



Pristatymo išrašas

Pristatymas investuotojams:

2023 m. 9 mėn. rezultatai

2023 m. lapkričio 21 d., 13 val. Vilniaus laiku / 11 val. Londono laiku



Pastaba

Esant neatitikimams tarp lietuvių ir anglų kalbos dokumentų 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, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Pristatymas

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

[1 skaidrė]

Laba diena. Malonu, kad prisijungėte prie „Ignitis grupės“ 9 mėn. rezultatų pristatymo. Šiandien Grupės vadovybė jums pristatys šių metų devynių mėnesių strateginių ir finansinių rezultatų apžvalgą. Po pristatymo atsakysime į jūsų užduotus klausimus. Kviečiame jus pasinaudoti šia proga ir užduoti jums rūpimus klausimus. O dabar perduodu žodį Grupės vadovui Dariui Maikštėnui.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

[5 skaidrė]

Ačiū. Laba diena, malonu, kad šiandien prisijungėte prie mūsų rezultatų pristatymo. Norėčiau pradėti nuo 2023 m. 9 mėn. finansinių rezultatų apžvalgos.

Toliau įgyvendiname strategijoje numatytus tikslus, t. y., vystome didžiausius atsinaujinančių išteklių projektus Baltijos šalyse. Pirmą, pradėjome didžiausio Lietuvoje sausumos vėjo parko, kurio galia sieks 300 MW, statybas. Antra, priėmėme galutinį investicinį sprendimą dėl 239 MW saulės elektrinių portfelio Latvijoje, kuris taip pat bus didžiausias Baltijos šalyse.

Vertinant tvarumo iniciatyvų pažangą, mūsų lyderystė ir toliau atsispindi ESG rizikos reitinguose. Šį kartą buvo pagerintas ISS ESG reitingas. Šį kartą reitingas buvo pagerintas nuo „C“ iki „B-“.

Galiausiai, Grupės investicijos per metus išaugo 72,3 proc. ir siekė rekordinius 633,7 mln. Eur. Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą išaugo daugiau nei dvigubai, o į Tinklų segmentą – buvo trečdalius didesnės nei praeitais metais.

Nepaisant to, išlaikėme sveiką balansą, kuris atsispindi ir „S&P“ kredito reitingų agentūros patvirtintame „BBB+“ kredito reitinge su stabilia perspektyva. Ir galiausiai, atsižvelgiant į 2023 m. 9 mėn. rezultatus, kurie atitinka mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad 2023 m. Grupės Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

O dabar apžvelkime kiekvieną segmentą.

[6 skaidrė]

Nuo metų pradžios reikšmingai pasistūmėjome visuose Žaliosios gamybos Portfelio vystymo etapuose.

Šioje skaidrėje pateikiame vystymo pažangą nuo sausio mėn., bet aš norėčiau dėmesį atkreipti į pajėgumus pridėtus po pirmojo pusmečio. Pradėkime nuo jūrinio vėjo projektų vystymo: Grupė kartu su partneriu „Ocean Winds“ tapo Lietuvos 700 MW jūrinio vėjo projekto konkurso laimėtojais ir įsteigė bendrą įmonę.

O kalbant apie sausumos vėjo projektus, įsigijome du projektus Lietuvoje, kurių bendra galia siekia iki 300 MW, ir jau pradėjome jų statybas. Šis Lietuvoje prie Kelmės statomas vėjo parkas yra didžiausias vėjo projektas Baltijos šalyse. Be to, pasirašėme didžiausią išorinę ilgalaikę elektros prekybos sutartį su „Umicore Poland“ elektromobilių baterijų medžiagų gamykla Lenkijoje. Sutartis apima reikšmingą elektros energijos, kurią gamins Silezijos VP II, dalį. Vėjo parkas šiuo metu yra statomas, o jo bendra galia sieks 137 MW. Šios sutarties sudarymas mums yra itin reikšmingas laikantis Grupės įsipareigojimo teikti žalius ir lanksčius sprendimus bei stiprinant Grupės pajėgumus partneriams, veikiantiems namų rinkos šalyse, tiekti tvarią ir švarią elektros energiją.

Žvelgiant į Grupės saulės elektrinių portfelį, priėmėme galutinį investicinį sprendimą dėl 239 MW saulės elektrinių portfelio Latvijoje. Investicijos viso sieks apie 179 mln. Eur. Kaip minėjome anksčiau, kito tokio dydžio saulės elektrinių projekto Baltijos šalyse nėra. Be to, dar padidinome užtikrintų jungčių galią iki 620 MW.

Galiausiai, kaip ir planavome, šį šildymo sezoną Vilniaus KJ biomasės blokas pradėjo gaminti ir tiekti šilumą.

[7 skaidrė]

Tai, bendrai lėmė pagrindinius portfelio vystymo akcentus.

Nuo metų pradžios Grupės Portfelis išaugo 1,2 GW, nuo 5,1 GW iki 6,3 GW. Iš jų, 1,3 GW pajėgumų perėjo į Užtikrintus pajėgumus, kurie dabar viso siekia 2,9 GW. Kalbant apie Portfelio pasiskirstymą pagal technologijas, reikšmingų pokyčių nebuvo, nes didžiausia 6,3 GW dalį sudaro sausumos vėjo ir saulės elektrinių projektai ir dauguma jų vystomi Lietuvoje ir Latvijoje.

[8 skaidrė]

Toliau norėčiau apžvelgti Grupės tvarumo iniciatyvų pažangą. Taip pat tęsiame dekarbonizacijos iniciatyvas, kad sumažintume Grupės poveikį aplinkai.

Per ataskaitinį laikotarpį, bendros Grupės ŠESD emisijos, palyginti su praeitais metais, sumažėjo 3,9 proc. Tai daugiausiai lėmė 20,1 proc. sumažėjusios 1 apimtys emisijos. Sumažėjimą lėmė pagerintos gamtinių dujų apskaitos priemonės bei mažesni gamtinių dujų pardavimai. Be to, Grupės žaliosios elektros gamybos dalis, palyginti su praėjusiais metais, nepakito ir siekė 89 proc.

Grupės pagamina elektros energija (neto) išaugo 2,5 proc. Augimą lėmė Mažeikių vėjo parkas, kuris veiklą pradėjo rugpjūčio mėn.

Pereikime prie vieno svarbiausių mūsų prioritetų šiais metais – darbuotojų saugos ir sveikatos. Toliau aktyviai siekiame pagerinti darbuotojų saugos ir sveikatos kultūrą Grupėje ir tarp rangovų. Tai atsispindi bendrame sužeidimų darbe skaičiuje, kuris pagerėjo iki 0,89, nes nelaimingų atsitikimų darbe skaičius sumažėjo nuo 11 iki 5.

Galiausiai, džiaugiamės ir norime pasidalinti, kad mūsų pastangos stiprinant mūsų ASV rizikų valdymo veiklas buvo dar kartą įvertintos ASV reitingų agentūrų, pagal kuriuos Grupė patenka tarp geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu. ISS ESG reitingų agentūra Grupei suteikė reitingo vertinimą „B-“ ir „Prime“ statusą. Praeitais metais Grupei buvo suteiktas „C“ įvertinimas. Grupės ASV reitingo vertinimą atnaujino ir kitos pasaulinės reitingų bendrovės, tokios kaip MSCI ir „EcoVadis“, kurios patvirtino tokį patį, kaip ir pernai, vertinimą, o „Sustainalytics“ Grupei skyrė 25,2 balo.

Su tuo kol kas baigiu strateginių veiklų apžvalgą ir perduodu žodį Jonui, kuris apžvelgs mūsų finansus.

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

[10 skaidrė]

Ačiū, Dariau, ir sveiki visi.

Norėčiau pradėti nuo pirmų devynių 2023 m. mėnesių finansinių rezultatų apžvalgos. Grupės Koreguotas EBITDA siekė 345,3 mln. Eur ir, palyginti su praeitais metais, sumažėjo 3,3 proc. dėl mažesnių užfiksuotų elektros kainų. Tai lėmė 4,6 proc. mažesnę Koreguotą grynąjį pelną, kuris siekė 193,0 mln. Eur. Nepaisant nedidelio sumažėjimo, pelningumo rodikliai išliko istoriškai aukštame lygyje.

Šiais metais reikšmingai padidinome Investicijas ir tai atsispindi Žaliosios gamybos Portfelio plėtroje. Palyginti su praeitais metais, per pirmus devynis šių metų mėnesius Grupės Investicijos išaugo 72,3 proc. ir siekė rekordinius 633,7 mln. Eur. Todėl, Koreguotas ROCE per metus sumažėjo 2 p. p. iki 8,6 proc. dėl kapitalo panaudoto Investicijoms, kuris dar nepradėjo generuoti grąžos. Nepaisant aukšto investicijų lygio, mūsų finansinio svėro rodikliai išliko stiprūs – FFO / Grynosios skolos išliko stabilus ir siekė 39,6 proc., o Grynosios skolos / Koreguoto EBITDA rodiklis siekė 2,4 karto.

Grupės balanso stiprumą taip pat atspindi „S&P“ patvirtintas „BBB+“ kredito reitingas su stabilia perspektyva, kuris atitinka mūsų įsipareigojimą išlaikyti solidų „BBB“ ir aukštesnį kredito reitingą.

Galiausiai, vadovaujantis Dividendų politika, už pirmąjį šių metų pusmetį išmokėjome 64,3 centų dividendą už akciją, 3 proc. didesnę nei praeitais metais.

[11 skaidrė]

Dabar apžvelkime pagrindinius rodiklius išsamiau.

Kaip minėjome anksčiau, Koreguotas EBITDA sumažėjo 3,3 proc., bet išliko istoriškai aukštame lygyje. Mažėjimui įtakos turėjo šie veiksniai: Žaliosios gamybos segmentui, kurio Koreguotas EBITDA sumažėjo 31,4 mln. Eur, daugiausiai įtakos turėjo mažesnės užfiksuotos elektros kainos ir vykdoma intensyvi segmento plėtra, kuri padidino veiklos sąnaudas. Sprendimų klientams segmentui, kurio Koreguotas EBITDA sumažėjo 14,4 mln. Eur, daugiausiai įtakos turėjo mažesnės tiekimo apimtys, daugiausiai dėl bendrai sumažėjusio vartojimo lygio šiais metais. Kaip ir numatėme metų pradžioje, šie du segmentai – Žalioji gamyba ir Sprendimai klientams – labiausiai prisidėjo prie

Koreguoto EBITDA mažėjimo. Kalbant apie kitus segmentus, Rezervinių pajėgumų segmentas užfiksavo 20,6 mln. Eur augimą, daugiausiai dėl be reguliuojamų pajamų dar išnaudotos galimybės uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą, o Tinklų segmentas – 12,0 mln. Eur augimą, daugiausiai dėl didesnio RAB.

[12 skaidrė]

Dabar apžvelkime kiekvieno segmento finansinius rezultatus išsamiau. Pradedant nuo Žaliosios gamybos segmento, jo rezultatas ir toliau sudaro didžiausią Grupės Koreguoto EBITDA dalį, t. y. 44,7 proc. Grupės Koreguoto EBITDA. Tačiau šiais metais segmento rezultatas sumažėjo 16,9 proc., nuo 185,8 mln. Eur iki 154,4 mln. Eur. Pagrindiniai sumažėjimo veiksniai buvo, pirmiausia, dėl bendrai mažesnių elektros kainų rinkose sumažėjusios užfiksuotos elektros kainos, ypač Pomeranijos VP, kurio apie 80 proc. praeitais metais pagamintos elektros buvo parduota rinkoje esant aukštomis kainoms. Tuo tarpu šiais metais 100 proc. pagamintos elektros parduodame pagal CfD paramos schemą, mažesnėmis kainomis dėl kainų viršutinės ribos nustatytos Lenkijoje. Kitas veiksnys buvo veiklos sąnaudų augimas, nes toliau vykdomė mūsų atsinaujinančių išteklių bendrovės plėtrą bei vystome vis daugiau projektų.

[13 skaidrė]

Pereikime prie Tinklų segmento, kurio Koreguotas EBITDA išaugo 10,3 proc. ir siekė 128,7 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė RAB vertės augimas, kuri padidėjo 6 proc., nuo 1,3 mlrd. Eur iki 1,4 mlrd. Eur. Taip pat svarbu paminėti, kad buvo patvirtinti kitų metų tarifai, tad žinome, kad RAB 2024 m. augs 11 proc. iki 1,6 mlrd. Eur, o WACC buvo padidintas virš 5 proc.

[14 skaidrė]

Rezervinių pajėgumų segmento Koreguotas EBITDA išaugo 20,6 mln. Eur. ir siekė 38,3 mln. Eur. Čia naujos informacijos nėra, augimą lėmė be reguliuojamų pajamų dar išnaudota galimybė uždirbti papildomą gražą rinkoje užfiksuojant teigiamą ateities elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumą šių metų I ketv.

[15 skaidrė]

Galiausiai, palyginti su praeitais metais, Sprendimų klientams segmento Koreguotas EBITDA sumažėjo ir siekė 20,9 mln. Eur. Bendram rezultatui įtakos turėjo sumažėjęs gamtinių dujų rezultatas, kurį lėmė mažesnės tiekimo apimtys dėl sumažėjusio vartojimo.

[16 skaidrė]

Toliau, Investicijos. Šiais metais jau investavome 633,7 mln. Eur, t. y. daugiausiai per Grupės istoriją ir 72,3 proc. daugiau nei tuo pačiu laikotarpiu praeitais metais.

Pagrindiniai augimo veiksniai buvo: pirmiausia, daugiau nei dvigubai išaugusios Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą, daugiausiai į naujus vėjo projektus Lietuvoje ir Lenkijoje, taip pat Vilniaus KJ biomasės bloką ir Kruonio HAE plėtos projektą. Svarbu paminėti, kad Investicijos į Žaliosios gamybos segmentą sudarė 57 proc. visų Grupės Investicijų.

Antra, didesnės Investicijos į elektros skirstymo tinklą, kurių augimą lėmė didesnis naujų prijungimų skaičius ir išaugę rangovų įkainiai bei išmaniųjų skaitiklių diegimo programa.

[17 skaidrė]

Žvelgiant į Grynojo apyvartinio kapitalo ir Laisvųjų pinigų srautų rodiklius, sumažėjusios energijos kainos rinkoje sumažino atsargų vertę ir atitinkamai – Grynąjį apyvartinį kapitalą, kuris nuo 2022 m. sumažėjo 51 proc. ir šių metų rugsėjo mėn. siekė 216,8 mln. Eur. Nepaisant pagerėjusių Grynojo apyvartinio kapitalo rodiklių, Laisvųjų pinigų srautų rodikliai išliko neigiami ir per pirmus devynis 2023 m. mėnesius siekė 115,3 mln. Eur, daugiausiai dėl vykdomos didelių investicijų programos.

[18 skaidrė]

Toliau, finansinio svėro rodikliai. Nuo 2022 m. pabaigos Grynoji skola išaugo 12,9 proc. ir po pirmų devynių 2023 m. mėnesių siekė 1,1 mlrd. Eur, daugiausiai dėl neigiamų Laisvųjų pinigų srautų, kuriuos lėmė didelės Investicijos. Nepaisant to, Grupės FFO / Grynoji skola išliko stabili ir siekė 39,6 proc. Šis rodiklis vis dar gerokai viršija 23 proc. ribą, reikalingą išlaikyti „S&P“ nustatytą „BBB+“ kredito reitingą. Grynoji skola / Koreguotas EBITDA padidėjo nuo 2,1 iki 2,4 karto ir išlieka gerokai žemiau 5 kartų lygio, numatyto mūsų strateginiame plane.

[20 skaidrė]

Galiausiai, mūsų 2023 m. prognozė, kurios Grupės 2023 m. 9 mėn. rezultatai nepakeitė, nes rezultatai atitiko mūsų lūkesčius. Tad ir toliau tikimės, kad Grupės visų metų Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

Pokyčių atskirų verslo segmentų prognozėse taip pat nebuvo.

O dabar perduodu žodį Dariui užbaigti rezultatų pristatymą.

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

[21 skaidrė]

Ačiū, Jonai. Dabar apibendrinsiu „Ignitis grupės“ pirmų devynių šių metų mėnesių rezultatus.

Reikšmingai pasistūmėjome vystydami atsinaujinančių išteklių Portfelį. Mūsų Žaliosios gamybos Portfelis išaugo 1,2 GW iki 6,3 GW, o Veikiantys pajėgumai išaugo 1,3 GW iki 2,9 GW.

Toliau, vystome didžiausius sausumos projektus Baltijos šalyse. Grupė pradėjo didžiausio Baltijos šalyse sausumos vėjo parko, kurio galia sieks 300 MW, statybas Kelmės regione, Lietuvoje. Taip pat priėmėme galutinį investicinį sprendimą dėl 239 MW Latvijos saulės elektrinių portfelio I, kuris yra didžiausias saulės elektrinių projektas Baltijos šalyse.

Galiausiai, pasirašėme iki šiol didžiausią išorinę ilgalaikę elektros prekybos sutartį Lenkijoje, o elektrą tieks mūsų Silezijos VP II.

Taip pat, mūsų tvarumo iniciatyvų pažanga atsispindi ISS ESG rizikų reitinge, kuris padidėjo nuo „C“ iki „B-“. Su šiuo įvertinimu Grupė patenka į antrąjį dešimtį geriausių savo veiklos sektoriaus įmonių pasauliniu mastu.

Galiausiai, apžvelkime finansus. Investavome rekordiškai daug, 633,7 mln. Eur, daugiausiai į Žaliosios gamybos ir Tinklų segmentus. Nepaisant to, išlaikėme stiprų balansą ir „S&P“ patvirtino „BBB+“ kredito reitingą.

Ir galiausiai, kadangi mūsų 2023 m. 9 mėn. rezultatai atitiko mūsų lūkesčius, ir toliau tikimės, kad Grupės visų metų Koreguotas EBITDA sieks 430–480 mln. Eur.

Su tuo, norėčiau jums padėkoti, kad klausėte, na o dabar lauksime jūsų klausimų.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Vadovybės pristatymas baigtas, galime pradėti klausimų ir atsakymų sesiją.

Pradėsime nuo pirmo gauto klausimo: „Ar, kaip ir buvo pranešta, Vilniaus KJ biomasės blokas jau tiekia šilumą Vilniaus miestui? Ar biomasės blokas taip pat jau gamina ir elektros energiją? Jei ne, kokios to priežastys ir kada planuojate patiekti pirmąją elektrą?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Anksčiau komunikavome, kad, kaip ir planuota, šį šildymo sezoną Vilniaus KJ biomasės blokas pradėjo gaminti ir tiekti šilumos energiją Vilniaus miestui. Kalbant apie elektros energijos gamybą, taip pat gaminame ją ir tiekiamo į tinklą. Tačiau svarbu suprasti, kad elektros gamybos galia priklauso nuo šilumos gamybos, nes gamyba yra sinchronizuota, tai reiškia, kad blokas dar neveikia visu pajėgumu. Bendrai tariant, biomasės bloke vykdomi paskutiniai bandymai, o jo komercinės veiklos pradžia numatoma iki 2024 m.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Girdėjome reikalavimų iš politikų pakeisti „Ignitis grupės“ dividendų politiką ir paskirstyti pelną reinvestuojant į Tinklų segmentą. Ar planuojate keisti Dividendų politiką? Ar galime tikėtis, kad bus sustabdyti dividendų mokėjimai ar jie bus sumažinti?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, trumpai, mes esame tvirtai įsipareigoję vadovautis dabartine Grupės dividendų politika ir nenumatome jos pokyčių. Taip pat svarbu paminėti, kad tie komentarai buvo labiau susiję su Tinklų verslo dividendų politika, o ne Grupės.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „160 mln. Eur istorija. Ar įmanoma grąžinti reguliacinius skirtumus per tarifą vėliau nei anksčiau planuota? Ar šie reguliaciniai skirtumai jau įtraukti į Koreguoto EBITDA ir pelningumo rodiklius? O gal, pradėjus mokėjimus, minėti rodikliai taip pat atitinkamai sumažės?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, pirmiausia, pateiksiu šiek tiek konteksto: 160 mln. Eur yra laikini reguliaciniai skirtumai, susiję su 2016–2021 m. Tinklų reguliacinio laikotarpio. 2021 m. ši suma buvo apskaičiuota ir patvirtinta reguliuotojo, o jos sutartas grąžinimo grafikas buvo numatytas 2032–2036 m. Šiais metais Valstybės kontrolė atliko energetikos sektoriaus auditą ir vienoje pastabų paminėjo, kad nėra aiškių kriterijų, kaip buvo nustatytas šis grąžinimo laikotarpis. Taigi, mes dabar diskutuojame su reguliuotoju kaip šią pastabą atliepti ir planuojame pasiekti susitarimą iki metų galo.

Kalbant apie Koreguotą EBITDA, konceptualiai Koreguotą EBITDA pateikiame eliminuodami tokius laikinus reguliacinius skirtumus, tad jie neturės jokio poveikio Koreguotam EBITDA, nesvarbu kuriuo laikotarpiu ši suma turės būti gražinta.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Lenkijos saulės elektrinių portfelis jau pagamino pirmąją elektros energiją. Tuo pačiu metu jo komercinė veiklos pradžia buvo pavėlinta iki 2024 m. IV ketv., o tai reikštų, kad bus prarastas visas sezonas. Kokia šio projekto dalis MW turėtų vėluoti?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, Lenkijos saulės elektrinių portfelio II galia siekia apie 40 MW, o vėluojanti dalis siekia apie 10 MW iš bendros galios. Taigi, šie pajėgumai nėra reikšmingi ir energija pagaminta 10 MW saulės elektrinėje nesudarys didelės viso portfelio dalies.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Elektromobilių įkrovimo stotelių vystymas. Ar jau pastebėjote išaugusį stotelių naudojimą? Kada šis projektas atsiperks finansiškai?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie elektromobilių įkrovimo tinklą, reikia suprasti, kad vis dar esme pradinėse stadijose, tiek elektromobilių rinkos vystymo, tiek tinklo plėtros. Todėl, taip, matome nuolat augantį naudojimą, bet projektas dar greitai neatsiperks.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Silezijos VP I turbinos jau pastatytos, o Silezijos VP II – pastatyta daugiau nei pusė. Kada planuojate pagaminti pirmąją energiją?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, pirmoji energija Silezijos VP I turėtų būti pagaminta jau gana greitai, geriausiu atveju – šiais metais ir, bet kuriuo atveju, kitų metų pradžioje. O Silezijos VP II taip pat planuojame pagaminti pirmąją energiją kitais metais. Abu projektai, bet kuriuo atveju, bus pabaigti iki kitų metų pabaigos ir veiks pilnu pajėgumu.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kelmės portfelio komercinės veiklos pradžia numatoma 2025 m. Kada planuojate šiame dideliame projekte pagaminti pirmąją energiją? Labiau 2025 m. pirmoje ar antroje pusėje?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taigi, turint omenyje, kad tai dviejų etapų projektas, pirmasis etapas pradės veikti kiek anksčiau nei antrasis. Ir įprastai tokio tipo projektuose pirmoji elektra, pirmoji energija, pagaminama metus prieš visiško projekto užbaigimo, tad 2025 m. tikimės pradėti gamybą, bet didžioji dalis projekto pradės veikti tik 2025 m. pabaigoje.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Dar vienas klausimas: „Ar galėtumėte pateikti kainą numatytą 10 metų ilgalaikėje elektros prekybos sutartyje su „Umicore“ Lenkijoje?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kad ir kaip norėčiau tai padaryti, esame sudarę konfidencialumo sutartį ir negalime atskleisti kainos dėl sutarties su „Umicore“ nuostatų.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ką manote apie „Orsted“ jūrinio vėjo projektų vystymo klaidas JAV ir kaip išvengsite, kad kažkas panašaus nenuitktų su „Ignitis grupės“ dideliu jūrinio vėjo megaprojektu Lietuvoje bei potencialiais projektais Estijoje ir Latvijoje? Kaip lygintumėte didelius jūrinio vėjo projektus ir mažesnius sausumos vėjo projektus?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie „Orsted“, juk situacija gana aiški, taip? Taigi, CAPEX užtikrinimas, tiksliau, susitarimas dėl tarifo prieš užtikrinant CAPEX gali lemti panašias situacijas. Mūsų atveju, dar neturime jokių įsipareigojimų nei kalbant apie įsigijimo sutartis, nei apie CAPEX ir stengsimės suderinti juo kiek tik įmanoma, siekiant išvengti panašių situacijų, kokias matome šiame sektoriuje.

Kalbant apie didelių jūrinio vėjo ir sausumos vėjo projektų lyginimą, jūrinio vėjo projektai turi didžiausią pajėgumą ir pastovios gamybos potencialą, tad turint omenyje, kad gamyba darosi vis mažiau stabili, jūrinio vėjo parkai yra itin svarbūs siekiant sistemos stabilumo.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kas yra *Clean Spark*?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, *Clean Spark spread* iš esmės yra elektros, gamtinių dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainų skirtumas, o kai jis yra teigiamas, galime paleisti savo dujomis varomus įrenginius. Taigi, tiesiog apsimoka gaminti kai elektros kaina viršija dujų ir apyvartinių taršos leidimų kainas. Tai čia toks trumpas paaiškinimas.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Grupės pagrindinis akcininkas yra Finansų ministerija. Kokias čia matote rizikas, ypač artėjant eilei politinių rinkimų? Ar mažumos akcininkai turi galimybių apsisaugoti nuo įmonei primetamos politinės valios?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

„Ignitis grupė“ turi itin stiprų valdysenos modelį su nepriklausoma Stebėtojų taryba, kurioje pirmininkauja nepriklausomas Stebėtojų tarybos pirmininkas. Finansų ministerija vykdydama akcininko pareigas taiko, ir visą laiką taikė, geriausias valdysenos praktikas pasitelkdama raštą dėl lūkesčių ir turiu pabrėžti, kad, nepaisant politinių pokyčių, „Ignitis grupės“ strategija itin glaudžiai susijusi su Nacionaline energetinės nepriklausomybės strategija, tad nesitikime reikšmingų politikų ir veiklos pokyčių.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Turime dar vieną klausimą: „Sveiki ir ačiū už pristatymą. Man įdomu kokių investicijų dydžio galime tikėtis 2024 m.?”

Taip pat, ar svarstėte padidinti dividendus daugiau nei 3 proc. numatytais Dividendų politikoje?

Ir dar klausimas apie veiklos geografiją, ar „Ignitis grupė“ svarsto daugiau investuoti Lenkijoje nei anksčiau bei pradėti veiklą kitose Europos šalyse?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, kalbant apie investicijų dydį 2024 m., tokios prognozės kol kas neteikiame, tad negaliu komentuoti. Galiu tik pakartoti mūsų strateginius planus, kuriuose pateikiame investicijų planus kitiems keturiems metams.

Kalbant apie dividendų didinimą, galiu dar kartą pakartoti, esame tvirtai įsipareigoję vadovautis dabartine Dividendų politika, kurioje numatyta kasmet didinti dividendus 3 proc. Šiuo metu neplanuojame didinti jų augimą.

Ir paskutinė dalis, kalbant apie veiklos geografiją, mūsų dėmesys sutelktas į Baltijos šalis ir Lenkiją, o sprenddami ar investuoti vertiname kiekvieną atvejį. Taigi, jei yra patraukli investicinė galimybė Lenkijoje, mes ją vertiname, jei ji – Lietuvoje ar Latvijoje, ją irgi vertiname. Tad nepasakyčiau, kad daugiau žiūrime į Lenkiją. Į Lenkiją žiūrime nuolat ir nuosekliai, kaip ir anksčiau.

O dabar dėl naujų rinkų. Šiuo metu neplanuojame eiti į naujas rinkas.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Kaip vidutinė palūkanų norma taikoma jūsų naujausioms paskoloms paveikė jūsų skolų vidutinę palūkanų normą? Kokia buvo jūsų skolų vidutinė palūkanų norma praeitais metais ir kokia ji dabar?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, mūsų dabartinė palūkanų norma siekia 2,5 proc., o praeitų metų pabaigoje siekė 2,1 proc. Tad augimas nėra reikšmingas, nes didžioji mūsų įsiskolinimų portfelio dalis yra su fiksuota palūkanų norma.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Turime dar vieną klausimą: „Kokia elektros kaina pagrįsta 2023 m. ir 2026 m. EBITDA augimo prognozė? Ar galėtumėte pasakyti kiek jautri yra EBITDA prognozė elektros kainoms?“

Jonas Rimavičius, valdybos narys, Grupės finansų vadovas

Taip, taigi, sudarydami tiek 2023 m., tiek 2026 m. EBITDA prognozes, rėmėmės ateities sandorių kainomis prognozių sudarymo ar pranešimų skelbimo metu. Dabar, kalbant apie 2023 m., kadangi didžioji dalis mūsų Žaliosios gamybos Portfelio pajėgumų turi sudarytas sutartis, rinkos kaina neturi didelės įtakos prognozei. Tad, jei pažiūrėtume į skaičius, 78 proc. 2023 m. gamybos portfelio turi fiksuotas sutartis ir tik 22 proc. veikia rinkos kainomis. Aišku, 2026 m. prognozės jautrumas kainoms yra didesnis, nes 2026 m. gamybos portfelis turi mažiau fiksuotų sutarčių.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kitas klausimas: „Ar „Ignitis grupė“ planuoja dalyvauti kitame Lietuvos jūrinio vėjo parko konkurse? Ar reikės paramos?“

Darius Maikštėnas, valdybos pirmininkas, Grupės vadovas

Kaip skelbta anksčiau, „Ignitis grupė“ šiuo metu neplanuoja dalyvauti šiame konkurse. Vis dėlto, mes planuojame užsitikrinti bent du jūrinio vėjo parkus per visas tris Baltijos šalis. Šiuo metu daug dėmesio ir pastangų skiriame Estijos jūros dugno konkursams.

Ainė Riffel-Grinkevičienė, finansų veiklos ir ryšių su investuotojais vadovė

Kadangi neturime daugiau klausimų, šis pristatymas baigtas. Ačiū, kad prisijungėte. Jei turėtumėte klausimų, kreipkitės į mūsų ryšių su investuotojais komandą. Ačiū ir geros dienos.