veikiančių pajėgumų rezultatai. Tačiau, Grupės koreguotą EBITDA iš dalies atsvėrė Sprendimų klientams segmentas, kuris patyrė 4,7 mln. Eur nuostolius dėl didesnių gamtinių dujų atsargų bei reguliacinės skolos augimo. Be to, dėl ekstremalios situacijos energijos rinkose, Grupės grynasis apyvartinis kapitalas 2022 m. I pusm. išaugo beveik 330 mln. Eur, o tai lėmė reikšmingą neigiamą laisvų pinigų srautą ir grynosios skolos padidėjimą. Nepaisant to, dėl geresnių nei tikėtasi Žaliosios gamybos rezultatų, manome, kad mūsų 2022 m. koreguotas EBITDA sieks 360–420 mln. Eur.

Be to, investicijos į atsinaujinančius išteklius leidžia mums toliau mokėti dividendus pagal Dividendų politiką, todėl planuojame už 2022 m. pirmą pusmetį išmokėti 62,4 euro centą už akciją.

Siekdami užtikrinti plėtrą, nuo 2021 m. pabaigos prie Žaliosios gamybos portfelio pridėjome apie 750 MW pajėgumų, daugiausiai dėl plyno lauko investicijų plėtros.

Taigi, užbaigdamas, norėčiau padėkoti, kad šiandien prisijungėte ir išklausėte mūsų, o dabar atsakysime į jūsų klausimus.

## Q&A

### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Taigi, kaip Darius minėjo, užbaigėme vadovų pristatymą ir dabar laukiame jūsų klausimų. Operatore, perduodu žodį jums.

### **Telekomunikacijos ryšių operatorė**

Ačiū, dabar prasidės klausimų ir atsakymų sesija. Jei norite užduoti klausimą žodžiu, telefone paspauskite žvaigždutę ir vienetą ir laukite, kol būsite pristatytas. Kitu atveju, klausimams užduoti naudokite laukelį esantį transliacijos puslapyje. Dar kartą, jei klausotės telefonu, telefone spauskite žvaigždutę ir vienetą. Ačiū.

### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kol laukiame klausimų telefonu, pradėsime nuo klausimų gautų iš anksto.

Taigi, pirmasis klausimas: „Koks šiuo metu yra santykis tarp „Ignitis grupės“ PVA ir GDR (atmetus valstybės valdomą dalį)?“

### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Gerai, taigi, GDR ir akcijų proporcija yra: 35,4 % – GDR, 64,6 % – akcijos. Taip pat, turėkite omenyje, šią informaciją pateikiame tarpiniame pranešime.

### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Vilniaus kogeneracinės jėgainės biokuro blokas – kokia padėtis šiuo metu? Ar yra naujų pakeitimų pirmos energijos ir COD datoms?“

### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Vilniaus KJ biomasės bloko statybų darbai vyksta pagal planą, nebuvo pokyčių nuo 2022 m. I ketv. Kaip skelbėme anksčiau, planuojame pagaminti pirmąją energiją 2023 m. I ketv., o komercinės veiklos pradžia planuojama 2023 m. II ketv.

### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas apie Žaliosios gamybos plėtrą: „Ignitis Grupė neseniai paskelbė apie 252 MW saulės parko projekto Jonavos rajone galios rezervaciją. Ar vis tik įvesta 2 GW saulės energijos kvota jau yra viršyta? Ar šis projektas dar tilpo į minimą kvotą, ar visgi yra virš jos? Ką šios kvotos viršijimas reikš „Ignitis grupės“ šiam ir kitiems vystomiems projektams? Ar tai reiškia, jog gali būti laiku nepasiekti 2030 metams užsibrėžti 4 GW instaliuotos generacijos galios tikslai, bei stoti Lietuvoje „Ignitis grupės“ vystomi plyno lauko projektai? Galbūt bus koncentruojamasi į kitas rinkas?“

### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taigi, jei trumpai, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba šiuo metu vertina visus ketinimų protokolus pasirašytus tarp PSO ir vystytojų bandant išanalizuoti jų tinkamumą. Mūsų atveju, nepaisant išvadų, esame užtikrinti, kad pasieksime 4 GW tikslą iki 2030 m.

### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Dividendų politika – ar nesimato ženklų, jog ji būtų keičiama didinimo arba mažinimo kryptimi? Ar visgi bus laikomasi dividendų politikos tęstinumo? Ar bus mokami dividendai už pirmąjį 2022 m. pusmetį?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Neįsivaikome pokyčių Dividendų politikoje. Toliau užtikrintai laikomės Dividendų politikos. Tai iliustruoja mūsų išlaikytas įsipareigojimas išmokėti dividendus pagal politiką tiek vykstat pandemijai, tiek karo Ukrainoje metu.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Mažeikių VP projektas – kokia dabartinė situacija, ar bus paleistas laiku?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taip, taigi, Mažeikių VP statybos darbai vyksta pagal planą ir, kaip skelbėme anksčiau, planuojame komercinės veiklos pradžią 2023 m. I ketv., taigi čia nėra pokyčių.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas apie Žaliosios gamybos segmento plėtrą: „Lenkijos 80 MW saulės projektai – ar viskas vyksta laiku? Kokiu būdu daugiausia bus pardavinėjama šių parkų sugeneruota energija (per CFD, PPA, ar biržos kaina)?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taigi, Lenkijos saulės elektrinių portfelio II darbai vyksta pagal planą. Taip pat, kaip skelbėme anksčiau, dalies pajėgumų komercinės veiklos pradžią planuojame šiais metais, o didesnės pajėgumų dalies – 2023 m. Kadangi portfelis vystomas mažomis dalimis, dalis projektų jau laimėjo skatinamuosius tarifus, tačiau, esant dabartinėms rinkos sąlygoms, likusi didžioji dalis projektų turėtų pradėti veiklą pagal elektros pirkimo sutartis ir prekiaujant rinkoje. Be to, turėkite omenyje, kad sutartys sudaromos su vystytojais iki 80 MW.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Lenkijos Silezijos 50 MW VP projektas, ar vyksta laiku, kokia stadija? Ar planuojama atidėti gamybą pagal skatinamąjį tarifą ir vietoje to pradžioje pardavinėti energiją rinkos kaina arba per PPA (panašiai kaip padaryta su Pomeranijos parku Lenkijoje)?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taip, taigi, kalbant apie Silezijos VP, liepos mėn. pradėtas jo statybų etapas, taigi, jau vietoje pradėjome statybos darbus. O, kalbant apie pagamintos energijos pardavimo struktūrą, kol kas dar nepriimti jokie sprendimai ir planuojame tokius sprendimus priimti artėjant parko veiklos pradžiai.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas apie Žaliosios gamybos projektus: „Latvijos 160MW projektai – kokia stadija, kokie tikėtini COD?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Vyksta aktyvus Latvijos jūrinio vėjo parkų vystymo etapas. Projektas vyksta pagal planą ir šiuo metu nėra pokyčių. O komercinė veikla, kaip skelbėme anksčiau, turėtų būti pradėta tarp 2025 ir 2027 m.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas: „Kiek pasikeitė plyno lauko žaliosios generacijos projektų portfelis (pagal liepos 4 d. pranešimą buvo apie 650 MW)?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Visai neblogai pasistūmėjome vykdydami plyno lauko investicijų plėtrą, portfelis per 2022 m. išaugo 730 MW ir dabar siekia apie 900 MW.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Jonai. Dar vienas klausimas: „Toliau kylanti dujų ir elektros biržos kaina gerokai viršija reguliuotojo apskaičiuotą prognozuotą reguliuojamą kainą. Kiek šiuo metu sukaupta nepriemokos iš visuomeninio elektros tiekimo? Kiek sukaupta iš dujų tiekimo? Kokia dalis bus dengiama iš valstybės biudžeto?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

2022 m. I pusm. pabaigoje, bendrai buvo susikaupusi 369 mln. Eur už elektrą ir dujas, tai skola susikaupusi per 2021 m. ir 2022 m. I pusm. Valstybės biudžete iš pradžių buvo numatyta 365 mln. Eur kompensacija, taigi tai iš esmės šiais metais padengs 99 % susidariusios skolos.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas apie Sprendimų klientams segmentą: „Elektros ir dujų nepriklausomas tiekimas – šiuo metu neša „Ignitis grupei“ nuostolį, ar uždirba pelną? Kiek jo per pusmetį sukaupta iš nepriklausomo tiekimo buitiniams vartotojams ir kiek – komerciniams klientams?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Kaip minėjome per rezultatų pristatymą, per pirmą 2022 m. pusmetį Sprendimų klientams segmentas patyrė 4,7 mln. Eur nuostolius koreguoto EBITDA lygiu. Ir taip, nuostolius daugiausiai lėmė nepriklausomo tiekimo veikla.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Kur ir kaip efektyviai apdraudžiami elektros ir dujų tiekimo sandoriai? Ar tiesa, jog apsidraudimas daugiausia vyksta ne Lietuvos rinkoje (pvz. , Suomijoje) ir skirtingu tempu kintant biržos kainoms skirtingose rinkose (Lietuvoje kainai kylant labiau) generuojamas ženklus nuostolis net iš apdraustų sandorių?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Šiuo metu daugiau nei 95 % sutarčių su fiksuotais į kainiais yra apdraustos. Ir taip, istoriškai jūs teisūs, reikšminga elektros energijos sutarčių su fiksuotais į kainiais dalis būdavo apdraudžiama Suomijos kainų zonoje, kuri per paskutinius metus nukrypo nuo Lietuvos kainų zonos. Taigi, atsižvelgdami į tai, 2021 m. nutraukėme apsidraudimo Suomijos kainų zonoje praktiką, todėl dabar liko tik likutinės sumos iš istorinių apsidraudimo sandorių.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Kokią dalį buvusių Perlo Energijos klientų tikisi perimti „Ignitis“? Ar jaučiamas padidėjęs naujų sutarčių srautas?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Taip, pajautėme išaugusį sutarčių srautą ir tikimės pritraukti panašų naujų klientų lygį, kaip ir pirmajame ir antrajame rinkos liberalizacijos etapuose, o tai turėtų sudaryti apie 60–70 % rinkos dalį.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Dar vienas klausimas apie Vilniaus KJ biomasės bloko vystymą: „Stokholmo arbitražo teismas priėmė palankų sprendimą „Ignitis grupei“ byloje tarp Lenkijos bendrovės „Rafako“ ir Grupės dukterinės įmonės Vilniaus kogeneracinės jėgainės dėl 2016 m. sudarytos sutarties. Ar galima tikėtis, jog dėl to bus atgauti patirti Grupės nuostoliai dėl laiku nebaigtos statybos? Kokio dydžio sumos „Ignitis grupė“ planuoja reikalauti iš Rafako? Ar šitos sutarties vykdymas buvo apdraustas ir nuostolių atlyginimo „Ignitis grupė“ gali reikalauti iš draudimo teikėjo? Ar nuostolius bus įpareigotos atlyginti ir kitos kartu su Rafako projekte dalyvavusios šalys (subrangovai ir pan.)?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Kadangi arbitražo procesas yra konfidencialus, apart mums palankaus sprendimo, kurį paskelbėme, kol kas negalime daugiau dalintis jokia informacija.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Kruonio 5-to agregato projektas. Kokia stadija, kada planuojamas paleidimas? Ar dar nesvarstoma ir apie sekančių agregatų tolesnį vystymą (pradžiai bent 6-to)? Ateityje, augant gan nestabiliai žaliajai generacijai, galbūt tolesnė Kruonio plėtra turėtų perspektyvų?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Kruonio plėtros darbai vyksta pagal planą, be pokyčių. Šiuo metu vyksta inžinerinių paslaugų viešųjų pirkimų procedūros. Kaip skelbta anksčiau, komercinės veiklos pradžią planuojame 2025 m. Kalbant apie papildomų blokų vystymą, šiuo metu visą dėmesį telkiame penktojo bloko vystymui ir statyboms, kaip numatyta projekto grafike.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Kaip vertinate politinės įtakos įmonės vystymuisi rizikos dydį ir kaip tai galėtų paveikti Grupės tolimesnius rezultatus? Kokių dar sprendimų galima būtų imtis siekiant depolitizuoti įmonės valdymą ir sumažinti politikų galimybes kištis į įmonės valdymą?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Politinę riziką vertiname kaip minimalią, nes, kaip viešai listinguojama įmonė, turime labai stiprų valdysenos modelį ir praktikas, nepriklausomą stebėtojų tarybą su nepriklausomu pirmininku, o akcininkai, stebėtojų taryba ir valdyba turi labai aiškiai galias ir atsakomybes, todėl nematome poreikio dar tobulinti veiklą šioje srityje.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Minėjote, kad grynoji skola išaugo iki 1,2 mlrd. Eur. Kokį skolos lygį vadovybė laiko tvariu ir kokių veiksmų planuojate imtis, siekiant sumažinti jos augimą?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taigi, taip, kalbant apie grynosios skolos lygį, strategijoje aiškiai nustatėme, kad ketiname Grynoji skola / EBITDA rodiklio lygį išlaikyti mažesnį nei 5 kartai. Žinoma, didžioji skolos dalis turėtų atsirasti iš investicijų į infrastruktūrą, o ne dėl apyvartinio kapitalo finansavimo. O, kalbant apie mūsų dabartinius veiksmus, būtent tai mes ir darome – telkiame dėmesį į priemones, kurios apribotų apyvartinio kapitalo augimą, kiek tai įmanoma energijos rinkoje esant tokioms aukštoms kainoms.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Kada Sprendimų klientams segmentas turėtų pradėti generuoti pelną?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Siekiame, kad visi mūsų verslo segmentai būtų pelningi. Taigi, nors ir nenumatome didelio pelno šiame segmente, visgi tikimės, kad jis bus pelningas jau nuo kitų metų.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Kokia 2022 m. pabaigos grynosios skolos prognozė?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Grynosios skolos prognozės neteikiame, tačiau galima tikėtis šio tokio augimo antrajame pusmetyje.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Ar tikimasi, kad 2022 m. III ketv. grynas apyvartinis kapitalas toliau augs ir ar kompensacinis mechanizmas jį padengs?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taip, taigi, natūraliai, iš energijos kainų prognozių matome, kad tikėtina, kad grynas apyvartinis kapitalas kitą ketvirtį dar augs. Ir, tuo pačiu metu, bent dalis augimo bus kompensuojama jau nustatytu kompensaciniu mechanizmu.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Gana platus EBITDA intervalas šiais metais. Ar galėtumėte pakomentuoti, kodėl intervalas toks platus?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taigi, manau, atsakymas čia gana paprastas: energijos rinkos nepastovumas.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Kokį apytikslį grynojo apyvartinio kapitalo ir grynosios skolos lygį matote metų pabaigoje?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taigi, kaip minėjau anksčiau, šiuo metu neteikiame grynojo apyvartinio kapitalo ir grynosios skolos prognozių.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Ar galėtumėte nurodyti elektros pirkimo sutarčių dalį bendrame Žaliosios gamybos segmento pagamintos elektros energijos kiekyje? Vidutinę elektros pirkimo sutarčių kainą? Galiojimo laikotarpį?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taip, turbūt, bendra tendencija, kurią dabar matome ir kurią naudojame savo pagamintos energijos pardavimo struktūrose yra tai, jog trumpuoju laikotarpiu bandome parduoti kiek įmanoma daugiau pagaminto kiekio rinkoje. Tokį pavyzdį matote ir mūsų Pomeranijos VP. O kitais laikotarpiais parduosime elektrą pagal elektros pirkimo sutartis, kurios



įprastai sudaromos ilgesniam laikotarpiui – 10–15 metų. Kalbant apie kainas, tai gana jautri informacija, todėl jos neskelbiame.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Kitas klausimas: „Ar galėtumėte paaiškinti per metus sumažėjusią 2022 m. II ketv. koreguoto EBITDA maržą? Ji nukrito nuo 21,3 % iki 13,3 %.“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Vėl gi, EBITDA maržos sumažėjimo priežastis yra gana paprasta: kadangi energijos kainos išaugo, išaugo ir mūsų Sprendimų klientams veiklų pajamos, o šis verslo segmentas turi labai mažą maržą, todėl sumažėjo ir Grupės EBITDA marža.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Jonai. Kitas klausimas: „Ar yra kalbų vyriausybėje dėl nenumatytų mokesčių ar elektros kainų viršutinių ribų nustatymo?“

#### **Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas**

Lietuvoje nenumatyti mokesčiai nepadėtų, nes palyginus gana mažai energijos pagaminama lokaliai, todėl vyriausybė pritaikė skirtingą modelį, kuriuo subsidijuojamos elektros ir dujų kainos galutiniams vartotojams tiesiai iš valstybės biudžeto.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Dariau. Kitas klausimas: „Jei teisingai suprantu, Pomeranijos VP parduos pagamintą elektrą rinkoje 2022–2023 m., nors iš pradžių buvo planuojama pardavinėti pagal fiksuotą CfD tarifą, tiesa?“

#### **Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas**

Taip, tai tiesa. Šiuo metu santykis tarp pardavimų rinkoje ir pardavimų pagal CfD mechanizmą yra apytiksliai 80 / 20. Taigi, 80 % pagaminto kiekio parduodame rinkoje, o 20 % – pagal CfD schemą.

#### **Ainė Riffel-Grinkevičienė, ryšių su investuotojais vadovė**

Ačiū, Jonai. Kadangi neturime daugiau klausimų, šis rezultatų pristatymas baigtas. Dar kartą ačiū, kad klausėte. Jei turėtumėte klausimų, kreipkitės į mūsų ryšių su investuotojais komandą. Dėkoju ir gražios dienos.