



AB „Energijos skirstymo operatorius“

2024 m.

Metinis pranešimas

Turinys

1. Apžvalga	3
1.1 Vadovo žodis	4
1.2 Svarbiausi įvykiai	5
1.3 Rezultatų apžvalga	9
2. Verslo apžvalga	14
2.1 Verslo modelis	15
2.2 Strategija	17
3. Rezultatai	20
3.1 Metiniai rezultatai	21
3.2 Trijų metų santrauka	30
4. Valdysena	31
4.1 Valdysenos modelis	32
4.2 Valdyba	35
4.3 Žmonės ir atlygis	39
4.4 Rizikos ir jų valdymas	45
5. Tvarumas	50
5.1 Tvarumo apžvalga	51
6. Finansinės ataskaitos	57
6.1 Bendrovės finansinės ataskaitos	58
6.2 Nepriklausomo auditoriaus išvada	94
6.3 Informacija apie auditorių	97
7. Papildoma informacija	98
7.1 Kita teisinė informacija	99
7.2 Informacija apie atitiktį valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms	100
8. Trumpiniai	102
9. Atsakingų asmenų patvirtinimas	103

1. Apžvalga

1.1	Vadovo žodis	4
1.2	Svarbiausi įvykiai	5
1.3	Rezultatų apžvalga	9

1.1 Vadovo žodis

Mieli klientai, akcininkai, partneriai, kolegos,

energetikos sektoriaus ambicingi tikslai mus ir 2024-aisiais įkvėpė siekti rezultatų, ieškoti alternatyvų susiduriant su kliūtimis nuolat keistis atliepiant akcininkų ir klientų lūkesčius. „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) aktyviai prisideda prie sektoriaus transformacijos investuodamas į modernizaciją, skaitmenizaciją ir naujus inovatyvius sprendimus. 2023 m. patvirtinta strategija (2023–2026) apibrėžia, kaip veiksime kintant rinkos sąlygoms, skatinsime inovacijas ir augsime ne tik šalies viduje, bet ir platesniame Europos Sąjungos (ES) energetikos sektoriaus kontekste.

Bendrovė sparčiai juda į priekį, o vienas ryškiausių pasiekimų – 2024 m. balandį pasiektas rezultatas – prie tinklo ESO prijungė 100 tūkst. gaminančių vartotojų, kurie kartu pagamino beveik pusę visos šaliai reikalingos elektros energijos. Tai įspūdingas skaičius, rodantis visuomenės įsitraukimą į žaliosios energetikos plėtrą bei ilgalaikės strategijos veiksmingumą.

Tinklo skaitmenizacija išlieka vienu iš pagrindinių mūsų prioritetų. Iki 2024 m. vidurio buvo įdiegta 905 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, o rudenį – fiksavome milijoninio skaitiklio įdiegimą. Išmanioji apskaita yra esminis įrankis valdant augančius elektros energijos srautus, atsirandančius dėl atsinaujinančių išteklių integracijos, bei suteikiant klientams galimybę efektyviau valdyti savo vartojimą.

Lietuva išlieka viena lyderiaujančių šalių žaliosios energetikos srityje ES kontekste. Prognozuojama, kad iki 2030 m. žaliosios gamybos pajėgumai Lietuvoje išaugs 93 proc. (+6,1 GW), tuo tarpu ES vidurkis yra 23 proc. mažesnis. Be to, svarbus vaidmuo tenka ir energijos kaupimo įrenginiams – Lietuvoje šis segmentas augs +35 MW, o ES – +30 GW.

Įgyvendindami šiuos tikslus keičiamės ir kaip organizacija. Plečiame kliento sąvoką, kurioje šalia tradicinių vartotojų vis svarbesni tampa tiekėjai, telkėjai ir trečiosios šalys, su kuriomis bendradarbiaujame ir siekiame konstruktyvaus dialogo. Skaitmenizacija ir investicijos į inovacijas padeda užtikrinti, kad klientų lūkesčiai būtų pateisinti – jau 97 proc. gaminančių vartotojų prašymus techninėms sąlygoms gauti pateikia internetu.

Tvarių investicijų ir skaitmeninių sprendimų dėka kuriame ateities tinklą – atsparų, efektyvų ir pritaikytą augančiam žaliosios energetikos vartotojų skaičiui. Lietuva sparčiai juda energetinės nepriklausomybės link, ir ši kelionė tik įsibėgėja. Kartu su jumis mes kuriame patikimą ir tvarią energetikos ateitį.

2024 – uosius baigėme ruošdamiesi svarbiausiam žingsniui energetikos sektoriuje nepriklausomos Lietuvos istorijoje. Vasarį Lietuva, Latvija ir Estija sėkmingai atsijungė nuo rusiškojo BRELL žiedo ir sinchronizavosi su kontinentinės Europos elektros tinklais. Tai istorinis sprendimas, užtikrinantis mūsų šalies energetinę nepriklausomybę, saugumą bei patikimą elektros tiekimą.

Renaldas Radvila

Bendrovės vadovas

1.2 Svarbiausi įvykiai

Per ataskaitinį laikotarpį

Sausis

- ESO kartu su reguliuotoju Valstybine energetikos reguliavimo taryba (VERT) priėmė sprendimą dėl greitesnio reguliacinio skirtumo grąžinimo. Per ESO tarifą grąžinimas vyks nuo 2024 m. balandžio – gyventojams per 2 metus ir 3 mėn. (palyginti su ankstesniu planuotu 2,5 metų laikotarpiu), o verslo klientams – per 7,75 metų laikotarpį, tuo pačiu užtikrinant būtinas investicijas į tinklą. Susitarimai įtvirtinti priimtoje metodikoje po viešos konsultacijos, vykusios 2023 m. gruodį. Bendrovė reguliaciniu laikotarpiu 2016–2021 metais į tinklą investavo numatytus daugiau nei 800 mln. Eur, o reguliacinis skirtumas minėtu laikotarpiu susidarė dėl skirtingos skaičiavimo metodikos nuo tinklo atstatomosios vertės, kurį taikė VERT ir ESO.
- Įvykus skaudžiai nelaimėi, kai per sprogimą viename daugiabutyje sostinėje nukentėjo dešimtys gyventojų, ESO proaktyviai komunikavo apie būtinas priemones ir saugų elgesį pajutus dujų kvapą patalpose ir įtariant dujų nuotėkį. Taip pat buvo priminta tvarka, pagal kurią bendrovė atlieka dujų sistemų patikrinimus. Atlikta analizė parodė, kad patikros vyksta sklandžiai, ne tik laikantis visų teisės aktų, bet ir atliepiant vartotojų lūkesčius.
- Gaminantys vartotojai (GV) nuo šių metų pradžios už pasinaudojimą elektros tinklais moka pagal naujus, VERT patvirtintus, įkainius. Sausio mėnesio duomenimis, iš viso Lietuvoje buvo 77 tūkst. gaminančių vartotojų (privačių), iš kurių beveik 26 tūkst. tokiais tapo 2023 m. Pasikeitus minėtiems įkainiams, ESO ekspertas dalinosi praktiniais patarimais, į ką atsižvelgti renkantis atsiskaitymo būdą ir prisiminti, kad planą galima keisti vieną kartą per 12 mėn. arba per vieną mėnesį nuo naujų įkainių paskelbimo.
- Dar viena nauja įvairias energetikų iniciatyvas vienijančios programos #EnergySmartSTART edukacija kvietė mokinius bei jų mokytojus daugiau sužinoti apie energetiką ir šios srities specialistų darbo kasdienybę. 9-12 klasių mokiniai drauge lankėsi ESO praktinių mokymų centre ir susipažino su skirstomąjį tinklą prižiūrinčių specialistų darbu. Gruodžio pradžioje startavusi edukacija ESO praktinių mokymo centre yra programos #EnergySmartSTART dalis. Pirmoje edukacijoje sudalyvavo Jonavos Jeronimo Ralio gimnazijos mokiniai. Mokiniais ir jų mokytojams skirta iki 1,5 valandos trunkanti edukacija sulaukė teigiamų atsiliepimų.

Vasaris

- Lietuvos Respublikos Vyriausybė priėmė nutarimą, kuriuo pritarė viešosios geležinkelių infrastruktūros valdytojos „LTG Infra“ patikėjimo teise valdomos elektros energijos skirstymo tinklų infrastruktūros pardavimui ESO. Pasirašius pirkimo–pardavimo sutartis elektros energijos skirstymo infrastruktūra perduota ESO nuosavybėn. „LTG Infra“ perdavė dalį elektros tinklo, kuriuo skirstoma elektros energija ne tik viešosios geležinkelių infrastruktūros funkcionavimui užtikrinti, bet ir kitiems vartotojams – fiziniams arba juridiniams asmenims.
- VERT patvirtino Elektros energijos įrenginių prijungimo prie elektros tinklų įkainių nustatymo metodikos pakeitimus, kurie įsigaliojo 2024 m. balandžio 1 d. Pokyčiu siekta supaprastinti naujų elektros energijos vartotojų prijungimo paslaugų ir esamų vartotojų galios didinimo kainodarą. Įsigaliojus pakeitimams, visi vartotojai už prijungimą prie tinklų moka proporcingiau. Įsigaliojus naujai metodikai, klientai skirstomi į tris grupes. Galutinę prijungimo kainą lemiantis veiksnys yra atstumas nuo objekto iki artimiausios transformatorinės (prijungimo taško): I grupė – klientai, kurių leistina naudoti galia iki 500 kW (imtinai), o šis atstumas iki 100 m (imtinai), II grupė – leistina naudoti galia iki 500 kW (imtinai), o atstumas virš 100 m iki 400 m (imtinai), III grupė – leistina naudoti galia iki 500 kW (imtinai), o atstumas virš 400 m iki 1000 m (imtinai). Klientai, kurių elektros įrenginių leistina naudoti galia yra didesnė nei 500 kW arba mažesnė nei 500 kW, tačiau atstumas nuo objekto iki artimiausios transformatorinės didesnis nei 1 000 m, prijungimo paslaugas apmoka pagal individualiai paskaičiuotą sąmatą.

Kovas

- Kas antras Lietuvos gyventojas, kuriam įdiegtas išmanusis skaitiklis, keitė savo elektros energijos vartojimo įpročius, rodo ESO iniciatyva atliktas tyrimas. Du trečdaliai respondentų teigia, kad efektyvaus energijos vartojimo tema jiems išlieka aktuali, tačiau 6 iš 10 gyventojų nurodo, kad jiems trūksta žinių apie efektyvų elektros vartojimą bent vienoje iš sričių.

- VERT įvertino Lietuvos energetikos skaitmeninį tinklą kuriančio ESO pateiktą ataskaitą, kurioje apžvelgiama išmaniųjų elektros energijos skaitiklių diegimo eiga bei sukurtos naudos 2022-aisiais. Pagal projekto stebėsenos ir kontrolės sistemos taisykles parengtą ataskaitą išanalizavusi VERT pastabų neturėjo ir pažymėjo, kad pasiekta daugiau naudų nei ESO planavo. Skaičiuojant pasiektas naudas ir patirtas žalas, buvo įvertinti scenarijai be išmaniosios apskaitos ir su ja (ataskaitinis laikotarpis: nuo projekto įgyvendinimo pradžios iki 2022 m. pabaigos). Vertindama scenarijų su išmaniaisiais elektros energijos skaitikliais, ESO į ataskaitą įtraukė užfiksuotus rezultatus, o vertindama scenarijų be jų, naudojo investiciniame projekte nurodytus duomenis. Kitaip sakant, įvertinant gautas naudas ir žalas, faktinė nauda ir žala atitinkamai palyginta su projekte suskaičiuota nauda ir žala. Vertintos naudos ir žalos, sudarančios 96 proc. visų projekte numatytų naudų ir žalų, iš kurių 6 finansinės ir 3 socialinės–ekonominės.

Balandis

- 100 tūkstančių gaminančių vartotojų pagamina beveik pusę Lietuvai reikalingos elektros energijos. Šimtą tūkstančių gaminančių vartotojų prie tinklo per kelis pastaruosius metus prijungė ir balandį 100-tūkstantąjį prijungimą užfiksavo ESO. ESO duomenimis, 64 tūkst. gaminančių vartotojų saulės elektrines įsirengia tame pačiame ar gretimame sklype, dažniausiai – ant pastato stogo. Jų įrengtoji generuoti galia siekia 895 megavatus (MW). Likę 36 tūkst. gaminančių vartotojų yra nutolusių saulės parkų klientai, kurių įrengtoji generuoti galia – 220 MW, o generuojama galia viršija 1 GW.

Birželis

- ESO prie tinklo prijungė 100-tūkstantąjį gaminantį vartotoją ir šis skaičius nuolatos auga. Nors gaminančiu vartotoju tapti vidutiniškai užtrunka 24 dienas, kartais paraiškos netvirtinamos, nes tinklo pralaidumai būna išnaudoti. Birželio 12 d. įsigalioję Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašo (PETA) atnaujinimai suteikia daugiau galimybių tiek privatiems, tiek verslo klientams į tinklą pajungti nuosavą saulės ar vėjo elektrinę. VERT patvirtintas pokytis palietė 1,8 mln. elektros vartotojų – ankstesnėje PETA redakcijoje buvo numatytos 9 prioritetinės grupės, kurioms buvo išskirstomi laisvi pralaidumai tinkle. Įsigaliojusiuose atnaujinimuose šios grupės apjungiamos į 3 pagrindines prioritetines grupes.
- 2024 m. birželį Bendrovė atnaujino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą ir pateikė jį viešajai konsultacijai bei derinimui reguliuotojui (VERT). Plane yra numatyta padidinti investicijas 40 proc. iki 3,5 mlrd. Eur (anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta 2,5 mlrd. Eur).

Liepa

- Sparčiai vykstant elektros tinklo modernizavimui, Bendrovė pasiekė svarbų etapą – Lietuvoje įdiegta jau 900 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Tai reiškia, kad išmaniosios apskaitos technologiją šiuo metu naudoja jau kas antras ESO klientas. Vien per pirmąjį šių metų pusmetį ESO specialistai ir rangovai Lietuvoje įdiegė virš 176 tūkst. išmaniųjų skaitiklių, kai tuo tarpu per visus 2022 metus buvo įdiegta 210 tūkst., o 2023 metais net 519 tūkst. skaitiklių. Sparčiausiai diegimas vyksta Marijampolės, Kauno, Alytaus, Šiaulių apskrityse, kur įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius viršija 50 proc.

Rugpjūtis

- Siekdama sumažinti gamtos stichijų padarinius klientams Bendrovė Vyriausybei pateikė siūlymus, kaip pagal kaimynių Latvijos ir Estijos pavyzdžius galima platinti elektros linijų proskynas miškuose. Be to, siūloma, kad ESO finansuotų savivaldybių atliekamus medžių genėjimo darbus gyvenvietėse ir taip sukurti didesnes paskatas vietos savivaldai prižiūrėti želdynus.
- Pašalinus didžiausios per ketverius metus audros padarytą žalą, ESO patvirtintas Nuostolių atlyginimo ir kompensacijų mokėjimo neeilinių situacijų metu procesas ir pranešta apie tiesioginių audros nuostolių atlyginimą gyventojams. Atsižvelgiant į tai, kad privatūs klientai dažnai priklauso jautresnei socialiai grupei, supaprastinta prašymų teikimo tvarka ir forma, ir buvo pritaikyta būtent privatiems klientams, kuriems liepos 28-29 dienomis prasiautus didžiausiai per paskutinius ketverius metus Lietuvoje audrai elektros energijos tiekimas buvo atstatytas praėjus 72 valandoms ar vėliau. Minimi vartotojai prašymus dėl žalos atlyginimo galėjo teikti ESO savitarroje ar pateikdami dokumentus bei prašymą paštu ar el. laišku. ESO tiesioginių nuostolių atlyginimui skirs iki 4 mln. Eur.

Spalis

- ESO atmeta abejones dėl išmaniųjų skaitiklių: duomenimis manipuluoti neįmanoma. Lietuvos gyventojams diegiami naujos kartos išmanieji apskaitos prietaisai yra patikimi ir koreguoti jų duomenų neįmanoma, o visose perdavimo sistemos grandyse yra įdiegti aukščiausi saugumo sprendimai. Viešojoje erdvėje pasklidus tendencingai informacijai ir abejonėms dėl išmaniųjų skaitiklių patikimumo, Bendrovė užtikrino, kad sistema yra saugi, patikima, o manipuluoti duomenimis neįmanoma. Taip pat buvo paaiškinta, kad ESO diegiama išmanioji apskaita susideda iš trijų elementų – išmaniųjų skaitiklių, ryšio technologijos ir išmaniosios apskaitos informacinės sistemos, ir nei vienoje iš šių grandžių nuotolinis ar kitoks rodmenų keitimas neįmanomas, tiek dėl įrangos technologinių specifikacijų, tiek dėl daugiapakopės saugiklių sistemos.
- Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) 2025-iems metams AB „Energijos skirstymo operatorius“ (ESO) nustatė elektros energijos skirstymo paslaugų kainų viršutines ribas:
 - vidutinės įtampos (VĮ) tinkluose – 1,147 ct/kWh be PVM energijos skirstymo kainos viršutinę ribą, 7,1 proc. mažesnę, lyginant su 2024-ais metais. (2024 m. – 1,235 ct/kWh be PVM);
 - žemos įtampos (ŽĮ) tinkluose – 2,639 ct/kWh be PVM, 6,3 proc. mažesnę, lyginant su 2024-ais metais (2024 m. – 2,817 ct/kWh be PVM).

Lapkritis

- Vėlinių savaitgalį ESO operatyviai atstatė dėl stipraus vėjo ir virtusių medžių bei jų šakų nutrūkusį elektros tiekimą dešimtims tūkstančių vartotojų. Daliai klientų elektros energijos tiekimas buvo laikinai užtikrintas pastačius 31 elektros generatorių, nes dėl stipraus vėjo kai kurių tinklo remonto darbų buvo neįmanoma atlikti dėl saugumo. Vienu metu elektros energijos dėl sutrikimų neturinčių gyventojų skaičius vidutiniškai neviršijo 2–4 tūkst., tik atjungimų piko metu, lapkričio 1-osios vakarą, pasiekė 22 tūkst., bet po nakties buvo sumažintas iki 3,6 tūkst. vartotojų. Iš viso ilgojo savaitgalio metu fiksuoti 1632 tinklo pažeidimai dėl smarkaus vėjo padarinių, iš jų 301 – 10 kV tinkle. Pastarieji būna sudėtingi ir imlūs laikui. Bendrovės duomenimis, liepos pabaigoje siautusios audros „Kirsti“ metu tokių pažeidimų skaičius viršijo 6 tūkst. Kaip ir per ankstesnes gamtos stichijas, taip ir lapkričio pirmomis dienomis didžiausią žalą tinklui padarė išversti medžiai ir lūžtančios jų šakos, kurie apgadino oro linijas. Bendrovės duomenys rodo, kad apie 80 proc. elektros tiekimo atjungimų įvyksta dėl sutrikimų 10 kV tinkle, kuris pažeidžiamas krentančių medžių ir jų šakų.
- Lietuvoje įdiegtas milijoninis išmanusis elektros skaitiklis. Naujos kartos išmanusis prietaisas senąjį elektros skaitiklį pakeitė „Art Deco“ muziejuje Kaune. Sparti skaitmenizacija yra naudinga ne tik pavieniui klientui, bet ir visiems prisijungusiems prie tinklo. Automatizavus tinklą operatorius efektyviau planuoja plėtrą, greičiau identifikuoja ir pašalina sutrikimus bei užtikrina patikimą elektros energijos tiekimą į kiekvienus namus. Pradėjus diegti išmaniuosius elektros energijos skaitiklius ne tik sumažėjo jų eksploataavimo kaštai, vagysčių skaičius. Rečiau pasitaiko ir elektros energijos skaitiklių gedimų, o tai lemia mažesnius elektros energijos nuostolius. Kauno apskritis Lietuvoje išsiskiria aktyvumu diegiant išmaniuosius skaitiklius – nauji apskaitos prietaisai čia įrengti jau daugiau kaip 215 tūkst. arba 57,59 proc. visų klientų. Marijampolės apskrityje jau pakeista 62,87 proc., Alytaus – 55,91 proc., Šiaulių – 53,68 proc., Tauragės – 53,23 proc., Klaipėdos – 52,09 proc., Vilniaus – 52,02 proc. klientų. Prie 50 proc. artėja Telšių, Utenos ir Panevėžio apskritys.

Gruodis

- VERT patvirtino naujų buitinių vartotojų prisijungimo prie dujų tinklų ir naujų vartotojų prisijungimo prie elektros tinklų bei galios didinimo įkainius kitiems metams. Nuo 2025 m. sausio įsigaliojantys nauji įkainiai apskaičiuoti pagal faktines operatoriaus išlaidas už praėjusius laikotarpius. 2024 m. įsigaliojusi nauja tvarka numato, kad visi klientai už prisijungimą moka proporcingai. Bendrovės išlaidos išaugo, nes padaugėjo gyventojų, kurie yra nutolę nuo prisijungimo taškų. Dėl šių patirtų kaštų išaugo prisijungimo įkainiai, kurie apskaičiuojami pagal realias patirtas išlaidas. Nauja tvarka yra socialiai teisingesnė ir didina tinklo prieinamumą visiems klientams. Iki jos įsigaliojimo naujai prisijungiantys klientai realiai turėdavo apmokėti tinklo įrengimo ar rekonstrukcijos kaštus ir tiems gyventojams, kurie prie tinklo prisijungs vėliau ir naudosis anksčiau prisijungusių ir kaštus apmokėjusių klientų sukurta infrastruktūra. Dabar kaina paskirstoma proporcingai visiems.
- Bendrovės tyrimai rodo, kad teigiamai savo patirtį diegiant išmanųjį skaitiklį vertina 8 iš 10 apklausoje dalyvavusių ESO klientų. 2023 metais apie savo patirtį ESO diegiant išmanųjį skaitiklį teigiamai atsiliepė 7 iš 10 klientų. Tyrimo metu klientai prašyti įvertinti konkretaus su jais bendravusio darbuotojo gebėjimą suderinti laiką skaitiklio keitimui, taip pat – inžinierių profesionalumą, mandagumą bei komunikacijos aiškumą. Gautas klientų rekomendacijos indeksas yra 72 proc. ir viršija rinkos vidurkį. Inžinieriai kasdien pakeičia maždaug tūkstantį elektros skaitiklių ir atvykę pas klientą stengiasi įsiklausyti į jų poreikius, atliepti skirtingus lūkesčius. Klientų apklausa rodo, kad pastangos duoda rezultatų. Tyrimas buvo atliktas vadovaujantis klientų rekomendacijos indekso (Net Promoter Score, NPS) metodologija. Klientų rekomendacijos indeksas yra vienas iš plačiausiai naudojamų klientų lojalumo ir pasitenkinimo matavimo rodiklių. Atliekant šį tyrimą, klientų

paprastai klausiami, ar jie rekomenduotų įmonę savo draugams ir artimiesiems atsižvelgiant į turėtą patirtį. Indekso vertė gali svyruoti nuo -100 iki 100, o rodiklio reikšmė, kuri viršija 50 yra laikoma labai gera.

- Lietuvoje turime vieną moderniausių skirstomųjų tinklų Centrinėje Europoje. Vidutinis ESO tinklo amžius yra vos 35 metai, o nuolat didėjančios investicijos užtikrina patikimumą, inovacijas ir saugumą. „Žinių radijo“ laidoje „Ekspertai pataria“ apsilankė ESO vadovas Renaldas Radvila, kuris apžvelgė besibaigiančius metus, aptarė, kaip šiuolaikinės technologijos ir modernus tinklas padeda greičiau spręsti klientų problemas, pagerinti elektros tiekimą ir sukurti naudą klientams. ESO 2025 m. į tinklo plėtrą investuos 330 mln. eurų: iš jų daugiau kaip 100 mln. eurų bus skirta tinklo atnaujinimui, o likusi suma bus panaudota naujų vartotojų prijungimui ir skaitmenizacijai. R. Radvilos teigimu, kiekvienas į tinklą nukreiptas euras didina jo patikimumą ir atsparumą išorės grėsmėms bei prisideda prie pagrindinio bendrovės tikslo: kad kiekvienus namus pasiektų elektra – juose būtų šilta ir šviesu. Lietuvos gamtinėmis sąlygomis tai ne visada paprasta užtikrinti – štai ir šią savaitę dalis gyventojų liko be elektros, kai įsismarkavusio vėjo verčiami medžiai griovė atramas, nutraukė laidus. Tinklas buvo pažeistas daugiau kaip 1,3 tūkst. vietų.

Po ataskaitinio laikotarpio

Sausis

- Reguluotojas (VERT) patvirtino 10 metų (2024–2033 m.) investicijų planą. Plane esame numatę 40 proc. padidinti investicijas iki 3,5 mlrd. Eur. Anksčiau VERT teiktame derinti 10 metų (2022–2031 m.) investicijų plane buvo numatyta investuoti 2,5 mlrd. Eur.
- Lietuvoje yra daugiau kaip 124 tūkst. gaminančių vartotojų (GV) – per metus jų skaičius išaugo apie 40 procentų. Bendrovė per gruodį prie tinklo prijungė beveik 1,5 tūkst. saulės elektrines įsirengusių naujų gaminančių vartotojų, 800 tapo nutolusių saulės parkų klientais. Jeigu bus išlaikyti panašūs augimo tempai, ambicingą tikslą Lietuvoje iki 2030 m. turėti 300 tūkst. gaminančių vartotojų galime pasiekti ir anksčiau numatyto termino. 2024 m. ESO prie tinklo prijungė 37,7 tūkst. naujų gaminančių vartotojų, iš jų daugiau kaip 33 tūkst. buitinių ir apie 4,5 tūkst. verslo. Per praėjusius metus saulės elektrinių leistinoji generuoti galia išaugo daugiau kaip 50 proc. Sparti atsinaujinančios energetikos plėtra tiesiogiai atsiliepia ir gamybai – per praėjusius metus saulės elektrinės pagamino daugiau elektros energijos nei per 2020–2023 metus kartu sudėjus. Dar vienas svarbus žingsnis gaminančiam vartotojui, kuris nori užsitikrinti savo namų energetinę nepriklausomybę, yra kaupiklio įsirengimas. Aplinkos projektų valdymo agentūrai sausio 7 d. paskelbus naują 3 mln. eurų paramos kvietimą elektros kaupikliams įsirengti, ESO jau sulaukė daugiau kaip 700 privačių klientų deklaracijų apie įrengtą kaupiklį. Naujas 15 mln. eurų paramos kvietimas elektros energijos kaupimo sistemoms namuose bus skelbiamas šių metų kovą.

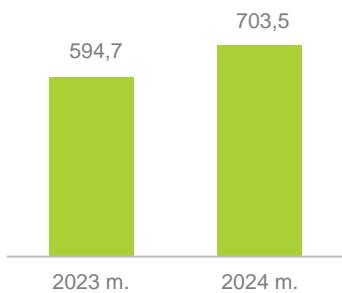
Vasaris

- Ruošiantis Baltijos šalių sinchronizacijai su kontinentinės Europos tinklais vasario 8-9 dienomis ESO ir Lietuvos elektros perdavimo sistemos operatorė „Litgrid“ informavo gyventojus, kad jiems nereikia atlikti jokių papildomų veiksmų dėl šio įvykio. Vasario 8 d. Lietuva, Latvija ir Estija atsijungė nuo rusiškos IPS / UPS elektros sistemos, o vasario 9 d. pradėjo veikti sinchroniškai su kontinentine Europa. Sinchronizuojant elektros energijos sistemas buvo žengtas paskutinis žingsnis į Lietuvos energetinę nepriklausomybę, tačiau fiziškai ESO klientai perėjimo niekaip nepajuto ir jiems jokių su tuo susijusių veiksmų atlikti nereikėjo. Elektros energijos tiekimas vyko įprastai, jokių sutrikimų užfiksuota nebuvo.
- Bendrovė išmokės kompensacijas 35,5 tūkst. klientų, kuriems pernai po liepos pabaigoje Lietuvą nusiaubusios audros elektros tiekimas buvo atnaujintas vėliau nei po 72 valandų. Bendra kompensacijų suma gali siekti daugiau kaip 2,9 mln. VERT priėmus sprendimą dėl avarijos fakto, ESO įstatymo numatyta tvarka išmokės kompensacijas. Klientai apie tai bus informuojami individualiai.

1.3 Rezultatų apžvalga

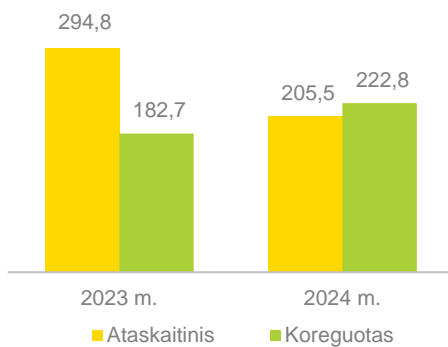
Finansiniai

Pajamos,
mln. Eur



2024 m. Bendrovės pajamos siekė 703,5 mln. Eur, ir buvo 108,8 mln. Eur, arba 18,3 proc., didesnės nei 2023 m. Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos perdavimu (+148,4 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš elektros energijos skirstymo (-29,2 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technoliniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų.

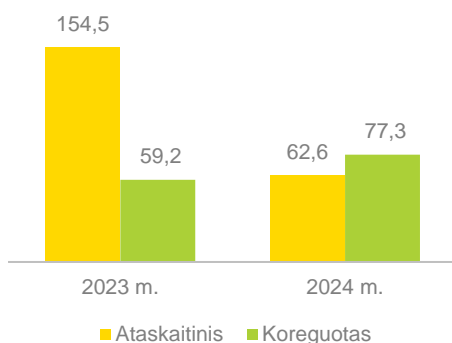
EBITDA, Koreguotas EBITDA, AVR¹
mln. Eur



2024 m. koreguotas EBITDA buvo 40,1 mln. Eur didesnis nei 2023, daugiausiai dėl išaugusio RAB (Reguliuojamo turto bazė, angl. *Regulated asset base*) efekto (12,1 mln. Eur) ir didesnio WACC (Vidutinė svertinė kapitalo kaina, angl. *Weighted average cost of capital*) (13,5 mln. Eur). Be to, Koreguoto EBITDA augimas yra susijęs su didesne leistina grąža bei nusidėvėjimu ir amortizacija ir papildoma tarifo dedamąja (12,0 mln. Eur), užfiksuotais 2024 m.

2024 m. ataskaitinis EBITDA siekė 205,5 mln. Eur ir buvo -89,3 mln. Eur mažesnis nei 2023 m. Sumažėjimą daugiausiai nulėmė išaugusios elektros ir susijusių paslaugų pirkimų sąnaudos (-185,5 mln. Eur), daugiausiai dėl didesnio paskirstyto elektros energijos kiekio, didesnio perdavimo tarifo ir sisteminių paslaugų kainos, kurias patvirtino reguliuotojas, bei didesnės veiklos sąnaudos (-17,2 mln. Eur). Mažėjimą iš dalies atsvėrė didesnės 2024 m. uždirbtos pajamos (+108,8 mln. Eur).

Grynasis pelnas, Koreguotas grynasis pelnas AVR¹
mln. Eur

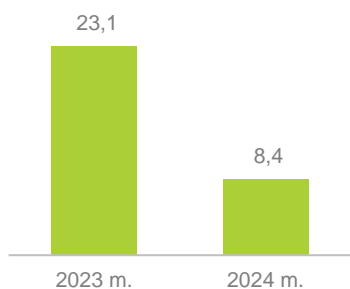


Grynojo pelno pokytis koreliuoja su EBITDA pokyčiu. 2024 m. ataskaitinis grynasis pelnas sumažėjo -91,9 mln. Eur daugiausia dėl mažesnio ataskaitinio EBITDA (-89,3 mln. Eur), tuo tarpu koreguotas grynasis pelnas padidėjo +18,1 mln. Eur daugiausia dėl koreguoto EBITDA augimo (+40,1 mln. Eur).

¹Alternatyvūs veiklos rodikliai (AVR) – tai vidiniam veiklos valdymui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos Grupės svetainėje ([nuoroda](#)).

ROE (12 mėn.) AVR

%

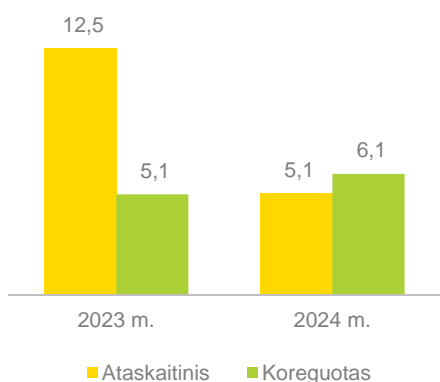


Nuosavo kapitalo gražos (ROE 12 mėn.) rodiklis 2024 m. sumažėjo 14,7 procentiniu punktu daugiausia dėl mažesnio grynojo pelno.

ROCE (12 mėn.), Koreguotas ROCE (12 mėn.)

AVR

%

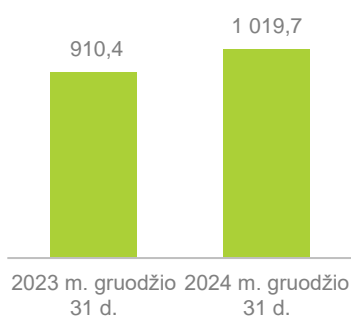


Ataskaitinis pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (ROCE 12 mėn.) 2024 m. siekė 5,1 proc. ir, palyginti su 2023 m., sumažėjo 7,4 procentiniu punktu dėl sumažėjusio EBIT.

Koreguotas ROCE siekė 6,1 proc., ir išaugo 1,1 procentiniu punktu dėl didesnio koreguoto EBIT.

Grynoji skola AVR

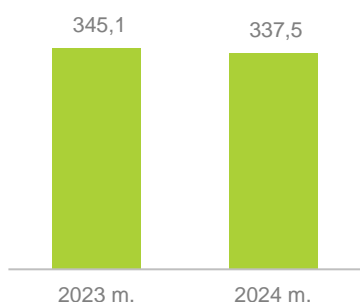
mln. Eur



2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės grynoji skola sudarė 1 019,7 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo 109,3 mln. Eur, arba 12,0 proc. Padidėjimą daugiausiai lėmė papildomos paskolos dėl atliktų investicijų į ilgalaikį materialųjį turtą.

Investicijos AVR

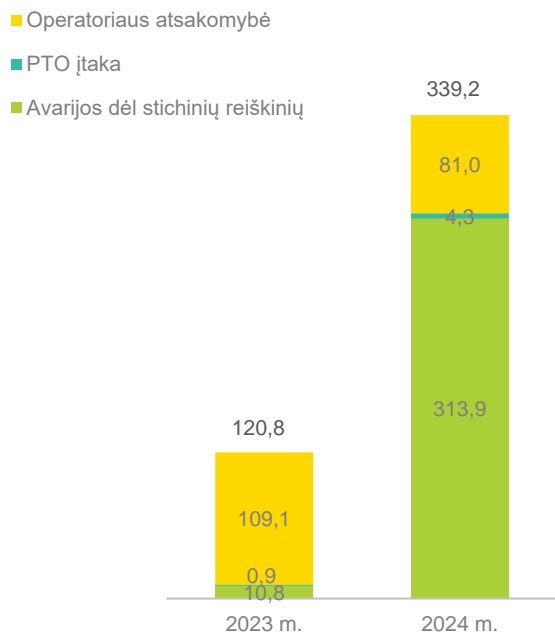
mln. Eur



2024 m. Bendrovės investicijos siekė 337,5 mln. Eur ir buvo 2,2 proc., arba 7,6 mln. Eur mažesnės nei 2023 m. Sumažėjusias investicijas daugiausiai lėmė mažesnės investicijos į Elektros skirstymo tinklo techninę priežiūrą (-7,0 mln. Eur) dėl įgyvendinto mažesnio kiekio objektų, kurie buvo perkelti į 2025 m. Nežymiai mažėjo ir investicijos į Elektros skirstymo tinklo plėtrą (-0,4 mln. Eur), iš kurių investicijos į išmaniuosius skaitiklius sumažėjo -18,1 mln. Eur, kadangi didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegta 2023 metais. Investicijos į naujų klientų prijungimą, dėl didesnio naujų klientų prijungimų ir galios didinimų skaičiaus, augo 17,4 mln. Eur.

Veiklos

Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.

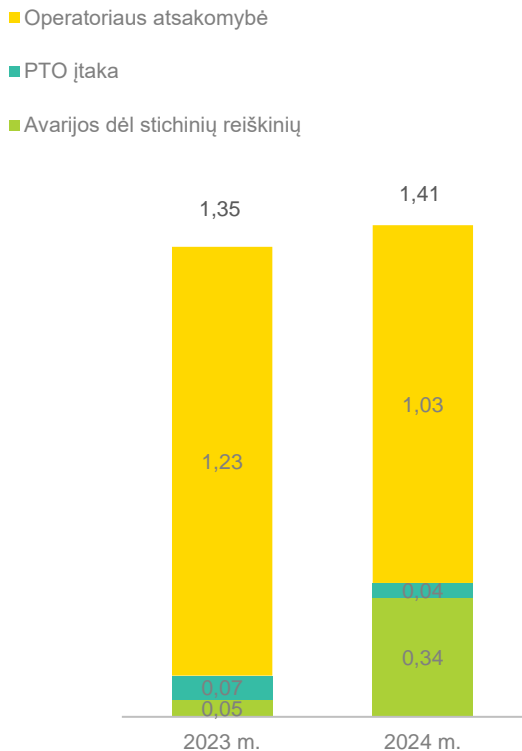


Vidutinės neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmės (SAIDI) įtaka 2024 m. vienam klientui siekė 339,2 minutes, ir lyginant su 2023 m. pailgėjo 278,5 min. (2023 m. – 120,8 min.).

2024 m. SAIDI rodikliui didžiausią įtaką turėjo liepos mėn. 28–29 d. audra – didžiausia Lietuvoje nuo 2020 m. Bendram rodikliui liepos mėn. audros įtaka sudarė 75 proc. Taip pat dėl stichinių reiškinių (vėjo) įvyko avarijos lapkričio ir gruodžio mėn.

Lyginant su 2023 m. SAIDI rodiklis (109 min.) ne dėl išorinių poveikių – stichinių reiškinių, gerėjo ir sudarė 81 min.

Elektros energijos tiekimo patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai

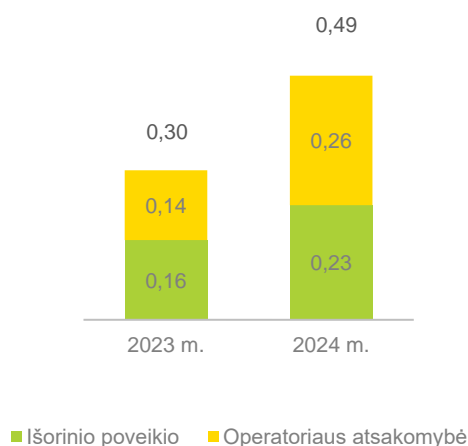


Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2024 m. vienam klientui siekė 1,41 karto ir, lyginant su 2023 m., išaugo 0,06 karto.

2024 m. SAIFI rodikliui didžiausią įtaką turėjo liepos mėn. 28–29 d. audra, taip pat dėl stichinių reiškinių (vėjo) įvyko avarijos lapkričio ir gruodžio mėn.

Stichinių reiškinių įtaka 2024 m. sudarė 0,34 karto, arba 24 proc.

Dujų patikimumo rodiklis SAIDI, neplaninis, min.



2024 m. vidutinė neplanuotų gamtinių dujų persiuntimo nutraukimų trukmė (SAIDI) su stichinių reiškinų įtaka („force majeure“) vienam klientui siekė 0,49 min. ir, lyginant su 2023 m. laikotarpiu, pailgėjo 0,19 min.

Rodiklis blogėjo dėl 2024 m. sausio mėn. vyravusių šalčių, dėl sugedusių įrenginių buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų lyginant su 2023 m. Ilgėjo ir atjungimo trukmė.

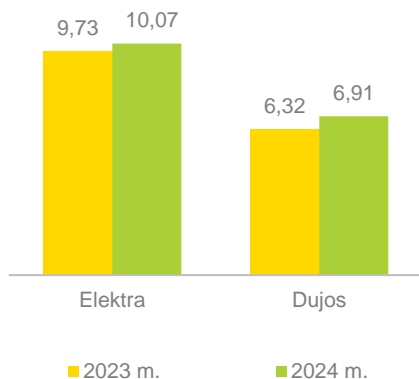
Dujų patikimumo rodiklis SAIFI, neplaninis, kartai



Vidutinis neplanuotų ilgų nutraukimų skaičius vienam klientui (SAIFI) per 2024 m. sudarė 0,005 karto ir, lyginant su 2023 m., pailgėjo 0,002 karto (2023 m. – 0,003 kartai).

Pagrindinė šio rodiklio didėjimo priežastis: dėl 2024 m. sausio mėn. vyravusių šalčių įtakos sugedusių įrenginių, buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų nei 2023 m.

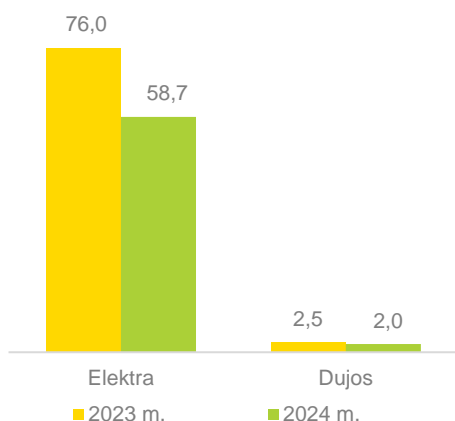
Paskirstyti kiekiai, TWh



Paskirstytos elektros energijos kiekis 2024 m. išaugo +0,34 TWh, arba 3,5 proc., ir siekė 10,07 TWh. Didesniam paskirstytam elektros energijos kiekiui daugiausiai įtakos turėjo šaltesni nei įprasta orai metų pradžioje. Augo tiek privačių, tiek verslo klientų elektros energijos suvartojimas.

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. didėjo +0,59 TWh, arba 9,3 proc., ir siekė 6,91 TWh. Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos metų pradžioje bei didesnis verslo klientų vartojimas. Didėjant gamybos apimtims augo pramonės įmonių, vartojančių dujas technologiniams procesams, poreikis.

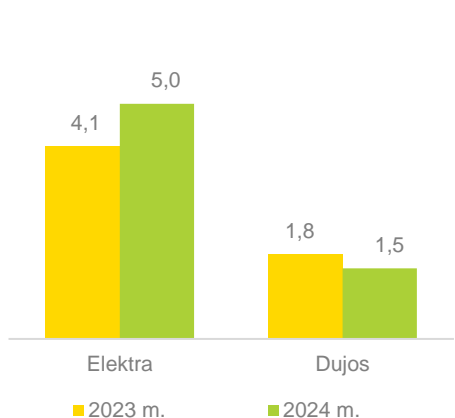
Naujų klientų prijungimai ir galios didinimai tūkst. vnt.



2024 m. prie elektros energijos skirstomojo tinklo buvo prijungta arba padidinta galia 58,7 tūkst. naujų vartotojų. Naujų klientų prijungimai mažėjo 10,7 tūkst., arba 21,1 proc., galios didinimai mažėjo 6,5 tūkst., arba 26,0 proc. Nauji prijungimai ir galios didinimai mažėjo dėl mažesnio pateikto paraiškų kiekio prisijungti prie ESO tinklo arba galiai padidinti.

Naujų klientų prijungimai ir prijungimų galios didinimai gamtinių dujų skirstymo tinkle mažėjo 18,7 proc. lyginant su tuo pačiu laikotarpiu 2023 metais.

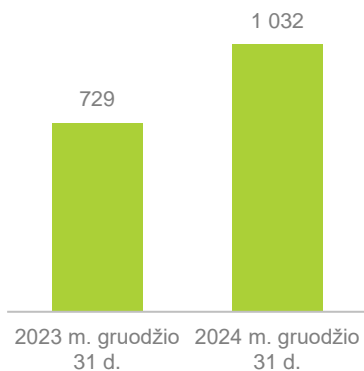
Technologiniai nuostoliai %



2024 m. technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 5,0 proc., ir buvo 0,9 procentiniu punktu didesnis nei 2023 m. 2023 m. rodikliui įtaką turėjo 2022 metų buities vartotojų perdeklaruotų kiekių atstatymas (-0,1 TWh).

Gamtinių dujų skirstymo tinklo technologinių nuostolių rodiklis sumažėjo 0,3 procentiniu punktu. Rodiklis sumažėjo dėl didesnio paskirstyto gamtinių dujų kiekio.

Įdiegti išmanieji skaitikliai tūkst. vnt.



Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iki 2024 m. pabaigos iš viso sėkmingai įdiegta apie 1 032 mln. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2024 m. buvo įdiegta apie 302 tūkst. skaitiklių.

2. Verslo apžvalga

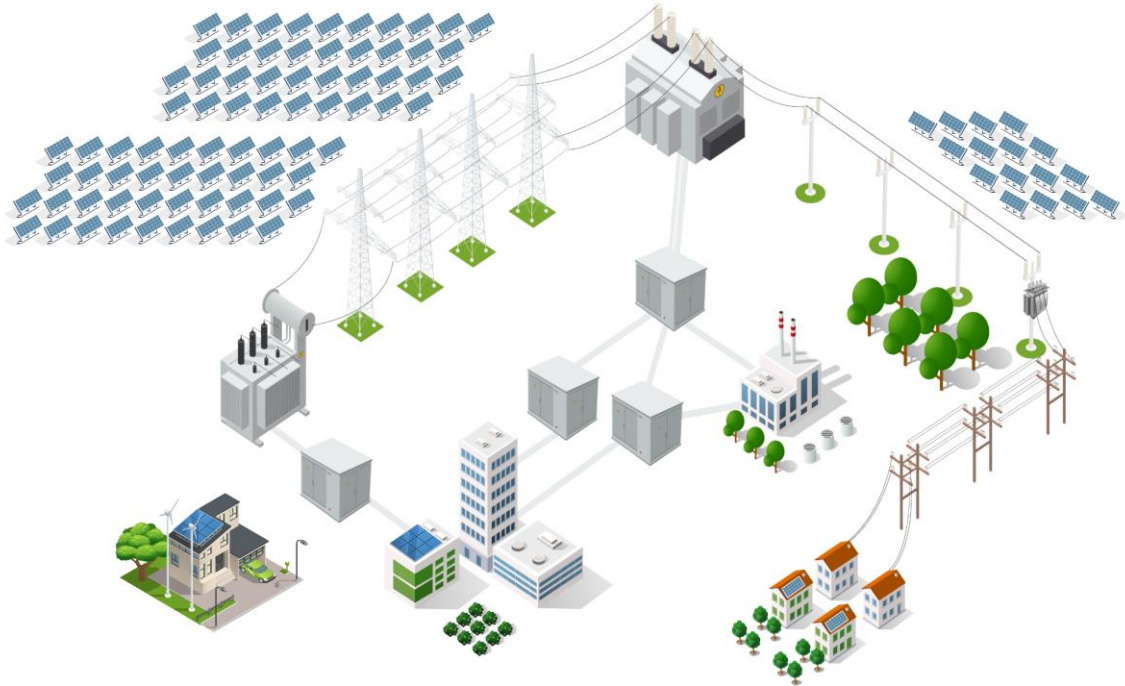
2.1	Verslo modelis	15
2.2	Strategija	17

2.1 Verslo modelis

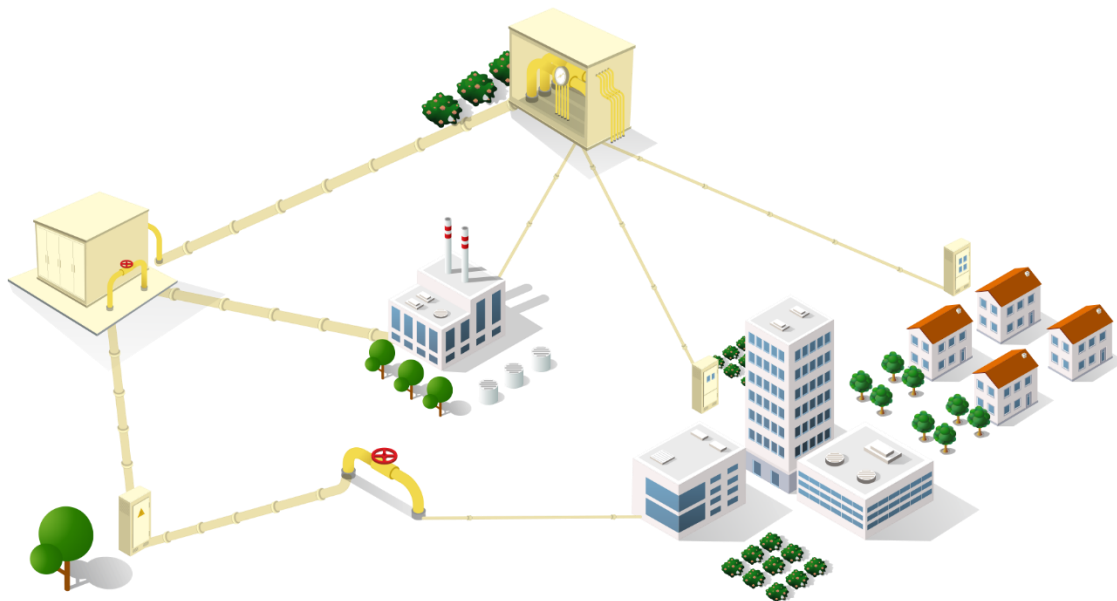
Pagrindiniai Bendrovės tinklo rodikliai

ESO skirsto elektrą ir dujas bei prižiūri skirstomuosius tinklus, juose diegia išmaniuosius sprendimus, kad tinklai būtų patikimi ir efektyvūs, rūpinasi jų gedimų šalinimu ir naujų klientų prijungimu.

ESO valdomas elektros skirstomasis tinklas



ESO valdomas dujų skirstomasis tinklas



ESO užtikrina atsparias ir efektyvias energijos skirstymo paslaugas visoje Lietuvoje, sudarančias prielaidas energetikos sektoriaus transformacijai. ESO nuolat investuoja ir visoje šalyje modernizuoja valdomą strateginės reikšmės turtą, naudojamą elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo veiklai, didindama tinklo atsparumą, saugumą ir efektyvumą. Bendrovės veikla pilnai reguliuojama – Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) yra suteikusi elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymo licencijas. Reguliavimas yra realizuojamas nustatant ESO teikiamų paslaugų kainų viršutinės ribas, kurios yra apskaičiuojamos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu elektros energetikos sektoriui yra taikomas 2022–2026 metų, o gamtinių dujų 2024–2028 metų reguliavimo periodai).

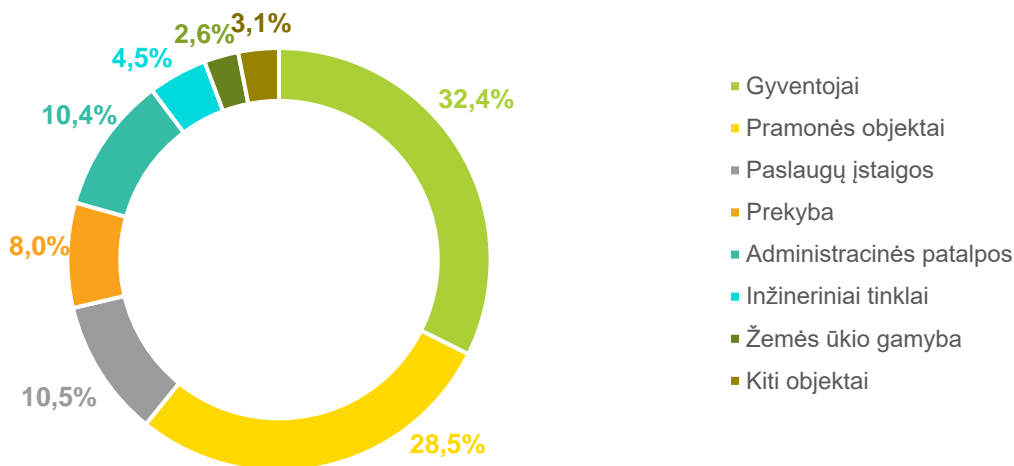
ESO vysto skirstymo tinklo skaitmenizavimo sprendimus, siekdama išvystyti išmanųjį tinklą, kuris būtų vienas pažangiausių regione. ESO prisideda prie energetikos inovacijų, gamybos iš atsinaujinančių energijos šaltinių plėtros ir vietinės energijos rinkos skatinimo bei jos efektyvumo didinimo.

Elektros energijos skirstymas

Bendrovė nuosavybės teise valdo 131 052 tūkst. km elektros linijų: iš jų 63,4 proc. sudaro elektros oro linijos, 36,6 proc. – elektros kabeliai. 2024 m. Bendrovės klientams paskirstyta 10,07 TWh elektros energijos (2023 m. – 9,73 TWh), t. y. 0,34 TWh, arba 3,5 proc. daugiau nei 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu. Augo tiek privačių, tiek verslo klientų elektros vartojimas. Garantinis tiekimas iš šio skaičiaus sudarė 2,4 proc. (2023 m. – 2,3 proc.). Likusiems klientams Bendrovė teikė tik elektros energijos skirstymo paslaugą.

Apie 32 proc. ESO persiunčiamos elektros energijos 2024 m. sausio–gruodžio mėn. suvartojo gyventojai. Pramonės objektai ir paslaugų įstaigos naudojo atitinkamai 28 proc. ir 10 proc. elektros energijos. Palyginti su 2023 m. 12 mėn. laikotarpio duomenimis, elektros energijos persiuntimo kiekių objektams struktūra reikšmingai nepakito.

Persiūstos elektros energijos kiekis pagal objektus, %



Gamtinių dujų skirstymas

Bendrovė eksploatuoja 9 719 tūkst. km skirstomųjų dujotiekių. Per 2024 m. sausio–gruodžio mėn. Bendrovė skirstomaisiais dujotiekiais transportavo 6,91 TWh gamtinių dujų, kas yra 0,59 TWh, arba 9,3 % daugiau nei 2023 m. per tą patį laikotarpį (2023 m. – 6,32 TWh).

Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos 2024 m. metų pradžioje bei pramonės sektoriaus atsigavimas, dėl ko augo verslo klientų gamtinių dujų poreikis. Privačių klientų gamtinių dujų suvartojimas 2024 m. nekito.

2.2 Strategija

Pagrindinis siekis ir integruota strategija

AB „Energijos skirstymo operatorius“ yra svarbi integruoto Ignitis grupės verslo modelio bei [strategijos](#) dalis. „Ignitis grupė“ – atsinaujinančiai energijai prioritetą teikianti integruota energetikos paslaugų bendrovė ir didžiausia energetikos grupė Baltijos šalyse.

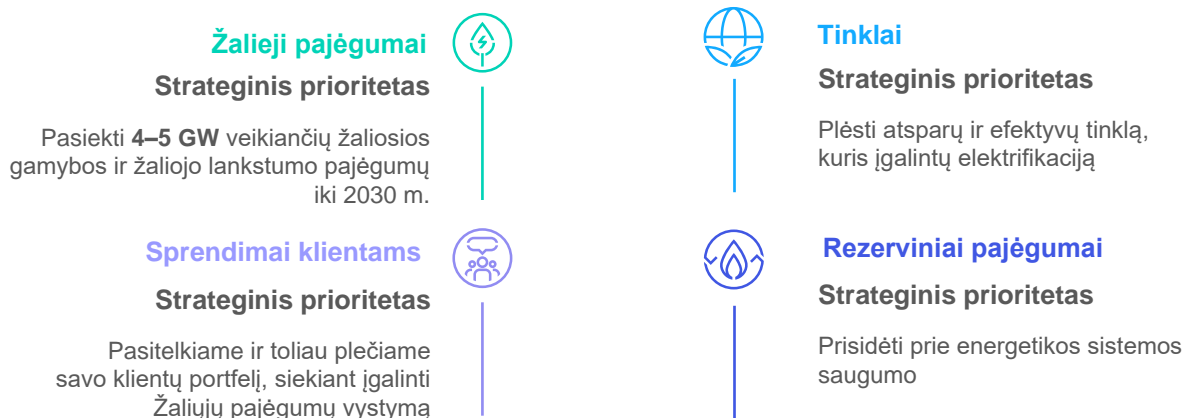
Pagrindinis mūsų siekis yra sukurti 100 % žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms. Stipriname savo indėlį į Europos dekarbonizaciją ir energetinio saugumo regione užtikrinimą, spartiname perėjimą prie žaliosios energijos Baltijos šalyse ir kuriame išskirtinai žalią energetikos sistemą.



1. **Žalia** (Didiname žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo pajėgumus)
2. **Lanksti** (kuriame lanksčią sistemą, kuri trumpuoju, vidutinės trukmės ir ilguoju laikotarpiu galėtų užtikrinti veikimą su 100 proc. žaliosios energijos)
3. **Integruota** (Pasitelkiame integruotą verslo modelį, kad įgalintume Žaliųjų pajėgumų vystymą)
4. **Tvari** (Maksimaliai didiname tvarią vertę)

Investuojame su tikslu įdiegti 4–5 GW veikiančių Žaliųjų pajėgumų iki 2030 m. ir siekiame nulinio ŠESD emisijų balanso iki 2040–2050 m., didžiausią dėmesį skiriant žaliosios gamybos ir žaliojo lankstumo technologijoms: jūrinio ir sausumos vėjo jėgainėms, baterijoms, hidroakumuliacinei elektrinei, elektros energijos kaupimo ir konvertavimo (angl. power-to-x).

Integruotas verslo modelis



AB „Energijos skirstymo operatorius“ yra dalis Ignitis grupės ir priklauso Tinklų segmentui. Mūsų veikla apima elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymą, garantinį tiekimą bei skirstomųjų tinklų priežiūrą, gedimų šalinimą; juose diegiame išmaniuosius sprendimus bei rūpinamės naujų klientų prijungimu.

Tvarumas ir ASV prioritetai

Įgyvendindami strategiją, daugiausia dėmesio skiriame šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų intensyvumo mažinimui 1 ir 2 apimtyse, skatiname saugą darbe, orientuodamiesi į TRIR ir nulinių mirtinų nelaimingų atsitikimų skaičių, rūpinamės darbuotojų patirtimi, kurią lemia gerovė, edukacija ir augimas, sąžiningas atlygis, įvairovės ir įtraukties iniciatyvos, skatiname aukščiausio lygio vadovų įvairovę ir kuriame tvarią vertę per tvarias investicijas bei grąžą.

Mūsų vertybės

Esame įvairių energetiškai sumanių žmonių komanda, kurią vienija bendras siekis.



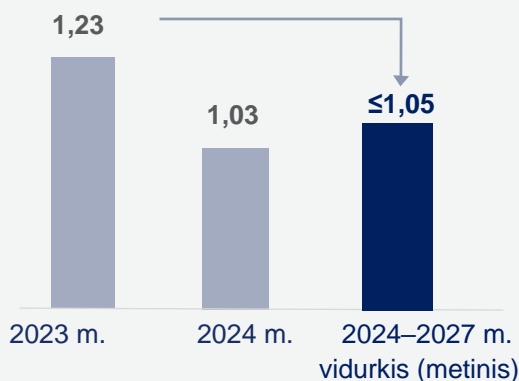
Strateginiai prioritetai, tikslai ir pagrindiniai veiklos rodikliai

Strateginiai prioritetai:

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

Elektros SAIFI¹,

nutrūkimų skaičius vienam vartotojui



Investuojame į elektros skirstymo tinklą ir užtikriname jo atsparumą. Siekiame 2024–2027 m. SAIFI rodiklį sumažinti iki vidutiniškai $\leq 1,05$ nutrūkimo vienam vartotojui. Geriname tinklo automatizavimą ir siekiame, kad iki 2027 m. ~66 % vartotojų būtų prijungti prie automatizuoto valdymo linijų. 2024–2027 m. laikotarpiu technologinių nuostolių elektros skirstymo tinkle vidurkis turėtų išlikti $\leq 5,0$ %. Iki 2026 m. planuojame užbaigti išmaniųjų skaitiklių diegimą (daugiau kaip 1,2 mln. vnt.).

2024 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi ir jų įgyvendinimas bei 2025 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi yra pateikiami metinio pranešimo dalyje "4.3 Žmonės ir atlygis".

Pagrindiniai projektai ir investicijos

Investicijų planas: elektros ir dujų skirstymo tinklo modernizavimas

Nuo 2022 m. remiantis Elektros energetikos įstatymu, teisės aktų numatyta tvarka Investicijų planas kas du metus turi būti pateiktas Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai (toliau – Tarybai) derinimui. 2024 m. birželio mėn. Tarybai derinimui buvo pateiktas naujas 2024–2033 m. investicijų plano projektas, kuris 2025 m. sausio 23 d. buvo suderintas. Atnaujintas Investicijų planas yra paskelbtas įmonės svetainėje ([nuoroda](#)).

Planuojamos investicijos ir toliau nukreipiamos į dvi pagrindines kryptis – tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimą bei rinkos įgalinimą ir kliento patirtį:

- tinklo atsparumo ir efektyvumo didinimas: siekiu pagreitinti energijos tiekimo atkūrimą įvykus sutrikimams tęsiamas elektros tinklų oro linijų keitimas požeminėmis, prioritetą teikiant dažnai atsijungiančių ir avaringų linijų keitimui, miškingoms teritorijoms. Toliau bus diegiama tinklo automatizavimą užtikrinanti įranga didinanti prie automatizuotų valdymo linijų prijungtų klientų dalį. Taipogi, dėmesys bus skiriamas tinklo efektyvumo didinimui, sutelkiant dėmesį į sprendimus, mažinančius technologinius tinklo nuostolius;
- elektros energijos tinklo plėtra, rinkos įgalinimas bei visapusiška klientų patirtis: šia programa siekiama sukurti paskatas subalansuotai ir sistemingai formuoti rinką ir sudaryti sąlygas rinkai teikti naujas, kokybiškesnes paslaugas, reikalingas energetikos sektoriaus transformacijai. Pagrindinė šios programos priemonė yra išmaniųjų skaitiklių diegimas. Šis technologinis sprendimas ESO tinkle užtikrins duomenų

¹ Rodikliai skaičiuojami vadovaujantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos reguliavimo periodui patvirtinto Elektros energijos skirstymo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašo nuostatomis (nustatyta remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E 79). Tikslai vertinami pagal principus, taikomus nustatant lygį, ir galiojančią metodiką, pagal kurią šie atvejai neįtraukiami į SAIFI: (1) nutrūkimus dėl gamtos reiškinių prilyginamų stichinei nelaimėi, katastrofiškiems meteorologiniams ir hidrologiniams reiškiniams – vėjo greitis >28 m/s ir eliminuojant nutrūkimus visoje šalyje (ne atskiruose regionuose); (2) nutrūkimus dėl gedimų elektros energijos perdavimo sistemos operatoriaus tinkluose.

tikslumą ir savalaikiškumą bei įgalins rinką ir vartotojus kurti aukštesnės kokybės paslaugas bei pagerinti skirstomųjų tinklų valdymo efektyvumą.

Taryba 2024 m. sausio 5 d. nutarimu patvirtino elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos metodikos projektą bei pritarė atnaujintam ESO investicijų gražos viršijimo dydžio gražinimo grafikui. Šie nutarimai buvo įtraukti į naujai pateiktą 2024–2033 m. planą.

Investicijų politika

Nuo 2023 m. pabaigos sėkmingai tęsėme tinklo priežiūros ir plėtros darbus, įskaitant ir išmaniųjų skaitiklių diegimą. Išmaniųjų skaitiklių diegimas privatiems ir verslo klientams, kurių energijos vartojimas per metus viršija 1 000 kWh, prasidėjo 2022 m. liepos mėn. ir sklandžiai tęsiasi šiandien. 2024 m. 12 mėn. laikotarpiu buvo įdiegti apie 302 tūkst., iš viso – apie 1 032 tūkst. išmaniųjų skaitiklių. Suderinus su reguliuotoju (VERT), išmaniųjų skaitiklių, kurie bus įdiegti iki 2025 m. pabaigos, bendras kiekis iš 1,175 mln. buvo padidintas iki 1,33 mln. Tokiu būdu, išmaniosios apskaitos naudos pasieks didesnį kiekį klientų, o ESO gaus daugiau duomenų tinklo stebėsenai ir valdymui. Visi naujieji išmaniosios apskaitos sistemos funkcionalumai buvo sėkmingai įdiegti 2023 m. pabaigoje. Nors sistema jau veikia ir atlieka įprastas kasdienes užduotis, 2024 m. tęsėme jos tobulinimo ir papildomų funkcijų diegimo darbus. Vykdoma išmaniosios apskaitos sistemos integracija į skirstymo valdymo sistemą, planuojame ją visiškai integruoti iki 2025 m. vidurio. Be to, 2024 metais pradėjome vystyti išmaniosios apskaitos duomenų centrą, kuriame naudojant debesijos technologijas bus sukurta didžiųjų duomenų platforma, skirta išmaniųjų skaitiklių duomenų saugojimui bei analitinių algoritmų kūrimui. 2024 m. birželio mėnesį įvyko apskaitos duomenų centro sistemos pirminis paleidimas, toliau tęsiami duomenų integracijų bei skaičiavimų algoritmų kūrimo darbai. Taip pat buvo inicijuotas projektas Elektros tinklo nuostolių skaičiavimo sprendinio, naudojant išmaniųjų skaitiklių duomenis, sukūrimui. 2024 metų pabaigoje buvo pasirašytas sutarties pakeitimas į apimtį įtraukiantis papildomus 150 tūkst. išmaniųjų skaitiklių ir susijusias paslaugas papildomai patvirtintos programos apimties poreikiams užtikrinti. Skaitikliai bus tiekiami ir diegiami vartotojams 2025 metais.

Pagrindinių investicinių projektų statusas

Projektas	Elektros skirstymo tinklo plėtra ir rinkos įgalinimas	Techninė priežiūra ir kita	Iš viso
Šalis	Lietuva	Lietuva	
Investicijos 2024–2033 m. (10 metų investicinis planas) ¹	~1,9 mlrd. Eur	~1,6 mlrd. Eur	~3,5 mlrd. Eur
Investicijos 2024–2027 m. (Strateginis planas)	~620–750 mln. Eur	~480–580 mln. Eur	~1,1–1,3 mlrd. Eur
Investicijos dengiamos klientų ir dotacijos (3 metų vidurkis)	31,0 % (dengiamos klientų)	10,7 % (dengiamos ES lėšomis arba klientų, priklausomai nuo projekto)	21,7 %
Nuosavybė	100 %	100 %	100 %
Pažanga	2024 m. 12 mėn. laikotarpiu prijungti 40 151 nauji elektros energijos vartotojai ir galia padidinta 18 587 vartotojams. Dėl to skirstomasis tinklas išsiplėtė apie 2 647 km., iš jų – 300 km nutiesta 2024 m. IV ketv.	2024 m. 12 mėn. laikotarpiu rekonstruoti apie 766 km elektros linijų, (197 km rekonstruota 2024 m. IV ketv), iš jų – apie 85 proc. linijų buvo pakeistos požeminėmis.	
Statusas	Vyksta pagal planą	Vyksta pagal planą	

¹ Rodikliai atitinka naujausią 10 metų investicinį planą (2024 – 2033 m.), kuris buvo pateiktas reguliuotojui (Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, VERT) ir suderintas 2025 m. sausio 23 d.

3. Rezultatai

3.1	Metiniai rezultatai	21
3.2	Trijų metų santrauka	30

3.1 Metiniai rezultatai

Pajamos

Pajamos, mln. Eur

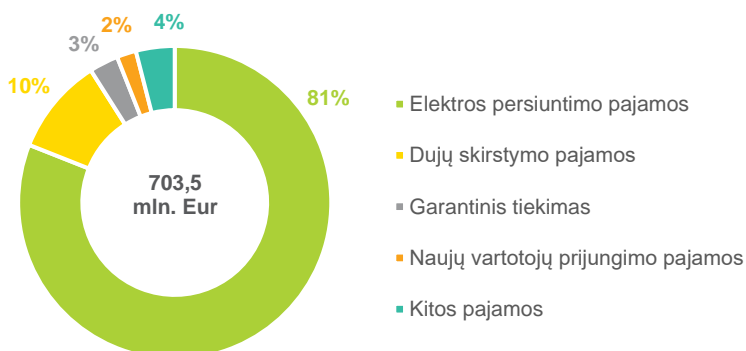
	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ,%
Elektros persiuntimo pajamos	572,1	453,0	119,1	26,3 %
Dujų skirstymo pajamos	69,2	73,1	(4,0)	(5,4 %)
Elektros garantinio tiekimo pajamos	22,4	30,0	(7,6)	(25,3 %)
Naujų vartotojų prijungimo pajamos	15,3	13,3	2,0	15,0 %
Kitos pajamos	24,6	25,3	(0,7)	(2,9 %)
Pajamos	703,5	594,7	108,8	18,3 %

2024 m. Bendrovės pajamos siekė 703,5 mln. Eur ir buvo 18,3 proc., arba +108,8 mln. Eur, didesnės nei 2023 m.

Augimą daugiausiai lėmė didesnės pajamos, susijusios su elektros energijos persiuntimu (+119,1 mln. Eur), iš kurių pajamos iš elektros energijos perdavimo didėjo +148,4 mln. Eur, jas iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš elektros energijos skirstymo (-29,2 mln. Eur) dėl mažesnių reguliuotojo nustatytų tarifų. Mažesnius elektros skirstymo tarifus daugiausiai lėmė mažesnės sąnaudos, susijusios su elektros skirstymo technologiniais nuostoliais, kurios sumažėjo dėl mažesnių elektros pirkimo kainų. Rezultatą iš dalies atsvėrė mažesnės pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo -7,6 mln. Eur, arba 25,3 proc., mažėjimą lėmė mažesnės elektros energijos rinkos kainos. Pajamos iš gamtinių dujų skirstymo mažėjo -4,0 mln. Eur dėl mažesnės gamtinių dujų kainos. Pajamos iš naujų vartotojų prijungimo padidėjo 2,0 mln. Eur, arba 15,0 proc.

2024 m. pajamos pagal veiklos pobūdį, %

Pagrindinis Bendrovės pajamų šaltinis – elektros energijos persiuntimas, kuris 2024 m. sudarė 81 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos iš gamtinių dujų skirstymo sudarė 10 proc., pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo - 3 proc., kitos pajamos – 4 proc., o naujų vartotojų prijungimo pajamos sudarė 2 proc. nuo visų gautų Bendrovės pajamų.



Pajamos pagal tipą, mln. Eur ir %

	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ,%	2024 m., %
Susijusios su elektros energija	606,1	494,0	112,2	22,7 %	86 %
Susijusios su gamtinėmis dujomis	69,2	73,2	(4,0)	(5,4 %)	10 %
Kita	28,2	27,5	0,7	2,4 %	4 %
Pajamos	703,5	594,7	108,8	18,3 %	100%

2024 m. pajamos, susijusios su elektros energija, kurias apima elektros energijos persiuntimas, garantinis tiekimas ir kiti elektros ir susijusių paslaugų pardavimai, sudarė 86 proc. visų Bendrovės pajamų. Pajamos susijusios su gamtinių dujų skirstymu sudarė 10 proc. visų pajamų. Kitos pajamos, prie kurių priskiriamos naujų klientų prijungimo, galios didinimo, elektros įrenginių iškėlimo ir kitos pajamos pagal sutartis su klientais, nuomos bei kitos veiklos pajamos – 4 proc.

Sąnaudos

Sąnaudos, mln. Eur

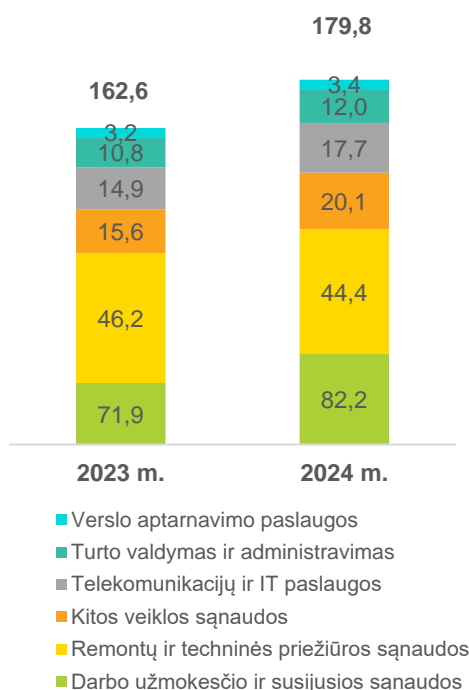
	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ,%
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	316,7	135,5	181,2	133,8 %
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai	312,6	127,1	185,5	145,9 %
Dujų ir susijusių paslaugų pirkimai	3,7	7,9	(4,1)	(52,6 %)
Kita	0,4	0,5	(0,1)	(23,5 %)
OPEX ^{AVR}	179,8	162,6	17,2	10,6 %
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	82,2	71,9	10,3	14,3 %
Remonto ir techninės priežiūros sąnaudos	44,4	46,2	(1,8)	(3,8 %)
Kita	53,2	44,5	8,7	19,6 %
Kita	119,2	107,6	11,6	10,8 %
Nusidėvėjimas ir amortizacija	114,4	104,0	10,4	10,0 %
Ilgalaikio materialaus turto vertės sumažėjimo sąnaudos ir nurašymai	3,3	1,7	1,5	89,8 %
Ilgalaikių ir trumpalaikių gautinų sumų, atsargų bei kitų sumų nurašymai ir vertės sumažėjimai	1,5	1,8	(0,3)	(18,6 %)
Iš viso sąnaudų	615,7	405,7	210,1	51,8 %

Elektros energijos, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai (COGS)

2024 m. Bendrovės elektros energijos, gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai sudarė 316,7 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m., padidėjo +181,2 mln. Eur. Didėjimą daugiausia lėmė didesni paskirstyti elektros energijos kiekiai bei dėl didesnių elektros energijos perdavimo apimčių išaugusios elektros energijos perdavimo sąnaudos (+154,3 mln. Eur) dėl reguliuotojo nustatyto didesnio perdavimo tarifo bei didesnės nustatytos sisteminių paslaugų kainos. Gamtinių dujų pirkimų sumažėjimą (-4,1 mln. Eur, arba 52,6 proc.) daugiausiai lėmė sumažėjusios gamtinių dujų kainos.

Veiklos sąnaudos (OPEX)

OPEX, mln. Eur



2024 m. Bendrovės veiklos sąnaudos siekė 179,8 mln. Eur ir buvo 10,6 proc., arba 17,2 mln. Eur didesnės, nei 2023 m. Rezultatui didžiausią įtaką turėjo didesnės darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos (+10,3 mln. Eur, arba 14,3 proc.) dėl vidutinio darbo užmokesčio augimo. Augo kitos sąnaudos, kurių augimą daugiausiai lėmė didesnės telekomunikacijų ir IT paslaugų (+2,8 mln. Eur), turto valdymo ir administravimo (+1,3 mln. Eur), mokesčių (+2,3 mln. Eur) bei įvairios kitos paslaugos. Nors remonto ir techninės priežiūros sąnaudos mažėjo -1,8 mln. Eur, arba 3,8 proc., daugiausiai dėl mažiau atliktų elektros tinklo 10 kV oro linijų remonto darbų, sąnaudos susijusios su trasų valymu (2024 m. buvo tęsiamas LiDAR projektas – pavojingų medžių prie vidutinės įtampos elektros oro linijų identifikavimas ir šalinimas) didėjo +1,8 mln. Eur, palyginti su 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu. Sąnaudos, susijusios su avarių ir stichinių nelaimių likvidavimu dėl audrų sukeltų padarinių, 2024 m. išaugo +2,2 mln. Eur.

Kita

2024 m. nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos išaugo 10,4 mln. Eur, daugiausiai dėl atliktų investicijų.

EBITDA

EBITDA pokytis, mln. Eur



2024 m. Bendrovės EBITDA sudarė 205,5 mln. Eur ir buvo -89,3 mln. Eur, arba 30,3 proc. mažesnis nei 2023 m. Sumažėjimą daugiausiai nulėmė didesnės elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimų (COGS) sąnaudos (-181,2 mln. Eur), iš kurių labiausiai augo elektros ir susijusių paslaugų pirkimų sąnaudos (-185,5 mln. Eur). Ataskaitinio EBITDA sumažėjimui įtakos turėjo ir didesnės veiklos sąnaudos (OPEX) (-17,2 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė didesnės 2024 m. uždirbtos pajamos (+108,8 mln. Eur).

Siekiant atskleisti Bendrovės įprastos veiklos rezultatus, be netipinių, vienkartinių ar su einamuoju veiklos laikotarpiu tiesiogiai nesusijusių veiksmų įtakos, EBITDA rezultatas yra pateikiamas po vadovybės atliktų korekcijų, eliminuojant faktinių ir reguliuojamų pajamų nuokrypį bei vienkartinių veiksmų įtaką. Koreguotas EBITDA vadovybės manymu tiksliau atspindi konkretaus laikotarpio rezultatus bei leidžia geriau palyginti faktinius rezultatus su ankstesniais laikotarpiais. Nuo 2024 m. į Koreguotąjį EBITDA yra įskaičiuojamos reguliuotojo įvertinamos palūkanos už reguliacinių skirtumų gražinimą ne visa apimtimi bei kiti skirtumai, susidarantys dėl reguliacinės ir finansinės apskaitos reikalavimų skirtumo.

EBITDA korekcijos, mln. Eur

	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ, %
EBITDA AVR	205,5	294,8	(89,3)	(30,3 %)
<i>Korekcijos</i>				
Laikini reguliaciniai skirtumai¹	17,3	(112,1)	129,4	n/a
ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimas (einamieji metai) ²	(36,1)	(153,8)	118,1	n/a
ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimas (praėję laikotarpiai) ³	53,4	41,7	11,3	n/a
Iš viso EBITDA koregavimų	17,3	(112,1)	129,4	n/a
Koreguotas EBITDA AVR	222,8	182,7	40,1	21,9 %
<i>Koreguoto EBITDA marža AVR</i>	<i>30,9 %</i>	<i>37,9 %</i>	<i>(7,0 p. p)</i>	<i>n/a</i>

Koreguotas EBITDA 2024 m. buvo 40,1 mln. Eur didesnis nei 2023 m., daugiausiai dėl išaugusio RAB efekto (12,1 mln. Eur) ir didesnio WACC (13,5 mln. Eur). Be to, Koreguoto EBITDA augimas yra susijęs su didesne leistina grąža bei nusidėvėjimu ir amortizacija ir papildoma tarifo dedamąja (12,0 mln. Eur), užfiksuotais 2024.

¹ Eliminuojamas skirtumas tarp faktinio ataskaitinio laikotarpio pelno bei reguliuotojo (VERT, Taryba) leidžiamo uždirbti pelno.

² Reguluojamų pajamų perskaičiavimas einamuoju laikotarpiu dėl vadovybės vertinimu galimai susidarysiančio pelno, viršijančio leistiną pelną. Apskaičiuojant šį dydį įvertinamos pagrindinių pajamų lygio dedamųjų (Bendrovės veiklos, elektros energijos įsigijimo savoms reikmėms bei nuostoliams technologiniuose įrenginiuose, nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudų, investicijų grąžos, bei kitų pajamų) prognozės ir reguliuotojo patvirtintų kainų dedamųjų dydžių skirtumas. 2024 m. papildomai įskaičiuojant ir korekcijas, kurios bus derinamos su Taryba vėlesniais laikotarpiais.

³ Reguluojamų pajamų perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių, kuris Reguliotojo sprendimu yra realizuotas tvirtinant einamųjų metų kainas. Tarybos atliktas perskaičiavimas dėl išlaidų, susijusių su servitutų kompensavimu ir administravimu, 2024 m. įvertinamas į ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimą už praėjusius laikotarpius. Taip pat 2024 m. iš ESO reguliuojamų pajamų perskaičiavimo už praėjusius laikotarpius neįskaičiuojamos palūkanos, kurias Taryba įskaičiuoja, jeigu atliktas reguliuojamų pajamų perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių įvertinamas nustatant skirstymo paslaugų kainas ne visa apimtimi.

EBITDA korekcijas apima:

- 2024 m. didesnio pelno eliminavimas (-36,1 mln. Eur), kuris bus gražintas ateityje, ir kuris susidarė dėl neatitikimų tarp planuojamų ir faktinių sąnaudų ir pajamų, o +53,4 mln. Eur – susiję su ankstesniais laikotarpiais ir tarifais realizuoti per šį laikotarpį;
- 2023 m. Bendrovės reguliuojamų pajamų perskaičiavimas susijęs su dabartiniu laikotarpiu sudarė -153,8 mln. Eur, o perskaičiavimas dėl praėjusių laikotarpių +41,7 mln. Eur.

Reguliuotojo patvirtintų kainų dedamųjų metiniai dydžiai yra skelbiami reguliuotojo interneto puslapyje pateiktose kainų tvirtinimo pažymose.

Reguliuotojo nutarimai, kuriais vadovaujantis atliekami 2024 ir 2023 metų reguliuojamų pajamų perskaičiavimai:

- 2021 m. spalio 15 d. nutarimas Nr. O3E-1309 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo paslaugų vidutinės ir žemos įtampos tinklais kainų viršutinių ribų 2022–2026 metams nustatymo“ ([nuoroda](#));
- 2022 m. spalio 17 d. nutarimas Nr. O3E-1424 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2023 metams koregavimo“ ([nuoroda](#));
- 2023 m. spalio 17 d. nutarimas Nr. O3E-1544 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2024 metams koregavimo“ ([nuoroda](#));
- 2024 m. sausio 5 d. nutarimas Nr. O3E-1 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. spalio 15 d. nutarimo Nr. O3E-1309 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ Elektros energijos skirstymo paslaugų vidutinės ir žemos įtampos tinklais kainų viršutinių ribų 2022–2026 metams nustatymo“ pakeitimo“ ([nuoroda](#));
- 2024 m. sausio 5 d. nutarimas Nr. O3E-4 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. spalio 17 d. nutarimo Nr. O3E-1424 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2023 metams koregavimo“ pakeitimo“ ([nuoroda](#));
- 2024 m. sausio 5 d. nutarimas Nr. O3E-2 „Dėl Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2023 m. spalio 17 d. nutarimo Nr. O3E-1544 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ elektros energijos skirstymo vidutinės ir žemos įtampos tinklais paslaugų kainų viršutinių ribų 2024 metams koregavimo“ pakeitimo“ ([nuoroda](#));
- 2022 m. spalio 31 d. nutarimas Nr. O3E-1473 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos 2023 metams koregavimo“ ([nuoroda](#));
- 2023 m. spalio 20 d. nutarimas Nr. O3E-1571 „Dėl AB „Energijos skirstymo operatorius“ gamtinių dujų skirstymo veiklos pajamų viršutinės ribos nustatymo 2024-2028 m. reguliavimo periodui“ ([nuoroda](#)).

Grynasis pelnas

Grynojo pelno korekcijos, mln. Eur

	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ, %
Grynasis pelnas	62,6	154,5	(91,9)	(59,5 %)
<i>Korekcijos</i>				
Iš viso EBITA korekcijų	17,3	(112,1)	129,4	n/a
Korekcijų įtaka pelno mokesčiui ¹	(2,6)	16,8	(19,4)	n/a
Iš viso grynojo pelno korekcijų	14,7	(95,3)	110,0	n/a
Koreguotas grynas pelnas <small>AVR</small>	77,3	59,2	18,1	30,6 %
<i>Koreguotas ROE (12 mėn.)</i> <small>AVR</small>	10,3 %	8,8 %	1,5 p.p.	n/a
<i>ROE (12 mėn.)</i> <small>AVR</small>	8,4 %	23,1 %	(14,7 p.p.)	n/a

Bendrovės ataskaitinis grynas pelnas 2024 m. sumažėjo ir siekė 62,6 mln. Eur, palyginti su 154,5 mln. Eur tuo pačiu laikotarpiu 2023 m. Ataskaitinis grynas pelnas sumažėjo -91,9 mln. Eur, daugiausia dėl mažesnio ataskaitinio EBITDA (-89,3 mln. Eur). Koreguotas grynas pelnas sudarė 77,3 mln. Eur ir buvo +18,1 mln. Eur, arba 30,6 proc., didesnis nei 2023 m. daugiausiai dėl didesnio Koreguoto EBITDA (+40,1 mln. Eur).

¹ Papildoma pelno mokesčio korekcija, taikant 15 proc. pelno mokesčio tarifą (įstatymų nustatytas pelno mokesčio tarifas Lietuvoje), taikoma visoms EBIT korekcijoms.

Investicijos

Investicijos, mln. Eur

	2024 m.	2023 m.	Δ	Δ,%	2024 m., %
Elektros tinklo techninė priežiūra	89,6	96,6	(7,0)	(7,3 %)	26,5 %
Elektros tinklo plėtra (NV prijungimai ir galios didinimai)	182,7	165,3	17,4	10,5 %	54,1 %
Elektros tinklo plėtra (Elektros įrenginių išskėlimas)	12,9	12,7	0,2	1,7 %	3,8 %
Elektros tinklo plėtra (Išmanieji skaitikliai)	25,0	43,1	(18,1)	(41,9 %)	7,4 %
Dujų tinklo techninė priežiūra	7,3	6,8	0,5	7,7 %	2,2 %
Dujų tinklo plėtra	6,3	7,8	(1,4)	(18,6 %)	1,9 %
Transportas	5,5	0,1	5,4	n/a	1,6 %
IT ir valdymo sistemos	8,2	6,3	1,9	30,9 %	2,4 %
Kita	-	6,5	(6,5)	n/a	-
Investicijos	337,5	345,1	(7,6)	(2,2 %)	100,0 %

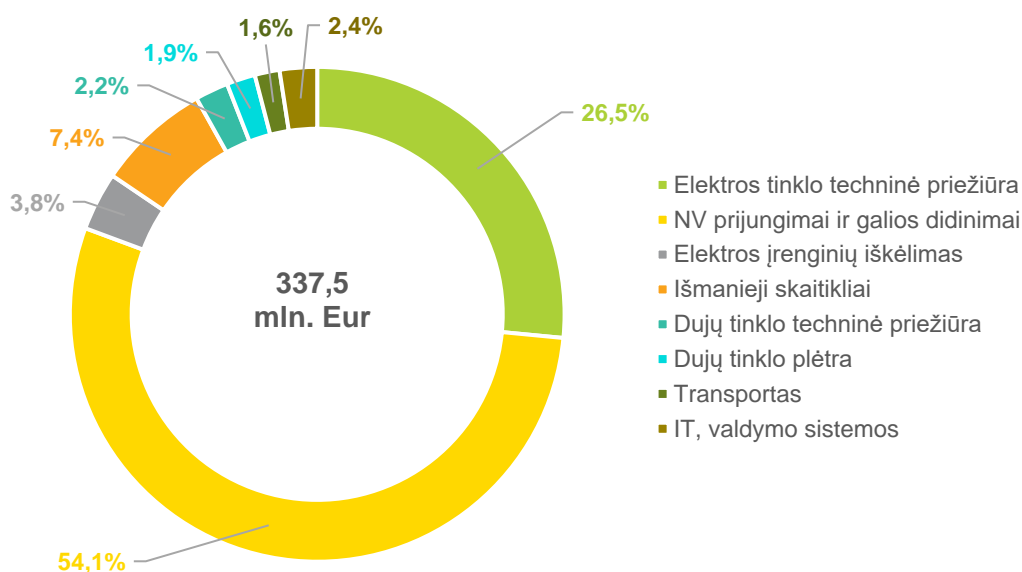
2024 m. Bendrovės investicijos siekė 337,5 mln. Eur ir buvo 7,6 mln. Eur, arba 2,2 proc., mažesnės nei 2023 m. Didžioji dalis investicijų (220,6 mln. Eur) teko elektros skirstomojo tinklo plėtrai, iš kurių investicijos į naujų vartotojų prijungimus ir galios didinimus didėjo +17,4 mln. Eur dėl didesnio kiekio užbaigtų projektų, investicijos į elektros įrenginių išskėlimą augo +0,2 mln. Eur. Rezultatai atsvėrė mažesnės investicijos į išmaniųjų skaitiklių diegimą, kurios lyginant su 2023 m. sumažėjo -18,1 mln. Eur, arba 41,9 proc., ir siekė 25,0 mln. Eur (2023 m. – 43,1 mln. Eur). Investicijos į išmaniuosius skaitiklius mažėjo, nes didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių buvo įdiegti 2023 metais. Dėl šios priežasties 2024 m. naujai įdiegtų išmaniųjų skaitiklių skaičius palaipsniui mažėjo. Investicijos į elektros tinklo plėtrą sudarė 65,4 proc. visų Bendrovės investicijų.

Elektros tinklo rekonstrukcijų poreikiui skirtos investicijos sudarė 89,6 mln. Eur ir, palyginti su tuo pačiu 2023 m. laikotarpiu, buvo mažesnės 7,0 mln. Eur, arba 7,3 proc. Investicijos į elektros skirstomojo tinklo priežiūrą sudarė 26,5 proc. visų Bendrovės investicijų.

2024 m. į gamtinių dujų skirstymo tinklo plėtrą ir priežiūrą Bendrovė investavo 13,6 mln. Eur., t. y. 0,9 mln. Eur mažiau nei 2023 m., iš kurių investicijos į dujų tinklo techninę priežiūrą didėjo 0,5 mln. Eur, arba 7,7 proc.. Nuolat auganti šalies elektrifikacija nulėmė naujai prijungtų klientų skaičiaus sumažėjimą dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO tinklo kiekio, dėl ko investicijos į dujų tinklo plėtrą sumažėjo -1,4 mln. Eur., arba 18,6 proc.

2024 m. Bendrovė investavo į naujo nuosavo automobilių parko įsigijimą 5,5 mln. Eur. Elektromobiliams skirtos investicijos sudarė 0,8 mln. Eur, kitoms autotransporto priemonėms buvo skirta 4,7 mln. Eur.

2024 m. investicijos pagal veiklos pobūvį, %



Balansas

Balansas, mln. Eur

	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Ilgalaikis turtas	2 303,0	2 093,5	209,5	10,0 %
Trumpalaikis turtas	110,7	103,3	7,4	7,1 %
TURTO IŠ VISO	2 413,6	2 196,8	216,9	9,9 %
Nuosavas kapitalas	763,3	731,2	32,0	4,4 %
Įsipareigojimų iš viso	1 650,4	1 465,5	184,9	12,6 %
Ilgalaikiai įsipareigojimai	1 243,2	1 204,8	38,4	3,2 %
Trumpalaikiai įsipareigojimai	407,2	260,7	146,5	56,2 %
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGOJIMŲ IŠ VISO	2 413,6	2 196,8	216,9	9,9 %
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	0,31	0,28	0,02	8,9 %
ROA (12 mėn.) ^{AVR}	2,7%	7,3 %	(4,6 p.p.)	n/a
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	0,27	0,40	(0,12)	(31,4 %)
Grynasis apyvartinis kapitalas	(77,8)	(60,3)	(17,6)	29,2 %
Grynasis apyvartinis kapitalas/Pajamos (12 mėn.) ^{AVR}	(11,1 %)	(10,1 %)	(1,0 p.p.)	n/a
Panaudotas kapitalas (12 mėn.) ^{AVR}	1 782,9	1 641,6	141,3	8,6 %

Turtas

2024 m. gruodžio 31 d. bendra turto vertė siekė 2 413,6 mln. Eur (+9,9 proc. nuo 2023 m. gruodžio 31 d.).

Ilgalaikis turtas padidėjo 209,5 mln. Eur, arba 10,0 proc., lyginant su 2023 m. gruodžio 31 d. ir sudarė 2 303,0 mln. Eur. Augimą daugiausia lėmė išaugusi ilgalaikio materialiojo turto vertė (+216,9 mln. Eur) dėl investicijų atliktų 2024 m. sausio–gruodžio mėnesiais. Naudojimo teise valdomas turtas 2024 m. sumažėjo -3 mln. Eur, daugiausia dėl pasibaigusių transporto priemonių ilgalaikės nuomos sutarčių. Ilgalaikis turtas sudarė 95 proc. viso Bendrovės turto.

Palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., Bendrovės trumpalaikis turtas padidėjo 7,4 mln. Eur, arba 7,1 proc., daugiausia dėl padidėjusių prekybos ir trumpalaikių gautinų sumų (+16,2 mln. Eur). Rezultatą iš dalies atsvėrė sumažėjęs kitas trumpalaikis turtas (-8,5 mln. Eur) dėl grąžintų garantijų nepriklausomiems elektros tiekėjams.

Nuosavas kapitalas

2024 m. gruodžio 31 d. nuosavas kapitalas sudarė 763,3 mln. Eur ir, palyginti su 2023 m. gruodžio 31 d., padidėjo 32,0 mln. Eur, arba 4,4 proc., daugiausiai dėl teigiamų nepaskirstytojo pelno pokyčių, kuriuos lėmė 2024 m. uždirbtas grynasis pelnas (62,6 mln. Eur). Padidėjimą iš dalies atsvėrė paskelbti išmokėti dividendai (-30,0 mln. Eur).

Įsipareigojimai

2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės visi įsipareigojimai augo 12,6 proc., arba 184,9 mln. Eur. Ilgalaikiai įsipareigojimai padidėjo +38,4 mln. Eur (+3,2 proc.), daugiausia dėl didesnių ateinančių laikotarpių pajamų (+47,7 mln. Eur), didesnės dotacijų ir subsidijų ilgalaikės dalies (+2,3 mln. Eur), padidėjimą iš dalies atsvėrė sugrąžintos ilgalaikės paskolos (-7,9 mln. Eur), sumažėję ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai (-2,6 mln. Eur) dėl pasibaigusių ilgalaikės nuomos sutarčių bei sumažėjusi servitutų atidėjinio ilgalaikė dalis (-4,0 mln. Eur) dėl skaičiavimo prielaidų pasikeitimo. Trumpalaikiai įsipareigojimai didėjo 56,2 proc., arba 146,5 mln. Eur, daugiausia dėl išaugusių trumpalaikių paskolų ir mokėtinų palūkanų pagal cash-pool susitarimą (+118,8 mln. Eur), prekybos įsipareigojimų ir gautų trumpalaikių išankstinių apmokėjimų (+23,8 mln. Eur).

Finansavimas

Grynoji skola

Grynoji skola, mln. Eur

	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ,%
Ilgalaikių finansinių įsipareigojimų viso	822,9	833,4	(10,5)	(1,3 %)
Ilgalaikės paskolos	819,1	827,0	(7,9)	(1,0 %)
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	3,8	6,4	(2,6)	(40,4 %)
Trumpalaikių finansinių įsipareigojimų viso	207,2	88,9	118,3	133,1 %
Trumpalaikės paskolos	204,6	85,7	118,8	138,6 %
Nuomos įsipareigojimai (16-asis TFAS)	2,7	3,2	(0,5)	(15,9 %)
Finansinės skolos ^{AVR}	1 030,2	922,3	107,9	11,7 %
Pinigai ir jų ekvivalentai	10,5	11,9	(1,4)	(11,8 %)
Grynoji skola ^{AVR}	1 019,7	910,4	109,3	12,0 %
Grynoji skola/koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	4,58	4,87	(0,3)	(6,0 %)
Grynoji skola/EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	4,96	3,38	1,6	47,0 %
Finansinės skolos/Nuosavas kapitalas ^{AVR}	1,35	1,29	0,1	4,6 %
Nuosavo kapitalo lygis ^{AVR}	0,32	0,33	(0,0)	(5,0 %)

2024 m. gruodžio 31 d. grynoji skola sudarė 1 019,7 mln. Eur ir nuo 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo 12,0 proc., arba 109,3 mln. Eur. Augimą daugiausiai lėmė padidėjusios trumpalaikės paskolos (+118,3 mln. Eur) dėl didesnio apyvartinio kapitalo poreikio atliktoms investicijoms.

Dividendai

Bendrovei taikoma 2024 m. sausio 30 d. patvirtinta AB „Ignitis grupė“ dukterinių įmonių dividendų politika.

Pagal politikos 4.2 punktą „ESO už finansinius metus siūlo skirti dividendus ne mažesnius nei 30 mln. Eur, tačiau ne didesnius nei 50 procentų ROIt¹, atsižvelgiant į VERT nustatytą tvarų ESO įsiskolinimo lygį, apskaičiuotą kaip ESO D²/ESO EBITDA³ santykis, kuris einamojo laikotarpio pabaigoje turi neviršyti 5,5 karto.“

Paskirti dividendai už nurodytus metus, mln. Eur

	2023 m.	2022 m.	Δ	Δ,%
Išmokėtų dividendų dydis už nurodytą laikotarpį	30,0	29,0	1,0	3,4 %

2024 m. kovo 19 d. įvykęs eilinis visuotinis AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkų susirinkimas patvirtino pelno už 2023 metus paskirstymą ir nusprendė skirti 0,034 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 30,0 mln. Eur. Už 2022 metus dividendams buvo skirta 29,0 mln. Eur, 0,032 Eur už vieną akciją.

¹ ROIt – ESO investicijų grąža, apskaičiuota taikant VERT t metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės t metų pradžiai, Eur.

² ESO Grynoji finansinė skola (ESO D) apskaičiuojama pagal formulę: ESO D = PI + O + PT - PE - PS, čia:

PI – ESO ilgalaikės paskolos ir kiti ESO ilgalaikiai įsipareigojimai, Eur;

O – ESO išleistos obligacijos, Eur;

PT – ESO paskolų einamųjų metų dalis ir trumpalaikės paskolos bei kiti ESO trumpalaikiai įsipareigojimai, Eur;

PE – ESO pinigai ir pinigų ekvivalentai, Eur;

PS – su ESO susijusiems ūkio subjektams suteiktos paskolos, Eur.

³ ESO EBITDA – ESO pelnas prieš mokesčius, palūkanas, nusidėvėjimą ir amortizaciją. ESO EBITDA skaičiuojamas pagal formulę:

ESO EBITDA = ROIt + Nt +/- Kt + papildoma dedamoji, čia:

ROIt – ESO investicijų grąža, apskaičiuota taikant VERT t metų nustatytą investicijų grąžos normą nuo reguliuojamos turto bazės t metų pradžiai, Eur;

Nt – ESO planuojamos t metų nusidėvėjimo sąnaudos, Eur;

Kt – už praėjusius metus t metų ESO reguliuojamos veiklos leistiname pajamų lygyje VERT vertinamas investicijų grąžos nuokrypio dydis, apskaičiuotas pagal Metodikos 23.8 p., ir kuriam taikoma Metodikos 25.2 p. apibrėžta sąlyga, Eur.

Metodika – Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta VERT 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 „Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“.

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Tinklų ilgis	tūkst. km	131,1	128,4	2,6	2,1 %
Klientų skaičius	tūkst.	1 868,9	1 850,8	18,1	1,0 %
Privačių klientų skaičius	tūkst.	1 739,0	1 723,6	15,4	0,9 %
Verslo klientų skaičius	tūkst.	129,9	127,2	2,7	2,2 %
Iš kurių gaminantys vartotojai ir gamintojai	tūkst.	89,7	65,0	24,8	38,1 %
Gaminančių vartotojų ir gamintojų leistinoji naudoti galia	MW	1 540,8	1 117,1	423,7	37,9 %
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst. vnt.	1 031,8	729,4	302,4	41,5 %
Gamtinės dujos					
Tinklų ilgis	tūkst. km	9,7	9,7	0,0	0,33 %
Klientų skaičius	tūkst.	626,4	625,6	0,8	0,13 %
		2024 m.	2023 m.	Δ	Δ, %
Elektros energija					
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,07	9,73	0,34	3,5 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	3,26	3,25	0,01	0,3 %
iš kurių verslo klientams	TWh	6,80	6,47	0,33	5,1 %
Technologiniai nuostoliai	%	5,0 %	4,1 %	0,9 p.p.	n/a
Klientų, prijungtų prie automatizuotų valdymo linijų, dalis	%	67 %	57 %	10,0 p.p.	n/a
Nauji prisijungimai ir galios didinimai	tūkst.	58,7	76,0	(17,3)	(22,7 %)
Nauji prijungimai	tūkst.	40,2	50,9	(10,7)	(21,1 %)
Prijungimų galios padidinimai	tūkst.	18,6	25,1	(6,5)	(26,0 %)
Naujų vartotojų prijungimų ir galios didinimų leistinoji naudoti galia	MW	399	556	(157)	(28,3 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	39	42	(2,9)	(6,9 %)
SAIFI	kartai	1,41	1,35	0,1	4,3 %
SAIDI	min	399,2	120,8	278,5	230,6 %
Garantinis tiekimas	TWh	0,24	0,23	0,0	5,0 %
Gamtinės Dujos					
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,91	6,32	0,59	9,3 %
iš kurių privatiems klientams	TWh	2,29	2,29	(0,0)	(0,0 %)
iš kurių verslo klientams	TWh	4,62	4,03	0,59	14,6 %
Technologinės sąnaudos	%	1,5 %	1,8 %	(0,3 p.p.)	n/a
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	2,0	2,5	(0,5)	(18,7 %)
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	63	55	7,7	13,8 %
SAIFI	kartai	0,005	0,003	0,002	46,1 %
SAIDI	min	0,49	0,30	0,20	65,9 %
Klientų patirtis					
NPS (Aptarnavimo)	%	56,2 %	52,1 %	4,1 p.p.	n/a

Elektros energijos skirstymas

2024 m. bendras paskirstytos elektros energijos kiekis išaugo 0,34 TWh, arba 3,5 proc., ir siekė 10,07 TWh. Didesniam paskirstytam elektros energijos kiekiui daugiausiai įtakos turėjo šaltesni nei įprasta orai metų pradžioje. Metų eigoje augo tiek privačių, tiek verslo klientų elektros energijos suvartojimas.

2024 m. technologinių nuostolių rodiklis elektros energijos skirstymo tinkle sudarė 5,0 proc., ir buvo 0,9 procentiniu punktu didesnis nei 2023 m. Praeitų metų rodikliui įtaką turėjo 2022 metų buitinių vartotojų perdeklaruotų kiekių atstatymas (-0,1 TWh). 2024 m. stebimas normalus technologinių nuostolių lygis.

2024 m. dėl naujai prijungtų vartotojų elektros skirstomojo tinklo klientų skaičius padidėjo 18,1 tūkst., arba 1,0 proc. Augo naujų gaminančių vartotojų ir gamintojų skaičius, kuris didėjo +24,8 tūkst., arba 38,1 proc. Gaminančių vartotojų ir gamintojų prijungimai didėjo dėl pingančių technologijų, geresnio informuotumo, kasmet augančios elektrinių įrengimų suteikiamos valstybės paramos, patrauklesnės prijungimo kainodaros bei pastaraisiais metais išaugusių elektros energijos kainų.

2024 m. Bendrovė prie elektros skirstymo tinklo prijungė arba galią padidino 58,7 tūkst. naujų klientų (iš kurių 40,2 tūkst. nauji prijungimai ir 18,6 tūkst. galios didinimai) – 17,3 proc. mažiau nei 2023 m. tuo pačiu laikotarpiu. Naujų prijungimų ir galios didinimų skaičius mažėjo dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO tinklo.

Vidutinė naujų prijungimų trukmė sutrumpėjo apie 3 k. d. dėl mažesnio pateiktų paraiškų kiekio 2024 m., kas leido suvaldyti srautus. Buvo atlikta daugiau darbų, nereikalaujančių projekto, kurie atliekami greičiau.

Nuo išmaniųjų skaitiklių masinio diegimo pradžios 2022 m. liepos mėn. iki 2024 m. pabaigos iš viso sėkmingai įdiegta apie 1 032 mln. išmaniųjų skaitiklių, iš kurių per 2024 m. buvo įrengta apie 302 tūkst. skaitiklių.

Per 2024 m. sausio–gruodžio mėn. elektros energijos garantiniame tiekime paskirstytos elektros energijos kiekis paaugo +0,01 TWh, arba 5 proc., ir sudarė 0,24 TWh. Augimą daugiausiai lėmė garantiniame tiekime esančių komercinių klientų padidėjęs elektros energijos suvartojimas.

Vidutinės neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų trukmės (SAIDI) įtaka 2024 m. vienam klientui siekė 339,2 minutes, ir lyginant su 2023 m. pailgėjo 278,5 min. (2023 m. – 120,8 min.). Didžiausią įtaką turėjo 2024 m. liepos mėn. 28–29 d. audra – didžiausia Lietuvoje nuo 2020 m. Elektros energijos tiekimo sutrikimai fiksuoti visose 60 savivaldybių: didžiausi Vilniaus mieste ir apylinkėse, taip pat Šalčininkuose, Trakuose, Širvintose, Šiauliuose. Audros metu buvo atjungta apie 470 tūkst. vartotojų, įvyko daugiau kaip 5 tūkst. gedimų dėl nukritusių medžių ir šakų ant oro linijų laidų. Lūžusios atramos ir nutrūkę laidai oro linijose ženkliai prailgino gedimų šalinimo laiką. Avarijos metu buvo mobilizuota daugiau kaip 300 lauko komandų (700 darbuotojų, įskaitant darbuotojus iš Latvijos), apie 40 dispečerių, 50 koordinatorių, taip pat 140 skambučių centro atstovų. Per pirmąją parą elektros energijos tiekimas buvo atstatytas apie 70 tūkst. klientų. Taip pat 2024 m. liepos 29 d. dėl itin smarkaus pavojingo vėjo buvo beveik neįmanoma saugiai šalinti gedimus – keisti nulaužtas atramas, sudurti virstančių medžių nutrauktus laidus. Šios audros įtaka išaugusiam SAIDI rodikliui sudarė 75 proc.

2024 m. taip pat dėl stichinių reiškinių (vėjo) įvyko avarijos lapkričio ir gruodžio mėn.

Lyginant su 2023 m., 2024 m. SAIDI rodiklis ne dėl išorinių poveikių – stichinių reiškinių, gerėjo ir sudarė 81 min. 2023 m. rodiklis be išorinio poveikio sudarė 109 min.

Vidutinio neplanuotų elektros energijos persiuntimo nutraukimų kiekio (SAIFI) įtaka 2024 m. vienam klientui siekė 1,41 karto ir, lyginant su 2023 m., išaugo 0,06 karto (2023 m. 1,35 kartai). SAIFI rodikliui didžiausią įtaką 2024 m. turėjo 2024 m. liepos mėn. 28–29 d. audra bei lapkričio ir gruodžio mėn. stichinių reiškinių sukeltos avarijos elektros įrenginiuose. 2024 m. stichinių reiškinių įtaka sudarė 0,34 karto, arba 24 proc. lyginant su 2023 m. laikotarpiu. Elektros SAIFI rodiklis ne dėl stichinių reiškinių gerėjo 16 proc. arba 0,2 karto. Padidintas įdiegtų automatizuotų sprendimų skaičius ir atliekamos investicijos į elektros tinklus leido išlaikyti stabiliai gerėjantį SAIFI rodiklį nevertinant stichinių reiškinių sukeltų avarių.

Gamtinių dujų skirstymas

Paskirstytas gamtinių dujų kiekis 2024 m. didėjo +0,59 TWh, arba 9,3 proc., ir siekė 6,91 TWh. Augimą lėmė šaltesnės nei įprastai oro sąlygos metų pradžioje bei didesnis verslo klientų vartojimas. Didėjant gamybos apimtims augo pramonės įmonių, vartojančių dujas technologiniams procesams poreikis. Privačių klientų gamtinių dujų suvartojimas 2024 m. nekito.

2024 m. prie gamtinių dujų skirstymo tinklo Bendrovė prijungė 18,7 proc. mažiau naujų klientų. Naujai prijungtų klientų skaičius sumažėjo dėl mažesnio gautų prašymų prijungti prie ESO gamtinių dujų skirstymo tinklo kiekio, kurį lėmė auganti šalies elektrifikacija.

2024 m. vidutinė naujų prijungimų trukmė gamtinių dujų skirstomajame tinkle pailgėjo 7,7 k.d., daugiausiai dėl atliktų sudėtingesnių prijungimų darbų.

Gamtinių dujų skirstymo tinklo technologinių nuostolių rodiklis sumažėjo 0,3 procentiniu punktu. Rodiklis sumažėjo dėl didesnio paskirstyto gamtinių dujų kiekio.

Abu gamtinių dujų patikimumo kokybės rodikliai (SAIFI ir SAIDI) išaugo, lyginant su tuo pačiu laikotarpiu praėjusiais metais, ir atitinkamai siekė 0,005 karto ir 0,49 min. Rodikliai blogėjo dėl 2024 m. sausio mėn. vyravusių šalčių, dėl sugedusių įrenginių buvo atjungta daugiau gamtinių dujų vartotojų lyginant su 2023 m. Ilgėjo ir atjungimo trukmė.

3.2 Trijų metų santrauka

Pagrindiniai finansiniai rodikliai

		2024 m.	2023 m.	2022 m.
Pajamos	mln. Eur	703,5	594,7	683,7
EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	205,5	294,8	150,6
Koreguotas EBITDA ^{AVR}	mln. Eur	222,8	182,7	167,1
Koreguoto EBITDA marža ^{AVR}	%	30,9 %	37,9 %	23,9 %
EBIT ^{AVR}	mln. Eur	87,8	189,0	45,9
Koreguotas EBIT ^{AVR}	mln. Eur	105,1	76,9	62,4
Grynasis pelnas	mln. Eur	62,6	154,5	31,1
Koreguotas grynasis pelnas ^{AVR}	mln. Eur	77,3	59,2	45,1
Investicijos ^{AVR}	mln. Eur	337,5	345,1	265,0
ROE ^{AVR}	%	8,4 %	23,1 %	5,0 %
Koreguotas ROE ^{AVR}	%	10,3 %	8,8 %	7,3 %
ROCE ^{AVR}	%	5,1 %	12,5 %	3,4 %
Koreguotas ROCE ^{AVR}	%	6,1 %	5,1 %	4,6 %
ROA ^{AVR}	%	2,7 %	7,3 %	1,6 %
Koreguotas ROA ^{AVR}	%	3,4 %	2,8 %	2,3 %
		2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.	2022 m. gruodžio 31 d.
Iš viso turto	mln. Eur	2 413,6	2 196,8	2 046,9
Nuosavas kapitalas	mln. Eur	763,3	731,2	607,5
Grynoji skola ^{AVR}	mln. Eur	1 019,7	910,4	875,2
Grynasis apyvartinis kapitalas ^{AVR}	mln. Eur	(77,8)	(60,3)	(138,8)
Grynoji skola / EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	4,96	3,09	5,15
Grynoji skola / Koreguotas EBITDA (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	4,58	4,98	4,64
Bendrojo likvidumo koef. ^{AVR}	kartai	0,27	0,40	0,66
Turto apyvartumas (12 mėn.) ^{AVR}	kartai	0,31	0,28	0,35

Pagrindiniai veiklos rodikliai

		2024 m.	2023 m.	2022 m.
Elektros energija				
Paskirstyta elektros energijos	TWh	10,07	9,73	10,01
Garantinis tiekimas	TWh	0,24	0,23	0,26
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	58,74	76,01	64,00
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	39,45	42,36	63,91
SAIFI	kartai	1,41	1,35	1,52
SAIDI	min.	399,23	120,77	178,73
Įrengtų išmaniųjų skaitiklių skaičius	tūkst.	1 031,84	729,39	210,44
Gamtinės dujos				
Paskirstyta gamtinių dujų	TWh	6,91	6,32	6,68
Naujų vartotojų prijungimai ir galios didinimai	tūkst.	2,04	2,50	4,81
Naujų prijungimų trukmė (vidutiniškai)	k. d.	63,1	55,5	58,3
SAIFI	kartai	0,005	0,003	0,003
SAIDI	min.	0,49	0,30	0,27

4. Valdysena

4.1	Valdysenos modelis	32
4.2	Valdyba	35
4.3	Žmonės ir atlygis	39
4.4	Rizikos ir jų valdymas	45

4.1 Valdysenos modelis

Bendrovės valdymo struktūrą sudaro Bendrovės vadovas ir Bendrovės valdyba (toliau – Valdyba) su priežiūros funkcija. Bendrovės vadovas atstovauja Bendrovę visais klausimais ir, kartu su valdyba, yra atsakingas už Bendrovės valdymą. Bendrovės vadovas vadovauja kasdienei Bendrovės veiklai ir vienasmeniškai atstovauja Bendrovei. Valdybai nustatyta pareiga vykdyti priežiūros funkcijas, įtvirtintas LR akcinių bendrovių įstatymo 34 straipsnio 11 dalyje.

Valdyba yra Bendrovės įstatuose numatytas kolegialus valdymo organas, kurio veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymas, Bendrovės įstatai ir Valdybos darbo reglamentas.

- Valdybą 4 (ketverių) metų kadencijai renka Visuotinis akcininkų susirinkimas;
- Valdybą sudaro 6 (šeši) nariai: 2 nepriklausomi nariai, 2 akcininko atstovai, 1 valstybės tarnautojas ir 1 darbuotojų atstovas;
- Valdybos nariai turi atitikti reikalavimus, įtvirtintus Bendrovės įstatuose ir Bendrovei taikomuose teisės aktuose, tarp jų Lietuvos Respublikos nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių objektų apsaugos įstatyme;
- Už veiklą Valdyboje jos nariams yra atlyginama vadovaujantis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika;
- Valdyba iš savo narių renka Valdybos pirmininką. Valdybos nariai pagal kompetenciją turi užtikrinti tinkamą Bendrovės veiklos vykdymą;
- Valdybos funkcijos ir atsakomybė detalizuojama Bendrovės įstatuose.

Bendrovės valdybos sudėtis iki 2024 m. lapkričio 12 d.¹:

- finansų valdymo srityje – nepriklausomas narys Nerijus Datkūnas;
- organizacijos vystymo srityje – nepriklausomas narys Eligijus Kajieta;
- energijos skirstymo ir reguliavimo srityje – akcininko atstovas Darius Maikštėnas;
- strateginio planavimo ir valdymo srityje – akcininko atstovė Živilė Skibarkienė;
- veiklos tęstinumo ir saugumo srityje – valstybės tarnautojas Jonas Skardinskas;
- darbuotojų atstovavimo srityje – Dalia Jakutavičė.

Per ataskaitinį laikotarpį įvykę pasikeitimai Valdybos sudėtyje:

Jonas Skardinskas (veiklą Valdyboje vykdęs veiklos tęstinumo ir saugumo srityje valstybės tarnautojas) 2024 m. spalio 28 d. vykusio AB "Energijos skirstymo operatorius" Valdybos posėdžio metu informavo Bendrovės valdybą ir Bendrovės vadovybę apie sprendimą atsistatydinti iš Valdybos nario pareigų nuo 2024 m. lapkričio 12 d.

Bendrovės valdymo organai yra:

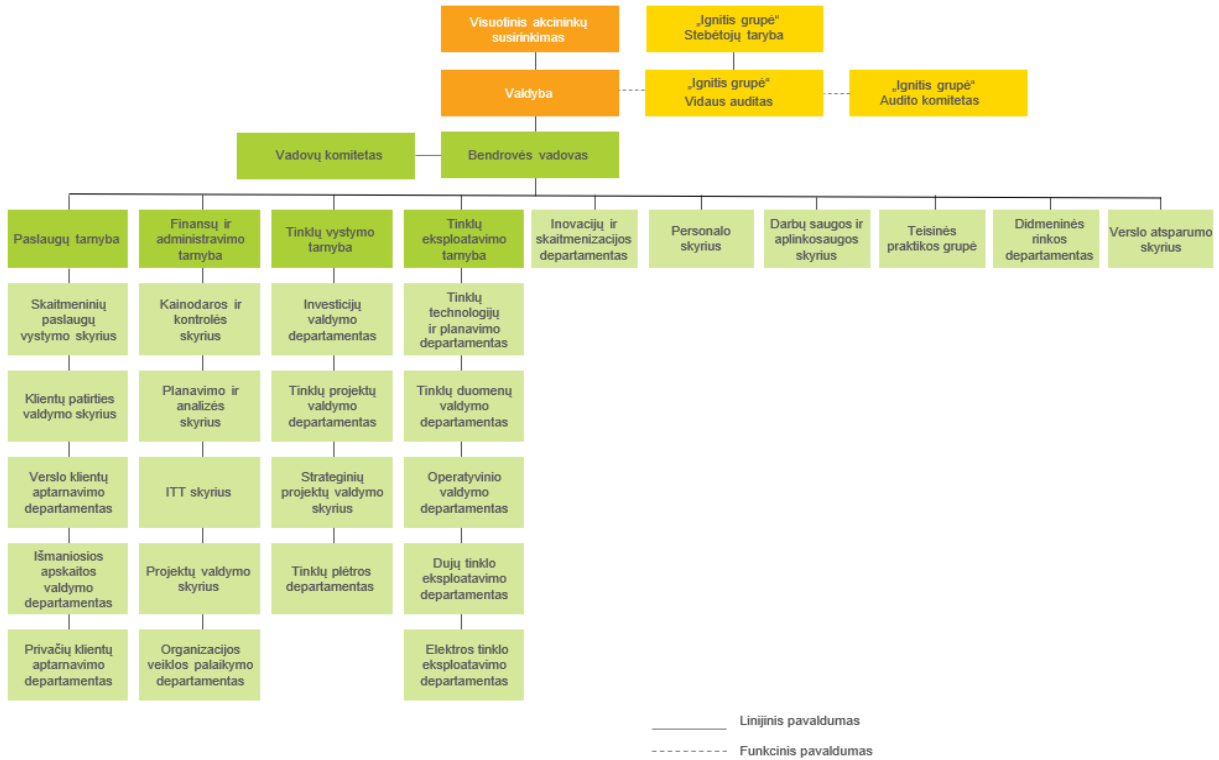
- visuotinis akcininkų susirinkimas;
- kolegialus valdymo organas – Valdyba;
- vienasmenis valdymo organas – Bendrovės vadovas.

Išsamesnį kiekvieno kolegialaus organo ir jo narių aprašymą pateikiame tolesniuose skyriuose.

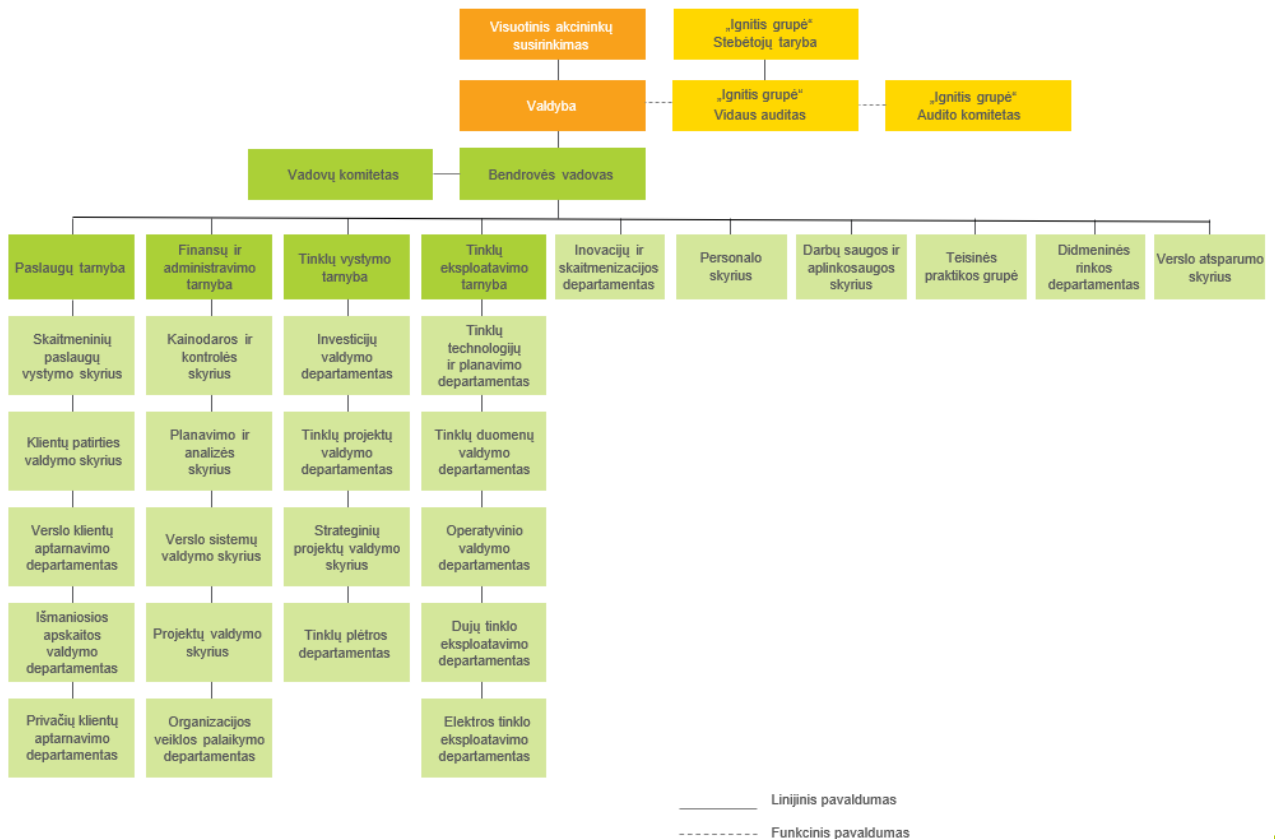
¹ Jonas Skardinskas atsistatydino iš Valdybos nuo 2024 m. lapkričio 12 d.

Bendrovės organizacinė struktūra

Bendrovės organizacinė struktūra iki 2024 m. gruodžio 31 d.



Bendrovės organizacinė struktūra po ataskaitinio laikotarpio (galiojanti nuo 2025 m. sausio 1 d.)



Akcininkai, jų sprendimai per ataskaitinį laikotarpį

Visuotinio akcininkų susirinkimo kompetenciją, sušaukimo ir sprendimų priėmimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai ir Bendrovės įstatai. Papildoma Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo kompetencija:

- priimti sprendimus dėl sutarčių su bendrovės valdybos nariais ir valdybos pirmininku sudarymo ir jų veiklos sąlygų bei asmens, įgalioto bendrovės vardu pasirašyti šias sutartis, paskyrimo;
- pritarti ar nepritarti bendrovės metiniam pranešimui ir tarpiniam pranešimui, sudarytam priimti sprendimui dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo;
- pritarti sandorių sudarymui, vadovaujantis patronuojančios bendrovės nustatyta sandorių sudarymo tvarka;
- pritarti ar nepritarti valdybos sprendimams, numatytiems Bendrovės įstatų 22.1, 23.1, 23.2 ir 23.3 papunkčiuose.

Nuo 2021 m. balandžio 15 d. 100 proc. Bendrovės akcijų valdo vienintelis akcininkas – AB „Ignitis grupė“, todėl, vadovaujantis Lietuvos Respublikos acinių bendrovių įstatymo 29 straipsnio 7 dalimi, kai Bendrovės visų akcijų savininkas yra vienas asmuo, jo raštiški sprendimai prilyginami visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimams.

Per ataskaitinį laikotarpį įvyko vienas eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas 2024 m. kovo 27 d.

Per ataskaitinį laikotarpį vienintelis Bendrovės akcininkas priėmė šiuos sprendimus:

- 2024 m. kovo 19 d. priėmė sprendimą pritarti 2023 m. AB „Energijos skirstymo operatorius“ metiniam pranešimui, patvirtino metinių finansinių ataskaitų rinkinį ir paskirstė AB „Energijos skirstymo operatorius“ pelną (nuostolius);
- 2024 m. gegužės 21 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl skolinimosi limitu, naudojant vieningą AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės tarpusavio skolinimosi platformą, vienerių kalendorinių metų laikotarpiui, kuris skaičiuojamas nuo 2024 m. gegužės 25 d.;
- 2024 m. birželio 18 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl sutarties dėl J2 klasės elektromobilių sudarymo ir šios sutarties esminių sąlygų tvirtinimo.
- 2024 m. lapkričio 5 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl investicijų į elektros skirstomojo tinklo modernizavimą, kuris bus dalinai finansuojamas Europos Sąjungos lėšomis.
- 2024 m. lapkričio 27 d. priėmė sprendimą dėl pritarimo AB „Energijos skirstymo operatorius“ valdybos sprendimui dėl susitarimo sudarymo dėl išmaniosios apskaitos infrastruktūros pirkimo sutarties su Sagemcom Energy & Telecom SAS keitimo.

4.2 Valdyba

Apžvalga

Bendrovės valdyba – kolegialus Bendrovės valdymo organas. Valdybos kompetenciją, sprendimų priėmimo, narių rinkimo ir atšaukimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai, Bendrovės įstatai ir Valdybos darbo reglamentas.

Pagrindinės valdybos funkcijos ir atsakomybės

Bendrovės valdybos pagrindinės funkcijos ir atsakomybės, pagal kurias planuojama metinė valdybos veikla, apima šias kompetencijas priimti sprendimus dėl:

- Bendrovės valdymo ir organizacinės struktūros, darbuotojų pareigybių sąrašo bei maksimalaus etatų skaičiaus;
- konfidencialios informacijos ir komercinių paslapčių sąrašo;
- Bendrovės vadovo išrinkimo ir atšaukimo, jo atlyginimo bei kitų darbo sutarties sąlygų nustatymo;
- Bendrovės tapimo juridinių asmenų steigėja, dalyve;
- bet kokio Bendrovės turimų akcijų (dalių, pajų) ar jų suteikiamų teisių perleidimo kitiems asmenims ar suvaržymo;
- Bendrovės filialų ar atstovybių steigimo bei jų veiklos nutraukimo;
- Bendrovės metinio pranešimo ir tarpinio pranešimo, sudaryto priimti sprendimui dėl dividendų už trumpesnį negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo, tvirtinimo;
- tam tikrų sutarčių sudarymo, vadovaujantis patronuojančios bendrovės nustatyta sandorių sudarymo tvarka;
- Bendrovės veiklos planavimo dokumentų;
- dėl kitų teisės aktų, įstatų ar visuotinio akcininkų susirinkimo valdybos kompetencijai priskirtų klausimų, taip pat dėl tų reikšmingų klausimų, dėl kurių į valdybą kreipiasi bendrovės vadovas.

Tam tikrais atvejais, prieš priimdama sprendimus, valdyba turi gauti visuotinio akcininkų susirinkimo pritarimą. Atvejai, kuomet reikalingas visuotinio akcininkų susirinkimo pritarimas, numatyti Bendrovės įstatuose.

Informacija apie vadybos narių atrankos kriterijus

Valdybą renka ir atšaukia visuotinis akcininkų susirinkimas Bendrovės įstatų ir teisės aktų nustatyta tvarka. Valdyba yra atskaitinga visuotiniam akcininkų susirinkimui.

Kiekvienas Valdybos narys yra renkamas ketverių metų kadencijai. Bendrovės valdyba sudaroma atsižvelgiant į tai, kad valdybos narių kompetencijos turi būti įvairios. Valdybos nario pareigų negali eiti Bendrovės ar patronuojančios bendrovės stebėtojų tarybos narys, asmuo, kuris pagal įstatymą neturi teisės eiti šių pareigų, taip pat valdybos nariu negali būti elektros energijos ar gamtinių dujų perdavimo ar gamybos (gavybos) veiklą, kito gamtinių dujų ir (ar) elektros energijos tiekimo veiklą vykdančio juridinio asmens priežiūros organo, valdymo organo ar administracijos narys, auditorius ar audito įmonės darbuotojas, dalyvaujantis ir (ar) dalyvavęs finansinių ataskaitų audite, jei nepraėjo daugiau nei 2 metų laikotarpis. Bendrovės valdybos nariai turi atitikti teisės aktuose nustatytus bendrojo ir specialiuosius kriterijus.

Valdybos veikla

Valdyba planuoja savo veiklą ir ją vykdo vadovaudamasi Valdybos patvirtintu metiniu veiklos planu, kuriame kalendoriniams metams suplanuojami svarstyti Valdybos kompetencijai priskirti klausimai. 2024 m. sausio 29 d. Valdyba patvirtino 2024 m. Valdybos veiklos planą, kuris buvo tinkamai įgyvendintas. Valdybos posėdžiai vyksta ne rečiau kaip kartą į mėnesį, prireikus rengiami *ad hoc* posėdžiai.

Veiklos vertinimas

Vadovaudamasi gerosios valdysenos praktikomis kiekvienais metais Valdyba atlieka savo veiklos vertinimą ir susitaria dėl tolimesnių veiksmų veiklai gerinti. 2024 m. balandžio 22 d. Valdyba patvirtino 2024 m. veiklos tobulinimo planą.

Ataskaitiniu laikotarpiu įvyko 18 Valdybos posėdžių. Juose buvo aptariami šie pagrindiniai klausimai:

- reikšmingiausių Bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, esminių šių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- Bendrovės veiklos organizavimo vertinimas ir su tuo susijusių sprendimų priėmimas;
- Bendrovės veiklos planavimo dokumentų vertinimas ir tvirtinimas;
- metinio pranešimo tvirtinimas bei teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;
- Bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio ir pelno (nuostolių) paskirstymo projekto vertinimas ir teikimas visuotiniam akcininkų susirinkimui;

- paramos skyrimo tvarkos tvirtinimas;
- Bendrovės valdymo ir organizacinės struktūros, darbuotojų pareigybių sąrašo bei maksimalaus etatų skaičiaus tvirtinimas.

Po ataskaitinio laikotarpio įvyko 1 Valdybos posėdis. Jame buvo aptariami šie klausimai:

- reikšmingiausių Bendrovės planuojamų sudaryti sandorių vertinimas, esminių šių sandorių sąlygų tvirtinimas;
- peržiūrėti 2024 m. IV ketv. veiklos rezultatai.

Dalyvavimas posėdžiuose

Narys	Pareigos	Dalyvavimas posėdžiuose
Nerijus Datkūnas	Pirmininkas, nepriklausomas narys	18 / 18
Dalia Jakutavičė	Narė	18 / 18
Elijus Kajieta	Nepriklausomas narys	15 / 18
Jonas Skardinskas	Narys	15 / 18
Živilė Skibarkienė	Narė, Grupės organizacinio vystymo vadovė	16 / 18
Darius Maikštėnas	Narys, patronuojančios Bendrovės vadovas	16 / 18

Valdybos nariai



Nerijus Datkūnas
Pirmininkas / nepriklausomas narys

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2026-02-13

Patirtis

Nerijus Datkūnas yra sukaupęs 17 metų Finansų vadovo patirties, dirbdamas įmonėse „Utenos trikotažas“, „Omnitel“ (dabar „Telia Lietuva“) ir kt. Taip pat turi 15 metų valdybos nario patirties, iš jų 10 metų – nepriklausomo valdybos nario pareigose. Nerijus Datkūnas taip pat yra „MB „Leading LT“, teikiančios verslo valdymo konsultacijų ir mokymų paslaugas, steigėjas“.

Išsilavinimas

Ekonomikos mokslų magistro studijos Vilniaus universitete ir Verslo administravimo magistro studijos Baltijos vadybos institute (Baltic Management Institute, BMI).

Baltic institute of corporate governance - profesionalus valdybos narys.

Kitos darbovietės, pareigos

MB „Leading LT“ steigėjas ir vadovas, taip pat MB „Metakomanda“ vadovas, AB „Kelių priežiūra“ nepriklausomas valdybos narys ir audito komiteto narys, UAB „LVG holding“ valdybos narys.



Dalia Jakutavičė
Valdybos narė (darbuotojų atstovė)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2026-02-13

Patirtis

Lietuvos energetikos darbuotojų profesinių sąjungų federacija, pirmininko pavaduotoja teisininkė

Išsilavinimas

Kauno radijo ir televizijos mechanikų mokykla, Kolpingo kolegija, Teisė (specializacija- viešasis administravimas), Socialinio dialogo mediatoriaus (tarpininko) profesinė kompetencija.

Kitos darbovietės, pareigos

Lietuvos pramonės profesinių sąjungų federacijos vadovė, Darbo ginčų komisijos prie LR Valstybinės darbo inspekcijos narė, LR Trišalės tarybos narė.



Eligijus Kajieta
Nepriklausomas narys

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2026-02-13

Patirtis

„Korn Ferry“ Generalinis direktorius Baltijos šalyse / Paslaugų ir produktų padalinio vadovas Šiaurės Europos šalių regione (Danija, Norvegija, Švedija, Suomija, Lietuva, Latvija, Estija) 2009/10 – 2018/12 Atlygio informacijos paslaugų vadovas Baltijos šalyse Iki 2012/02 „INVL FINASTA“ Žmogiškųjų išteklių vadovas 2007/01 – 2008/10 „BITĖS GRUPĖ“ Vyresnysis vidinės komunikacijos ir mokymų vadovas 2004/09 – 2007/01.

Išsilavinimas

Vilniaus universitetas Ryšių su visuomene magistro laipsnis 2001 – 2003; Vilniaus universitetas Komunikacijos ir informacijos bakalauro laipsnis 1997 – 2001; Boruso universiteto koledžas Informacijos valdymo studijos 2000/08 – 2001/01

Kitos darbovietės, pareigos

Nepriklausomas stebėtojų tarybos narys Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcijoje, valdybos narys FMĮ „Myriad Capital“, įmonės „Atlygio konsultacijos“ įkūrėjas bei pagrindinis konsultantas.



Jonas Skardinskas
Valdybos narys (valstybės tarnautojas)

Atsistatydino, valdybos nario pareigų nevykdo nuo 2024-11-12

Patirtis

Lietuvos atstovas UNESCO Vykdomojoje Taryboje (vicepirmininkas) 2016/10 – 2017/07. Iki 2024 m. lapkričio 12 d. J. Skardinskas ėjo kibernetinio saugumo ir IT politikos grupės vadovo pareigas LR Krašto apsaugos ministerijoje. Vadovavimo patirtį J. Skardinskas kaupė dirbdamas Lietuvos ambasadoje Kanadoje, LR Užsienio reikalų ministerijoje ir kt.

Išsilavinimas

Harvardo universitetas Kibernetinio saugumo kursas, 2020 m. Mykolo Romerio universitetas Verslo vadyba (kibernetinio saugumo kryptis) / Magistras, 2020 m. Vytauto Didžiojo universitetas Humanitariniai mokslai / Bakalauras 1997 m.

Kitos darbovietės, pareigos

Kibernetinio saugumo valdymo departamento direktorius Nacionaliniame kibernetinio saugumo centre prie Krašto apsaugos ministerijos.



Živilė Skibarkienė
Valdybos narė (akcininko atstovė)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2026-02-13

Patirtis

Teisės ir organizacinio vystymo profesionalė, turinti ilgametę aukščiausio lygio vadovės darbo patirtį. Prie AB „Ignitis grupė“ prisijungė 2018 metais, o iki tol ėjo AB „Šiaulių bankas“ Teisės ir administravimo tarnybos vadovės pareigas. UAB „Finasta“ buvo generalinio direktoriaus pavaduotoja ir valdybos narė, o banke AB DNB (dabar „Luminor“) – atitikties vadovė.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, verslo lyderystės programa; Saūd verslo mokykla (Oksfordo universitetas), vadovų programa; Mykolo Romerio universiteto Teisės fakultetas, socialinių mokslų teisės krypties daktaro laipsnis; Vilniaus universiteto Teisės fakultetas, magistro laipsnis.

Kitos darbovietės, pareigos

UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ valdybos pirmininkė ir narė; AB „Ignitis grupė“ valdybos narė.



Darius Maikštėnas
Valdybos narys (akcininko atstovas)

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2023-02-14 iki 2026-02-13

Patirtis

Aukščiausio lygio vadovo darbo patirtį turintis profesionalas, sukaupęs tarptautinės patirties energetikos, telekomunikacijų, informacinių technologijų, rizikos kapitalo fondų srityse. Prie AB „Ignitis grupė“ jis prisijungė 2018 metais ir nuo tada eina vadovo ir valdybos pirmininko pareigas. Iki tol D. Maikštėnas vadovavo „Wider Communications Limited“ ir „Wider Communications Incorporated“ įmonėms, buvo „Nextury Ventures“ fondo patarėjas, ėjo ESO stebėtojų tarybos pirmininko, LESTO valdybos pirmininko, AB „Telia“ (buvusi „Omnitel“) viceprezidento pareigas.

Išsilavinimas

Harvardo verslo mokykla, Bendrosios vadybos programa; Baltijos vadybos institutas, vadovų magistrantūra; Kauno technologijos universitetas, verslo vadybos bakalauras

Kitos darbovietės, pareigos

Asociacijos „Eurelectric“ valdybos narys, AB „Ignitis grupė“ valdybos pirmininkas ir narys.

Bendrovės vadovas

Bendrovės vadovas – vienasmenis Bendrovės valdymo organas. Bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką nustato įstatymai, kiti teisės aktai ir Bendrovės įstatai. Bendrovės vadovas organizuoja Bendrovės veiklą, jai vadovauja, veikia Bendrovės vardu ir vienvaldiškai sudaro sandorius, išskyrus Bendrovės įstatų ir teisės aktų numatytus atvejus.

Bendrovės vadovą renka ir atšaukia bei atleidžia iš pareigų Bendrovės valdyba. Bendrovės vadovo kompetenciją, rinkimo ir atšaukimo tvarką, kadencijų skaičių nustato Akcinių bendrovių įstatymas, jo įgyvendinamieji teisės aktai, Bendrovės įstatai. Pažymėtina, kad Bendrovės, kaip valstybės valdomos įmonės dukterinės įmonės, vadovui taikomi ir specialieji Akcinių bendrovių įstatyme numatyti priėmimo į darbą ypatumai, pagal kuriuos vadovo kadencija yra apribota penkerių metų laikotarpiu. Įstatyme nustatyta, kad tas pats asmuo vadovu gali būti renkamas ne daugiau kaip dvi kadencijas iš eilės.

Pagrindinės Bendrovės vadovo funkcijos ir pareigos:

- užtikrina Bendrovės veiklos strategijos, strateginių planų ir valdybos sprendimų įgyvendinimą;
- sudaro ir nutraukia darbo sutartis su darbuotojais, juos skatina ir skiria nuobaudas;
- leidžia sprendimus, reguliuojančius bendrovės veiklą;
- užtikrina bendrovės turto apsaugą, tinkamų darbo sąlygų bendrovės darbuotojams sukūrimą, bendrovės komercinių paslapčių ir konfidencialios informacijos apsaugą;
- atsako už bendrovės metinių finansinių ataskaitų rinkinio sudarymą, bendrovės metinio pranešimo parengimą;
- atsako už sprendimo dėl dividendų už trumpesnę negu finansiniai metai laikotarpį skyrimo projekto parengimą, tarpinių finansinių ataskaitų rinkinio sudarymą ir tarpinio pranešimo parengimą, sprendimui dėl dividendų už trumpesnę negu finansiniai metai skyrimo priimti;
- vykdo kitas pareigas, nustatytas Akcinių bendrovių įstatyme ir kituose įstatymuose bei teisės aktuose, taip pat Bendrovės įstatuose, sprendžia kitus Bendrovės veiklos klausimus, kurie pagal įstatymus ar įstatus nepriskirti kitų Bendrovės organų kompetencijai.

Bendrovės vadovui atlygis nustatomas vadovaujantis AB „Ignitis grupė“ įmonių grupės atlygio politika ir ją įgyvendinančiais vidaus teisės aktais. Daugiau informacijos apie atlygį galite rasti Atlygio politikoje (nuoroda).

Bendrovės valdyba, atsižvelgdama į Bendrovės stebėtojų tarybos nuomonę, 2022 m. lapkričio 23 d. 5 metų kadencijai išrinko Bendrovės vadovą – Renaldą Radvilą, kuris nuo 2022 m. rugpjūčio 22 d. ėjo laikinojo Bendrovės vadovo pareigas.

Siekiant užtikrinti efektyvų Įmonės valdymą Įmonės vadovas, gavęs Patronuojančios bendrovės valdybos pritarimą, sudaro Vadovų komitetą. Vadovų komiteto nariai - Įmonės vadovui tiesiogiai pavaldūs vadovai, kuruojantys atitinkamas veiklos sritis. Pagrindinis Vadovų komiteto veiklos tikslas – kartu su Įmonės vadovu tinkamai organizuoti ir vykdyti Įmonės ekonominę, ūkinę, finansinę veiklą, priimti sprendimus Įmonės įstatuose, Vadovų komiteto veiklos nuostatuose ir kituose Patronuojančios bendrovės ir (ar) Įmonės vidaus teisės aktuose nurodytais klausimais, užtikrinti efektyvią Įmonės veiklą ir Įmonės tikslų pasiekimą.



Renaldas Radvila
Bendrovės vadovas

Kadencijos pradžia ir pabaiga:
Nuo 2022-11-24 iki 2027-11-23

Patirtis

Renaldas turi daugiau nei 20 metų vadovavimo patirties įvairiose verslo srityse, telekomunikacijų ir energetikos sektoriaus įmonėse, iš jų ketveri metai aukšto lygmens vadovavimo ESO patirtis. Yra sukaupęs plačią patirtį didelio masto energetikos projektu valdyme, ryšių su suinteresuotomis šalimis palaikyme bei Bendrovės atstovavime.

Išsilavinimas

Vilniaus universitete baigė bakalauro studijas, o ISM vadybos ir ekonomikos universitete įgijo vadovų studijų magistro laipsnį.

4.3 Žmonės ir atlygis

Žmonės ir kultūra

Apžvalga

Grupė, kurios dalimi yra ir Bendrovė, yra viena didžiausių darbdavių Lietuvoje. Gerų santykių su darbuotojais palaikymas ir indėlis į darbuotojų įsitraukimą ir gerovę – didžiulė atsakomybė, iššūkis ir tuo pačiu metu – galimybė.

Grupė formuoja ir siekia palaikyti organizacijos kultūrą, kuri puoselėtų ilgalaikę darbdavio ir darbuotojo partnerystę, pagrįstą vertybėmis ir Etikos kodeksu, abipusiu supratimu ir galimybe kartu kurti energetiškai sumanią ateitį.

[Grupės atlygio politika](#) siekiame pritraukti ir išlaikyti kompetentingus, greitai besimokančius, technologiškai pažangius, globaliai mąstančius ir kuriančius darbuotojus. Politika apima atlygio elementus, kurie palaiko mūsų strategiją. Grupė sparčiai pereina prie tvaraus veiklos valdymo modelio, ne išimtis ir žmogiškųjų išteklių valdymas. Vykstant energetikos sektoriaus transformacijai reikalingi nauji įgūdžiai ir kompetencijos bei nuolatinis Grupės kultūros vystymas. 2024 m. toliau tobulinome Atlygio politiką, siekiu išlaikyti skaidrumo ir aiškumo principus.

Šioje ataskaitoje pateikiame skaidrią ir išsamią Bendrovės vadovo ir valdybos narių atlygio apžvalgą. Šioje ataskaitoje nurodytas atlygis atitinka Grupės atlygio politiką.

Darbuotojai, jų įvairovė ir atstovavimas

2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovėje dirbo 2 611 darbuotojai (2023 m. gruodžio 31 d. – 2 595 darbuotojai).

Bendrovėje, kaip ir visoje Grupėje, darbo pobūdžio galimybės nepriklauso nuo darbuotojo lyties. Bendrovė užtikrina darbuotojų lygias galimybes ir įvairovę ir netoleruoja tiesioginės bei netiesioginės diskriminacijos visose jų veiklos sferose. 2024 m. gruodžio 31 d. vyrai sudarė – 80 proc. Bendrovės darbuotojų, moterys – 20 proc. Kvalifikuotų darbininkų kategorijoje dirbo tik vyrai, Specialistų vyrų buvo – 71 proc., moterų – 29 proc. vadovų pasiskirstymas: vyrai sudarė 79 proc., moterys – 21 proc.

Bendrovė suteikia galimybes įsidarbinti įvairaus amžiaus žmonėms. 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovėje daugiausiai dirbo 37-56 metų amžiaus grupės darbuotojų (52 proc.), mažiausiai – 17-24 metų amžiaus grupės darbuotojų (2 proc.). Daugiau nei 72 proc. Bendrovės darbuotojų turi aukštąjį išsilavinimą.

Bendrovėje skatinamas ir palaikomas socialinis dialogas su darbuotojų atstovais. Bendrovėje veikia profesinės sąjungos ir galioja kolektyvinė sutartis.

Atlygis

Su atlygiu susijusių sprendimų priėmimo procesas

Grupės atlygio struktūra pagrįsta dviem esminiais dokumentais: [Atlygio politika](#) ir Atlygio gairėmis. Atlygio politikoje nustatyti pagrindiniai atlygio valdymo ir struktūros principai ir esminės nuostatos, o Atlygio gairės yra pagalbinis vidinis dokumentas, kuriame detalizuojamos Atlygio politikos nuostatos (pvz., tikslų nustatymas ir vertinimas, kintamosios atlygio dalies nustatymas ir išmokėjimas). Abu dokumentai yra integruoti ir taikomi visoms Grupės įmonėms.

Atlygio politika tvirtinama pagal Lietuvos Respublikos darbo kodekso, Akcinių bendrovių įstatymo ir „Nasdaq Vilnius“ listinguojamų bendrovių valdysenos kodekso nuostatas. Patronuojančioji bendrovė privalo pateikti visas Atlygio politikos pataisas tvirtinti visuotiniam akcininkų susirinkimui. Taip pat, klausimais apie Atlygio politikos pokyčius (jei tokių yra) konsultuojame patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių darbuotojų atstovus ir kitas suinteresuotąsias šalis. Naujausia Atlygio politikos redakcija buvo patvirtinta 2024 m. kovo 27 d. visuotiniame akcininkų susirinkime, surinkus 95 proc. balsų „už“ ([sprendimai ir balsavimo rezultatai](#)) ir skelbiama Grupės [svetainėje](#).

Atlygio gaires tvirtina patronuojančiosios Bendrovės valdyba.

Atlygio politika ir struktūra

[Atlygio politikos](#) tikslas yra skatinti Grupės strateginių tikslų pasiekimą pagal 5 pagrindinius principus, nurodytus lentelėje žemiau.

Pagrindiniai Grupės atlygio politikos principai

Vidinis teisingumas	Už tokį patį ar lygiavertį (vienodą vertę sukuriantį) darbą visoje organizacijoje mokamas vienodas darbo užmokestis.
Išorinis konkurencingumas	Darbuotojams mokamas valstybės, kurioje dirba darbuotojai, darbo rinkoje konkurencingas atlygis.
Aiškumas	Kiekvienam darbuotojui turi būti aišku, kaip nustatomas jo darbo užmokestis ir nuo kokių darbuotojo darbo rezultatų, kompetencijų bei kvalifikacijos priklauso jo dydis.
Skaidrumas	Vadovaujantis skaidrumo principu, darbuotojai informuojami apie objektyvius atlygio nustatymo kriterijus.
Lankstumas	Sprendimai dėl atlygio turi būti priimami remiantis Atlygio politikoje ir Lygių galimybių ir įvairovės politikoje išdėstytais nuostatomis.

Atlygio politikoje nustatoma atlygio struktūra, pastoviosios atlygio dalies (PAD) peržiūros ir nustatymo procesas, maksimali kintamojo atlygio dalis, susijusios gairės, principai ir kt. Siekiant išlikti konkurencingiems rinkoje ir užtikrinti vidinio teisingumo principus, Grupė kasmet dalyvauja atlygio rinkos tyrimuose. Taip objektyviai įvertinant vietinės rinkos lūkesčius ir tendencijas.

Mūsų Atlygio politikos paskirtis – pritraukti, išlaikyti ir motyvuoti darbuotojus siekiant Grupės tikslų kuriant į rezultatus orientuotą organizacinę kultūrą. Todėl stengiamės mokėti rinkos, kurioje Grupės įmonės veikia, medianą. Priklausomai nuo aplinkos konkurencingumo konkrečioje šalyje ar strateginių tikslų, nustatytų Grupės įmonei, gali būti taikomi skirtingi atlygio koeficientai (didesni arba mažesni nei atlygio rinkos mediana). Siekiant užtikrinti išorinio konkurencingumo principą, PAD rečiau gali būti nustatomi ir peržiūrimi kasmet, atsižvelgiant į nepriklausomo nacionalinio atlygio tyrimo duomenis ir atlygio rinkos tendencijas. Atlygio rečiau nustatomi kiekvienos pareigybės lygiui pagal atlygio rinkos medianą.

Atlygio struktūra Grupėje taikoma visiems vienodai, įskaitant ir Bendrovės vadovą, kurio atlygio struktūra atitinka kitų Grupės darbuotojų atlygio struktūrą. Atlygio struktūrą sudaro pastovioji ir kintamoji atlygio dalys, kurių elementai išsamiai aprašyti lentelėje žemiau. Be to, tolimesniuose puslapiuose pateikiame daugiau informacijos apie trumpalaikės kintamosios atlygio dalies (KAD) tikslus. Išsamią informaciją apie ilgalaikę kintamąją atlygio dalį (IKAD) galite rasti [Grupės 2024 m. integruotame metiniame pranešime](#) ir [Grupės svetainėje](#).

Visą [Atlygio politiką](#), [Grupės žmonių ir kultūros politiką](#) ir kitą informaciją, susijusią su žmogiškųjų išteklių valdymu, pateikiame Grupės [svetainėje](#).

Atlygio struktūra

Tipas	Elementas	Taikoma	Aprašymas ir veiklos rodikliai
Pastovusis atlygis	Pastovioji atlygio dalis (PAD)	Visiems Grupės darbuotojams	PAD nustatoma darbo sutartyje, atsižvelgiant į pareigybės lygį ir darbuotojo kompetencijų lygį. PAD mokama pinigais kas mėnesį. PAD peržiūra vykdoma kasmetinės atlygio peržiūros metu arba esant poreikiui (esant pokyčiams darbo funkcijose, kylant karjeros laiptais ir t. t.).
	Atlygis už veiklą valdyboje (VVA) ¹	Patruojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių valdybų nariams	VVA yra pastovus ir mokamas kas mėnesį (daugiau informacijos pateikiame Grupės metinės ataskaitos „Patruojančiosios bendrovės kolegialių organų narių atlygis“ skyriuje).
Kintamasis atlygis	Kintamoji atlygio dalis, mokama už trumpalaikių tikslų pasiekimą (KAD)	Visiems Grupės darbuotojams	Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas, t. y. už pasiektus tikslus ar rodiklius, nustatytus konkrečiai pozicijai. KAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo PAD. 20 proc. KAD (nuo metinės PAD) taikoma vadovams ir pareigybėms su strateginėmis atsakomybėmis, o kitiems darbuotojams taikoma 10 proc. KAD. Siekiant, kad atlygio sistema taptų lanksti specifinėms darbuotojų grupėms, gali būti nustatomos specializuotos

¹ 2023 m. vasario 15 d. VVA įtrauktas į PAD.

Tipas	Elementas	Taikoma	Aprašymas ir veiklos rodikliai
	Kintamoji atlygio dalis, mokama už ilgalaikių tikslų pasiekimą (IKAD)	Pagrindiniams vadovams ¹	atlygio sistemos su skirtingais KAD dydžiais ar išmokėjimo intervalais. Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas už ketverių metų strateginio laikotarpio tikslų (nesutampančių su KAD tikslais ²) įgyvendinimą. IKAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo vidutinio atlyginimo, pvz., 40 proc. IKAD nuo vidutinės metinės PAD per atitinkamą strateginį laikotarpį (10% kiekvienais metais). IKAD nustatoma vertinant tvoros verslo veiklos rezultatus per slenkantį ketverių metų laikotarpį ir išmokama pasibaigus kiekvienam 4 metų strateginiam laikotarpiui (teisė į IKAD suteikiama po 4 metų).
		Vadovams su strateginėmis atsakomybėmis ³	Veiklos rezultatais grindžiamas (piniginis) skatinimas, mokamas už strateginių ilgalaikių projektų vystymą (turi nesutapti su KAD tikslais ¹⁶). IKAD proporcija nustatoma kaip procentas nuo vidutinio atlyginimo, pvz., iki 30 proc. IKAD (nuo vidutinės metinės PAD per atitinkamą strateginį laikotarpį). Patronuojančiosios bendrovės valdyba nustato ir tvirtina ilgalaikių tikslų įgyvendinimo kriterijus ir užduotis.
Kitos atlygio formos	Papildomas finansinis skatinimas	Visiems Grupės darbuotojams, išskyrus patronuojančiosios bendrovės vadovą ir valdybos narius bei Grupės įmonių vadovų komitetų narius	Veiklos rezultatais grindžiamas skatinimas už neeilinius rezultatus ir už strategiškai svarbių Grupės iniciatyvų valdymą. Papildomas finansinis skatinimas skiriamas darbdavio iniciatyva bei diskrecija ir nėra garantuota atlygio paketo dalis.
	Ekspatrianto / pritraukimo paketas	Darbuotojams, kurie samdomi iš užsienio šalių	Papildomų išlaidų, susijusių su darbuotojo persikėlimu darbdavio pavidimu dėl darbo funkcijų atlikimo iš vienos valstybės į kitą, kompensavimas. Paketas gali taip pat būti naudojamas talentams iš užsienio šalių pritraukti.
	Papildomos naudos	Visiems Grupės darbuotojams	Ne pinigine atlygio forma, pvz.: draudimas nuo nelaimingų atsitikimų bei įvairūs sveikatos draudimo paketai su iš anksto nustatyta naudos suma (suma neviršija 1 000 Eur žmogui ir vienodai taikoma visiems), privataus pensijos kaupimo įmokos į pasirinktus fondus ir kitos papildomos naudos, suteikiamos atsižvelgiant į vidaus teisės aktus ir darbuotojo sprendimus. Papildomos naudos skirtos darbuotojų motyvacijai ir lojalumui skatinti. Į papildomų naudų paketą, skiriamą patronuojančiosios bendrovės ir Grupės įmonių vadovų komitetų nariams, įtrauktas ir bendrovės elektromobilis arba biudžetas keliavimui.

Bendrovės darbuotojų atlygis

Bendrovės darbo užmokesčio fondas 2024 m. buvo lygus 82,2 mln. Eur, 2023 m. – 71,9 mln. Eur. Lentelėje žemiau pateiktas 2024-2023 m. darbuotojų vidutinis mėnesinis darbo užmokestis (PAD ir KAD). Taip pat informaciją apie darbo užmokestį galima rasti Bendrovės interneto svetainėje ([nuoroda](#)).

¹ Pagrindiniai vadovai – darbuotojai, einantys patronuojančiosios Bendrovės valdybos narių pareigas, taip pat AB „Energijos skirstymo operatorius“, UAB „Ignitis“, AB „Ignitis gamyba“ ir UAB „Ignitis renewables“ vadovai.

² Ši taisyklė galioja nuo 2023 m. kovo 30 d., patronuojančiosios bendrovės visuotiniam akcininkų susirinkimui patvirtinus naują Atlygio politikos redakciją.

³ Vadovai su strateginėmis atsakomybėmis – vadovai, kuriems keliami ilgalaikiai (ilgesni nei vienerių metų) Grupės strateginiai ir (ar) kritinės svarbūs tikslai.

Bendrovės darbuotojų vidutinis mėnesinis darbo užmokestis ir skaičius, Eur (prieš mokesčius)

Pareigybių kategorija	2024 m.		2023 m.	
	Darbuotojų skaičius	Vidutinis darbo užmokestis	Darbuotojų skaičius	Vidutinis darbo užmokestis
Vadovai	223	4 749	223	4 210
Ekspertai, specialistai	1 705	2 790	1 708	2 480
Darbuotojai	683	2 415	664	2 190
Iš viso	2 611	2 865	2 595	2 553

Bendrovės valdybos atlygis

Iki 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje veikė vykdomoji valdyba, suformuota iš Bendrovės darbuotojų. Nuo 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje taikomas dvipakopis valdymo modelis pakeistas į vienpakopį, kai veiklą vykdo Valdyba su priežiūros funkcija.

Bendrovės kolegialių organų narių atlygis nustatomas vadovaujantis Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2022 m. rugpjūčio 3 d. nutarimu Nr. 794 patvirtintu Atlygio valstybės valdomų įmonių ir savivaldybių valdomų įmonių kolegialių organų nariams mokėjimo tvarkos aprašu, kuris nustato atlygio mokėjimo tvarką valstybės valdomos bendrovės ir jos dukterinių įmonių, kurios yra nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbios įmonės, visuotinio akcininkų susirinkimo renkamo kolegialaus organo nariams.

Bendrovės dabartinės Valdybos narių atlygis, Eur (prieš mokesčius)

Vardas Pavardė (pareigos)	2024	2023 ¹
Nerijus Datkūnas (valdybos pirmininkas)	40 800	39 254
Dalia Jakutavičė (valdybos narė)	30 600	30 511
Darius Maikštėnas (valdybos narys) ²	-	-
Eligijus Kajieta (valdybos narys)	30 600	30 511
Živilė Skibarkienė (valdybos narys)	-	-
Jonas Skardinskas (valdybos narys) ³	13 208	15 195

Bendrovės buvusios valdybos narių atlygis 2023 m., Eur (prieš mokesčius)⁴

Vardas Pavardė (pareigos)	PAD	KAD ⁵	VVA	Iš viso
Renaldas Radvila (valdybos pirmininkas)	14 567	-	2 700	17 267
Virgilijus Žukauskas (valdybos narys)	12 481	-	1 950	14 431
Ovidijus Martinonis (valdybos narys)	11 947	-	1 950	13 897
Audrius Ruseckas (valdybos narys)	10 427	-	1 950	12 377

Bendrovės vadovo atlygis

Siekiant pritraukti aukšto lygio profesionalus į vadovaujančias pareigas, siekiame išlaikyti atlygį artimą šalies, kurioje veikia Grupės įmonė, rinkos medianai. Daugiau informacijos apie Grupės atlygio nustatymo principus galite rasti [Atlygio politikoje](#) ir [Grupės 2024 m. integruotame metiniame pranešime](#).

Bendrovės vadovo atlygis, Eur (prieš mokesčius)

	2024	2023	
Pastovioji atlygio dalis	Renaldas Radvila	142 507	131 031

¹ Nuo 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje taikomas dvipakopis valdymo modelis pakeistas į vienpakopį, t.y. nebeformuojama Stebėtojų taryba, veiklą pradėjo valdyba su priežiūros funkcija. Atitinkamai 2023 m. duomenys pateikiami už darbą stebėtojų taryboje iki 2023 m. vasario 14 d ir valdyboje nuo 2023 m. vasario 15 d.

² AB „Ignitis grupė“ darbuotojams (Darius Maikštėnui ir Živilėi Skibarkienei) apmokėjimas už veiklą Bendrovės kolegialiuose organuose yra įskaiciuotas į jų atlygį ir papildomas atlygis nemokamas.

³ 2024 m. lapkričio 12 d. Jonas Skardinskas atsistatydino iš valdybos nario pareigų.

⁴ Iki 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje veikė vykdomoji valdyba, suformuota iš Bendrovės darbuotojų. Nuo 2023 m. vasario 14 d. Bendrovėje taikomas dvipakopis valdymo modelis pakeistas į vienpakopį. Atitinkamai 2023 m. duomenys pateikiami už laikotarpį 2023-01-01 – 2023-02-14.

⁵ KAD už praeitų kalendorinių metų rezultatus mokama II ketv. Atitinkamai iki 2023 m. vasario 14 d. KAD nebuvo išmokėtas.

Tikslai

Metinius veiklos tikslus, siejamus su kintamąja atlygio dalimi Bendrovės vadovams ir Vadovų komiteto nariams nustato ir jų pasiekimą vertina Bendrovės Valdyba, vadovaujantis Ignitis grupės ir bendrovės strateginiais planais, veiklos priemonių planais ir metiniais biudžetais.

2024 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi

Kriterijai	Svoris, %	Rodikliai	Igyvendinimas
		Tinklo atsparumo bei efektyvumo užtikrinimas:	
Paslaugų kokybė	35 %	Elektros energijos SAIDI/SAIFI (min./kartai) ir gamtinių dujų skirstymo SAIFI (min./kartai) (15 %) Elektros energijos tinklo nuostolių mažinimas, % (10 %)	35 %
		Nuo-iki klientų kelionės gerinimas:	
		Klientų patirties rodiklis (NPS), % (10 %)	
Strateginiai projektai	30 %	Išmaniųjų skaitiklių diegimo programa: įdiegtų išmaniųjų skaitiklių kiekis per metus (10 %) Tinklų reguliavimas: prisidėti prie tvaraus ir ilgalaikio reguliacinio modelio užtikrinimo esamam reguliaciniam laikotarpiui (20 %)	30,0 %
Finansiniai tikslai	20 %	Finansinių tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant:	17,2 %
		Veiklos sąnaudos (10 %) Kapitalo išlaidos (10 %)	
Tvarumo tikslai	15 %	ASV tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant:	13,8 %
		Saugos darbe didinimas (10 %) Įtraukių atrankų užtikrinimas (5 %)	
Bendras KAD, %			96 %

2025 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi ir jų svoriai suformuoti atsižvelgiant į Bendrovės strateginius prioritetus ir kryptis, 2025 m. biudžetą ir/ar pagrindinių veiklos rodiklių planą. Toliau lentelėje iliustruojami 2025 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi.

2025 m. metiniai veiklos tikslai, siejami su kintamąja atlygio dalimi

Kriterijai	Svoris, %	Rodikliai
		Tinklo atsparumo bei efektyvumo užtikrinimas:
Paslaugų kokybė	30 %	Elektros energijos SAIFI ¹ (kartai) (20 %)
		Nuo-iki klientų kelionės gerinimas:
		Klientų patirties rodiklis (NPS ²), % (10 %)
Strateginiai projektai	20 %	Tinklų reguliavimas: prisidėti prie tvaraus ir ilgalaikio reguliacinio modelio užtikrinimo esamam reguliaciniam laikotarpiui (20 %)
Finansiniai tikslai	30 %	Finansinių tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant:
		Veiklos sąnaudos ³ (20 %) Kapitalo išlaidos ⁴ (10 %)
Tvarumo tikslai	20 %	ASV tikslų įgyvendinimas, pirmenybę teikiant:
		Saugos darbe didinimas ⁵ (15 %) Įtraukių atrankų užtikrinimas ⁶ (5 %)

Bendrovės vadovo kintamosios atlygio dalies išmokėjimų informacija, Eur (prieš mokesčius)

		2024	2023
KAD	Renaldas Radvila	25 433	16 513

¹ SAIFI tikslai suformuoti atsižvelgiant Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau VERT) 2022-2026 m. reguliavimo periodui nustatytą minimalų elektros energijos persiuntimo patikimumo lygį (nustatytas remiantis Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2022 m. sausio 26 d. nutarimu Nr. O3E-79: vidutiniškai 2022-2026 m. periodui). Tikslų įgyvendinimas vertinamas pagal lygio nustatymo metu naudotus principus ir galiojusią metodiką, (patvirtintą Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašo nuostatose – toliau Metodika) pagal kurią yra neįtraukiami šie atvejai: (1) nutraukimai dėl gamtinių reiškinių, atitinkantys gamtinių, katastrofinių meteorologinių ir hidrologinių reiškinių rodiklių reikšmes; (2) nutraukimai dėl gedimų perdavimo sistemos operatoriaus tinkle. Keičiantis Metodikos nuostatoms, tikslo įgyvendinimas būtų vertinamas vadovaujantis tikslo nustatymo metu galiojusia Metodika.

² NPS – po kontaktinis – (angl. Net Promoter Score).

³ (angl. OPEX)

⁴ (angl. CAPEX)

⁵ TRIR (angl. Total Recordable Injury Rate) – nelaimingų atsitikimų skaičius milijonui išdirbtų valandų.

⁶ Siekiama lyčių balanso atrankose į aukščiausio lygio vadovaujančias pozicijas: trumpuosiuose kandidatų sąrašuose užtikrinant ne mažiau nei 33 % nepakankamai atstovaujamos lyties atstovų.

Bendrovės vadovo ilgalaikės kintamosios atlygio dalies išmokėjimų informacija, Eur (prieš mokesčius)

		2024
IKAD ¹	Renaldas Radvila	11 124

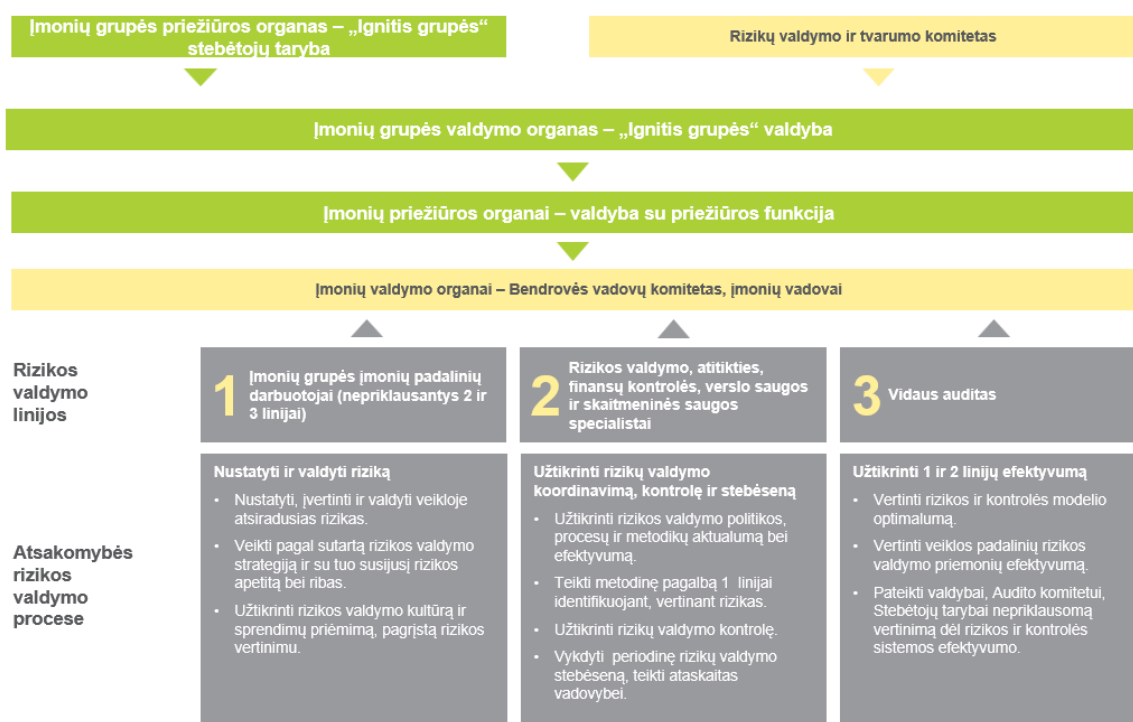
Daugiau informacijos apie „Ignitis grupė“ Atlygio nustatymo principus galite rasti „Ignitis grupės“ 2024 m. metiniame pranešime ([nuoroda](#)).

¹ Pirmųjų IKAD mokėjimų apskaičiuota suma

4.4 Rizikos ir jų valdymas

Rizikos valdymo sistema

Vykdydama savo veiklas, Bendrovė susiduria su vidinėmis ir išorinėmis rizikomis, kurios gali paveikti rezultatus. Siekiant tokias rizikas valdyti, Bendrovėje ir visoje Grupėje taikomi standartizuoti rizikos valdymo principai, kurie pagrįsti geriausiomis rinkos praktikomis, įskaitant COSO (angl. *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) ir ISO 31000:2018 standarto praktikas. Bendrovėje ir visoje Grupėje taikomas Trijų linijų rizikos valdymo modelis (angl. *Three-lines enterprise risk management framework*) nustatant aiškų atsakomybių pasidalinimą tarp valdymo bei priežiūros organų, struktūrinių padalinių ir funkcijų. Siekiant užtikrinti, kad rizikos valdymo informacija ir sprendimai būtų vieningi, Bendrovėje ir visoje Grupėje vykdomas standartizuotas rizikų valdymo procesas, kuris apima visas Grupės įmones ir funkcijas. Šio proceso metu, pasibaigus kiekvienam metų ketvirčiui, vykdoma rizikų, jų valdymo priemonių ir pagrindinių rizikos rodiklių stebėseną, rengiamos ir teikiamos ataskaitos vadovybei. Šiame skyriuje pateikiame informaciją apie taikomą rizikos valdymo modelį, pagrindinius rizikos valdymo procesus, pateikiame 2024 m. rizikų apžvalgą ir 2025 m. pagrindinių Bendrovės rizikų valdymo planą.



Rizikos valdymo tikslai:

- užtikrinti, kad visi priimti sprendimai siekiant Bendrovės tikslų atitiktų Bendrovės vertybes;
- panaikinti arba kiek įmanoma sumažinti rizikų poveikį Bendrovės skirtingo laikotarpio tikslams;
- užtikrinti Bendrovės veiklos stabilumą (įskaitant finansinį) ir tvarumą;
- užtikrinti, kad tiksli informacija laiku pasiektų susijusias šalis;
- apsaugoti Bendrovės reputaciją ir užtikrinti patikimumą;
- ginti suinteresuotųjų šalių interesus.

Rizikos valdymo procesas

Siekdama strateginių tikslų ir atsižvelgdama į dinamišką verslo aplinką, Bendrovė ir Grupė daug dėmesio skiria proaktyviam rizikų valdymui. Kiekvieną ketvirtį atliekama rizikų peržiūra užtikrina, kad sprendimai visose Grupės įmonėse būtų priimami laiku ir efektyvūs. ASV rizikos (įskaitant su klimato kaita susijusias rizikas) ir galimybės yra visiškai integruotos į visoje Grupėje taikomą vieningą rizikos valdymo procesą, kurį trumpai aprašome toliau. Daugiau informacijos apie rizikos valdymo modelį ir procesus, kuriuos taikome Grupėje, pateikiame Grupės [svetainėje](#).



1. Identifikavimo etapas. Rizikų identifikavimas. Identifikavimo etape analizuojame galimus klimato kaitos, reguliacinių pokyčių, geopolitinės ir ekonominės situacijos, rinkos tendencijų ir socialinių problemų poveikius. Visi Bendrovės darbuotojai atsako už rizikų identifikavimą laiku. Rizika vertinama pagal laikotarpį, per kurį ji pasireiškia (kada rizika yra aktualiausia): trumpalaikė (0–1 metai), vidutinės trukmės (2–4 metai), ilgalaikė (≥5 me-tai).

2. Vertinimo etapas. Vertinimo etape nustatome rizikų lygį – nuo žemo iki labai aukšto pagal tikimybės, kad rizika pasireikš, ir jos potencialaus poveikio santykį. Rizikas vertiname pagal jų poveikį keturioms sritims: finansams, reputacijai, atitiktčiai, žmonių saugai ir sveikatai. Pagal rizikų poveikį, jei rizikos yra veikiamos ASV, joms priskiriamas atitinkamas jų tipas.

Bendrovės ir Grupės veikloje atsirandančias rizikas skirstome į 4 skirtingas rūšis. Jų aprašymą pateikiame žemiau.

Strateginės rizikos	Finansinės ¹ rizikos	Operacinės rizikos	Teisinės rizikos
Rizikos, turinčios įtakos ilgalaikiams Bendrovės tikslams ir uždaviniams, įskaitant konkurenciją rinkoje, technologinius ir reguliacinius pokyčius.	Rizikos, susijusios su Bendrovės finansiniais rezultatais, įskaitant kredito, apyvartinio kapitalo poreikio, rinkų svyravimo, palūkanų normų ir likvidumo rizikas.	Kasdienės veiklos rizikos, įskaitant sistemų gedimus, tiekimo grandinės sutrikimus ir žmogiškąsias klaidas.	Rizikos, susijusios su teisiniais įsipareigojimais ir jų laikymusi, įskaitant teisinius ginčus, teisės aktų nustatytas baudas ir sutartinius ginčus.

3. Atsako strategijos nustatymo etapas. Šiame etape Bendrovė sprendžia, ar rizikas priimti, mažinti, vengti ar perkelti. Visos rizikos, viršijančios rizikos apetitą, turi būti mažinamos. Esame pasiryžę siekti Bendrovės tikslų tvariai, todėl ypatingą dėmesį skiriame ir valdome rizikas, susijusias su darbuotojų sauga ir sveikata, korupcija, klimato kaita ir aplinkosauga, kibernetinėmis grėsmėmis, teisės aktų (pavyzdžiui, Europos Sąjungos trečiojo energetikos paketo, pinigų plovimo ir terorizmo finansavimo prevencijos reikalavimų, Bendrojo duomenų apsaugos reglamento ir kt.) reikalavimų nesilaikymu, partnerystė, kuri turėtų kokių nors sąsajų su Lietuvai priešiškomis šalimis, ir t. t.

4. Rizikų stebėseną. Stebėsenos etape kiekvieną ketvirtį vertiname rizikų poveikį, tikimybę ir atitinkamus jų šaltinius, atnaujiname rizikos valdymo priemones ir pagrindinius rizikos rodiklius ir juos, kartu su kita su rizika susijusia informacija, teikiame vadovybei. Stebėsenos etape nustatome naujas rizikas ir pašaliname nebeaktualias. Be to, Bendrovės valdymo organus periodiškai informuojame apie tvarumo rizikas ir jiems pateikiame visą informaciją, susijusią su dvejopo reikšmingumo vertinimu, įskaitant veiklų poveikį, rizikas ir galimybes.

¹ TFAS reikalavimus atitinkančios finansinės Bendrovės rizikos (susijusios su rinkomis, valiutų kursais, palūkanų normomis, kredito, likvidumo rizikomis), kurios neviršija rizikos ir pagrindinių rizikos rodiklių (angl. key risk indicators, KRI) tolerancijos ribų, atskleidžiamos Bendrovės metinių finansinių ataskaitų srityje.

Pagrindinės rizikos

Rizikos valdymas 2024 m.

Apžvalga

Pagrindinė finansinio poveikio rizika Bendrovėje išlieka išorinio reguliavimo rizika, besikeičiantys reguliavimo mechanizmai: kainodara, investicijos į infrastruktūrą, gali turėti neigiamos įtakos Bendrovės finansiniam tvarumui.

Išmaniosios apskaitos programos nesuvaldymo rizika kyla iš tiekimo grandinės nestabilumo ir IT kompetencijos resursų trūkumų. Ataskaitiniam laikotarpiui Bendrovės strateginiai tikslai išmaniosios apskaitos programoje vykdomi ir rizikos nesuvaldymo tikimybė reikšmingai sumažėjo (programos apimtyje įdiegta didžioji dalis išmaniųjų skaitiklių), dėl ko rizikos lygis pakito iki tolerancijos ribų ir ataskaitiniu laikotarpiu ši rizika nebeviršija rizikos apetito.

Nelaimingų atsitikimų rizika yra viena iš prioritetinių sričių, Bendrovėje toliau siekiama skatinti saugos kultūros programos diegimą, tobulinti prevencines priemones, didinti dėmesį darbuotojų sveikatai ir imtis kitų rizikos valdymo krypčių, ataskaitiniu laikotarpiu Bendrovės darbuotojai nepatyrė mirtinų nelaimingų atsitikimų, vis dėlto lengvų bei sunkių nelaimingų atsitikimų pasireiškimas Bendrovėje išlieka, ataskaitinį laikotarpį patirti du sunkūs nelaimingi atsitikimai darbe: vienas įvykęs Bendrovės darbuotojui ir kitas Bendrovės partnerio darbuotojui.

Tinklo patikimumo neužtikrinimo rizika yra pagrindinė veiklos operacinė rizika, egzistuojantys šaltiniai dėl išorinės aplinkos poveikio ir tinklo antžeminės linijos išlieka pagrindiniais rizikos šaltiniais, Bendrovė nuolatos deda pastangas užtikrinti tinklo patikimumą, ataskaitiniu laikotarpiu pagrindinės rizikos valdymo ir veiklos priemonės (pavojingų medžių šalinimas, tinklo automatizavimas ir planiniai remonto darbai) vykdomos be nukrypimų.

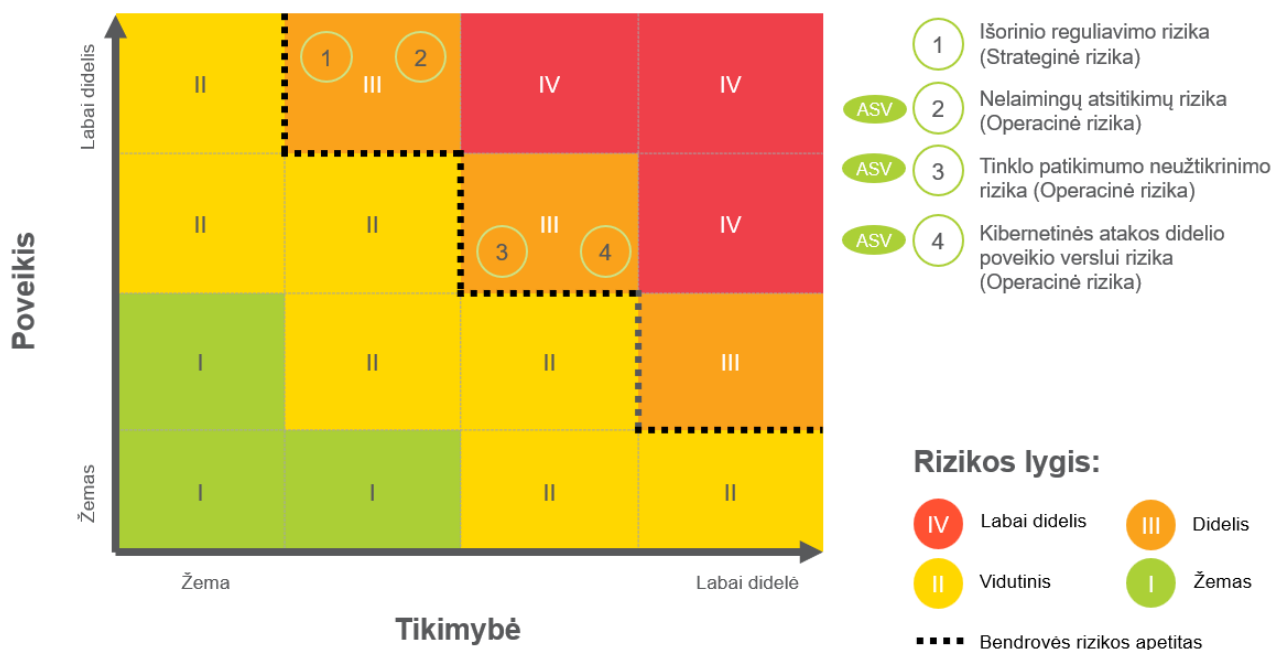
Kibernetinės atakos didelio poveikio verslui rizika yra valdoma centralizuotai skaitmeninės saugos funkcinės srities visoje Grupėje.

Daugiau informacijos apie „Ignitis grupės“ rizikos valdymo modelį, rizikos veiksnius ir jų valdymą galite rasti „Ignitis grupės“ 2024 m. metiniame pranešime ([nuoroda](#)).

Rizikos valdymas 2025 m.

Žemiau esančiame rizikų žemėlapyje pateikiame pagrindines Bendrovės rizikas viršijančias rizikos apetitą.

Pagrindinių Bendrovės rizikų žemėlapis



Pagrindinių Bendrovės rizikų valdymo planas

Išorinio reguliavimo rizika		
Pagrindiniai rizikos šaltiniai: <ul style="list-style-type: none"> reguliacinės aplinkos nepastovumas (dažnai besikeičiantys teisės aktai, kurie sudaro sąlygas klaidoms, klaidingiems interpretavimams, keičiantis reguliavimo periodams kyla reguliacinio modelio ženkliaus pasikeitimo rizika). 	Rizikos rūšis Strateginė ASV rizikos tipas Nesusijęs Laikotarpis Ilgalaikis Pagrindinis galimas poveikis Finansinis	Pagrindinės rizikos valdymo priemonės: <ul style="list-style-type: none"> naujų reikalavimų atitikimo užtikrinimui organizuojami įmonių grupės projektai, kurių metu įtraukiami geriausi įmonių grupės specialistai, konkrečiu klausimu; aktyvus dalyvavimas teisės aktų viešo derinimo procese; aktualių Bendrovės veiklai teisės aktų projektų inicijavimas ir problematikos dėl teisės aktų taikymo išsakymas.
Nelaimingų atsitikimų rizika		
Pagrindiniai rizikos šaltiniai: <ul style="list-style-type: none"> saugos reikalavimų nesilaikymas; nepakankamas praktinių žinių ir įgūdžių turėjimas; nepakankamas darbuotojų sąmoningumas. 	Rizikos rūšis Operacinė ASV rizikos tipas Socialinis Laikotarpis Trumpalaikis Pagrindinis galimas poveikis Žmonių saugai ir sveikatai	Pagrindinės rizikos valdymo kryptys: <ul style="list-style-type: none"> palaikoma darbuotojų saugos ir sveikatos vadybos sistema (ISO 45001:2018); diegiama saugos kultūros stiprinimo programa; nuolatinė darbuotojų ir rangovų saugos kontrolė ir priežiūra; naudojama mobili aplikacija, leidžianti patogiai fiksuoti darbo saugos pažeidimus visiems darbuotojams; vykdomi praktiniai ir virtualios realybės mokymai; sistemiškai vykdoma nuolatinė darbuotojų mokymų proceso stebėseną; įdiegta prevencinių priemonių valdymo bazė, kurioje registruojamos priemonės po nelaimingų atsitikimų, incidentų ir kt., užtikrinanti numatytų priemonių įgyvendinimą laiku; toliau sėkmingai vystoma informacinė sistema darbuotojų aprūpinimui apsaugos priemonėmis bei sveikatos tikrinimo procesui gerinti; skaitmenizuojamos darbuotojų saugos ir sveikatos instrukcijos.
Tinklo patikimumo neužtikrinimo rizika		
Pagrindiniai rizikos šaltiniai: <ul style="list-style-type: none"> elektros tiekimo nutraukimai dėl gamtinių sąlygų, trečiųjų šalių poveikio. Nusi-dėvėję, dažnai gendantys, ar didžiausią tikimybę sugesti turintys tinklo įrenginiai (pvz. komplektinės transformatorinės); 68 proc. elektros linijų ESO tinkle yra oro linijos, kurių pažeidžiamumas yra gerokai didesnis nei požeminių kabelių linijų; rangovų darbo, žaliavų, techninių ir žmogiškųjų resursų kainų didėjimas, trūkumas. 	Rizikos rūšis Operacinė ASV rizikos tipas Aplinkosauginis – klimato Laikotarpis Ilgalaikis Pagrindinis galimas poveikis Finansinis/Atitiktis	Pagrindinės rizikos valdymo kryptys: <ul style="list-style-type: none"> bendradarbiaujama su Meteorologijos tarnyba iš anksto gaunant informaciją apie prognozuojamus meteorologinius reiškinius, kas lemia kada aktyvuojama resursų mobilizacija; bendradarbiaujama su Valstybinių miškų urėdija, dėl elektros tinklams pavojų keliančių medžių kirtimo; investicijos oro linijas keičiant kabelių linijomis miškingose vietovėse; įdiegta nauja, šiandienos lūkesčius atitinkanti technologinio turto valdymo ir priežiūros sistema, kuri leidžia efektyviau ir kokybiškiau vykdyti su priežiūra ir remontu susijusius procesus; nuolat peržiūrimi ir atnaujinami investicinių objektų reitingavimo modeliai; vykdoma centralizuota elektros energijos kokybės parametrų stebėseną, pagal LST EN 50160 standartą; vykdoma ilgalaikė tinklų automatizavimo investicijų programa; masinių atjungimų valdymo efektyvinimas.

Kibernetinės atakos didelio poveikio verslui rizika

Pagrindiniai rizikos šaltiniai:	Rizikos rūšis	Pagrindinės rizikos valdymo kryptys:
<ul style="list-style-type: none">dėl geopolitinių veiksnių, Grupės teikiamos ypatingos svarbos paslaugos yra kibernetinių atakų, kurias remia priešiškos valstybės, taikiniai. Šių atakų metu gali būti išnaudoti;neišspręsti IT ir OT sistemų pažeidžiamumai;žmogiškieji veiksniai, pavyzdžiui, nepakankamas darbuotojų atsparumas socialinės inžinerijos atakoms; netinkama privilegijuotos prieigos kontrolė ir privilegijuotų naudotojų stebėseną.	<p>Operacinė</p> <p>ASV rizikos tipas Socialinis</p> <p>Laikotarpis Trumpalaikis</p> <p>Pagrindinis galimas poveikis Reputacija/ Atitiktis</p>	<ul style="list-style-type: none">periodinis pažeidžiamumo ataskaitų rengimas ir jų teikimas atsakingiems darbuotojams;pažeidžiamumų valdymo proceso įgyvendinimas, pagal kurį pažeidžiamumai klasifikuojami ir šalinami atsižvelgiant į jų svarbą;kritinių sistemų vietiniame tinkle apribojimas ir izoliavimas;skaitmeninio saugumo kompetencijų ugdymas rengiant akredituotus CERT komandos narius organizacijoje ir dalyvaujant kibernetinio saugumo pratybose su išorės partneriais;visą parą veikiančios kibernetinio saugumo priežiūros Grupės mastu užtikrinimas;incidentų valdymo proceso priežiūra, siekiant užtikrinti veiksmingą reagavimą;reguliariai vykdomos „phishing“ simuliacijos visose Grupės įmonėse, siekiant padidinti darbuotojų budrumą.

Kitos prigimtinės Bendrovės finansinės rizikos (valiutos, palūkanų normos, kredito, likvidumo), kurios neviršija Bendrovės rizikos apetito, pagal TFAS apibrėžtus reikalavimus aprašytos šios ataskaitos dalyje Finansinės ataskaitos.

Bendrovės rizikos, susijusios su ASV (aplinkos apsauga, socialiniu atsakingumu ir valdysena), darbuotojų (ir rangovų) sauga ir sveikata, korupcija, atitiktimi, veiklos tęstinumu ir kt. sritimis, įvertintos kaip vidutinio/ žemo rizikos lygio ir patenka į rizikos apetito ir pagrindinių rizikos rodiklių (tolerancijos) ribas, todėl lentelėje aukščiau neminimos, tačiau jų stebėseną vykdoma, siekiant jas išlaikyti tolerancijos ribose. Plačiau apie kai kurias iš jų galite rasti metinio pranešimo dalyje – „Tvarumas“ bei [AB „Ignitis grupė“ 2024 m. metiniame pranešime](#) skyriuje „Rizikos ir jų valdymas“ – „Kitos rizikos“.

5. Tvarumas

5.1 Tvarumo apžvalga

51

5.1 Tvarumo apžvalga

Aktuali AB „Energijos skirstymo operatorius“ informacija apie tvarumą yra teikiama AB „Ignitis grupė“, registruotos buveinės adresas Laisvės pr. 10, 04215 Vilnius, įmonių grupės konsoliduotoje vadovybės ataskaitoje.

AB „Ignitis grupė“ konsoliduota vadovybės ataskaita [su tvarumo atskaitomybės užtikrinimo išvada](#) pateikta Grupės [svetainėje](#).

AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – ESO) yra patronuojamoji įmonė ir jos informacija apie tvarumą yra pateikta patronuojančiosios įmonės AB „Ignitis grupė“ konsoliduotojoje vadovybės ataskaitoje, todėl vadovaujantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo 23 straipsnio 1 dalies 1 punktu, atitinka sąlygą neteikti įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatyme nurodytos informacijos tvarumo klausimais.

Į konsoliduotąją AB „Ignitis grupė“ vadovybės ataskaitą integruotojoje 2024 m. metinėje tvarumo ataskaitoje pateikiama AB „Ignitis grupė“ ir jai priklausančių įmonių (toliau – Grupė), taip pat ir jai priklausančios bendrovės ESO, tvarumo informacija. Tai apima įsipareigojimų ir veiksmų apžvalgą tokiose srityse, kaip aplinkosauginis veiksmingumas, socialinė atsakomybė ir valdysenos praktika. Tvarumo ataskaitą galima rasti Grupės interneto svetainės www.ignitisgrupe.lt dalyse „Investuotojams“ bei „Tvarumas“.

Grupės tvarumo ataskaita rengta vadovaujantis įmonių informacijos apie tvarumą teikimo direktyva, kuri 2024 m. liepos 1 d. buvo perkelta į Lietuvos Respublikos teisę ir visiškai suderinta su Europos tvarumo atskaitomybės standartais (ETAS). Atskleidžiama informacija yra pagrįsta dvejopo reikšmingo vertinimu, kurio metu identifikuoti Grupės lygiu reikšmingi su tvarumu susiję poveikiai, rizikos ir galimybės (angl. impacts, risks and opportunities, toliau – IRO).

Grupės tvarumo ataskaita yra parengta konsoliduotu pagrindu ir jos taikymo sritis yra suderinta su 2024 m. finansinėmis ataskaitomis.

Toliau pateikiama apibendrinta informacija, kokia tvarumo informacija yra aktuali bendrovei ESO ir kuriose Grupės tvarumo ataskaitos dalyse ją galima rasti.

Tvarumo valdymas Grupėje ir Bendrovėje

Tvarumas yra Grupės strategijos dalis ir, siekiant įgyvendinti siekį sukurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą dabarties ir ateities kartoms, Grupės strategijoje yra nustatyti aiškūs į siekį orientuoti prioritetai, norint pasiekti užsibrėžtų aplinkosaugos, socialinės atsakomybės ir valdysenos (ASV) tikslų. Mums svarbu laikytis geriausių tvarumo praktikų, išlaikyti ir nuolat gerinti ASV reitingus. [Grupės 2024–2027 m. strateginiame plane](#) buvo nustatyti penki strateginiai tvarumo prioritetai, didžiausią dėmesį skiriant dekarbonizacijai, saugai, darbuotojų patirčiai, įvairovei ir tvarios vertės kūrimui. Visose šiose penkiose srityse atsižvelgiama į Grupės su tvarumu susijusius IRO.

[Grupės darnumo politika](#) nustato bendrus Grupės tvarumo principus bei šių principų įgyvendinimo priemones visose Grupės įmonėse, įskaitant ESO. Ja siekiama kurti atsakingo ir darniai vystomo verslo kultūrą ir praktiką. Darnumo politikoje atskleidžiamas, tarp visų kitų, Grupės įsipareigojimas laikytis Jungtinių Tautų Pasaulinio susitarimo principų ir derinti savo strateginius tikslus ir veiklą su Darnaus vystymosi tikslais, prisidėti prie Paryžiaus susitarimo kovojant su klimato kaita bei vadovautis gerosiomis valdysenos praktikomis.

Informacija apie kitas [politikas](#) ir [tvarumo valdymą](#) skelbiama viešai ir pateikiama Grupės 2024 m. Tvarumo ataskaitoje. Kartu su išsamia informacija apie mūsų tvarumo valdymą, periodiškai tarpiniuose ir metiniame [pranešimuose](#) skelbiame tvarumo apžvalgą ir ASV duomenis. Tokiu būtu užtikriname, kad visos mūsų suinteresuotosios šalys gautų reikiamą informaciją apie Grupės įgyvendinamus tvarumo tikslus.

Tvarumo veiklos Grupės įmonėse koordinuojamos centralizuotai per atskirą, tiesiogiai patronuojančios bendrovės vadovui atskaitingą Tvarumo funkciją. Grupės valdyba priima sprendimus dėl organizacijos tvarumo strateginių krypčių, politikų ir veiklų formavimo, patvirtinimo ir atnaujinimo. Išsamų tvarios veiklos valdymo Grupėje aprašymą galite rasti Grupės 2024 m. tvarumo ataskaitoje, bei Grupės interneto svetainės dalyje [„Tvarumas“](#).

Grupės narystės ir išorinės iniciatyvos

Tvარიą veiklą vykdomė kartu su savo partneriais. Dalyvaudami įvairių organizacijų veikloje dalijamės patirtimi ir mokomės iš kitų. Grupė prisideda prie šių pasaulinių iniciatyvų:

- esame įsipareigoję vadovautis Pasaulinio susitarimo (angl. UN Global Compact) principais;
- savo veikla siekiame prisidėti Darnaus vystymosi tikslų (angl. UN Sustainable Development Goals, DVT) įgyvendinimo;
- siekiame nulinio emisijų balanso iki 2040–2050 m. pagal SBTi patvirtintus ŠESD emisijų mažinimo tikslus;
- pasirašėme Moterų įgalinimo principus (angl. Women's Empowerment Principles, WEPs), taip skatindami lyčių lygybę ir moterų įgalinimą.

WE SUPPORT



Išsamesnę informaciją apie mūsų narystes galite rasti Grupės [interneto svetainėje](#).

Tvarumo tikslai ir siektini rodikliai

ESO skiria svarbų dėmesį ASV aspektams, turi nustačiusi pagrindinius ASV būklę nustatančius rodiklius bei nuolat stebi jų reikšmes.

Pagrindiniai ESO stebimi ASV rodikliai

Rodiklis	Matavimo vnt.	2024 m.	2023 m.
ŠESD emisijos ¹	Tūkst. t CO ₂ ekv.	446,93	520,01
1 apimtis	Tūkst. t CO ₂ ekv.	71,8	71,8
2 apimtis	Tūkst. t CO ₂ ekv.	103,06	93,3
3 apimtis	Tūkst. t CO ₂ ekv.	271,56	351,89
Mirtini nelaimingi atsitikimai (darbuotojai)	vnt.	0	0
Mirtini nelaimingi atsitikimai (rangovai)	vnt.	0	0
TRIR (darbuotojai)	-	1,09	1,10
TRIR (rangovai)	-	0,95	0,92
eNPS (darbuotojų pasitenkinimo rodiklis)	-	68	61
Moterų dalis vadovaujančiose pozicijose	%	28,57	21,43

Santykiai su suinteresuotomis šalimis ir ASV prioritetų vertinimas

Aktyvus suinteresuotųjų šalių įtraukimas yra esminis tvarumo įgyvendinimo darbotvarkės aspektas vertinant ASV prioritetus. Grupės suinteresuotųjų šalių įtraukimo gairėse akcentuojamas jos įsipareigojimas įsiklausyti į suinteresuotųjų šalių nuomones ir jas įtraukti. Palaikydama nuolatinį dialogą, Grupė stengiasi suprasti jų požiūrius, susirūpinimą keliančius dalykus ir lūkesčius. Tokiu nuolatinio dialogu vadovaujamės įgyvendindami tvarumo tikslus, projektus ir procesus, kurie atitinka mūsų suinteresuotųjų šalių interesus ir išreiškiamas nuomones.

Grupė 2024 m. parengė suinteresuotųjų šalių vertinimo įtraukimo gaires atsižvelgdama į 2023 m. liepos 31 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2023/2772 I priede nurodytus principus, ir Europos tvarumo atskaitomybės standarto (ETAS) pateiktas Europos finansinės atskaitomybės patariamąsios grupės (EFRAG) įgyvendinimo gaires dėl dviejopo reikšmingumo. Grupė nustatė ir įvertino savo veiklos poveikį žmonėms ir aplinkai, taip pat galimas verslo rizikas ir galimybes. Be to, Grupė įvertino savo vertės grandinės poveikį, rizikas ir galimybes pagal daugelį temų, didelį dėmesį skirdama tam, kas paaiškėjo sudarant skirtingų verslo segmentų, įskaitant ESO, vertės grandinės schemas.

Pagrindinės ESO suinteresuotos šalys

Privatūs klientai	Tiekėjai, rangovai	Valstybės ir savivaldybės institucijos
Verslo klientai	Energetikos sektoriaus partneriai	Žiniasklaida
Darbuotojai	Asociacijos ir švietimo įstaigos	Akcininkai / investuotojai

Šio proceso metu išsakyti suinteresuotųjų lūkesčiai buvo derinami su esamais ESO tikslais ir uždaviniais, kurių pagrindu išskirtos prioritetingos ESO temos, atitinkančios tiek suinteresuotųjų šalių lūkesčius, tiek nustatytus ESO veiklos tikslus. Dvejopo reikšmingumo vertinimo (DRV) rezultatas tampa pagrindu tolesniam tvarumo įtvirtinimui ESO veikloje tokiu būdu, kuris leidžia atsižvelgti į bendrą ESO poveikį jos suinteresuotoms šalims ir bendrai derinti suinteresuotųjų išsakytus lūkesčius su strateginiais tikslais. Pagrindiniai ESO suinteresuotųjų šalių lūkesčiai aprašyti [ESO investicijų plane](#).

¹ 2024 metais atnaujinta ŠESD skaičiavimo metodika, dėl kurios ženkliai pasikeitė ESO emisijos. Šioje ataskaitoje pateikiamų ŠESD duomenų negalima lyginti su buvusiomis ataskaitomis.

Grupės dvejopo reikšmingumo vertinimo matrica

Poveikio reikšmingumas	Labai aukštas	<u>Poveikio reikšmingumas</u> Biologinė įvairovė ir ekosistemos (E4) Vartotojai ir galutiniai naudotojai (S4) Verslo etika (G1)	<u>Dvejopas reikšmingumas</u> Klimato kaita (E1) Išteklių naudojimas ir Žiedinė ekonomika (E5) Sava darbo jėga (S1) Vertės grandinės darbuotojai (S2) Paveikiamos bendruomenės (S3)
	Žemas	Tarša (E2) Vandens ir jūrų ištekliai (E3)	<u>Finansinis reikšmingumas</u>
		Žemas	Labai aukštas

Grupės atliktas išsamus DRV procesas apėmė šiuos etapus:

- Suinteresuotųjų šalių įtraukimas: įtraukti įvairių sričių ekspertai ir Grupės funkcijos, siekiant suformuoti bendrą supratimą apie teisės aktus ir vertinimo tikslus.
- Vertės grandinių schemų sudarymas: ekspertai sudarė pagrindinių verslo segmentų, įskaitant ESO, vertės grandinių schemas, nustatydami poveikius, rizikas ir galimybes.
- Poveikių sąrašo sudarymas ir grupavimas: sudarytas išsamus esamų ir potencialių poveikių sąrašas, sugrupuotas pagal ETAS.
- Poveikio reikšmingumo vertinimas: poveikiai vertinti balais, rezultatai dokumentuoti ir suvesti į DRV įrankį.
- Reikšmingų poveikių patikrinimas: aptartas su suinteresuotomis šalimis ir įvertintas jų svarbumas. Vidinių strateginių sesijų metu ESO valdyba išgrynino sąsajas tarp išsakytų suinteresuotųjų lūkesčių ir veiklos strategijos.

- Finansinio reikšmingumo vertinimas buvo skirtas galimoms su tvarumu susijusioms rizikoms ir galimoms su tvarumu susijusioms galimybėms įvertinti. Jis atliktas įtraukiant rizikos valdymo, finansų ir tvarumo ekspertus. Sudarytas rizikų ir galimybių sąrašas, įvertintas jų finansinis reikšmingumas.
- Galutinis reikšmingų poveikių, rizikų ir galimybių nustatymas: remiantis susitikimų su ESO ir kitų Grupės įmonių bei Grupės vadovybės rezultatais, patikslintas ir patvirtintas galutinis reikšmingų poveikių, rizikų ir galimybių sąrašas

Grupė nustatė, kad Klimato kaitos (E1), Biologinės įvairovės ir ekosistemų (E4), Išteklių naudojimo ir žiedinės ekonomikos (E5), Savos darbo jėgos (S1), Vertės grandinės darbuotojų (S2), Paveikiamų bendruomenių (S3), Vartotojų ir galutinių naudotojų (S4) ir Verslo etikos (G1) tvarumo klausimai yra reikšmingi, o Tarša (E2) ir Vandens ir jūrų ištekliai (E3) – nereikšmingi. Nustatyta, kad Grupės reikšmingumo vertinimas atitinka ESO reikšmingas temas, išskyrus Grupei aktualią temą, susijusią su paveikiamomis bendruomenėmis (S3) – ši tema nėra reikšminga atskirai ESO bendrovei. Išsamus visos Grupės reikšmingumo vertinimo aprašymas pateikiamas 2024 m. metinėje Grupės tvarumo ataskaitoje.

Svarbiausių ESO poveikių, rizikų ir galimybių apžvalga ir nuorodos į informaciją apie jų valdymą

Toliau pateikiamose lentelėse išvardyti su tvarumu susiję IRO, kurie yra reikšmingi bendrovei ESO. Visas Grupei reikšmingų temų sąrašas, įgyvendinamos priemonės ir iniciatyvos pateikiamos 2024 m. metiniame grupės pranešime. Informacija apie ESO veiksmus, iniciatyvas ir tikslus pateikiama verslo segmento „Tinklai“ aprašymuose.

Kiekviena reikšminga ETAS tema lentelėse yra pateikta su nurodytomis potemėmis, kuriose nustatytas reikšmingas poveikis, rizikos ar galimybės susijusios su, pavyzdžiui, klimato kaitos švelninimu ir prisitaikymu prie klimato kaitos.

Be to, lentelėse nurodyta, ar poveikis ir rizikos pasireiškia pačios Grupės veikloje (angl. *own operations*, toliau – OO), ar jos vertės grandinėje (angl. *value chain*, toliau – VC). Grupė taip pat atskleidžia, ar jos daromas poveikis yra teigiamas ar neigiamas. Poveikis – tai esamas poveikis, nebent yra nurodoma, kad tai yra potencialus poveikis.

Aplinkosauga

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
ŠESD emisijos Neigiamas poveikis (OO ir VC)	ŠESD emisijos, kurios susidaro energijos naudojimo (pvz., savoms reikmėms įsigyta elektros energija) ir kitų veiklų metu neigiamai veikia klimato kaitą. Grupė reaguoja į šį poveikį įgyvendindama savo strateginius tikslus ir imdamasi dekarbonizacijos veiksmų.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Sudaromos sąlygos elektrifikavimo įgyvendinimui Teigiamas poveikis (OO)	Elektrifikacija yra pagrindinė energetikos sektoriaus transformacijos dalis. Atsparaus ir efektyvaus tinklo, kuris galėtų patenkinti elektrifikacijos poreikius, plėtra, elektromobilių įkrovimo stotelių tinklo plėtos spartinimas.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Nepakankama parama įgyvendinant energetikos sektoriaus transformaciją Rizika (OO)	Tolesnę žaliosios gamybos pajėgumų ir žaliųjų lanksčiųjų technologijų plėtrą gali apsunkinti politinė nežinomybė ir nepakankama politikų parama, dėl kurios žaliųjų pajėgumų plėtra ir klimato kaitos švelninimo veikla sulėtės.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Pasaulinė ir regioninė atsinaujinančioji energetika Galimybė (OO)	Paryžiaus susitarimas dėl klimato kaitos ir ES žaliasis kursas skatina sparčiai pereiti prie atsinaujinančiųjų išteklių energijos. Dėl to susidaro galimybė investuoti į tvarumą skatinančius sprendimus ir sumažinti ŠESD emisijas.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Klimato kaitos švelninimas
Ūmūs ir lėtiniai su klimatu susiję fiziniai įvykiai Rizika (OO)	Dėl lėtinių įvykių gali atsirasti gamybos įvertinimo neapibrėžtumų, nes atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamyba priklauso nuo gamtinių išteklių, tokių kaip vėjo pobūdis. Ūmūs įvykiai gali sutrikdyti statybą ar skirtingų projektų darbus, dėl ko tenka atlikti daugiau remonto darbų, ypač antžeminių linijų.	6.2 Aplinka - E1 Klimato kaita - Potemė: Pristatymas prie klimato kaitos
Ekosistemų būklė ir sąlygos Neigiamas poveikis (OO)	Būtinybė kirsti medžius siekiant užtikrinti elektros linijų saugumą ir atsparumą gali turėti įtakos miškų kirtimui ir kraštovaizdžio pokyčiams.	6.2 Aplinka - E4 Biologinė įvairovė ir ekosistemos - Potemė: Poveikis ekosistemų aprėpčiai ir būklei bei rūšių būklei
Medžiagų ir komponentų trūkumas Rizika (VC)	Didėjant būtinybei transformuoti energetikos sektorių, kartu esant nelanksčioms tiekimo grandinėms, griežtesniems ASV standartams ir nestabiliiai geopolitinei padėčiai, tenka susidurti su potencialiais iššūkiais. Tokie iššūkiai gali turėti įtakos Grupės veiklai reikalingų pagrindinių medžiagų ir komponentų prieinamumui, pristatymo laikui ir kainoms.	6.2 Aplinka - E5 Išteklių naudojimas ir žiedinė ekonomika - Potemė: Išteklių įvediniai, įskaitant išteklių naudojimą
Veikloje susidarantis ir eksploatavimo nutraukimo atliekos Neigiamas poveikis (OO)	Esant ribotam skaičiui sprendimų, kaip tvarkyti tam tikras Grupės veikloje naudojamas medžiagas ir technologijas jų gyvavimo ciklo pabaigoje, dažnai tenka susidurti su ribotomis jų perdirbimo ar pakartotinio naudojimo galimybėmis. Dėl to didėja atliekų kiekis ir su aplinkos apsauga susijusių iššūkių.	6.2 Aplinka - E5 Išteklių naudojimas ir žiedinė ekonomika - Potemė: Su produktais ir paslaugomis susiję išteklių išvediniai

Socialinė atsakomybė

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
Sauga ir sveikata Neigiamas poveikis (OO)	Energetikos sektoriuje neišvengiamai tenka dirbti didelės rizikos aplinkoje, todėl darbuotojų saugai ir sveikatai kyla įgimtos rizikos, kurios daro su sveikata susijusį poveikį Grupės savai darbo jėgai.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Darbo sąlygos
Sąžiningos darbo aplinkos ir atlygio užtikrinimas Teigiamas poveikis (OO)	Sudarydama sąlygas kiekvienam darbuotojui jaustis vertinamam ir gerbiamam, Grupė kuria teigiamą darbo aplinką, kuri pritraukia ir išlaiko talentus. Siūlant konkurencingą atlygį ir puoselėjant sąžiningą ir skaidrią darbo aplinką, užtikrinamas didesnis darbuotojų įsitraukimas, teigiama komandos dinamika ir bendra verslo sėkmė.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Darbo sąlygos

Darbuotojų sauga ir sveikata Rizika (OO)	Energetikos sektoriuje neišvengiamai tenka dirbti didelės rizikos aplinkoje, pavyzdžiui, statybvietėse, atokiose vietovėse, ir pavojingomis sąlygomis (aukštis, įtampa ir kt.). Dėl to gali padidėti fizinės žalos rizika, įskaitant nelaimingus atsitikimus, susižeidimus ir žūtis.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Darbo sąlygos
Skatinama kurti kultūrą be diskriminacijos ir priekabiavimo Teigiamas poveikis (OO)	Siekiant kurti saugią, įtraukią ir itin našią darbo aplinką, būtina puoselėti kultūrą be diskriminacijos ir priekabiavimo. Ugdydama pagarbą ir užtikrindama lygybę, Grupė įgalina darbuotojus ir stiprina bendradarbiavimą.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Lyčių pusiausvyros skatinimas Teigiamas poveikis (OO)	Skatinant lyčių pusiausvyrą darbo vietoje ne tik kuriama įvairialypė ir įtrauki aplinka, bet kartu užtikrinamos lygios galimybės visiems darbuotojams. Taip mažinamos su nepakankamai atstovaujamos grupėmis susijusios spragos.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Žmogiškasis kapitalas Rizika (OO)	Aukštos kvalifikacijos darbuotojai yra labai svarbūs įgyvendinant Grupės strateginius tikslus, ypač Grupei einant energetikos sektoriaus transformacijos priešakyje. Grupei būtini naujų kompetencijų turintys darbuotojai, kad ji galėtų sėkmingai veikti šioje besikeičiančioje aplinkoje, nes ekspertinės patirties stoka gali būti reikšmingu Grupės pažangos trikdžiu. Konkurenciniam pranašumui išlaikyti, Grupė turi investuoti į talentų ugdymą ir puoselėti kultūrą, kurioje skatinama kurti naujoves ir laikytis geriausios praktikos.	6.3. Socialinė atsakomybė - S1 Sava darbo jėga - Potemė: Vienodas požiūris ir lygios galimybės visiems
Sauga ir sveikata Neigiamas poveikis (VC)	Visoje energetikos sektoriaus vertės grandinėje – nuo išteklių gavybos iki gamybos ir paskirstymo – darbuotojų saugai ir sveikatai kyla būdingos rizikos, kurios daro su sveikata susijusį poveikį Grupės tiekėjams, rangovams ir kitoms susijusioms šalims.	6.3. Socialinė atsakomybė - S2 Vertės grandinės darbuotojai - Potemė: Darbo sąlygos
Darbuotojų sauga ir sveikata Rizika (VC)	Energetikos sektoriuje tenka dirbti didelės rizikos aplinkoje, pavyzdžiui, statybvietėse, atokiose vietovėse, ir pavojingomis sąlygomis (aukštis, įtampa ir kt.). Dėl to gali padidėti fizinės žalos rizika, įskaitant nelaimingus atsitikimus, susižeidimus ir žūtis.	6.3. Socialinė atsakomybė - S2 Vertės grandinės darbuotojai - Potemė: Darbo sąlygos
Prieigos prie energijos užtikrinimas Teigiamas poveikis (VC)	Pripažindama, kad energija yra labai svarbus socialinio ir ekonominio vystymosi veiksnys, Grupė teikia prieinamas, patikimas ir tvarias energetikos paslaugas ir sprendimus, taip užtikrindama, kad kiekvienas gali naudotis jam reikiama energija. Teikdama energetikos paslaugas, Grupė kartu akcentuoja, kaip svarbu šviesti ir konsultuoti atsakingo energijos vartojimo ir energijos švaistymo mažinimo klausimais. Siūlydama specialiai pritaikytas konsultacijas ir inovatyvius sprendimus, Grupė suteikia galimybę klientams ir galutiniams vartotojams priimti pagrįstus sprendimus, kuriais jie mažina poveikį aplinkai, optimizuoja energijos vartojimo efektyvumą ir mažina kaštus.	6.3. Socialinė atsakomybė - S4 Vartotojai ir galutiniai naudotojai - Potemė: Vartotojų ir (arba) galutinių naudotojų socialinė įtrauktis
Didelio poveikio kibernetinės atakos Rizika (OO)	Kibernetinės atakos kelia organizacijai reikšmingą riziką, dėl jos Lietuvoje teikiamų energetikos paslaugų svarbos. Šios atakos gali būti įvairios – nuo paprastų duomenų vagysčių (angl. phishing) iki sudėtingų duomenų apsaugos pažeidimų ir išpuolių naudojant išpirkos reikalaujančią programinę įrangą (angl. ransomware attacks), dėl kurių sutrinkdama svarbių energijos gamybos sistemų veikla Grupės lygmeniu, įvykdomas asmens duomenų nutekėjimas, konfidencialios informacijos vagystė.	6.3. Socialinė atsakomybė - S4 Vartotojai ir galutiniai naudotojai - Potemė: Su informacija susijęs poveikis vartotojams ir (arba) galutiniams naudotojams

Valdysena

Reikšmingi IRO	Aprašymas	Detalesnė informacija apie IRO ir jo aktualumą pateikiama Grupės tvarumo ataskaitos dalyje:
Stipri įmonės kultūra Teigiamas poveikis (OO)	Kartu su Grupės įsipareigojimu kurti 100 proc. žalią ir saugią energetikos ekosistemą, puoselėjama stipri įmonės kultūra, pagrįsta etikos, skaidrumo ir pranešėjų apsaugos principais. Taip kuriama patikima ir atsakinga aplinka, kurioje rodomas tinkamas pavyzdys ir kuri kelia Grupės suinteresuotųjų šalių pasitikėjimą.	6.4. Valdysena - G1 Verslo etika -Potemė: Įmonės kultūra
Tvarumą skatinančių pirkimų praktika Teigiamas poveikis (VC)	Pripažindama, kad jos poveikis aplinkai ir socialinis poveikis neapsiriboja vien vykdoma veikla, Grupė integruoja tvarumo valdymo praktiką į savo tiekimo grandinę, tokiu būdu skatindama atsakomybę už aplinką ir socialinę atsakomybę, skaidrumą ir atsekamumą.	6.4. Valdysena - G1 verslo etika -Potemė: Santykių su tiekėjais valdymas, įskaitant mokėjimo praktiką



Energetinis saugumas Teigiamas poveikis (VC)	Grupė, prisiimdama perėjimo prie klimato požiūriu neutralios, saugios ir nepriklausomos energetikos ekosistemos regione lyderės vaidmenį, prisidedama prie Europos dekarbonizacijos ir sudarydama sąlygas atsinaujinančios energijos srautų judėjimui, vaidina pagrindinį vaidmenį įgyvendinat Lietuvos energetinio saugumo strategiją.	6.4. Valdysena - G1 Verslo etika - Konkrečiai įmonei būdinga potėmė: Indėlis į nacionalinio energetinio saugumo užtikrinimą
--	---	---

Kiti finansiniai ir nefinansiniai veiklos rezultatai, susiję su veiksmais dėl klimato kaitos (E1), personalo (S1), kovos su korupcija ir kyšininkavimu (G1), atskleidžiami Grupės metiniame pranešime.

Apie galimai neetišką Grupės darbuotojų ar atstovų elgesį, diskriminacijos ar korupcijos atvejus bei kitus tvarumo principų pažeidimus ar susirūpinimą keliančius klausimus skatiname pranešti Pasitikėjimo linijai elektroniniu paštu pasitikėjimolinija@ignitis.lt, telefonu +370 640 88889 arba užpildyti [formą internete](#). Šiais kontaktais gali naudotis tiek darbuotojai, tiek visos suinteresuotosios šalys.

Jei turite klausimų dėl Grupės tvarumo ataskaitos turinio ar tvarumo veiklų, kreipkitės el. paštu sustainability@ignitis.lt.

6. Finansinės ataskaitos

6.1	Bendrovės finansinės ataskaitos	58
6.2	Nepriklausomo auditoriaus išvada	94
6.3	Informacija apie auditorių	97

6.1 Bendrovės finansinės ataskaitos

Už 2024 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus, parengtos pagal Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje

Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita	59
Finansinės padėties ataskaita	60
Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita	61
Pinigų srautų ataskaita	62
Aiškinamasis raštas	63

Bendrovės finansinės ataskaitos buvo parengtos ir pasirašytos AB „Energijos skirstymo operatorius“ vadovybės 2025 m. vasario 26 d.:

Renaldas Radvila	Audrius Ruseckas	Pranas Miltenis
Bendrovės vadovas	Finansų ir administravimo tarnybos vadovas	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“, Įmonių apskaitos skyriaus vadovas, veikiantis pagal 2024.09.30 įsakymą Nr. 24_GSC_SP_0051

Pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m.	2023 m.
Pajamos pagal sutartis su klientais	6	701.499	593.041
Kitos pajamos	7	2.013	1.643
Pajamos ir kitos pajamos, iš viso		703.512	594.684
Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai	8	(316.722)	(135.487)
Nusidėvėjimas ir amortizacija	14,15,16, 23	(114.446)	(104.049)
Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos	9	(82.189)	(71.895)
Remontų ir priežiūros sąnaudos		(44.407)	(46.183)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	10	(3.252)	(1.713)
Kitos sąnaudos	11	(54.710)	(46.324)
Sąnaudos iš viso		(615.726)	(405.651)
Veiklos pelnas (nuostoliai)		87.786	189.033
Finansinės veiklos pajamos	12	469	260
Finansinės veiklos sąnaudos	12	(24.084)	(19.013)
Finansinės veiklos grynasis rezultatas		(23.615)	(18.753)
Asocijuotųjų įmonių rezultatų dalis		-	-
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą		64.171	170.280
Pelno mokesčio pajamos (sąnaudos)	13	(1.579)	(15.812)
Grynasis pelnas už metus		62.592	154.468
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius) (atėmus mokesčius)			
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas		-	824
Aktuarinių prielaidų pasikeitimas		90	938
Kitos sąnaudos	13.3	(689)	-
Straipsniai, kurie ateityje nebus perklasifikuojami į pelną (nuostolius), iš viso		(599)	1.762
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		(599)	1.762
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus, iš viso		61.993	156.230

Finansinės padėties ataskaita

2024 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
TURTAS			
Nematerialusis turtas	14	47.703	51.886
Ilgalaikis materialusis turtas	15	2.248.783	2.031.876
Naudojimo teise valdomas turtas	16	6.223	9.267
Išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turą		38	214
Investicijos į asocijuotąsias įmones		-	-
Ilgalaikės gautinos sumos		201	207
Kitas ilgalaikis turtas	2	2	2
Ilgalaikis turtas		2.302.950	2.093.452
Atsargos		5.175	4.538
Išankstiniai apmokėjimai ir ateinančių laikotarpių sąnaudos		2.909	2.464
Prekybos gautinos sumos	17	82.623	64.588
Kitos gautinos sumos		6.710	8.500
Kitas trumpalaikis turtas		2.739	11.279
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	18	10.521	11.930
Trumpalaikis turtas		110.677	103.299
TURTO IŠ VISO		2.413.627	2.196.751
NUOSAVAS KAPITALAS IR ĮSIPAREIGIJIMAI			
Įstatinis kapitalas	19.1	259.443	259.443
Perkainojimo rezervas	20.2	57.869	64.996
Privalomasis rezervas	20.1	25.944	25.944
Nepaskirstytasis pelnas		420.008	380.858
Nuosavas kapitalas		763.264	731.241
Ilgalaikės paskolos	21	819.126	827.027
Ilgalaikiai nuomos įsipareigojimai	21	3.804	6.380
Dotacijos ir subsidijos	23	46.263	43.951
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimai	13.3	35.692	33.424
Atidėjiniai	24	4.718	8.163
Ateinančių laikotarpių pajamos	25.1	333.597	285.862
Ilgalaikiai įsipareigojimai		1.243.200	1.204.807
Paskolos	21	204.573	85.741
Nuomos įsipareigojimai	21	2.670	3.176
Prekybos mokėtinos sumos		42.901	34.233
Gauti išankstiniai apmokėjimai	25.2	64.286	49.193
Atidėjiniai	24	3.162	3.722
Ateinančių laikotarpių pajamos	25.1	16.408	14.082
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	26	73.163	70.556
Trumpalaikiai įsipareigojimai		407.163	260.703
Įsipareigojimų iš viso		1.650.363	1.465.510
NUOSAVO KAPITALO IR ĮSIPAREIGIJIMŲ IŠ VISO		2.413.627	2.196.751

Nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	Įstatinis kapitalas	Perkainojimo rezervas	Įstatymų numatytas rezervas	Nepaskirstytasis pelnas	Iš viso
Likutis 2023 m. sausio 1 d.		259.443	71.769	25.944	250.313	607.469
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	154.468	154.468
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)						
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	24	-	-	-	938	938
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas, atėmus mokesčius		-	824	-	-	824
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso			824		938	1.762
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso			824		155.406	156.230
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)	20.2	-	(7.597)	-	7.597	-
Dividendai	19.2	-	-	-	(28.986)	(28.986)
Kiti pasikeitimai		-	-	-	(3.472)	(3.472)
Likutis 2023 m. gruodžio 31 d.		259.443	64.996	25.944	380.858	731.241
Likutis 2024 m. sausio 1 d.		259.443	64.996	25.944	380.858	731.241
Grynasis pelnas už metus		-	-	-	62.592	62.592
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos)						
Aktuarinių prielaidų pasikeitimo rezultatas	24	-	-	-	90	90
Kiti pasikeitimai	13.3	-	(689)	-	-	(689)
Kitos bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso			(689)		90	(599)
Bendrosios pajamos (sąnaudos) už metus iš viso			(689)		62.682	61.993
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną (atėmus mokesčius)	20.2	-	(6.438)	-	6.438	-
Dividendai	19.2	-	-	-	(29.970)	(29.970)
Likutis 2024 m. gruodžio 31 d.		259.443	57.869	25.944	420.008	763.264

Pinigų srautų ataskaita

Už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d.

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m.	2023 m.
Grynasis pelnas (nuostoliai) už metus		62.592	154.468
Koregavimai:			
Nusidėvėjimo ir amortizacijos sąnaudos	14,15,16	116.451	106.439
Dotacijų nusidėvėjimas ir amortizacija		(2.005)	(2.390)
Investicijų į dukterines įmones perleidimo (pelnas)/nuostolis		-	(41)
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo rezultatas		-	(1.071)
Finansinio turto vertės sumažėjimas/(atstatymas)		366	1.519
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos)	13	1.579	15.812
Atidėjinių padidėjimas (sumažėjimas)	24	1.136	2.386
Atsargų nukainojimas iki grynosios realizavimo vertės (atstatymas)		47	(2)
Nuostoliai (pajamos) dėl ilgalaikio materialiojo turto perleidimo/nurašymo		5.937	3.994
Palūkanų pajamos	12	(469)	(219)
Palūkanų sąnaudos	12	23.986	18.848
Kitos finansinės veiklos sąnaudos (pajamos)	12	98	124
Apyvartinio kapitalo pasikeitimai:			
Prekybos ir kitų gautinų sumų (padidėjimas)/sumažėjimas		(16.642)	7.174
Atsargų, išankstinių apmokėjimų ir ateinančių laikotarpių sąnaudų, kito trumpalaikio ir ilgalaikio turto (padidėjimas)/sumažėjimas		7.411	(3.764)
Prekybos mokėtinų sumų, ateinančių laikotarpių pajamų, gautų išankstinių apmokėjimų, kitų ilgalaikių ir trumpalaikių įsipareigojimų padidėjimas/(sumažėjimas)		72.936	(50.014)
Grynieji pagrindinės veiklos pinigų srautai		273.423	253.263
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas		(327.252)	(345.898)
Įplaukos iš ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto perleidimo		1.282	1.580
Suteiktos paskolos		38	5.978
Gautos dotacijos	23	4.317	6.451
Gauti dividendai		-	244
Gautos palūkanos	12	469	219
Įplaukos pardavus investicijas į asocijuotas įmones		-	3.701
Grynieji investicinės veiklos pinigų srautai		(321.146)	(327.725)
Sugrąžintos paskolos	22	(7.901)	(7.902)
Grupės lėšų koncentravimo platforma, grynąją vertę	22	118.280	65.562
Išmokėti dividendai	19.2	(29.982)	(29.016)
Nuomos mokėjimai	22	(3.928)	(4.265)
Sumokėtos palūkanos	22	(30.155)	(22.612)
Grynieji finansinės veiklos pinigų srautai		46.314	1.767
Pinigų ir pinigų ekvivalentų padidėjimas (sumažėjimas)		(1.409)	(72.695)
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pradžioje	18	11.930	84.625
Pinigai ir pinigų ekvivalentai laikotarpio pabaigoje		10.521	11.930

Aiškinamasis raštas

1. Bendroji informacija

AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau – Bendrovė) yra Lietuvos Respublikoje įregistruota akcinė bendrovė. 2015 m. gruodžio 11 d. Bendrovė buvo įregistruota Juridinių asmenų registre, kurio tvarkytojas yra VĮ „Registruų centras“. Bendrovė veiklą pradėjo vykdyti nuo 2016 m. sausio 1 d. Bendrovės buveinės adresas – Laisvės pr. 10, LT-04215, Vilnius, Lietuva. Bendrovės kodas 304151376, PVM mokėtojo kodas LT100009860612. Bendrovė įsteigta neribotam laikui. Ataskaitinis laikotarpis yra vieneri metai, pasibaigę 2024 m. gruodžio 31 d.

Pagrindinė Bendrovės veikla yra elektros energijos ir gamtinių dujų skirstymas bei elektros energijos garantinis tiekimas. Bendrovės akcininkai:

	2024 m. gruodžio 31 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	Nuosavybės dalis (proc.)	Įstatinis kapitalas, mln. Eur	Nuosavybės dalis (proc.)
AB „Ignitis grupė“	259.443	100	259.443	100
Iš viso	259.443	100	259.443	100

Bendrovės patrunuojančioji įmonė yra AB „Ignitis grupė“ (įmonės kodas 301844044, registracijos adresas Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva), kuri 2024 m. gruodžio 31 d. valdo 100 proc., o 2023 m. gruodžio 31 d. – 100 proc. Bendrovės akcijų.

AB „Ignitis grupė“ yra pagrindinė kontroliuojanti įmonė. Grupę sudaro AB „Ignitis grupė“ ir visos jos dukterinės įmonės (toliau – Grupė).

Bendrovės veiklą reglamentuoja Lietuvos Respublikos energetikos įstatymas, Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymas, Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymas. Licencijas išduoda ir licencijuotą veiklą kontroliuoja Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba, VERT). Taryba nustato viršutines elektros ir gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainų ribas (1.13 pastaba).

Šias finansines ataskaitas Bendrovės vadovybė pasirašė 2025 m. vasario 26 d. Bendrovės akcininkai turi teisę patvirtinti arba nepatvirtinti šių finansinių ataskaitų bei reikalauti parengti naujas finansines ataskaitas.

2. Rengimo pagrindas

2.1 Apskaitos pagrindas

Šios finansinės ataskaitos yra parengtos vadovaujantis Tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (toliau – TFAS), patvirtintais Tarptautinės apskaitos standartų valdybos (toliau – TASV) ir priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

Bendrovės finansinės ataskaitos už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d. (toliau – finansinės ataskaitos), yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo principu ir vertinimu istorine įsigijimo savikaina, išskyrus tam tikrą ilgalaikį materialųjį turtą, kuris įvertintas tikrąja verte.

Bendrovės finansinėse ataskaitose pateikiama palyginamoji praėjusio ataskaitinio laikotarpio informacija.

Finansiniai Bendrovės metai sutampa su kalendoriniais metais.

Išsamią informaciją apie Bendrovės apskaitos politiką, įskaitant jos pokyčius, pateikiame šių finansinių ataskaitų 3.1 pastaboje ir skyriuje „Papildoma informacija“.

2.2 Funkcinė ir pateikimo valiuta

Šių finansinių ataskaitų pateikimo valiuta yra euras, kuris yra Bendrovės funkcinė valiuta, ir visos vertės yra suapvalintos iki artimiausio tūkstančio skaičiaus (tūkst. Eur), išskyrus atvejus, kai nurodyta kitaip.

3. Reikšmingų apskaitos principų pokyčiai

3.1 Apskaitos politikos pasikeitimai ir atskleidimai

Apskaitos politika, taikoma rengiant šias finansines ataskaitas, atitinka apskaitos principus, kurių buvo laikomasi rengiant patrunuojančiosios bendrovės metines finansines ataskaitas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d., išskyrus naujus standartus, kurie įsigaliojo per 2024 m. Bendrovė netaiko jokie standarto, aiškinimo ar pataisos, kurių išankstinis taikymas yra leidžiamas, bet kuris dar nėra įsigaliojęs.

Daugiau informacijos apie naujus standartus galima rasti šių finansinių ataskaitų skyriuje " Reikšmingi apskaitos principai ".

4. Svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas

Rengiant finansines ataskaitas, vadovybei reikia padaryti tam tikras prielaidas ir įvertinimus, įskaitant su klimatu susijusias rizikas ir galimybes, kurie turėjo įtakos Bendrovės apskaitos politikos taikymui ir pateiktoms turto, įsipareigojimų, pajamų, sąnaudų sumoms bei neapibrėžtumų atskleidimui. Prielaidų vertinimų ir sprendimų pasikeitimai ateityje galėtų turėti reikšmingos įtakos šioms Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

Vertinimai ir sprendimai su pagrindinėmis prielaidomis yra nuolat peržiūrimi, ar atitinka Bendrovės rizikos valdymą ir su klimatu susijusius įsipareigojimus. Būtinų vertinimų ir sprendimų pataisymai yra pripažįstami perspektyviai

Šioje pastaboje aprašyti tik svarbūs apskaitiniai vertinimai ir sprendimai, naudojami rengiant finansines ataskaitas. Kiti naudojami apskaitiniai įvertinimai ir sprendimai pateikti kitose šių finansinių ataskaitų pastabose.

4.1 Elektros skirstyme naudojamo ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimas

Šiam PGV priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir kitą materialųjį turta) 2024 m. gruodžio 31 d. yra 1.908,9 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 1.691,6 mln. Eur).

Atsižvelgdama į tai, kad nebuvo reikšmingų su elektros energija susijusios teisinės reguliavimo aplinkos pokyčių, įvertinusi visas susijusias prielaidas, Grupė nustatė, kad 2024 m. gruodžio 31 d. elektros energijos skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė pasikeis nereikšmingai (iki 0,1 %); atsižvelgdama į tai, Bendrovės vadovybė nusprendė neatlikti viso tokio turto perkainojimo, kad jis būtų parodytas nauja tikraja verte. Išsamesnė informacija pateikiama 15.2 pastaboje.

4.2 Gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto vertės sumažėjimas

Šiam PGV priskirto ilgalaikio materialiojo turto (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir kitą materialųjį turta) likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d. yra 259,2 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 258,3 mln. Eur).

2024 m. gruodžio 31 d. buvo atliktas įvertinimas, ar yra galimo PGV vertės sumažėjimo požymių. Atlikdama vertinimą Bendrovės vadovybė nustatė, kad per 2024 m. nebuvo reikšmingų teisinio reguliavimo aplinkos, susijusios su gamtinių dujų skirstymo veikla, pokyčių, taip pat pakartotinai įvertintos prielaidos, naudotos vertinant atsiperkamąją vertę, turėjo nereikšmingą poveikį gamtinių dujų skirstymo veikloje naudojamo ilgalaikio materialiojo turto apskaitinės vertės pokyčiui. Atitinkamai, 2024 m. vertės sumažėjimo testas nebuvo atliktas ir 2024 m. gruodžio 31 d. nebuvo pripažinti papildomi vertės sumažėjimo nuostoliai ar atstatymas.

4.3 Atidėjiniai įstatymu nustatytiems servitutams ir specialiosioms žemės naudojimo sąlygoms (apsaugos zonoms)

4.3.1 Atidėjiniai įstatymais numatytiems žemės servitutams

2017 m. lapkričio 1 d. įsigaliojo Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo pakeitimai, pagal kuriuos numatyta kompensuoti servitutus, nustatomus operatoriui nepriklausančios žemės sklypuose įrengiant elektros tinklus. Kompensacijos už servitutus mokėjimo metodika įsigaliojo nuo 2018 m. liepos 31 d. Remiantis šia metodika 2018 m. buvo įvertinta ir apskaityta bendra išmokų už servitutus suma. Atliekant šį vertinimą, buvo padaryta reikšminga prielaida dėl žemės savininkų, kurie kreipsis kompensacijos, skaičiaus, nes įstatyme numatyta, kad kompensacijos turi būti išmokamos tiems savininkams, kurie kreipiasi dėl jos.

Bendrovė peržiūrėjo kitas prielaidas, taikytas atidėjinių apskaičiavimui, ypač dėl tikėtino pareiškėjų skaičiaus, laikotarpio per kurį turi būti išmokėtos kompensacijos, ir diskonto normos:

- tikėtinas pareiškėjų skaičius nustatytas remiantis faktine praėjusių ketverių metų informacija. Bendra kompensacijos suma apskaičiuota remiantis klientų, kurie, tikėtina, nesikreips dėl kompensacijos, procentu – 81,86 % (2023 m. gruodžio 31 d. taikytas 81,86 % rodiklis), kurį nustato vadovybė remdamasi faktiniu 2018–2019 m. ir 2022–2023 m. kompensacijos prašiusių klientų skaičiumi, kai vidutiniškai per metus kreipiasi tik apie 1,42 % klientų (istoriniai 2021 ir 2020 metų duomenys neįtraukiami į metodikos skaičiavimus dėl metodikos nuostatų taikymo pertraukos, atsiradusios dėl 2020 m. liepos 8 d. paskelbto Konstitucinio Teismo sprendimo, kuris iškreips bendrą vidurkį);
- 2024 m. numatomas pareiškėjų skaičius buvo apskaičiuotas remiantis turima faktine 2022–2024 m. informacija, o vidutinis metinis rodiklis buvo tik apie 0,24 proc. Remiantis skaičiavimais, klientų, kurie greičiausiai nepretenduos į išmokas, procentas 2024 m. gruodžio 31 d. yra apie 91,41 proc.

Įvertinusi pasikeitusias aplinkybes, Bendrovė nusprendė pakoreguoti atidėjinį sumažindama jo sumą nuo 5.430 tūkstančių Eur iki 818 tūkstančių eurų (24 pastaba). Nematerialiojo turto dalyje sumažėjimas buvo nuo 5.277 tūkstančių eurų iki 597 tūkstančių eurų. Eur (14.4 pastaba).

4.3.2 Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų (apsaugos zonų) atidėjinys

2019 m. birželio 6 d. buvo priimtas Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymas, pagal kurį Bendrovė privalo nekilnojamojo turto kadastrę įregistruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Bendrovės infrastruktūros objektų ir sumokėti žemių savininkams kompensacijas už žemes. Šiame įstatyme yra nustatyti tokių specialiųjų žemės teritorijų registravimo tvarka ir principai bei numatyta, kad turi būti mokamos kompensacijos už specialiųjų žemės teritorijų naudojimą pagal Lietuvos Respublikos Vyriausybės patvirtintą tvarką.

Nekilnojamojo turto kadastro nuostatų pakeitimas, būtinas įgyvendinant Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymą, įsigaliojo 2020 m. vasario 12 d., kuriame formuojamų naujų ar pertvarkomų esamų tinklų keitimo tvarka. Šiame pakeitime numatytas alternatyvus apsaugos zonų registravimo procesas (siekiant išvengti kadastro duomenų keitimo ir žemės matininkų samdymo). Pagal Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymą, Vyriausybė turėjo pavedimą priimti šio teisės akto pataisas, tačiau atnaujinus nekilnojamojo turto registro nuostatas, kurios įsigaliojo 2022 m. sausio 1 d., nebuvo įtvirtintos nuostatos, kaip turėtų būti registruojamos apsaugos zonos nuo 2023 m. sausio 1 d.

Nuo 2024 m. sausio 1 d. pagal Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymo pakeitimus apsaugos zonų registravimas turi būti baigtas 2026 m. gruodžio 31 d.

Per 2024 m. Bendrovė nematerialiajame turte kapitalizavo 933 tūkst. Eur (2023 m. 1.194 tūkst. Eur) faktinių išlaidų, patirtų atliekant su apsaugos zonomis susijusius darbus. Įvertinusi 2024 metais pasikeitusias aplinkybes, Bendrovė nusprendė pakoreguoti atidėjinį turtu užtikrintomis garanto registravimo išlaidomis, sumažindama jo sumą nuo 987 tūkst. Eur (po 2024 m. panaudojimo dėl faktinių sąnaudų) iki 616 tūkst. Eur.

4.3.3 Kompensacijų už specialiąsias žemės naudojimo sąlygas (apsaugos zonas) atidėjinys

Be pirmiau minėtų dalykų, Aplinkos ministerija parengė kompensacijos dėl specialiųjų žemės naudojimo sąlygų taikymo Lietuvos Respublikos specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatyme nurodytose teritorijose, nustatytose tenkinant viešąjį interesą, apskaičiavimo ir išmokėjimo metodiką, kuris įsigaliojo 2020 m. balandžio 8 d. 2020 m. birželio 18 d. buvo gautas Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos raštas, kuriame paaiškinta, kad Metodikos nuostatos taikomos tiek esamam, tiek naujai pastatytam tinklui. Remiantis Metodikos nuostatomis, kompensacija už apsaugos zonas būtų mokama įregistravus apsaugos zonas, t. y. pagal supaprastintą procedūrą tai įvyktų po 2024 m., o kompensacijos dydis yra nustatomas atsižvelgus į pagrindinę sklypo paskirtį, apribojimų apimtį tam tikrus nuostolius, kuriuos patyrė sklypo savininkai kurie pagrįsti patvirtinančiais dokumentais. Atsižvelgdama į šiuos metodinius reikalavimus ir turimus duomenis, Bendrovė negali patikimai įvertinti būsimų kompensacijų už įregistruotas specialiąsias žemės naudojimo sąlygas (saugomas teritorijas), todėl pagal 37-ąjį TAS šis įsipareigojimas neatitinka pripažinimo sąlygų ir atitinkamai nėra pripažįstamas finansinėse ataskaitose. Be to, vadovybė, neturėdama visos reikalingos informacijos, negali pateikti galimo nenumatyto įvykio kiekybinio įvertinimo.

4.4 Nustatymas, ar įstatymu ir sandoriu nustatyti servitutai yra nuoma

Atlikusi analizę dėl to, ar įstatymu ir sandoriu nustatytiems servitutams taikomi 16-ojo TFAS „Nuoma“ reikalavimai, Bendrovė padarė išvadą, kad netaikomi, nes įstatymu ir sandoriu nustatytiems servitutams netaikomi laiko apribojimai ir Bendrovė gali juos naudoti neribotą laikotarpį.

4.5 Nustatymas, ar Bendrovė, teikianti elektros energijos perdavimo paslaugas, veikia kaip atstovaujamas, ar kaip agentas

4.5.1 Elektros energijos perdavimo ir skirstymo paslaugas

Teikdama elektros energijos perdavimo paslaugą, apimančią perdavimo ir skirstymo paslaugas, galutiniams vartotojams, Bendrovė iš perdavimo tinklo operatoriaus įsigyja elektros energijos perdavimo paslaugas. Bendrovės vadovybė išanalizavo susijusias sutartis su elektros perdavimo tinklo operatoriumi ir sutartis su klientais, taip pat įvertino taikomą reguliavimo aplinką, kad būtų galima daryti išvadą, ar Bendrovė veikia kaip Vykdytojas, ar kaip Agentas elektros energijos perdavimo paslaugų srityje. Vadovybė padarė išvadą, kad Bendrovė veikia kaip vykdytojas, kiek tai susiję su elektros energijos perdavimo paslaugomis, gautomis iš perdavimo sistemos operatoriaus.

4.6 Nustatymas, ar Bendrovė, rinkdama VIAP mokesčius ir SGGT saugumo dedamąją, veikia kaip pagrindinė sutarties šalis, ar kaip agentas

Bendrovė per garantinio tiekimo elektros tarifą surenka VIAP mokesčius iš vartotojų ir perveda juos VIAP lėšų administratoriui UAB „Baltpool“. VIAP lėšos yra naudojamos vietinei gamybai iš atsinaujinančių energijos šaltinių remti ir skatinti, elektros energijos rezervams paskirtose elektrinėse užtikrinti, ir užtikrinti kitas viešuosius interesus atitinkančias paslaugas. VIAP remiamų paslaugų sąrašą nustato Lietuvos Respublikos Vyriausybė.

Vadovybė priėmė reikšmingą sprendimą ir priėjo išvados, kad Bendrovė, rinkdama VIAP mokesčius ir SGGT saugumo dedamąsias iš klientų, veikia kaip agentas remdamasi šiais argumentais:

- Bendrovė neatsako už VIAP ir SGGT projektus / iniciatyvas, todėl neatsako už tai, kad surinkti VIAP mokesčiai ir SGGT saugumo dedamosios būtų naudojami pagal paskirtį;
- Bendrovė nepatiria su atsargomis susijusios rizikos;
- Bendrovė neturi teisinės galios nustatyti šių dedamųjų kainų.

4.7 Prekybos ir kitų gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai

Bendrovė naudoja gautinų sumų vertės sumažėjimo koeficientų matricą prekybos gautinų sumų tikėtiniems kredito nuostoliams apskaičiuoti. Bendrovė apskaito tikėtinus kredito nuostolius (toliau – TKN), įvertindama individualiai ar kolektyviai gautinas sumas, taikydama atidėjimų matricas, kurias Bendrovė priima savo klientų / skolininkų atžvilgiu.

TKN kitoms gautinoms sumoms ir sutarčių turtui apskaičiuojami atliekant individualų vertinimą.

Trumpalaikėms prekybos gautinoms sumoms, kurios neturi reikšmingo finansavimo komponento, Bendrovė taiko supaprastintą metodą, kaip reikalaujama pagal 9-ąją TFAS, ir apskaito vertės sumažėjimo nuostolius viso galiojimo laikotarpio kredito nuostolių atžvilgiu nuo gautinų sumų pirminio pripažinimo.

4.7.1 Bendrasis TKN vertinimas naudojant atidėjinių matricą

Bendrovė naudoja atidėjinių matricą, kad apskaičiuotų atidėjinį už nuostolius dėl prekybos gautinų sumų su skirtingais terminais ir pradelstų mokėjimo terminų. Siekiant apskaičiuoti tikėtinus kredito nuostolius, prekybos gautinos sumos suskirstomos į atskiras grupes pagal bendras kredito rizikos ypatybes, (t.y. pagal klientų tipą).

Atidėjinių matricos pirmiausia yra grindžiamos Bendrovės istoriškai stebėtai įsipareigojimų nevykdymo rodikliais. Pavyzdžiui, jei prognozuojama, kad kitais metais ekonominės sąlygos (t. y. bendrojo vidaus produkto pokyčiai) pablogės, o tai gali lemti didesnę įsipareigojimų nevykdymo atvejų skaičių, istoriniai įsipareigojimų nevykdymo rodikliai koreguojami. Kiekvieną atskaitinę datą istoriniai stebimi įsipareigojimų nevykdymo rodikliai atnaujinami ir analizuojami į ateitį orientuotų įverčių pokyčiai.

Koreliacijos tarp istoriškai stebėtų įsipareigojimų nevykdymo rodiklių, prognozuojamų ekonominių sąlygų ir TKN, reikalauja reikšmingų įvertinimų. TKN suma yra jautri ateities ekonomikos prognozėms bei kitų aplinkybių pasikeitimams. Bendrovės ankstesnių kredito nuostolių patirtis ir ekonominių sąlygų prognozė ateityje taip pat gali neatspindėti faktinio kliento įsipareigojimų nevykdymo. Informacija apie Bendrovės prekybos gautinų sumų TKN atskleista 17 pastaboje.

5. Veiklos segmentai

Informacija apie veiklos segmentus atskleidžiama vadovaujantis tuo pačiu metodu, kuris naudojamas teikiant informaciją ūkio subjekto pagrindiniam sprendimus priimančiam asmeniui. Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo, kuris yra atsakingas už išteklių paskirstymą ir verslo segmentų veiklos rezultatų įvertinimą, yra valdyba.

Remiantis vadovybės vertinimu, Bendrovė turi du veiklos segmentus: elektros energijos skirstymo ir perdavimo bei dujų skirstymo. Visas Bendrovės turtas ir klientai yra Lietuvos Respublikoje. Elektros energijos skirstymo ir perdavimo segmento pajamas apima: elektros energijos pėsniuntimo pajamas, garantinio tiekimo pajamas, kitus elektros ir susijusių paslaugų pirkimus, taip pat elektros naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo pajamas bei kitas pajamas pagal sutartis su klientais ir kitas pajamas. Dujų skirstymo segmentas apima su dujomis susijusias pajamas, pajamas iš dujų naujų vartotojų prijungimo ir galios didinimo, bei kitas pajamas pagal sutartis su klientais bei kitas pajamas.

Pagrindinis sprendimus priimančias asmuo stebi rezultatus remdamasis finansinėmis ataskaitomis, kurios yra parengtos naudojant tuos pačius apskaitos principus kaip ir sudaromos finansinės ataskaitos. Pagrindiniai veiklos rodikliai yra pakoreguotas pelnas neatskaičius palūkanų, mokesčiai, nusidėvėjimas ir amortizacija (pakoreguotas EBITDA – ne pagal TFAS taikomas alternatyvus veiklos rodiklis). Vadovybė taip pat analizuoja kiekvieno veiklos segmento investicijas. Visi rodikliai skaičiuojami remiantis finansinėse ataskaitose pateiktais duomenimis ir patikslintais vadovybei atliekant koregavimus, susijusius su pozicijomis, kurios nėra apibrėžtos pagal TFAS nuostatas.

Bendrovės vadovybė pagrindinius veiklos rodiklius skaičiuoja taip:

Veiklos rodiklis	Skaičiavimas
EBITDA	Iš viso pajamų ir kitų pajamų - elektros energijos, dujų ir kitų paslaugų pirkimas - darbo užmokestis ir susijusios išlaidos - remonto ir priežiūros išlaidos - kitos išlaidos
Koreguotas EBITDA	EBITDA + vadovybės koregavimai
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai + nematerialiojo turto įsigijimai + kito finansinio turto įsigijimai + investicinio turto įsigijimai + išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą - išankstiniai apmokėjimai už ilgalaikį turtą, perklasifikuoti į ilgalaikio materialiojo arba nematerialiojo turto įsigijimus

5.1 Vadovybės koregavimai, koreguotas EBITDA

Vadovybės koregavimai apima laikinuosius reguliacinius skirtumus.

Koreguotas EBITDA – tai EBITDA, kuris koreguojamas atsižvelgiant į vadovybės koregavimus. Visi vadovybės koregavimai gali turėti tiek teigiamą, tiek neigiamą įtaką einamųjų metų rezultatams.

Vadovybės manymu, koreguoto EBITDA rodikliai tiksliau atspindi veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių, kadangi parodo, kiek Bendrovė realiai uždirbo ataskaitiniais metais:

- eliminuojant skirtumus tarp VERT nustatyto leistino uždirbti ir faktiškai uždirbto ataskaitinio laikotarpio pelno (laikinieji reguliaciniai skirtumai);
- koreguojant įtaką, nesusijusią su pagrindine Bendrovės veikla ar susijusią su kitais laikotarpiais.

Vadovybės koregavimai naudojami skaičiuojant koreguotą EBITDA:

Segmentas / vadovybės koregavimai, tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už praėjusius laikotarpius	53.362	41.696
Laikinieji reguliaciniai skirtumai už ataskaitinį laikotarpį	(36.089)	(153.811)
Iš viso vadovybės koregavimų įtaka koreguotam EBITDA	17.273	(112.115)

Koreguoto EBITDA rezultatai pateikiami po vadovybės koregavimų, kuriuos sudaro laikinųjų reguliavimo skirtumų įtaka dėl VERT sprendimų, ir atimant einamaisiais metais susidariusį skirtumą tarp VERT leistinos ir vadovybės vertinimu apskaičiuotos investicijų grąžos. Koregavimo suma 2024 m. ataskaitiniam laikotarpiui buvo lygi 17.273 tūkst. Eur (2023 m. – (112.115) tūkst. Eur). Šis koregavimas apima:

- laikinuosius ankstesnių laikotarpių reguliavimo skirtumus, kurie buvo padengti per tarifus, nustatytus ataskaitiniam laikotarpiui – 53.362 tūkst. Eur (2023 m. – 41.696 tūkst. Eur). Šios sumos yra apskaičiuotos remiantis VERT paskelbtomis pažymomis;
- per ataskaitinį laikotarpį susidariusias naujas laikinųjų reguliavimo skirtumų sumas – (36.089) tūkst. Eur (2023 m. – (153.811) tūkst. Eur). Einamųjų metų perskaičiavimo rezultatas yra paremtas vadovybės vertinimu lyginant, VERT pateiktą informaciją apie laikotarpio investicijų grąžą, ir turimą aktualią einamojo periodo finansinę informaciją.

Toliau lentelėje pateikiama Bendrovės informacija apie segmentus už 2024 ir 2023m.

tūkst. Eur	Elektros energijos skirstymas ir perdavimas		Dujų skirstymas		Iš viso	
	2024 m.	2023 m.	2024 m.	2023 m.	2024 m.	2023 m.
<i>TFAS¹</i>						
Su elektros energija susijusios pajamos	606.137	493.980	-	-	606.137	493.980
Su dujomis susijusios pajamos	-	-	69.184	73.168	69.184	73.168
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	23.803	23.434	2.375	2.459	26.178	25.893
Kitos pajamos	1.738	1.412	0.275	0.231	2.013	1.643
Iš viso pajamų pagal sutartis su klientais ir kitų pajamų	631.678	518.826	71.834	75.858	703.512	594.684
Elektros, dujų ir kitų paslaugų pirkimai	(312.643)	(127.200)	(4.079)	(8.287)	(316.722)	(135.487)
Darbo užmokesčio ir susijusios pajamos	(62.914)	(54.736)	(19.275)	(17.159)	(82.189)	(71.895)
Remontų ir techninės priežiūros sąnaudos	(40.154)	(42.205)	(4.253)	(3.978)	(44.407)	(46.183)
Kitos sąnaudos	(44.826)	(37.613)	(9.884)	(8.711)	(54.710)	(46.324)
EBITDA	171.141	257.071	34.343	37.724	205.484	294.795
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(100.169)	(87.153)	(14.277)	(16.896)	(114.446)	(104.049)
Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto nurašymai, perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai	(3.138)	(1.274)	(0.114)	(0.439)	(3.252)	(1.713)
Veiklos pelnas (nuostoliai) (EBIT)	67.834	168.643	19.952	20.390	87.786	189.033
<i>Koregavimai²</i>						
EBITDA	171.141	257.072	34.343	37.723	205.484	294.795
Vadovybės koregavimai	25.317	(96.545)	(8.044)	(15.570)	17.273	(112.115)
Koreguotas EBITDA	196.458	160.527	26.299	22.153	222.757	182.680

¹Pateikiamos sumos pagal šių finansinių ataskaitų pelno (nuostolių) ir bendrųjų pajamų ataskaitą.

²Koreguoto EBITDA ir koreguoto EBIT rodikliai, kurie abu yra – ne TFAS nustatyti alternatyvūs veiklos rodikliai, pateikiami taip kaip juos seka vadovybė, kadangi vadovybės manymu šie koreguoti rodikliai tiksliau atspindi atitinkamo periodo veiklos rezultatus ir leidžia geriau palyginti rezultatus tarp laikotarpių.

6. Pajamos pagal sutartis su klientais

6.1 Informacija apie išskaidytas pajamas

tūkst. Eur	2024 m.	2023 ¹ m.
Su elektros energija susijusios pajamos		
Elektros skirstymo pajamos	572.109	452.996
Elektros pardavimo pajamos	34.116	41.059
Garantinio tiekimo pajamos	(88)	(75)
Pajamos iš naujų vartotojų elektros energijos prijungimo mokesčių	13.681	11.721
Su dujomis susijusios pajamos		
Dujų skirstymo pajamos	69.160	73.118
Dujų pardavimo pajamos	24	50
Pajamos iš naujų vartotojų dujų prijungimo mokesčių	1.588	1.557
Kitos pajamos		
Kitos pajamos pagal sutartis su klientais	10.909	12.615
Iš viso	701.499	593.041

¹ Bendrovė 2024 m. pakeitė pajamų iš sutarčių su klientais klasifikaciją, atitinkamai 2023 m. lyginamieji duomenys buvo perklasifikuoti iš garantinio tiekimo pajamų – 29.954 ir Pajamos iš kitos su elektros energija susijusios veiklos – 11.030 į eilutes Pajamos iš elektros energijos pardavimo – 41.059 ir Pajamos iš VIAP - (75) , taip pat Pajamos iš naujų klientų prijungimo ir galios didinimo pajamų – 13.278 buvo padalinti į Pajamos iš naujų vartotojų elektros prijungimo mokesčių -11.721 ir Pajamos iš naujų klientų dujų prijungimo mokesčių -1.557.

Bendrovės pajamos pagal prekių ar paslaugų perdavimo periodiškumą:

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Veiklos įsipareigojimai įvykdomi per laikotarpį	690.669	584.089
Veiklos įsipareigojimai įvykdomi konkrečiu momentu	10.830	8.952
Iš viso	701.499	593.041

6.2 Sutarčių likučiai

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Prekybos gautinos sumos	17	82.623	64.588
Kitos sukauptos pajamos	-	-	190
Sutarčių turtas			190
Gauti išankstiniai apmokėjimai	25.2	64.007	48.746
Atidėtosios pajamos	25.1	350.005	299.944
Sutarčių įsipareigojimai		414.012	348.690
Ilgalaikiai įsipareigojimai	25.1	333.597	285.862
Trumpalaikiai įsipareigojimai	-	80.415	62.828

Per atskaitinį laikotarpį taikyti vertinimo metodai ar padarytos reikšmingos prielaidos vertinant gautinų sumų pagal sutartis su klientais vertės sumažėjimą nepasikeitė.

6.3 Sutarčių kainos paskirstymas likusiems veiklos įsipareigojimams

Visi Bendrovės veiklos įsipareigojimai klientams suteikia Bendrovei teisę gauti tokios sumos atlygį iš kliento, kuris tiesiogiai klientui atitinka iki tam tikros datos Bendrovės baigtos vykdyti veiklos vertę, todėl Bendrovė taiko 15 TFAS 121 straipsnyje numatytą praktinę priemonę ir neatskleidžia sutarčių kainos paskirstymo likusiems veiklos įsipareigojimams.

6.4 Teisės į gražintas prekes ir mokėtini įsipareigojimai

Bendrovė nėra pasirašiusi reikšmingų sutarčių, kuriose būtų nustatytos kliento teisės gražinti prekes.

6.5 Veiklos įsipareigojimai

Veiklos įsipareigojimai laikomi įvykdytais, kai paslauga yra suteikta, apmokėjimo terminas įprastai yra 30 dienų nuo paslaugos suteikimo. Daugiau informacijos apie veiklos įsipareigojimų vykdymą, sąskaitų išrašymą, yra pateikta 1.2 pastaboje.

7. Kitos pajamos

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Nuomos pajamos	362	362
Delspinigiai, prilyginami palūkanoms	1.659	356
Ilgalaikio turto perleidimo pelnas/ nuostolis	(221)	(37)
Kitos pajamos	213	962
Iš viso:	2.013	1.643

8. Elektros, gamtinių dujų ir kitų paslaugų pirkimai

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Elektros ir susijusių paslaugų pirkimai elektros prekybai	312.604	127.110
Gamtinių dujų ir susijusių paslaugų pirkimai dujų prekybai	3.731	7.871
Kiti pirkimai	387	506
Iš viso:	316.722	135.487

9. Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Darbo užmokesčio sąnaudos	75.851	65.720
Socialinio draudimo įmokos	1.455	1.303
Išmokų darbuotojams prielaidų pokytis	833	1.075
Sukaupto atostogų rezervo pokytis	774	606
Išėitinės kompensacijos	779	592
Papildomas darbo užmokestis (darbas už kelis darbuotojus)	2.496	2.599
Iš viso	82.188	71.895

10. Vertės sumažėjimo, perkainojimo ir nurašymo sąnaudos

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Ilgalaikio materialiojo turto nurašymas	3.252	2.784
Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas ir vertės sumažėjimo nuostoliai (atstatymas) (16.3 pastaba)	-	(1.071)
Iš viso	3.252	1.713

11. Kitos sąnaudos

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Telekomunikacijų ir IT paslaugos	17.701	14.901
Turto valdymas ir administravimas	12.151	10.889
Mokesčiai (išskyrus pelno mokestį)	5.927	3.677
Žmonės ir kultūra	4.209	2.916
Klientų aptarnavimas	3.791	3.878
Teisinės paslaugos	769	582
Finansai ir apskaita	617	595
Komunikacija	465	450
Tvarumas	124	46
Kita	8.956	8.390
Iš viso	54.710	46.324

12. Finansinė veikla

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Palūkanų pajamos faktinių palūkanų norma	468	219
Kitos finansinės veiklos pajamos	1	41
Finansinių pajamų iš viso	469	260
Palūkanų sąnaudos	23.731	18.530
Nuomos įsipareigojimų palūkanų ir diskonto sąnaudos	255	318
Kitos finansinės veiklos sąnaudos	98	165
Finansinių sąnaudų iš viso	24.084	19.013
Finansinė veikla iš viso	(23.615)	(18.753)

13. Pelno mokesčiai

13.1 Pripažinta pelno (nuostolių) straipsniuose

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Atidėtojo mokesčio sąnaudos (pajamos)	1.579	15.812
Iš viso	1.579	15.812

13.2 Efektyvaus pelno mokesčio sutikrinimas

Pelno mokestis, apskaičiuotas Bendrovės pelnui prieš apmokestinimą, skiriasi nuo teorinės sumos, kuri susidarytų taikant Bendrovei taikytiną pelno mokesčio tarifą:

tūkst. Eur	2024 m.	2024 m.	2023 m.	2023 m.
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	-	64.171	-	170.280
Pelno mokesčio sąnaudos (pajamos) taikant 15 proc. tarifą	15,00%	9.626	15,00%	25.542
Neapmokestinamos pajamos ir apmokestinamojo pelno nemažinančios sąnaudos	5,29%	3.393	1,59%	2.705
Investicinio projekto lengvata	(15,43%)	(9.899)	(7,23%)	(12.318)
Parama	-	-	(0,07%)	(117)
Pelno mokesčio tarifo pokytis	(2,40%)	(1.541)	-	-
Iš viso	2,46%	1.579	9,29%	15.812

Pelno mokestis apskaičiuojamas nuo pelno prieš mokesčius. Standartinis Lietuvos Respublikos įmonėms taikomas pelno mokesčio tarifas 2024 ir 2023 m. buvo 15 proc. (nuo 2025 m. – 16 proc.). Investicinio projekto lengvata įtraukta į 2024 m. investicinio projekto lengvatą ir lengvata iš ankstesnių laikotarpių, kuriai nebuvo pripažintas atidėtojo mokesčio turtas.

13.3 Atidėtasis mokestis

tūkst. Eur	2022 m. gruodžio 31 d.	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2023 m. gruodžio 31 d.	Pripažinta pelno (nuostolių) straipsnyje	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose	2024 m. gruodžio 31 d.
Atidėtojo mokesčio turtas							
Naujų vartotojų prijungimo mokesčių pajamų pripažinimo skirtumas	12.051	(720)	-	11.331	(13)	-	11.318
Atsargų nurašymas ir gautinų sumų vertės sumažėjimas	447	239	-	687	113	-	800
Sukauptos sąnaudos	1.864	(1.281)	-	583	1.271	-	1.854
Elektros energijos perdeklaravimas	6.800	(6.800)	-	-	-	-	-
Nuomos įsipareigojimai (16 TFAS)	1.084	296	-	1.380	(344)	-	1.036
Nepanaudota investicinio projekto pelno mokesčio lengvata	2.468	(737)	-	1.731	7.764	-	9.495
Atidėtojo mokesčio turtas	24.714	(9.003)	-	15.712	8.791	-	24.503
Atidėtojo mokesčio įsipareigojimas							
Finansinės ir mokesstinės verčių skirtumai (IMT)	(37.419)	(6.703)	(146)	(44.268)	(10.669)	(689)	(55.626)
Investicinio projekto pelno mokesčio lengvata	(595)	150	-	(445)	129	-	(316)
Naudojimo teise valdomas turtas (16 TFAS)	(1.046)	(291)	-	(1.337)	341	-	(996)
Dotacijų mokesčių ir finansinių verčių skirtumai	(3.122)	35	-	(3.087)	(171)	-	(3.258)
Atidėtojo pelno mokesčio įsipareigojimas	(42.181)	(6.809)	(146)	(49.136)	(10.370)	(689)	(60.195)
Atidėtasis mokestis, grynąja verte	(17.466)	(15.812)	(146)	(33.424)	(1.579)	(689)	(35.692)

¹ 2024 m. gruodžio 31 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. duomenimis, Bendrovė neturi jokių laikinųjų skirtumų, nuo kurių nebuvo pripažintas atidėtojo mokesčio turtas.

14. Nematerialusis turtas

tūkst. Eur	Patentai ir licencijos	Programinė įranga	Kitas nematerialusis turtas	Programinės įrangos kūrimas	Servitutai ir apsaugos zonos	Iš viso
Įsigijimo savikaina 2023 m. sausio 1 d.	232	20.746	288	16.705	22.905	60.876
Įsigijimai	-	-	-	12.957	1.194	14.151
Perklasifikavimai tarp grupių	2	15.701	-	(15.703)	-	-
Perklasifikuota (i) iš ilgalaikio nematerialiojo turto	-	-	-	2.007	-	2.007
Servitutų ir apsaugos zonų perskaičiavimas (5.6 pastaba)	-	-	-	-	(3.435)	(3.435)
Įsigijimo savikaina 2023 m. gruodžio 31 d.	234	36.447	288	15.966	20.664	73.599
Sukaupta amortizacija 2023 m. sausio 1 d.	(216)	(16.858)	(274)	-	-	(17.348)
Amortizacija	(6)	(4.348)	(11)	-	-	(4.365)
Sukaupta amortizacija 2023 m. gruodžio 31 d.	(222)	(21.206)	(285)	-	-	(21.713)
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	12	15.241	3	15.966	20.664	51.886
Įsigijimo savikaina 2024 m. sausio 1 d.	234	36.447	288	15.966	20.664	73.599
Įsigijimai	-	1	-	10.544	933	11.478
Perklasifikavimai tarp grupių	-	22.636	1	(22.637)	-	-
Perklasifikuota (i) ilgalaikį materialųjį turtą	-	-	-	855	-	855
Nurašymai	(9)	(314)	(63)	-	-	(386)
Servitutų ir apsaugos zonų perskaičiavimas (5.6 pastaba)	-	-	-	-	(5.051)	(5.051)
Įsigijimo savikaina 2024 m. gruodžio 31 d.	225	58.770	226	4.728	16.546	80.495
Sukaupta amortizacija 2024 m. sausio 1 d.	(222)	(21.206)	(285)	-	-	(21.713)
Nurašymai	9	314	63	-	-	386
Perklasifikavimas tarp kategorijų	-	-	-	-	-	-
Amortizacija	(6)	(11.455)	(4)	-	-	(11.465)
Sukaupta amortizacija 2024 m. gruodžio 31 d.	(219)	(32.347)	(226)	-	-	(32.792)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	6	26.423	-	4.728	16.546	47.703

14.1 Visiškai amortizuotas nematerialusis turtas

2024 m. ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovės visiškai amortizuoto, bet veikloje naudojamo ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo savikaina:

tūkst. EUR	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Patentai ir licencijos	161	53
Programinė įranga	3.298	3.145
Kitas nematerialusis turtas	219	108
Pilnai amortizuoto turto įsigijimo savikaina iš viso	3.678	3.306

14.2 Įsigijimo įsipareigojimai

2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo reikšmingų ilgalaikio nematerialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kurie turi būti įvykdyti vėlesniais metais.

14.3 Įkeistas turtas

2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo įkeisto ilgalaikio nematerialiojo turto.

14.4 Servitutai ir apsaugos zonos

Nematerialaus turto „Servitutai ir apsaugos zonos“ judėjimas per 2024 metus pateikiamas žemiau:

Servitutai ir apsaugos zonos, tūkst. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.	Pasikeitimas	2024 m. gruodžio 31 d.
Įstatyminiai servitutai – atidėjiny (4.3.1 pastaba)	5.277	(4.683)	594
Apsaugos zonos – atidėjiny (4.3.2 pastaba)	987	(371)	616
Įstatyminiai ir sutartiniai servitutai – įsigijimo savikaina	6.598	524	7.122
Apsaugos zonos – įsigijimo savikaina	7.802	412	8.214
Servitutai ir apsaugos zonos, iš viso	20.664	(4.118)	16.546

14.5 Nematerialiojo turto įsigijimai pagal veiklos segmentus

2024 m. nematerialiojo turto įsigijimai sudarė 11.478 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir paskirstymo veiklos segmentu, sudarė 9.607 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 1.871 tūkst. Eur.

2023 m. nematerialiojo turto įsigijimai sudarė 14.151 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir paskirstymo veiklos segmentu, sudarė 12.662 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 1.489 tūkst. Eur.

15. Ilgalaikis materialusis turtas

15.1 Bendrovės ilgalaikis materialusis turtas

tūkst. Eur	Elektros tinklai ir jų statiniai	Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	Transporto priemonės	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Nebaigta statyba	Iš viso
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2024 m. sausio 1 d.	1.752.373	446.775	2.862	26.359	97.330	2.325.699
Įsigijimai	4.511	-	535	591	320.392	326.029
Pardavimai	(4.762)	(50)	-	(113)	-	(4.925)
Nurašymai	(2.993)	(293)	-	(17)	(786)	(4.089)
Perklasifikavimai iš (i) nebaigtos statybos	305.895	10.731	4.398	3.550	(324.574)	-
Perklasifikavimai tarp grupių	(503)	(6)	-	509	-	-
Perklasifikavimas iš (j) nematerialiojo turto	-	-	-	-	(855)	(855)
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	2.054.521	457.157	7.795	30.879	91.507	2.641.859
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2024 m. sausio 1 d.	(155.300)	(126.010)	(2.251)	(10.262)	-	(293.823)
Nusidėvėjimas	(87.642)	(10.347)	(403)	(2.656)	-	(101.048)
Pardavimai	1.196	32	-	56	-	1.284
Nurašymai	351	143	-	17	-	511
Perklasifikavimai tarp grupių	503	7	-	(510)	-	-
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2024 m. gruodžio 31 d	(240.892)	(136.175)	(2.654)	(13.355)	-	(393.076)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	1.813.629	320.982	5.141	17.524	91.507	2.248.783
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2023 m. sausio 1 d.	1.432.691	435.542	2.862	22.683	107.647	2.001.425
Įsigijimai	618	-	-	653	329.701	330.972
Perkainojimas	2.041	-	-	-	-	2.041
Pardavimai	(3.771)	(30)	-	(60)	-	(3.861)
Nurašymai	(2.243)	(119)	-	(11)	(498)	(2.871)
Perklasifikavimai iš (i) nebaigtos statybos	323.037	11.382	-	3.094	(337.513)	-
Perklasifikavimas iš (j) nematerialiojo turto	-	-	-	-	(2.007)	(2.007)
Įsigijimo savikaina arba perkainota vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	1.752.373	446.775	2.862	26.359	97.330	2.325.699
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2023 m. sausio 1 d.	(73.719)	(114.267)	(1.529)	(7.860)	-	(197.375)
Nusidėvėjimas	(82.633)	(11.813)	(722)	(2.438)	-	(97.606)
Pardavimai	862	17	-	26	-	905
Nurašymai	190	53	-	10	-	253
Sukauptas nusidėvėjimas ir vertės sumažėjimas 2023 m. gruodžio 31 d	(155.300)	(126.010)	(2.251)	(10.262)	-	(293.823)
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	1.597.073	320.765	611	16.097	97.330	2.031.876

Bendrovės 2024 m. kapitalizuotos palūkanos į ilgalaikį materialųjį turtą atitinkančius kriterijus sudarė 1.776 mln., taikant vidutinę 2,48 proc. palūkanų normą (2023 m. kapitalizuotos palūkanos buvo 1.631 mln. Eur, taikyta vidutinė palūkanų norma – 2,88 proc.)

2023 m. dalis kito ilgalaikio materialaus turto buvo apskaityta perkainota verte (13,2 mln. Eur), kita dalis - savikainos metodu (2,9 mln. Eur). 2023 m. dalis nebaigtų statybos darbų buvo apskaityta perkainota suma (95,9 mln. eurų), kita dalis – savikaina (1,4 mln. eurų).

2024 metais nebuvo atliktas pilnas elektros energijos skirstymui naudojamo materialiojo turto perkainojimas. Dėl išsamesnės informacijos žr. 4.1 ir 15.2 pastabas.

15.2 Elektros veiklos segmento PGV

Šiam PGV priskirto ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė (įskaitant nebaigtos statybos sumą ir turtas kitose grupėse) 2024 m. gruodžio 31 d. yra 1.908,9 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 1.692,1 mln. Eur).

Kaip nurodyta 4.1. pastaboje, Bendrovė atliko šio CGU tikrosios vertės įvertinimą ir nusprendė neatlikti viso perkainojimo. Tam Bendrovė išanalizavo, ar 2021 m. atliekant pilną perkainojimą padarytos prielaidos reikšmingai nepasikeitė – buvo nustatyta, kad pasikeitė tik kelios prielaidos.

- diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,89% (5,82% prieš mokesčius);
- VERT nustatyta gražos norma 2025 m. – 5,82% (apytikslė diskonto norma prieš mokesčius);
- išankstinis 137,5 mln. Eur reguliavimo skirtumo gražinimo grafikas, susidaręs dėl ilgalaikio vidutinių prieaugio sąnaudų („LRAIC“) modelio, 2025–2031 m. sumažins Bendrovės pajamas 137,5 mln. Eur;
- papildomos dedamosios sumos skaičiavimo pakeitimai, kurie leis išlaikyti tvarios skolos lygį 5,5 karto, kaip nustatyta patvirtintoje metodikoje.

Tačiau šie pokyčiai neturėjo reikšmingos įtakos atsiperkamajai vertei.

Atliekant 2024 m. gruodžio 31 d. vertinimą naudotos šios pagrindinės prielaidos:

- Diskonto norma (po mokesčių) buvo 4,89% (5,82% prieš mokesčius);
- WACC (VERT nustatyta gražos norma) 2024 m. – 5,82% (apytikslė diskonto norma prieš mokesčius);
- Taikyta ilgalaikė elektros energijos segmento investicijų prognozė, įskaitant jų finansavimą pagal atnaujintą Bendrovės 10 metų investicijų planą;
- Nustatyta papildoma tarifo dedamoji investicijoms finansuoti, kurios pagrindu suma kasmet bus įtraukta į 2025–2026 m. ir vėlesnių laikotarpių Bendrovės reguliuojamos veiklos pajamas; kurios leis išlaikyti tvarų 5,5 karto skolos lygį, nustatytą patvirtintoje metodikoje. Vadovybės vertinimu, nors yra tikimybė, kad po prognozuojamo laikotarpio (2025–2039 m.) išliks, tačiau, remiantis konservatyvia prielaida, ji nėra įtraukta į nuolatinės vertės matavimą;
- Pagal vertinimo modelį apskaičiuotas 137,5 mln Eur gražos koregavimas, susidaręs dėl pagrindinių tinklo elementų nusidėvėjimo ir investicijų gražos lygio, optimizuoto ir neoptimizuoto pagal ilgalaikes vidutines prieaugio sąnaudas (angl. long run average increase costs, LRAIC) modelio, ir dėl faktinio nusidėvėjimo ir investicijų gražos lygio 2025–2031 m. sumažins Bendrovės pajamas – 137,5 mln. Eur, be to, nuo nesumokėtos dalies kasmet bus skaičiuojamos palūkanos.
- Turto tikroji vertė nustatyta taikant pajamų modelį, prognozuojant pinigų srautus iki 2039 m., atsižvelgiant į numatomus investicijų gražos koregavimus dėl LRAIC turto nusidėvėjimo ir numatomą gražos skirtumų gražinimo terminą 2018–2021 m.

Informacija apie elektros energijos PGV turto perkainojimo pajamas ir nuostolius, patirtus 2024 m., pateikta lentelėje:

tūkst. Eur	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose ir perkainojimo rezerve	Pripažinta per pajamas ar nuostolius	Bendras perkainojimo rezultatas
Likutinės vertės padidėjimas (sumažėjimas)	-	-	-
Iš viso	-	-	-

Informacija apie elektros energijos PGV turto perkainojimo pajamas ir nuostolius, patirtus 2023 m., pateikta lentelėje:

tūkst. Eur	Pripažinta kitose bendrosiose pajamose ir perkainojimo rezerve	Pripažinta per pajamas ar nuostolius	Bendras perkainojimo rezultatas
Likutinės vertės padidėjimas (sumažėjimas)	970	1.071	2.041
Iš viso	970	1.071	2.041

Jautrumo analizė

Nestebimų įvesčių kintamumo tikrosios vertės vertinimo analizę Bendrovė atliko remdamasi šiais scenarijais:

Investicijų gražos normos (WACC) (pradedant nuo reguliavimo laikotarpio pradžios 2027 m.) ir diskonto normos kintamumo jautrumas. Galimi tikrosios vertės pasikeitimai dėl šių įvesčių pasikeitimų atskleisti lentelėje (Eur mln.):

		WACC (prieš apmokestinimą), %							
			4,89%	5,25%	5,55%	5,82%	6,12%	6,40%	6,70%
		Δ	(16)%	(10)%	(5)%	0%	5%	10%	15%
Diskonto norma (prieš apmokestinimą) %	4,89%	(16)%	263	255	249	243	237	231	225
	5,25%	(10)%	164	157	151	145	139	134	128
	5,82%	0%	17	11	5	-	(6)	(11)	(16)
	6,40%	10%	(121)	(127)	(133)	(137)	(143)	(148)	(153)
	6,70%	15%	(189)	(195)	(200)	(205)	(210)	(214)	(219)

15.3 Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimas

Jeigu ilgalaikis materialusis turtas nebūtų buvęs perkainotas, Bendrovės ilgalaikio materialiojo turto likutinė vertė būtų tokia:

tūkst. Eur	Elektros tinklai ir jų statiniai	Transporto priemonės	Bendras perkainojimo rezultatas
2023 m. gruodžio 31 d.	1.714.173	602	1.714.775
2024 m. gruodžio 31 d.	1.933.573	5.138	1.938.711

15.4 Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai ir perleidimai

2024 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai apima tokius pagrindinius nebaigtos statybos straipsnius:

- su elektros skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai (kabelių linijos, modulinės transformatorinės, skaitikliai ir t.t.)
- su dujų skirstymo tinklo vystymu susiję įsigijimai (plastikiniai skirstomieji dujotiekiai ir t.t.)

Bendrovė turi reikšmingų ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo įsipareigojimų, kuriuos turės įvykdyti vėlesniais metais. Bendrovės įsigijimo ir statybos įsipareigojimai sudarė 330.150 tūkst. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 323.774 tūkst. Eur).

15.5 Ilgalaikio materialiojo turto tikrosios vertės hierarchijos lygiai

Bendrovės vadovybės vertinimu 2024 m. gruodžio 31 d. ir 2023 m. gruodžio 31 d. iš esmės viso turto, vertinamo perkainota verte likutinė vertė reikšmingai nesiskyrė nuo jo tikrosios vertės. Visa Bendrovės pervertinto ilgalaikio materialiojo turto tikroji vertė priskirta 3-iam hierarchijos lygiui (tikrosios vertės hierarchijos lygiai nurodyti 1.12 pastaboje). Paskutinis perkainojimas buvo atliktas 2021 m. perkainojimas buvo atliktas viduje.

15.6 Pilnai nudėvėtas turtas, vis dar naudojamas Bendrovės veikloje

Visiškai nusidėvėjusio, bet Bendrovės vis dar naudojamo ilgalaikio materialiojo turto savikaina arba perkainota vertė buvo tokia:

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pastatai	-	139
Elektros tinklai ir jų statiniai	21.764	17.558
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	16.888	14.368
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	6.011	2.893
Iš viso	44.666	34.958

15.7 Įkeistas ilgalaikis materialusis turtas

2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo įkeisto ilgalaikio materialiojo turto.

15.8 Ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai pagal veiklos segmentus

2024 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai sudarė 326.029 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 312.163 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 13.866 tūkst. Eur.

2023 m. ilgalaikio materialiojo turto įsigijimai sudarė 330.972 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 315.884 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 15.088 tūkst. Eur.

16. Naudojimo teise valdomas turtas

16.1 Bendrovės naudojimo teise valdomas turtas

tūkst. Eur	Žemė	Pastatai	Kitas ilgalaikis materialusis turtas	Iš viso
2022 m. gruodžio 31 d.				
Įsigijimo savikaina	1.495	11.833	11.708	25.036
Sukaupta amortizacija	(166)	(7.389)	(10.254)	(17.809)
Likutinė vertė	1.329	4.444	1.454	7.227
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.				
Įsigijimai	9	1.406	5.147	6.562
Nurašymai ir perleidimai	-	(2)	(3)	(5)
Nusidėvėjimas	(39)	(2.121)	(2.308)	(4.468)
Nuomos sutarčių pertvarkymas	(49)	-	-	(49)
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	1.250	3.727	4.290	9.267
2023 m. gruodžio 31 d.				
Įsigijimo savikaina	1.455	13.237	16.851	31.543
Sukaupta amortizacija	(205)	(9.510)	(12.561)	(22.276)
Likutinė vertė	1.250	3.727	4.290	9.267
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.				
Įsigijimai	-	807	270	1.077
Nurašymai ir perleidimai	-	-	(153)	(153)
Nusidėvėjimas	(40)	(2.094)	(1.804)	(3.938)
Nuomos sutarčių pertvarkymas	-	(30)	-	(30)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	1.210	2.410	2.603	6.223
2024 m. gruodžio 31 d.				
Įsigijimo savikaina	1.455	14.014	17.121	32.590
Sukaupta amortizacija	(245)	(11.604)	(14.518)	(26.367)
Likutinė vertė	1.210	2.410	2.603	6.223

16.2 Sąnaudos, susijusios su nuomos sutartimis, pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Nusidėvėjimas	3.938	4.468
Palūkanų sąnaudos	255	318
Kitos nuomos sąnaudos	990	867
Nuomos sąnaudos iš viso	5.183	5.653

16.3 Būsimos išlaidos, susijusios su nuomos sutartimis

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Būsimos pinigų išmokos už dar nepradėtą nuomą, kurias nuomininkas yra įsipareigojęs vykdyti	7.552	134
Būsimos nuomos išlaidos, iš viso	7.552	134

16.4 Naudojimo teise valdomo turto įsigijimai pagal veiklos segmentus

2024 m. naudojimo teise valdomo turto įsigijimai sudarė 1.077 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 834 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 243 tūkst. Eur.

2023 m. naudojimo teise valdomo turto įsigijimai sudarė 6.562 tūkst. Eur, iš jų įsigijimai, susiję su elektros perdavimo ir skirstymo veiklos segmentu, sudarė 5.061 tūkst. Eur, o įsigijimai, susiję su gamtinių dujų skirstymo veiklos segmentu, sudarė 1.501 tūkst. Eur.

17. Prekybos gautinos sumos

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Gautinos sumos už elektros energiją	74.591	53.848
Gautinos sumos už gamtines dujas	10.458	12.399
Kitos gautinos sumos	2.267	2.678
Iš viso	87.316	68.925
Atimti: gautinų sumų vertės sumažėjimas	(4.693)	(4.337)
Iš viso:	82.623	64.588

Prekybos gautinoms sumoms palūkanos neskaičiuojamos, įprastas atsiskaitymo terminas yra 25–35 dienų.

17.1 Prekybos gautinų sumų vertės sumažėjimas (tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai)

Nuostolių koeficientai atnaujinami sudarant metines finansines ataskaitas įvertinant ateities veiklos prognozių įtaką, kai šios prognozės rodo ekonominių sąlygų pablogėjimą per ateinančius metus, bei vartotojų rūšis. Skirtingoms vartotojų grupėms nustatomi skirtingi nuostolių koeficientai.

Žemiau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d., kurių vertinimui yra taikomas bendrasis vertinimas naudojant nuostolių koeficientų matricą:

2024 m., tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,50%	39.739	197
Iki 30 dienų	9,18%	1.253	115
30–60 dienų	15,98%	488	78
60–90 dienų	19,46%	334	65
90–120 dienų	29,65%	199	59
Daugiau nei 120 dienų	57,73%	7.239	4.179
Likutinė vertė	9,53%	49.252	4.693

2023 m., tūkst. Eur	Nuostolių koeficientas	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	0,39%	27.711	109
Iki 30 dienų	3,03%	1.123	34
30–60 dienų	7,82%	537	42
60–90 dienų	11,94%	444	53
90–120 dienų	17,03%	229	39
Daugiau nei 120 dienų	53,28%	7.620	4.060
Likutinė vertė	11,51%	37.664	4.337

Žemiau pateikiamos Bendrovės prekybos gautinos sumos, kurioms taikomas individualusis vertinimas:

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.		2023 m. gruodžio 31 d.	
	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams	Prekybos gautinos sumos	Atidėjiny nuostoliams
Nepradelsta	38.064	-	31.261	-
Iki 30 dienų	-	-	-	-
30–60 dienų	-	-	-	-
60–90 dienų	-	-	-	-
90–120 dienų	-	-	-	-
Daugiau nei 120 dienų	-	-	-	-
Likutinė vertė	38.064	-	31.261	-

Bendrovės prekybos ir kitų gautinų sumų atidėjiny nuostoliams judėjimas:

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Likutinė vertė sausio 1 d.	4.337	2.765
Atidėjiny nuostoliams per metus	1.491	1.783
Atidėjiny nuostoliams atstatymas	(1.135)	(211)
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	4.693	4.337

Gautinų sumų vertės sumažėjimo nuostoliai apskaityti pelno (nuostolių) ataskaitos eilutėje „Kitos sąnaudos“.

Prekybos ir kitų gautinų sumų tikroji vertė 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. apytikriai yra lygi jų likutinei vertei.

18. Pinigai ir pinigų ekvivalentai

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigų likučiai banko sąskaitose	10.521	11.930
Likutinė vertė	10.521	11.930

Pinigų ir pinigų ekvivalentų tikroji vertė 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. apytikriai yra lygi jų likutinei vertei.

2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo įkeistų ar kitaip apribotų disponuojamų lėšų bankuose.

Administruojamų valstybės biudžeto lėšų 2024 m. sąskaitose nebuvo.

Vadovybės vertinimu, TKN dėl pinigų ir pinigų ekvivalentų nėra reikšmingi, nes:

- Bendrovės pinigai ir pinigų ekvivalentai laikomi tarptautiniuose bankuose su aukštais kredito reitingais. Šiems bankams taikomi aukščiausi likvidumo, kapitalo pakankamumo, nuosavų lėšų, papildomo kapitalo rezervų ir kiti riziką mažinantys reikalavimai bei nuostatos, kurių bankai privalo laikytis ir reguliariai apie tai informuoti priežiūros institucijas.
- Bendrovė daugiausia naudoja bankų, kurių veiklą prižiūri Europos centrinis bankas, paslaugomis.

19. Nuosavas kapitalas

19.1 Įstatinis kapitalas

tūkst.	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Įstatinis kapitalas		
Paprastosios akcijos, Vnt	894.630	894.630
Išleistos ir visiškai apmokėtos paprastosios akcijos, vnt	894.630	894.630

2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovės įstatinis kapitalas buvo lygus 259.442.797 Eur ir buvo padalintas į 894.630.333 paprastasias vardines akcijas, kurių kiekvienos nominali vertė yra 0,29 Eur. Visos išleistos akcijos yra pilnai apmokėtos.

19.2 Dividendai

tūkst. EUR	2024	2023
Paskelbti dividendai	29.970	28.986

2024 m. kovo 19 d. Bendrovės eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo priimtas sprendimas patvirtinti 2023 m. pelno paskirstymą ir paskirstyti 0,0335 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 29.970 tūkst. Eur dividendų.

2023 m. kovo 28 d. Bendrovės eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo priimtas sprendimas patvirtinti 2022 m. pelno paskirstymą ir paskirstyti 0,032 Eur dividendų vienai akcijai, iš viso 28.986 tūkst. Eur dividendų.

20. Rezervai

20.1 Privalomasis rezervas

Privalomasis rezervas – tai Lietuvos Respublikos įstatymų numatytas privalomas sudaryti rezervas. Bendrovės privalo pervesti į privalomąjį rezervą 5 proc. grynojo pelno, kol bendra šio rezervo suma pasiekia 10 proc. bendrovės įstatinio kapitalo. Privalomasis rezervas negali būti naudojamas dividendams išmokėti ir sudaromas tik būsimiems nuostoliams padengti.

Bendrovės privalomasis rezervas 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. buvo pilnai suformuotas.

20.2 Perkainojimo rezervas

Perkainojimo rezervas susidaro dėl ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo tikrosios vertės pasikeitimų (daugiau informacijos žr. 15.3 pastaboje). Iš perkainojimo rezervo negali būti mažinami nuostoliai.

Bendrovės perkainojimo rezervo judėjimas buvo toks:

tūkst. Eur	Perkainojimo rezervas	Atidėtas pelno mokestis	Perkainojimo rezervas atėmus atidėtąjį pelno mokestį
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.	84.434	(12.665)	71.769
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną per metus (nusidėvėjimas, nurašytas turtas, perleistas turtas)	(8.938)	1.341	(7.597)
Pelnas (nuostoliai) dėl ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo per metus	970	(146)	824
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	76.466	(11.470)	64.996
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	76.466	(11.470)	64.996
Perkainojimo rezervo pervedimas į nepaskirstytąjį pelną per metus (nusidėvėjimas, nurašytas turtas, perleistas turtas)	(7.575)	1.136	(6.439)
Mokesčiai	-	(688)	(688)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	68.891	(11.022)	57.869

21. Paskolos ir nuomos įsipareigojimai

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Ilgalaikės			
Gautos paskolos	27	819.126	827.027
Nuomos įsipareigojimai		3.804	6.380
Iš viso ilgalaikės		822.930	833.407
Trumpalaikės			
Trumpalaikė gautų ilgalaikių paskolų dalis	27	19.668	19.842
Trumpalaikės paskolos		184.905	65.899
Nuomos įsipareigojimai	27	2.670	3.176
Iš viso trumpalaikės		207.243	88.917
Iš viso		1.030.173	922.324

Ilgalaikių finansinių skolų ir nuomos įsipareigojimų grąžinimo terminai:

	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Iki 1 metų	207.243	88.917
Nuo 1 iki 2 metų	14.888	11.910
Nuo 2 iki 5 metų	437.488	443.502
Po 5 metų	370.554	377.995
Iš viso:	1.030.173	922.324

21.1 Įsipareigojimų vykdymas ir nepanaudoti likučiai

Bendrovė turi šias nepanaudotas finansavimo galimybes, kurių terminas baigiasi vienų metų laikotarpiu arba vėliau

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Finansavimo galimybės	46.158	84.438

Paskolų sutartyse yra numatytos finansinės ir nefinansinės sąlygos, kurių atskiros Bendrovės įmonės įsipareigojusios laikytis. Bendrovė 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. vykdė sutartyse numatytus įsipareigojimus.

22. Grynoji skola

Grynoji skola yra ne TFAS likvidumo rodiklis, kuris naudojamas skolos ir labai likvidaus Bendrovės valdomo turto santykiui nustatyti. Vadovybė seka grynosios skolos rodiklį rizikos valdymo tikslais.

Grynosios skolos likučiai:

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	(10.521)	(11.930)
Ilgalaikė paskolos dalis	822.930	833.407
Trumpalaikė paskolos dalis	207.243	88.917
Grynoji skola	1.019.652	910.394

Bendrovės grynosios skolos likučių ir finansinės veiklos pinigų srautų suderinimas:

tūkst. Eur	Paskolos		Nuomos		Turtas	Iš viso
	Ilgalaikės	Trumpalaikės	Ilgalaikiai	Trumpalaikiai	Pinigai ir pinigų ekvivalentai	
Grynoji skola 2023 m. sausio 1 d.	834.929	18.333	6.328	1.098	(84.625)	776.063
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	72.695	72.695
Grąžinimas paskolų	-	(7.902)	-	-	-	(7.902)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(4.265)	-	(4.265)
Sumokėtos palūkanos ¹	-	(22.294)	-	(318)	-	(22.612)
Grupės lėšų koncentravimo (angl. cash-pool) platforma – pasikeitimas grynąja verte	-	65.562	-	-	-	65.562
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	6.153	409	-	6.562
Sukauptos mokėtinos palūkanos	-	20.161	-	318	-	20.479
Nuomos perskaičiavimas	-	-	(76)	-	-	(76)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(7.902)	7.902	(6.011)	6.011	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	3.979	(14)	(77)	-	3.888
Grynoji skola 2023 m. gruodžio 31 d.	827.027	85.741	6.380	3.176	(11.930)	910.394
Grynoji skola 2024 m. sausio 1 d.	827.027	85.741	6.380	3.176	(11.930)	910.394
Piniginiai pokyčiai						
Pinigų ir pinigų ekvivalentų (padidėjimas) sumažėjimas	-	-	-	-	1.409	1.409
Grąžinimas paskolų	-	(7.901)	-	-	-	(7.901)
Nuomos mokėjimai	-	-	-	(3.928)	-	(3.928)
Sumokėtos palūkanos ¹	-	(29.668)	-	(487)	-	(30.155)
Grupės lėšų koncentravimo (angl. cash-pool) platforma – pasikeitimas grynąja verte	-	118.280	-	-	-	118.280
Nepiniginiai pokyčiai						
Sudarytos nuomos sutartys	-	-	1.077	-	-	1.077
Sukauptos mokėtinos palūkanos	-	25.507	-	255	-	25.762
Nuomos perskaičiavimas	-	-	1	-	-	1
Perklasifikavimai tarp straipsnių	(7.901)	7.901	(3.654)	3.564	-	-
Kiti nepiniginiai pokyčiai	-	4.713	-	-	-	4.713
Grynoji skola 2024 m. gruodžio 31 d.	819.126	204.573	3.804	2.670	(10.521)	1.019.652

¹ Sumokėtos palūkanos per metus apima ir PVM nuo palūkanų sumos

23. Dotacijos ir subsidijos

Dotacijų likutį sudaro dotacijos, susijusios su ilgalaikio materialiojo turto įsigijimo finansavimu ir neatlygintinai gautas turtas. Pokyčiai dotacijų straipsniuose buvo šie:

tūkst. Eur	
Likutinė vertė 2023 m. sausio 1 d.	39.890
Gautos dotacijos	6.451
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(2.390)
Likutinė vertė 2023 m. gruodžio 31 d.	43.951
Likutinė vertė 2024 m. sausio 1 d.	43.951
Gautos dotacijos	4.317
Nusidėvėjimas ir amortizacija	(2.005)
Likutinė vertė 2024 m. gruodžio 31 d.	46.263

Dotacijų amortizacija apskaitoma pelno (nuostolių) ataskaitoje nusidėvėjimo ir amortizacijos straipsnyje ir mažina susijusio ilgalaikio materialiojo turto nusidėvėjimo sąnaudas. Dotacijų nurašymas apskaitomas turto perkainojimo / vertės sumažėjimo straipsniuose ir mažina šias sąnaudas.

24. Atidėjiniai

Bendrovės atidėjinių judėjimas pateikiamas žemiau:

tūkst. Eur	Atidėjiniai išmokoms darbuotojams	Atidėjiniai servitūtų kompensacijoms	Kiti atidėjiniai	Iš viso
Likutinis 2023 m. sausio 1 d.	4.143	8.154	1.575	13.872
Padidėjimas per laikotarpį	1.076	-	1.187	2.263
Panaudota per laikotarpį	-	-	(588)	(588)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(938)	(2.724)	-	(3.662)
Likutis 2023 m. gruodžio 31 d.	4.281	5.430	2.174	11.885
Ilgalaikiai	3.497	4.656	10	8.163
Trumpalaikiai	784	774	2.164	3.722
Likutis 2024 m. sausio 1 d.	4.281	5.430	2.174	11.885
Padidėjimas per laikotarpį	1.107	-	1.164	2.271
Panaudota per laikotarpį	(274)	-	(1.300)	(1.574)
Prielaidų pasikeitimo rezultatas	(90)	(4.612)	-	(4.702)
Likutis 2024 m. gruodžio 31 d.	5.024	818	2.038	7.880
Ilgalaikiai	4.010	689	19	4.718
Trumpalaikiai	1.014	129	2.019	3.162

Bendras atidėjinių pokytis 2024 m. (4.005) tūkst. Eur. Pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažintas pokytis 1.136 tūkst. Eur, pripažintas kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje (90) tūkst. Eur ir nematerialusis turtas (5.051) tūkst. Eur. Bendras atidėjinių pokytis 2023 m. (1.987) tūkst. Eur, pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažintas pokytis 2.386 tūkst. Eur, pripažintas kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje (938) tūkst. Eur, pripažintas nematerialiajame turte (3.435) tūkst. Eur.

Bendrovės atidėjiniai ir tikėtinas ekonominės naudos išmokų laikas

Atidėjinyms servitūtams yra susijęs su servitūtų kompensacija trečiosioms šalims, kai skirstymo operatorius (Bendrovė) ant joms priklausančios žemės stato elektros tinklus. Vienkartinė išmoka už įstatyminių servitūtų naudojimą išmokama nuostoliams kompensuoti, kai trečioji šalis kreipiasi dėl kompensacijos. Bendrovės vadovybė apskaičiavo (4.3.1 pastaba), kad laikotarpis, per kurį trečiosios šalys kreipsis dėl kompensacijos, yra 10 metų, pradedant nuo 2023 m. Buvo taikomas papildomas 1 metų nuo paraiškos pateikimo dienos kompensacijos mokėjimo terminas (kompensacijų už servitūtų panaudojimą nustatymo metodikoje numatyta, kad kompensacija išmokama per 2 metus nuo reikalavimus atitinkančio prašymo pateikimo dienos, tačiau iš tikrųjų Bendrovė sumoka per 1 metus).

Atidėjinyms apsaugos zonų registravimui yra susijęs su Bendrovės įsipareigojimu registruoti specialiąsias apsaugos sąlygas (apsaugos zonas) žemei šalia Bendrovės infrastruktūros objektų. Remiantis Bendrovės vadovybės planais, apsaugos zonų registracija turėtų trukti iki 2026 m. pabaigos (4.3.3 pastaba).

Atidėjiniai išmokoms darbuotojams apima įstatymu numatytą išeitinę pensinę išmoką Bendrovės darbuotojams (1.11.3 pastaba). Ilgalaikio atidėjinio laikotarpis apskaičiuojamas kiekvienam darbuotojui naudojant aktuarines prielaidas, tarp kurių yra:

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Diskonto norma	3,56%	3,37%
Darbuotojų kaitos rodiklis	7,7%	7,6%
Metinis atlyginimo didinimas	5%	5%
Vidutinis laikas iki pensinio amžiaus (metais)	18	18

25. Ateinančių laikotarpių pajamos ir gauti išankstiniai apmokėjimai

25.1 Ateinančių laikotarpių pajamos

tūkst. Eur	2024 gruodžio 31 d.			2023 gruodžio 31 d.		
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Iš viso	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	Iš viso
Ateinančių laikotarpių pajamos pagal sutartis su klientais						
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su naujų klientų prijungimo ir galios padidinimo mokesčiais	16.405	333.597	350.002	14.079	285.862	299.941
Ateinančių laikotarpių pajamos, susijusios su elektros energijos perdeklaravimu	-	-	-	-	-	-
Kitos ateinančių laikotarpių pajamos	3	-	3	3	-	3
Likutinė vertė	16.408	333.597	350.005	14.082	285.862	299.944

Bendrovės ateinančių laikotarpių pajamų judėjimas:

tūkst. Eur	2024 m.		Iš viso
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	
Likutinė vertė sausio 1 d.	14.082	285.862	299.944
Padidėjimas per metus	2.326	63.004	65.330
Pripažinta pajamomis	(15.269)	-	(15.269)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	15.269	(15.269)	-
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	16.408	333.597	350.005

tūkst. Eur	2023 m.		Iš viso
	Trumpalaikė dalis	Ilgalaikė dalis	
Likutinė vertė sausio 1 d.	19.017	251.014	270.031
Padidėjimas per metus	1.699	48.125	49.824
Pripažinta pajamomis	(19.911)	-	(19.911)
Perklasifikavimai tarp straipsnių	13.277	(13.277)	-
Likutinė vertė gruodžio 31 d.	14.082	285.862	299.944

Pajamos iš naujų klientų mokesčių pripažįstamos per vidutinį susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingojo tarnavimo laikotarpį (15 pastaba).

25.2 Gauti išankstiniai apmokėjimai

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal sutartis su klientais (sutarčių įsipareigojimai)	64.007	48.746
Trumpalaikiai išankstiniai apmokėjimai pagal kitas sutartis	279	447
Iš viso	64.286	49.193

26. Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Už ilgalaikį materialųjį turtą mokėtinos sumos	48.300	37.867
Su darbo santykiais susiję įsipareigojimai	13.717	12.125
Nekontroliuojančios dalies dividendai	2.150	2.162
Sukauptos sąnaudos	1.833	5.245
Mokesčiai (išskyrus pelno mokesčių)	295	269
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	6.868	12.888
Likutinė vertė	73.163	70.556

Eilučių vienetai „Už ilgalaikį materialųjį turtą mokėtinos sumos“, „Nekontroliuojančios dalies dividendai“ ir „Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai“ yra finansinės priemonės.

27. Neapibrėžtieji įsipareigojimai

27.1 Laikini reguliavimo skirtumai

27.1.1 Elektros energijos skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

VERT koreguoja reguliacinius skirtumus po pirmųjų dvejų reguliuojamos veiklos reguliavimo laikotarpio metų, o vėliau po ketverių reguliavimo laikotarpio metų ir po viso reguliavimo laikotarpio (įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą), o tai sumažina leidžiamų pajamų lygį kitų metų reguliuojamai veiklai.

Bendrovė susitarė su reguliuotoju (VERT) dėl 160 mln. Eur. reguliacinio skirtumo grąžinimo grafiko keitimo į 2024–2031 m. (buvo 2024–2036 m.). Atsižvelgdama į tai, VERT atnaujino papildomos tarifo dedamosios skaičiavimo metodiką, ją susiejant su tvarių skolos lygiu, kuris lygus 5,5 kartai (ESO grynoji skola / ESO Koreguotas EBITDA, apskaičiuota pagal VERT patvirtintą metodiką). Tai reiškia, jog ESO įsiskolinimo lygiui viršijus viršutinę ribą (5,5 kartai), papildoma tarifo dedamoji augtų proporcingai.

Remiantis pakeitimu buvo susitarta, kad reguliaciniai skirtumai (57,1 mln. Eur, įskaitant mokamas palūkanas) bus grąžinti privatiems klientams per 2 metus ir 3 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2026 m. birželio 30 d.). Verslo klientams tokie skirtumai (100,6 mln. Eur, įskaitant sukauptas palūkanas) numatyta grąžinti per 7 metus ir 9 mėnesius (per laikotarpį nuo 2024 m. balandžio 1 d. iki 2031 m. gruodžio 31 d.).

Reguliaciniai skirtumai yra susiję su 2021 m. VERT metodikos pakeitimais, dėl kurių buvo perskaičiuoti 2018–2021 m. ROI ir nusidėvėjimas bei amortizacija. Atitinkamai, po susitarimo buvo atnaujinta Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika.

2024 m. investicijų grąžos vertinimas bus atliktas 2026 metais, siekiant nustatyti 2027 metams taikytinas elektros energijos skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribas.

2024 m. gruodžio 31 d. iš viso permokėta suma (263,3) mln. Eur (2023 m. – (284,3) mln. Eur). 2024 m. gruodžio 31 d. iš bendros likutinės vertės (238,6) mln. Eur. buvo patvirtinti VERT (2023 m. gruodžio 31 d. – (172,6) mln. Eur).

27.1.2 Gamtinių dujų skirstymas

Reguliaciniai skirtumai nustatomi vadovaujantis elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų kainų viršutinių ribų nustatymo metodika (toliau – Metodika) ir yra dviejų tipų: koreguojami VERT arba įvertinti įmonės.

VERT koreguoja reguliacinius skirtumus po pirmųjų dvejų reguliuojamos veiklos reguliavimo laikotarpio metų, o vėliau po ketverių reguliavimo laikotarpio metų ir viso reguliavimo laikotarpio (įskaitant reguliavimo laikotarpio pratęsimą), o tai sumažina leidžiamų pajamų lygį kitų metų reguliuojamai veiklai.

2023 m. spalio 20 d. VERT sprendimu Nr. O3E-1571, kuriuo, atsižvelgiant į 2023 m. spalio 19 d. pažymą Nr. O5E-904, nustatytos 2024 metams taikomos gamtinių dujų skirstymo paslaugų kainos viršutinės ribos.

2024 m. investicijų grąžos vertinimas bus atliktas 2026 metais, siekiant nustatyti 2027 metams taikytinas dujų skirstymo kainos viršutinės ribas.

2024 m. gruodžio 31 d. bendra permokėta suma (24,4) mln. Eur (2023 m. – (14,1) mln. Eur per mažai). 2024 m. gruodžio 31 d. iš bendros likutinės vertės (14,9) mln. Eur. buvo patvirtinti VERT (2023 m. gruodžio 31 d – (1,8) mln. Eur).

28. Sandoriai su susijusiomis šalimis

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos	Mokėtinos sumos	Gautinos sumos	Pirkimai	Pardavimai	Finansinės veiklos pajamos	Finansinės veiklos sąnaudos
Patronuojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	988.934	309	151	1.070	-	-	(24.345)
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	34.765	13.867	33.513	78.445	219.096	-	(1.310)
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	-	31.303	1.436	259.369	24.785	-	-
Kitos susijusios šalys	-	1.199	844	4.952	10.042	-	(7)
Iš viso	1.023.699	46.678	35.944	343.836	253.923	-	(25.662)

Bendrovė iš kitų grupės įmonių perka paslaugas, susijusias su turto nuoma, informacinių technologijų ir telekomunikacijų, viešųjų pirkimų organizavimo ir vykdymo, apskaitos ir personalo administravimo paslaugas, taip pat elektros įrenginių statybos, rekonstravimo ir techninės priežiūros darbus. Pagrindinę dalį pirkimų iš AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių sudaro elektros energijos pirkimai. UAB „EPSO – G“ grupės įmonės teikia elektros energijos ir dujų perdavimo paslaugas, viešuosius interesus atitinkančias paslaugas (VIAP), bei atlieka rangos darbus.

2016 m. gegužės 18 d. Bendrovė sudarė neterminuoto galiojimo AB „Ignitis grupė“ Grupės įmonių tarpusavio skolinimosi ir skolinimo sutartį, pagal kurią gali gauti trumpalaikes paskolas iš kitų Grupės įmonių. Nuo 2024 m. gegužės 25 d. vidaus skolinimo limitas yra 230.000 tūkst. Eur, jis nustatytas laikotarpiui iki 2025 m. gegužės 24 d. 5,44 proc. palūkanų norma nustatoma vienerių metų laikotarpiui ir yra tokia pati, kaip skolinantis iš komercinių bankų.

2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės tarpusavio paskolų likutis atskleistas paskolų dalyje – 149.191 tūkst. Eur buvo pasiskolinta iš patronuojančios įmonės ir 34.651 tūkst. Eur iš kitų AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių.

2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovės tarpusavio paskolų likutis atskleistas paskolų dalyje – 57.709 tūkst. Eur buvo pasiskolinta iš patronuojančios įmonės ir 7.853 tūkst. Eur iš kitų AB „Ignitis grupė“ grupės įmonių.

2023 m. sausio – gruodžio mėn. Bendrovės sandoriai su susijusiomis šalimis ir likučiai 2023 m. gruodžio 31 d. sudarė:

Susijusios šalys, tūkst. Eur	Mokėtinos paskolos	Mokėtinos sumos	Gautinos sumos	Pirkimai	Pardavimai	Finansinės veiklos pajamos	Finansinės veiklos sąnaudos
Patronuojančioji įmonė AB „Ignitis grupė“	904.912	144	36	1.118	-	-	(18.521)
AB „Ignitis grupė“ grupės įmonės	7.856	16.383	28.508	81.209	196.463	60	(172)
UAB „EPSO-G“ grupės įmonės	-	17.794	801	103.568	75.324	-	-
Kitos susijusios šalys	-	577	8.544	175	5.669	-	-
Iš viso	912.768	34.898	37.889	186.070	277.456	60	(18.693)

28.1 Sandorių su susijusiomis šalimis sąlygos

Atsiskaitymo terminai nustatomi per 30–90 dienų. Skolų likučiai metų pabaigoje nėra užtikrinti įkeitimais, joms nėra skaičiuojamos palūkanos, o atsiskaitymai įvyksta pinigais. 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė buvo sumokėjusi AB „Litgrid“ 200 tūkst. Eur garantijų pagal balansavimo elektros pirkimo-pardavimo sutartį (2023 m. gruodžio 31 d.:200 tūkst. Eur). Šios garantijos apskaitytos finansinės padėties ataskaitoje, eilutėje „Kitos ilgalaikės gautinos sumos“ 2024 m. Bendrovė neturėjo blogų skolų atidėjinių numatomiems kredito nuostoliams, gautinoms sumoms, kurias skolingos susijusios šalys.

28.2 Išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims

tūkst. Eur	2024 m.	2023 m.
Atlyginimai ir kitos trumpalaikės išmokos pagrindiniams vadovaujantiems asmenims	302	323
Iš jų:		
<i>Trumpalaikės išmokos</i>	283	314
<i>Išėtinės išmokos</i>	19	9
Pagrindinių vadovujančių asmenų skaičius	6	7

2024 ir 2023 m. valdybos, stebėtojų tarybos nariai (veikė iki 2023m. vasario 14 d.) ir generalinis direktorius priskiriami Bendrovės pagrindiniams vadovaujantiems asmenims. Daugiau informacijos apie pagrindinius vadovujančius asmenis pateikiama „Valdymo ataskaitoje“ metiniame pranešime.

29. Rizikos valdymas

29.1 Apžvalga

Rizika yra natūrali ir neatsiejama verslo veiklos dalis, o rizikos pobūdis nuolat kinta. Valdydama riziką, Bendrovė siekia ją sušvelninti ir sumažinti iki priimtino lygio. Šioje dalyje aprašomas tik pagrindinių finansinių rizikų valdymas. Kitų rizikų valdymas pateikiamas skyriuje „Valdymas“.

29.2 Finansinės rizikos veiksniai

Valdydama veiklą Bendrovė susiduria su įvairiomis finansinėmis rizikomis: rinkos rizika (įskaitant užsienio valiutos riziką, pinigų srautų palūkanų normos riziką), kredito rizika ir likvidumo rizika. Valdydama šias rizikas Bendrovė siekia sumažinti veiksnių, galinčių neigiamai paveikti Bendrovės finansinius veiklos rezultatus, įtaką.

29.2.1 Rinkos rizika

Rinkos rizika – tai rizika, kad finansinės priemonės tikroji vertė arba būsimi pinigų srautai svyruos dėl rinkos kainų pokyčių. Rinkos rizika apima dviejų rūšių riziką – užsienio valiutos kurso riziką ir palūkanų normos riziką.

29.2.1.1 Užsienio valiutos kurso rizika

Užsienio valiutos kurso rizika – tai rizika, kad pozicijos tikroji vertė arba būsimi pinigų srautai svyruos dėl užsienio valiutos kurso pokyčių.

Bendrovė pirkimo ir pardavimo sandorius sudaro eurais, todėl bendra Bendrovės rizika išlieka žema.

29.2.1.2 Palūkanų normos rizika

Palūkanų normos rizika – tai rizika, kad finansinės priemonės tikroji vertė arba būsimi pinigų srautai svyruos dėl rinkos palūkanų normos svyravimų.

Bendrovė pajamoms ir pinigų srautams daro įtaką rinkos palūkanų normos svyravimai, kadangi 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo suteiktų ir gautų paskolų su kintama palūkanų norma. Bendrovė turi kintamų palūkanų normų finansinio turto, kuris vertinamas amortizuota savikaina, todėl ji patiria palūkanų normos riziką.

Prisiimant skolinius įsipareigojimus siekiama, jog ilgalaikiai įsipareigojimai turėtų fiksuotą palūkanų normą. Jei dėl objektyvių priežasčių palūkanų normos fiksavimas yra negalimas ir prisiimtas įsipareigojimas sudaro ženklų sumą, palūkanų valdymui būtų naudojami palūkanų normos išvestiniai produktai. Turi būti siekiama, kad bent 50 proc. Bendrovės ilgalaikių paskolų portfelio sudarytų ilgalaikės fiksuotos palūkanų normos paskolos. Naudojant bet kurį iš palūkanų normos išvestinių produktų būtina, jog jo pabaigos data sutaptų su skolos įsipareigojimų pabaigos data.

Investicijų palūkanų normos neigiamo pokyčio rizika nėra aktyviai draudžiama. Rizikos valdymo priemonės yra naudojamos tik tada, jei rinkoje yra aiškios indikacijos, jog palūkanų norma gali reikšmingai sumažėti tiek, kad investicinė grąža taptų neigiama.

Dalis Bendrovės paskolų yra su kintama palūkanų norma, kuri yra susijusi su EURIBOR ir sukuria palūkanų normos riziką, o dalis – su fiksuota palūkanų norma. 2024 m. gruodžio 31 dienai paskolos, už kurias mokamos fiksuotos palūkanos, sudarė 993.130 tūkst. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 874.850 tūkst. Eur), paskolos, už kurias mokamos kintamos palūkanos sudarė 17.739 tūkst. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 25.640 tūkst. Eur) (21 pastaba).

Bendrovė nesudarė išvestinių finansinių priemonių, kurių paskirtis būtų valdyti palūkanų normos svyravimo riziką.

Palūkanų normos rizika vertinama atsižvelgiant į Bendrovės jautrumą palūkanų normų pokyčiams. Šis vertinimas pateiktas žemiau esančioje lentelėje.

	Padidėjimas/ sumažėjimas procentiniais punktais	Pelno padidėjimas/ (sumažėjimas)
2024 m.	1,0/(1,0)	(220)/220
2023 m.	1,0/(1,0)	(299)/299

2024 m. gruodžio 31 d. kaip ir 2023 gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo reikšmingų galiojančių palūkanų apsaugos sandorių.

29.2.2 Kredito rizika

Kredito rizika – tai rizika, kad sandorio šalis neįvykdys įsipareigojimų pagal finansinę priemonę ar sutartį su klientu ir dėl to patirs finansinių nuostolių.

Bendrovės kredito rizika yra susijusi tiek su pagrindine įmonių veikla (prekybos bei kitos gautinos sumos), tiek su finansavimo veikla (suteiktos paskolos, finansinės nuomos sutartys). Bendrovės rizika, susijusi su pinigais, yra ribota, nes pinigų likučius Bendrovė laiko tik patikimose finansinėse institucijose.

Bendrovė nesuteikia garantijų už kitų šalių prievolės. Taip pat dėl Bendrovės veiklos specifikos užstatas iš pirkėjų nėra reikalaujamas, išskyrus elektros energijos skirstymo sutartis su nepriklausomais tiekėjais.

Prioritetinis Bendrovės išdoro valdymo tikslas yra lėšų saugumo užtikrinimas ir, laikantis šio tikslo, investicijų grąžos maksimizavimas. Sandorio šalies kredito rizika valdoma sudarant sandorius tik su patikimomis finansinėmis institucijomis (arba tokių institucijų dukterinėmis bendrovėmis), turinčiomis ilgalaikio skolinimosi užsienio valiuta kredito reitingą ne žemesnį nei A- pagal „Fitch Ratings“ agentūrą (arba kitų tarptautinių kredito reitingų agentūrų atitikmenį).

Maksimali kredito rizika yra lygi likutinei finansinio turto vertei:

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Finansinis turtas, apskaitomas amortizuota savikaina			
Ilgalaikės gautinos sumos		200	207
Prekybos gautinos sumos	17	82.623	64.588
Kitos gautinos sumos		72	294
Suteiktos paskolos		21	-
Pinigai ir pinigų ekvivalentai	18	10.521	11.930
Iš viso		93.437	77.019

29.2.3 Likvidumo rizika

Bendrovės politika yra palaikyti pakankamą grynujų pinigų ir grynujų pinigų ekvivalentų kiekį arba užsitikrinti finansavimą atitinkamo kiekio kredito linijų pagalba, siekiant įvykdyti savo strateginiuose planuose numatytus įsipareigojimus. Bendrovės likvidumo (trumpalaikio turto iš viso / trumpalaikių įsipareigojimų iš viso) ir skubaus padengimo ((trumpalaikio turto iš viso – atsargos) / trumpalaikių įsipareigojimų iš viso) rodikliai 2024 m. gruodžio 31 d. atitinkamai buvo 0,27 ir 0,26 (2023 m. gruodžio 31 d. – 0,40 ir 0,38).

Esamas skolos lygis Bendrovei leidžia optimizuoti kapitalo struktūrą, finansuojant veiklą ilgalaikio skolinimosi sprendimais – ilgalaikėmis paskolomis ar obligacijų įsipareigojimų perkėlimo sutartimis. Kaip atskleista 21 pastaboje, trumpalaikiam pinigų srautų poreikio suvaldymui 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo 46.158 tūkst. Eur nepanaudotas finansavimo galimybes pagal trumpalaikio skolinimo susijusioms šalims platformos sutartį (2023 m. gruodžio 31 d. – 84.438 tūkst. Eur).

Bendrovės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo prielaida. Nepaisant to, kad 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 296.486 tūkst. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 157.404 tūkst. Eur), Bendrovės vadovybė yra įsitikinusi, kad ši aplinkybė esminės įtakos Bendrovės veiklos tęstinumui neturės (žr. 29.3 pastabą).

Toliau lentelėje pateikta informacija apie Bendrovės finansinius įsipareigojimus pagal grupes:

tūkst. Eur	Pastabos	2024 m. gruodžio 31 d.	2023 m. gruodžio 31 d.
Mokėtinos sumos, vertinamos amortizuota savikaina			
Paskolos	21	1.023.699	912.768
Nuomos įsipareigojimai	21	6.474	9.556
Prekybos mokėtinos sumos		42.901	34.233
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai		57.318	52.917
Iš viso		1.130.392	1.009.474

Toliau lentelėje pateikta informacija apie Bendrovės finansinių įsipareigojimų grąžinimo terminus pagal sutartis (imant finansinių įsipareigojimų, kuriems skaičiuojamos palūkanos, nediskontuotus pinigų srautus, ir kitų finansinių įsipareigojimų likutinę vertę):

tūkst. Eur	2024 m. gruodžio 31 d.				Iš viso
	Mažiau nei 3 mėnesiai	Nuo 3 mėn. iki 1 metų	Nuo 1 iki 5 metų	Po 5 metų	
Paskolos	10.456	194.117	448.587	370.539	1.023.699
Nuomos įsipareigojimai	794	2.729	4.158	1.023	8.704
Prekybos mokėtinos sumos	42.901	-	-	-	42.901
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	57.308	10	-	-	57.318
2024 m. gruodžio 31 d.	111.459	196.856	452.745	371.562	1.132.622

tūkst. Eur	2023 m. gruodžio 31 d.				Iš viso
	Mažiau nei 3 mėnesiai	Nuo 3 mėn. iki 1 metų	Nuo 1 iki 5 metų	Po 5 metų	
Nuomos įsipareigojimai	868	2.605	5.004	3.268	11.745
Paskolos	19.940	88.594	543.768	389.128	1.041.430
Prekybos mokėtinos sumos	34.233	-	-	-	34.233
Kiti trumpalaikiai įsipareigojimai	35.588	17.329	-	-	52.917
2023 m. gruodžio 31 d.	90.629	108.528	548.772	392.396	1.140.325

29.3 Veiklos tęstinumas

Bendrovės finansinės ataskaitos yra parengtos remiantis veiklos tęstinumo prielaida. Nepaisant to, kad 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovės trumpalaikiai įsipareigojimai viršijo trumpalaikį turtą 296.486 tūkst. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 157.404 tūkst. Eur), Bendrovės vadovybė yra įsitikinusi, kad ši aplinkybė esminės įtakos Bendrovės veiklos tęstinumui neturės. Neigiamas skirtumas tarp trumpalaikio turto ir trumpalaikių įsipareigojimų yra įprastas infrastruktūrą valdančioms įmonėms, vystančioms bei atnaujinančioms savo valdomą turtą, kadangi ženkliai dalis trumpalaikių mokėtinų sumų yra susijusios su investicijomis į ilgalaikį turtą. Kadangi įprastai apmokėjimams už atliktus darbus yra numatytas atidėjimo terminas, iki sąskaitos apmokėjimo susidaro situacija, kuomet atlikti darbai, susiję su valdomu ilgalaikiu turtu apskaitomi kaip ilgalaikis turtas, o mokėtinos sumos – trumpalaikiais įsipareigojimais.

Skirtumas tarp trumpalaikio turto ir įsipareigojimų 2024 m. gruodžio 31 d. lyginant su 2023 m. gruodžio 31 d. padidėjo dėl Grupės lėšų koncentravimo platformos paskolų (118.832 tūkst. Eur), išaugusių prekybos mokėtinų ir gautų avansų sumų.

Pažymėtina, kad Bendrovės stabilūs pinigų srautai iš pagrindinės reguliuojamos veiklos, kurie 2024 m. sudarė 273.424 tūkst. Eur (2023 m. – 253.263 tūkst. Eur), ateityje leis užtikrinti likvidumą, o esamas skolos lygis nėra pasiekęs maksimalaus lygio. Tvari bei įgalinanti reguliavimo aplinka bei esamas įsiskolinimo lygis ateityje užtikrins reikiamą finansavimą Bendrovės veiklos tęstinumui bei investicinių projektų įgyvendinimui. Kaip atskleista 29.2.3 pastaboje, trumpalaikiam pinigų srautų poreikio suvaldymui 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė turėjo 46.158 tūkst. Eur nepanaudotas finansavimo galimybes pagal Grupės lėšų koncentravimo (angl. *cash-pool*) platformos sutartį.

2025 m. vasario 13 d. Bendrovės patronuojančioji bendrovė AB „Ignitis grupė“ pateikė patvirtinimo raštą, kuriame teigiama, kad patronuojančioji bendrovė įsipareigoja ir toliau teikti finansinę ir kitokią paramą Bendrovei bent ateinančius dvylika mėnesių nuo šio rašto dienos, kad Bendrovė galėtų tęsti prekybą ir įvykdyti įsipareigojimus.

30. Finansinių priemonių tikrosios vertės

Bendrovė neturi finansinių priemonių, vertinamų tikrąja verte. Bendrovė atskleidžia su gautomis paskolomis susijusius finansinius įsipareigojimus.

Bendrovė atskleidžia Grupės įmonėms pagal paskolų sutartis suteiktų paskolų tikrąją vertę, kuri skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2024 m. gruodžio 31 d. Bendrovė nebuvo suteikusi reikšmingų paskolų (2023 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svirtinę vidutinę diskonto normą sudarė 6,42 proc. paskoloms, viršijančioms 1 mln. Eur, ir 5,58 proc. paskoloms, neviršijančioms 1 mln. Eur). Paskolos Grupės įmonėms priskiriamos 3-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovė atskleidžia finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, gautomis iš Grupės įmonių pagal paskolų sutartis, tikrąją vertę, kuri skaičiuojama diskontuojant būsimuosius pinigų srautus pagal rinkoje stebimą palūkanų normą. 2024 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant svirtinę vidutinę diskonto normą sudarė 3,546 proc. paskoloms, viršijančioms 1 mln. Eur, ir 3,546 proc. paskoloms, neviršijančioms 1 mln. Eur (2023 m. gruodžio 31 d. – 5,58 proc.). Nei 2024 m. gruodžio 31 d., nei 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo 1 mln. Eur neviršijančių paskolų. Paskolos iš Grupės įmonių priskiriamos 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Bendrovės finansinių įsipareigojimų, susijusių su paskolomis, gautomis pagal žaliųjų obligacijų perleidimo sutartis, sudarytas su patronuojančia įmone, tikroji vertė yra apskaičiuojama diskontuojant pinigų srautus, susijusius su kupono mokėjimais, remiantis rinkoje stebimą palūkanų norma ir įprastais su patronuojančiosios įmonės obligacijų emisija susijusiais būsimaisiais mokėjimais. 2024 m. gruodžio 31 d. pinigų srautai diskontuoti naudojant 3,55 proc. svirtinę vidutinę diskonto normą (2023 m. gruodžio 31 d. – 3,95 proc.). Tam tikroms obligacijų emisijoms diskonto norma yra nustatyta kaip tam tikrų išleistų obligacijų pajamingumas. Obligacijų emisijos skola priskiriama 2-ajam tikrosios vertės hierarchijos lygiui.

Toliau lentelėje parodytas Bendrovės finansinių priemonių tikrosios vertės paskirstymas 2024 m. gruodžio 31 d. pagal hierarchijos lygius:

tūkst. Eur	Pastaba	Likutinė vertė	1-asis lygis		2-asis lygis		3-iasis lygis	Iš viso
			Aktyviose rinkose kotiruojamos kainos	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Kiti tiesiogiai arba netiesiogiai stebimi duomenys	Nestebimi duomenys		
2024 m. gruodžio 31 d.								
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama:								
Įsipareigojimai								
Paskolos, gautos iš Grupės įmonių	21	399.222	-	379.990	-	-	376.990	
Paskolos, gautos iš patronuojančios įmonės	21	624.477	-	594.268	-	-	594.268	
2023 m. gruodžio 31 d.								
Finansinės priemonės, kurių tikroji vertė atskleidžiama:								
Įsipareigojimai								
Paskolos, gautos iš Grupės įmonių	21	288.124	-	225.787	-	-	225.787	
Paskolos, gautos iš patronuojančios įmonės	21	624.644	-	575.067	-	-	575.067	

31. Įvykiai po ataskaitinio laikotarpio

Reikšmingų įvykių po ataskaitinio laikotarpio iki šių finansinių ataskaitų išleidimo datos nebuvo.

32. Papildoma informacija

1. Reikšmingi apskaitos principai

1.1. Nauji standartai, standartų pakeitimai ir aiškinimai

1.1.1. Ataskaitiniu laikotarpiu galiojantys Europos Sąjungos paskelbti ir priimti standartai ir jų ar aiškinimai

Toliau pateikiami nauji standartai ir (arba) standartų pataisos, kurie buvo patvirtinti TASV ir priimti taikyti Europos Sąjungoje 2024 m. gruodžio 31 d. pasibaigusiais metais.

2024 m. įsigalioję standartai ar jų pataisos

Įsipareigojimų priskyrimas trumpalaikiams ir ilgalaikiams

Pakeitimai TAS 7 Pinių srautų ataskaitoje ir IFRS 7 Finansinių instrumentų atskleidimai: Tiekėjų finansavimo susitarimai 16-ojo TFAS „Nuoma“ pataisos. Nuomos įsipareigojimo vertinimas pardavimo ir atgalinės nuomos atveju

Šių standartų, standartų pakeitimų ir aiškinimų taikymas neturėjo reikšmingos įtakos šioms finansinėms ataskaitoms.

1.1.2. Patvirtinti, bet dar neįsigalioję ir anksčiau nepradėti taikyti standartai

Rengdama šias finansines ataskaitas, Bendrovė netaikė naujų TASV patvirtintų TFAS, TAS, standartų pataisų ir išaiškinimų, kurių įsigaliojimo data yra vėlesnė nei 2024 m. gruodžio 31 d. ir kuriuos galima taikyti anksčiau. Toliau pateikiami nauji standartai ir/ar standartų pataisos, kurie yra išleisti, bet dar negalioja:

Kiti standartai

Manoma, kad toliau išvardyti standartai neturės reikšmingos įtakos Bendrovės finansinėms ataskaitoms.

Kiti nauji standartai ir pataisos	TASV įsigaliojimo data	Patvirtinimo taikyti ES statusas
Pakeitimai į IAS 21 Valiutų kursų pokyčių poveikis: Keitimo trūkumas	2025 m. sausio 1 d.	Patvirtinta
Sutartys, susijusios su gamtos išteklių priklausiančia elektros energija – 9-ojo TFAS ir 7-ojo pakeitimai	2026 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
Metiniai patobulinimai, 11 tomas	2026 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
Finansinių priemonių klasifikavimo ir vertinimo pakeitimai – TFAS 9 ir TFAS 7 pakeitimai	2026 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
19-ojo TFAS Dukterinės įmonės be viešosios atskaitomybės: atskleidimas	2027 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta
18-ojo TFAS 18 Finansinių ataskaitų pateikimas ir atskleidimas	2027 m. sausio 1 d.	Dar nepatvirtinta

1.2 Pajamos pagal sutartis su klientais

Bendrovė sutartyse su klientais nustato, ar sutarties vykdymo įsipareigojimas (tiek aiškiai apibrėžtas, tiek numanomas) yra perduoti atskiras prekes ar paslaugas ar perduoti keletą atskirų prekių ar paslaugų, kurios iš esmės yra tos pačios ir turi tą patį perdavimo modelį klientui. Pažadėtos prekės ar paslaugos reikalauja atskirą veiklos įsipareigojimą, jei prekės ar paslaugos yra atskiros. Pažadėta prekė ar paslauga laikoma atskira, jei tenkinami abu šie kriterijai:

- klientas gali gauti naudos iš prekės ar paslaugos savarankiškai arba naudodamas kitus lengvai prieinamus išteklius ir
- prekė ar paslauga galima atskirti nuo kitų pažadų sutartyje (skiriasi sutarties kontekste).

Bendrovės pagrindiniai teisiniai veiklos įsipareigojimai, nustatyti sutartyse su klientais, yra šie: elektros energijos ir dujų pardavimas, elektros energijos tiekimas, pagamintos elektros energijos pardavimas, izoliuoto elektros energetikos sistemos darbo ir rezervinės galios užtikrinimo paslaugos, dujų ir elektros energijos skirstymas, naujų vartotojų prijungimas, viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP paslaugos) teikimas ir suskystintų gamtinių dujų terminalo saugumo dedamosios paslaugos (toliau – SGGT paslaugos).

Pajamos iš sutarčių su klientais yra pripažįstamos, kai perduotų prekių ar paslaugų kontrolė yra perduodama klientui už kainą, kuri atspindi atlygį, kurį Bendrovė tikisi turinti teisę gauti mainais į šias prekes ar paslaugas. Pajamos yra įvertinamos atsižvelgiant į atlygį, kurį Bendrovė tikisi turinti teisę gauti pagal sutartį su klientu, neįtraukiant sumų, surinktų trečiųjų šalių vardu.

Pajamos ir iš tam tikrų paslaugų sutarčių su klientais pripažįstamos remiantis faktiškai suteiktomis paslaugomis iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos kaip visų teikiamų paslaugų dalis, nes klientas gauna ir naudojami nauda tuo pačiu metu. Pripažindama pajamas Bendrovė atsižvelgia į sutarčių su klientais sąlygas ir į visus svarbius faktus bei aplinkybes, įskaitant pinigų srautų, atsirandančių dėl sutarties su klientu pobūdį, sumą, laiką ir neapibrėžtumą.

1.2.1. Elektros energijos persiuntimo (skirstymo ir perdavimo) pajamos

Pajamos iš elektros energijos persiuntimo, apimančio perdavimą ir skirstymą, buitiniams vartotojams pripažįstamos per laikotarpį pagal išrašytas PVM sąskaitas faktūras, kuriose pateiktas suvartotos elektros energijos kiekis yra apskaičiuotas remiantis deklaruotais ar faktiniais skaitiklių rodmenimis, t. y. nustatytais patikrinus arba gavus duomenis per išmaniuosius skaitiklius. Jei nėra deklaruotų ar faktinių skaitiklių rodmenų, pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo pripažįstamos remiantis vidutinio vartojimo įvertinimo metodu.

Pajamos iš elektros energijos persiuntimo, apimančio perdavimą ir skirstymą, verslo klientams yra pripažįstamos per laikotarpį pagal faktiškai pateiktą elektros energiją, kurios kiekis yra nustatomas pagal elektros skaitiklių rodmenis. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y. sekančio mėnesio pradžioje, todėl sutarčių turtas nepripažįstamas. Taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, tačiau vartotojų perdeklaravimo atveju susidaro permokos, kurios yra pripažįstamos sutarčių įsipareigojimais. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Elektros energijos perdavimo paslaugos yra teikiamos ir perkamos iš elektros perdavimo sistemos operatoriaus. Bendrovė per vartotojo mokamą elektros tarifą surenka mokesčius už elektros energijos perdavimo paslaugas iš buitinių ir verslo klientų ir perveda juos elektros perdavimo sistemos operatoriumi. Bendrovės vadovybė nustatė, jog Bendrovė veikia kaip pagrindinė sutarties šalis elektros perdavimo paslaugose, įsigytose iš elektros perdavimo sistemos operatoriaus, ir pripažįsta elektros energijos perdavimo pajamas (5.5 pastaba).

Pajamos iš elektros energijos skirstymo ir perdavimo yra reguliuojamos.

1.2.2. Elektros energijos garantinio tiekimo pajamos

Bendrovė teikia elektros energijos garantinio tiekimo paslaugą buitiniams ir nebutiniams vartotojams. Elektros energijos garantinis tiekimas – tai elektros energijos tiekimo užtikrinimo paslauga, teikiama laikinai 6 mėnesius vartotojams:

- kurie nustatytu laiku nepasirinko nepriklausomo elektros energijos tiekėjo;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nevykdo prisiimtų įsipareigojimų teikti elektros energiją sutartomis su vartotojais sąlygomis;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nutraukia veiklą;
- kurių pasirinktas elektros energijos tiekėjas nutraukia su vartotoju sudarytą elektros energijos pirkimo–pardavimo sutartį.

Garantinio tiekimo elektros tarifas vartotojui, kuriam užtikrinamas garantinis tiekimas, susideda iš skirstymo ir perdavimo paslaugos kainos, VIAP (Viešuosius interesus atitinkančios paslaugos) kainos ir garantinio tiekimo kainos. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y. sekančio mėnesio pradžioje, taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, todėl sutarčių turtas ir sutarties įsipareigojimai nėra pripažįstami. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Garantinio tiekimo kaina susideda iš elektros energijos kainos, kuri lygi vidutinei praėjusio ataskaitinio mėnesio elektros energijos biržos kainai, pritaikius koeficientą 1,15 buitiniams vartotojams ir 1,25 nebutiniams vartotojams. Pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo kainos pripažįstamos per laikotarpį pagal išrašytas PVM sąskaitas faktūras, kuriose pateiktas suvartotos elektros energijos kiekis yra apskaičiuotas remiantis deklaruotais ar faktiniais skaitiklių rodmenimis, t. y. nustatytais patikrinus arba gavus duomenis per išmaniuosius skaitiklius.

Bendrovė per garantinio tiekimo elektros tarifą surenka iš vartotojų VIAP mokesčius ir perveda VIAP lėšų administratoriui UAB „Baltpool“. Bendrovės vadovybė nustatė, jog Bendrovė surinkdama ir perveddama VIAP mokesčius veikia kaip agentas, todėl VIAP mokesčiai apskaitomi pajamas sudengiant su sąnaudomis pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitos eilutėje „Elektros energijos ir susijusių paslaugų pirkimai“ (4.6 pastaba).

Pajamos iš elektros energijos garantinio tiekimo yra reguliuojamos.

Elektros energijos skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos yra nustatomos vadovaujantis Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 (toliau – Metodika).

Elektros energijos skirstymo paslaugų kainų viršutinės ribos yra nustatomos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu elektros energetikos sektoriui yra taikomas 2022–2026 metų reguliavimo periodas) ir gali būti koreguojamos ne dažniau kaip du kartus per metus, kai yra esminių vieno ar kelių veiksnių, kuriais remiantis buvo nustatytos viršutinės kainų ribos, pokyčių, įskaitant esminį paslaugų apimtį, infliacijos, mokesčių, kitų objektyvių (nuo rinkos dalyvio nepriklausančių) veiksnių pokytį.

1.2.3. Gamtinių dujų skirstymo pajamos

Pajamos iš nebutinių vartotojų už gamtinių dujų skirstymą pripažįstamos per laikotarpį, remiantis vartotojų pateiktomis matavimo prietaisų rodmenimis arba, jei vartotojai nepateikė matavimo prietaisų parodymų, dujų kiekiais, apskaičiuotais pagal patvirtintą gamtinių dujų kiekių apskaičiavimo metodiką, suderintą su VERT (kaupimo principu).

Pajamos iš buitinių vartotojų pripažįstamos per laikotarpį, remiantis dujų kiekiais, apskaičiuotais pagal patvirtintą gamtinių dujų kiekių apskaičiavimo metodiką, t. y. apskaičiuojant pajamas yra įvertinti neatitikimai tarp buitinių vartotojų deklaruotų ir jiems išskirstytų dujų kiekių (kaupimo principas). Pajamos iš buitinių vartotojų nesudaro reikšmingos dujų skirstymo pajamų dalies. Klientams sąskaitos faktūros yra išrašomos mėnesiui, per kurį vykdomas veiklos įsipareigojimas, pasibaigus, t. y. sekančio mėnesio pradžioje, taip pat pagal šias sutartis su klientais nėra numatyti išankstiniai apmokėjimai veiklos įsipareigojimo prieš vykdymą ar vykdymo metu, todėl sutarčių turtas ir sutarties įsipareigojimai nėra pripažįstami. Sutartyse nėra nustatytos reikšmingos apmokėjimo sąlygos.

Gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainodara yra reguliuojama Tarybos vadovaujantis Valstybės reguliuojamų kainų gamtinių dujų sektoriuje nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2013 m. rugsėjo 13 d. nutarimu Nr. O3-367.

Gamtinių dujų skirstymo paslaugos kainos ir (ar) pajamų viršutinė riba yra nustatomos 5 metų reguliavimo periodui (šiuo metu gamtinių dujų sektoriuje yra taikomas 2022–2026 metų reguliavimo periodas) ir gali būti koreguojama kartą per metus pasikeitus infliacijos lygiui, importuojamų (atgabenamų) gamtinių dujų kainoms, mokesčiams, teisės aktų reikalavimams, gamtinių dujų įmonėms įgyvendinus su

Taryba suderintas investicijas, nepasiekus arba viršijus pajamų viršutinę ribą ar nukrypus nuo pagal aprašą, patvirtintą Tarybos 2012 m. balandžio 11 d. nutarimu Nr. O3-90, nustatytų rodiklių.

Gamtinių dujų skirstymo pajamos yra reguliuojamos.

1.2.4. Naujų vartotojų prijungimų pajamos

Bendrovės gautos įmokos už naujų vartotojų prijungimą, pripažįstamos pajamomis per laikotarpį, kuriuo Bendrovė užtikrina kliento prijungimą prie elektros ir dujų skirstomųjų tinklų. Bendrovė pasirašo atskiras sutartis su klientais dėl prijungimo prie skirstomojo tinklo paslaugos. Taip pat, Bendrovė pasirašo skirstymo sutartis su verslo klientais dėl skirstymo paslaugų arba turi menamą sutartį dėl elektros energijos skirstymo paslaugų su buitinais klientais ir dujų skirstymo paslaugų su verslo ir buitinais klientais. Prijungimas prie skirstomojo tinklo yra ne atskiras įvykdymo įsipareigojimas, o veikia neatsiejama elektros energijos ir dujų tiekimo ir skirstymo paslaugos dalis. Pasirašius sutartį su klientu klientas sumoka 100 proc. avansą, kurį Bendrovė apskaito kaip sutartinį įsipareigojimą kaip gautus išankstinius apmokėjimus (25.2 pastaba). Vėliau, užbaigus prijungimo darbus yra pasirašomas darbų priėmimo-perdavimo aktas ir išrašoma sąskaita ir šie iš klientų gauti mokesčiai tuomet yra apskaitomi kaip ateinančių laikotarpių pajamos (sutartiniai įsipareigojimai, žr. 25.1 pastabą), kurios yra proporcingai pripažįstamos pajamomis per numatomą santykių su klientais laikotarpį, kurio trukmę riboja susijusio ilgalaikio materialiojo turto naudingo tarnavimo laikotarpis, kurio trukmė – 27 metai elektros tinklui ir 46-55 metai dujų tinklui. Prijungimo mokesčiai, gauti iš klientų, finansinės padėties ataskaitoje apskaitomi kaip įsipareigojimai pagal prijungimo sutartis su klientais.

1.3 Nematerialusis turtas

1.3.1 Programinė įranga

Programinė įranga apskaitoma įsigijimo savikaina, atėmus sukauptos amortizacijos ir vertės sumažėjimo nuostolius. Įsigytos kompiuterių programinės įrangos licencijos kapitalizuojamos remiantis su konkrečios programinės įrangos įsigijimu ir parengimu naudojimui susijusiomis išlaidomis.

Amortizacija skaičiuojama taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą per 3 metų įvertintą ekonominės naudos gavimo laikotarpį.

1.3.2 Serviturai

Bendrovės nematerialaus turto grupėje „Serviturai ir apsaugos zonos“ apskaitomos Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, servitutų pagrindais. Serviturai yra įstatyminiai ir sutartiniai:

- Įstatyminiai serviturai – tai Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, kuriuose iki 2004 m. liepos 10 d. buvo įrengti elektros tinklai, įstatyminių servitutų pagrindais. Laikotarpiu nuo 2004 m. liepos 10 d. iki 2018 m. pagal tuo metu galiojusias Elektros energetikos įstatymo (toliau – EEĮ) nuostatas buvo numatyta, kad tiesti naujus tinklus galima tik susitarus su savininkais, tad šiuo laikotarpiu buvo tariamasi su savininkais individualiai (buvo sudaromos notarinės sutartys, susitariama su savininko sutikimu ir pan.), todėl EEĮ nenumato pareigos Bendrovei atlyginti už šiuo laikotarpiu nustatytus servitutus.
- Sutartiniai serviturai – tai Bendrovės teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus, kuriuose nuo 2018 m. įrengti elektros tinklai, servitutų pagrindais.

Nematerialiojo turto naudingo tarnavimo laikas yra neribotas, todėl turtas neamortizuojamas. Naudingo tarnavimo laikas nėra ribotas, kadangi teisės naudotis nustatytais žemės plotais suteikiamos neterminuotam laikui, vadovaujantis servituto išmokų sutarties nuostatomis bei Lietuvos Respublikos civilinio kodekso 4.130 punktu. Tai reiškia, kad nepriklausomai nuo Bendrovės ilgalaikio materialaus turto, kuris pastatytas minėtuose plotuose, būklės, teisė naudotis nustatytu plotu išlieka ir, atstačius fizinę turto būklę ar sukūrus naują, plotu bus naudojamas ir toliau neribota laiką. Įstatyminių servitutų turtui yra formuojamas ir ilgalaikių įsipareigojimų atidėjinytis pagal TAS 37 (žr. 4.3 pastabą „Atidėjinyčiai“). Vertinant įsipareigojimų sumą yra atsižvelgiama į tikėtiną atsiskaitymo laiką ir besikreipiančių asmenų kiekį, atidėjinytis apskaičiuotas diskontuota verte (žr. 4.3 pastabą).

Bendrovė tikrina servitutų nematerialiojo turto galimą vertės sumažėjimą, lygindama jo atsiperkamąją vertę su likutine verte bent kartą per metus, arba tais atvejais, kai yra vertės sumažėjimo požymių. Pasikeitus turto vertei, toks pokytis apskaitomas mažinant/didinant servitutų turto vertę.

1.3.3. Specialiosios žemės naudojimo sąlygos (apsaugos zonos)

Bendrovės nematerialaus turto grupėje „Serviturai ir apsaugos zonos“ apskaitomos Bendrovės pareigos įregistruoti ir teisės naudoti trečiųjų asmenų žemės sklypus specialiujų žemės naudojimo sąlygų pagrindais. Taikomi apskaitos principai analogiški 14.4 „Serviturai“ taikomiems apskaitos principams.

1.3.4. Kitas nematerialusis turtas

Nematerialusis turtas, iš kurio Bendrovė tikisi gauti ekonominės naudos ateityje, apskaitomas įsigijimo savikaina, sumažinta sukauptos amortizacijos ir vertės sumažėjimo nuostolio suma. Amortizacija skaičiuojama taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą per 3-4 metų įvertintą ekonominės naudos gavimo laikotarpį. Turto amortizacija pradeda skaičiuoti tada, kai turtas pradeda naudoti, t. y. kai jis yra toje vietoje ir tokios būklės, kokia yra reikalinga vadovybės numatomu būdu naudoti.

1.4 Ilgalaikis materialusis turtas

Turtas, priskiriamas elektros veiklos segmento pinigų generuojantiems vienetais (toliau – „Elektros veiklos segmento PGV“ arba „Elektros PGV“), apskaitomas perkainota verte, o turtas, priskiriamas dujų veiklos segmento pinigų generuojantiems vienetais (toliau – „Dujų veiklos segmento PGV“ arba „Dujų PGV“), apskaitomas savikaina.

Savikainos metodas – Dujų PGV	Perkainota verte – Elektros PGV
Žemė	Elektros tinklai ir jų statiniai
Pastatai	Nebaigta statyba
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	
Nebaigta statyba	
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	

Eilutėse „Nebaigta statyba“ ir „Kitas ilgalaikis materialusis turtas“ priskiriamos įvairios turto grupės, todėl dalis šių grupių turto apskaitoma savikainos metodu, o kita dalis – perkainota verte.

Savikaina apima ilgalaikio materialiojo turto dalių pakeitimo išlaidas, kai jos patiriamos, jei šios išlaidos atitinka turto pripažinimo kriterijus. Pakeistos turto dalies likutinė vertė yra nurašoma. Vėlesnės remonto išlaidos yra pridėdamos prie likutinės turto vertės, jei yra tikėtina, kad Bendrovė ateityje iš šių išlaidų gaus ekonominę naudą ir jei jas galima patikimai įvertinti. Visos kitos remonto ir priežiūros išlaidos pripažįstamos pelno (nuostolių) dalyje per tą finansinį laikotarpį, kuriame jos buvo patirtos.

Ilgalaikis materialusis turtas apima atsargines dalis, atsarginius įrenginius ir priežiūros įrenginius, kai jie atitinka ilgalaikio materialiojo turto apibrėžimą. Turto likvidacinės vertės ir naudingo tarnavimo laikotarpiai nors kartą per metus peržiūrimi ir, prireikus, koreguojami. Skolinimosi išlaidų apskaita atskleista 1.6.2.4 pastaboje.

Kai ilgalaikis materialusis turtas nurašomas arba kitaip perleidžiamas, jo įsigijimo vertė bei susiję sukauptas nusidėvėjimas ir sukauptas vertės sumažėjimas nebeapskaitomi finansinėse ataskaitose, o su tuo susijęs pelnas arba nuostolis apskaitomas pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaitoje. Pelnas arba nuostoliai, perleidus ilgalaikį materialųjį turtą, yra apskaičiuojami iš gautų pajamų atimant parduoto turto likutinę vertę. Pardavus perkainotą turtą, atitinkama perkainojimo rezervo dalis perkeliama į nepaskirstytąjį pelną.

Nebaigta statyba perkeliama į atitinkamas ilgalaikio materialiojo turto grupes tuomet, kai nebaigta statyba užbaigiama ir turtas yra parengtas jo numatytam naudojimui.

Ilgalaikio materialiojo turto perkainojimo metu susidariusi likutinės vertės padidėjimo suma bendrųjų pajamų ataskaitoje yra pripažįstama kitose bendrosiose pajamose, o paskui priskiriama perkainojimo rezervui nuosavame kapitale. Tačiau padidėjimas pelno (nuostolių) ataskaitoje pripažįstamas tokia suma, kokia atstato to paties turto anksčiau pelno (nuostolių) dalyje pripažintą sumažėjimą dėl perkainojimo. Turto perkainojimo metu susidariusi likutinės vertės sumažėjimo suma dažniausiai pripažįstama pelne (nuostoliuose); o sumažėjimai, kurie padengia ankstesnius to paties turto vertės padidėjimus, pripažįstami kitose bendrosiose pajamose ir šia suma yra mažinamas perkainojimo rezervas. Kiekvienais metais skirtumas tarp perkainoto turto nusidėvėjimo (kai likutinė vertė padidėja po perkainojimo) parodomas pelno (nuostolių) dalyje, o nusidėvėjimas, apskaičiuotas remiantis turto pradine įsigijimo savikaina, perkeliamas iš perkainojimo rezervo į nepaskirstytąjį pelną, atėmus atidėtojo mokesčio poveikį.

Ilgalaikio materialiojo turto nusidėvėjimas apskaičiuojamas taikant tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą, nurašant turto įsigijimo savikainą/perkainotas sumas iki likvidacinės vertės per šiuos įvertintus naudingo tarnavimo laikotarpius (metais):

Ilgalaikio materialiojo turto grupė	Naudingo tarnavimo laikotarpis (metų skaičius)
Pastatai	15-60
Elektros tinklai ir jų statiniai	
Inžineriniai pastatai	50
35-110 kV transformatorių pastatų pastatai	35
6-10 kV skirstomųjų punktų pastatai	35
10/0.4 kV transformatorių pastatai	35
Ryšių ir valdymo sistemos įranga	15-25
Elektros tinklai ir jų statiniai	5-50
35-110 kV transformatorių pastatų el. įrenginiai (išskyrus pastatus)	30
6-10 kV skirstomųjų punktų el. įrenginiai (išskyrus pastatus)	30
10/0.4 kV galios transformatoriai	30
35 kV kabelių ir oro linijos	40-45
0.4-10 kV kabelių ir oro linijos	15-40
35-110 kV galios transformatoriai	40
Ryšių ir valdymo sistemos įranga (išskyrus pastatus)	5-45
Hidrotechniniai įrenginiai ir statiniai	50-75
Skirstomieji dujotiekiai, dujų technologinė įranga ir statiniai	13-55
Transporto priemonės	5-10
Kompiuterinė ir kita ryšių technika	3-10
Kitas ilgalaikis materialusis turtas	3-50

1.5 Naudojimo teise valdomas turtas

Naudojimo teise valdomas turtas yra turtas, kuris parodo Bendrovės teisę naudotis nuomajamu turtu nuomos laikotarpiu. Bendrovė pripažįsta naudojimo teise valdomą turtą visų rūšių nuomai, įskaitant naudojimo teise valdomo turto nuomą subnuomos atveju, išskyrus nematerialiojo turto nuomą, trumpalaikę nuomą ir mažaverčio turto nuomą.

1.5.1. Naudojimo teise valdomo turto pirminis vertinimas

Nuomos pradžios datą Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą įvertina savikaina. Naudojimo teise valdomo turto savikainą sudaro: nuomos įsipareigojimo pirminio vertinimo suma, bet kokios nuomos mokesčiai pradžios datą arba iki jos, atėmus bet kokias gautas nuomos paskatas; bet kokios Bendrovės patirtos pirminės tiesioginės išlaidos; ir išlaidų, kurias Bendrovė patirs išmontuodama ir pašalindama nuomojamą turtą, tvarkydama jo buvimo vietą arba atkurdama tokią nuomojamo turto būklę, kokios reikalaujama pagal nuomos sąlygas, įvertis, nebent tos išlaidos patiriamos atsargoms gaminti. Bendrovė prisiima su šiomis išlaidomis susijusį įsipareigojimą pradžios datą arba pasinaudojusi nuomojamu turtu tam tikrą konkretų laikotarpį. Bendrovė pripažįsta šias išlaidas kaip dalį naudojimo teise valdomo turto savikainos, kai yra priimiama įsipareigojimas dėl šių išlaidų.

1.5.2. Naudojimo teise valdomo turto vėlesnis vertinimas

Po pradžios datos Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą vertina taikydama savikainos metodą. Taikydama savikainos metodą, Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą vertina savikaina: atėmus visą sukauptą nusidėvėjimą ir visus sukauptus vertės sumažėjimo nuostolius, pakoreguotus dėl nuomos įsipareigojimo pakartotinio įvertinimo.

Apskaičiuodama naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą, Bendrovė taiko 16-ojo TAS „Nekilnojamasis turtas, įranga ir įrenginiai“ nusidėvėjimo reikalavimus.

Naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimas skaičiuojamas pagal tiesiogiai proporcingą (tiesinį) metodą:

Naudojimo teise valdomo turto grupė	Nusidėvėjimo laikotarpis (metais)
Žemė	3-136
Transporto priemonės	2-5
Patalpos	3-31
Kitas naudojimo teise valdomas turtas	3-6

Jeigu iki nuomos laikotarpio pabaigos Bendrovei perleidžiama nuomojamo turto nuosavybės teisė arba jeigu naudojimo teise valdomo turto kaina rodo, kad Bendrovė pasinaudos pasirinkimo pirkti teise, Bendrovė apskaičiuoja naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą nuo pradžios datos iki nuomojamo turto naudingo tarnavimo laiko pabaigos. Kitu atveju Bendrovė naudojimo teise valdomo turto nusidėvėjimą skaičiuoja nuo pradžios datos iki ankstesnės iš šių datų: naudojimo teise valdomo turto naudingo tarnavimo laiko pabaigos arba nuomos laikotarpio pabaigos.

Bendrovė naudojimo teise valdomą turtą finansinės padėties ataskaitoje pateikia atskirai nuo ilgalaikio materialaus turto.

1.6 Finansinės priemonės

Finansinė priemonė – tai bet kuri sutartis, dėl kurios pas vieną ūkio subjektą atsiranda finansinis turtas, o pas kitą – finansinis įsipareigojimas ar nuosavybės priemonė.

1.6.1. Finansinis turtas

Bendrovė finansinį turtą skirsto į toliau nurodytas 3 kategorijas:

- (i) finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas amortizuota savikaina;
- (ii) finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas tikrąja verte, tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant kitomis bendrosiomis pajamomis (toliau – TVKBP); ir
- (iii) finansinį turtą, kuris vėlesniais laikotarpiais vertinamas tikrąja verte, tikrosios vertės pasikeitimą pripažįstant pelnu ar nuostoliais (toliau TVPN).

Sandorio išlaidos apima visus mokesčius ir komisinius, kurių Bendrovė nebūtų mokėjusi, jei nebūtų sudariusi finansinės priemonės sutarties.

Tam, kad finansinis turtas būtų priskiriamas ir vertinamas amortizuota savikaina arba TVKBP, pinigų srautai atsirandantys iš finansinio turto turi būti tik pagrindinės sumos ir palūkanų mokėjimai (toliau – SPPI) nuo pagrindinės nepadengtos sumos. Šis vertinimas vadinamas SPPI testu ir atliekamas kiekvienai finansinei priemonei. Finansinis turtas, susijęs su pinigų srautais, kurie nėra SPPI, yra priskiriamas ir vertinamas TVPN, nepriklausomai nuo verslo modelio. Nuo šio finansinio turto apskaičiuotos palūkanų pajamos yra pripažįstamos finansinės veiklos pajamomis amortizuojant faktinių palūkanų metodu. Visas pelnas arba nuostoliai, atsirandantys dėl turto nurašymo, pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje. Vertės sumažėjimo nuostoliai yra apskaitomi kaip gautinų sumų ir paskolų vertės sumažėjimo sąnaudų pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Finansinio turto skirstymas po pirminio pripažinimo į pirmiau aprašytas kategorijas pagrįstas verslo modeliu, kurį Bendrovė taiko valdydama finansinį turtą bei turto pinigų srauto ypatybes. Finansinio turto grupei taikomas verslo modelis nustatomas lygmeniu, kuriuo matyti, kaip visos finansinio turto grupės kartu valdomos siekiant konkretaus Bendrovės verslo tikslo. Taikomam verslo modeliui neturi įtakos Bendrovės vadovybės ketinimai pavienių priemonių atžvilgiu. Bendrovė gali taikyti daugiau nei vieną verslo modelį savo finansiniam turtui valdyti. Atsižvelgiant į verslo modelį, taikomą valdant finansinio turto grupę, finansinio turto apskaita, išskyrus finansinį turtą, kuris vėliau įvertinamas TVKBP ir TVPN, ir kurio Bendrovė neturi, yra tokia:

1.6.1.1. Finansinis turtas, vertinamas amortizuota savikaina

Amortizuota savikaina vertinamas finansinis turtas vėliau yra apskaitomas naudojant faktinių palūkanų normos metodą (toliau – FPN) ir jiems taikomas vertės sumažėjimas. Amortizuota savikaina yra suma, kuria finansinė priemonė buvo pradžioje pripažinta, atėmus pagrindinės sumos grąžinimus, pridėjus sukauptas palūkanas ir, finansiniam turtui – atėmus bet kokius nurašymus dėl tikėtinų kredito nuostolių.

Finansinis turtas pripažįstamas trumpalaikiu turtu, išskyrus tuos atvejus, kuomet jo terminas yra ilgesnis nei 12 mėnesių nuo finansinės padėties ataskaitos parengimo dienos; tokiu atveju jis pripažįstamas ilgalaikiu turtu.

1.6.1.2. Faktinių palūkanų normos metodas

FPN metodas taikomas apskaičiuojant finansinio turto amortizuotą savikainą, taip pat atitinkamu laikotarpiu pelno (nuostolių) ataskaitoje paskirstant palūkanų pajamas.

FPN – norma, kurią taikant apskaičiuotos būsimos pinigų įplaukos tikėtiniu finansinio turto galiojimo laiko-tarpiu, tiksliai diskontuojamos iki finansinio turto bendrosios likutinės vertės, kuri rodo finansinio turto amortizuotą savikainą prieš koregavimą dėl bet kokių atidėjinių nuostoliams. Skaičiuojant FPN, Bendrovė vertina tikėtinius pinigų srautus, atsižvelgiant į visas finansinės priemonės sutarties sąlygas (pvz., išankstinį mokėjimą, pratęsimą, pasirinkimo pirkti ir panašius pasirinkimo sandorius), bet neatsižvelgdama į tikėtinius kredito nuostolius. Skaičiuojant įtraukiami visi atlygiai ir kitos sumos, kuriuos sutarties šalys sumokėjo arba gavo viena iš kitos ir, kurie yra neatskiriama FPN dalis, sandorių sąnaudos, taip pat visos kitos premijos arba nuolaidos. Skaičiuojant FPN daroma prielaida, kad pinigų srautus ir tikėtiną panašių finansinių priemonių grupės galiojimo laikotarpį galima patikimai įvertinti. Kai pinigų srautų arba finansinės priemonės (arba finansinių priemonių grupės) tikėtino galiojimo laikotarpio patikimai įvertinti neįmanoma, Bendrovė naudoja sutartyje numatytus pinigų srautus per visą sutartyje numatytą finansinės priemonės (arba finansinių priemonių grupės) galiojimo laikotarpį.

1.6.1.3. Finansinio turto vertės sumažėjimas - tikėtini kredito nuostoliai (toliau – TKN)

Bendrovė atlieka į ateitį orientuotą TKN, susijusių su jos skolos priemonėmis, vertinamos amortizuota savikaina, vertinimą nepaisant to, ar egzistuoja vertės sumažėjimo požymių.

Bendrovės patiriami kredito nuostoliai apskaičiuojami, kaip visų sutartyje numatytų pinigų srautų, kuriuos Bendrovė turi gauti pagal sutartį, ir visų pinigų srautų, kuriuos Bendrovė tikisi gauti, skirtumas (t. y. visas pinigų trūkumas), diskontuotas taikant pirminę faktinių palūkanų normą. Pinigų srautus Bendrovė apskaičiuoja atsižvelgiant į visas finansinės priemonės sutarties sąlygas per tikėtiną tos finansinės priemonės galiojimo laikotarpį, įskaitant turimo užstato pardavimo arba kitokio kredito vertės didinimo, kuris yra neatskiriamas nuo sutarties sąlygų, pinigų srautus.

TKN vertinami taip, kad atspindėtų nešališką ir tikėtiną svertinę sumą, nustatomą atsižvelgiant į galimus gauti rezultatus; pinigų laiko vertę; pagrįstą ir patvirtinamą informaciją apie įvykius praeityje ir dabartines sąlygas; bei pagrįstas ir patvirtinamas prognozes dėl įvykių ateityje ir ekonominių sąlygų finansinių ataskaitų sudarymo dieną.

Tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai - tai TKN, susidarantys dėl visų galimų įsipareigojimų neįvykdymo įvykių per laikotarpį nuo finansinio turto pirminio pripažinimo iki vėlesnės, finansinio turto padengimo, arba finansinio turto galutinio nurašymo, datos.

Bendrovė siekia, kad tikėtini galiojimo laikotarpio kredito nuostoliai būtų pripažįstami prieš tai, kai finansinė priemonė tampa laiku neapmokėta. Paprastai kredito rizika reikšmingai padidėja prieš tai, kai finansinė priemonė tampa laiku neapmokėta arba pastebima kitų su skolininku susijusių dėslos veiksnių (pvz., pakeitimas arba restruktūrizacija). Todėl, jei ne per didelėmis išlaidomis ar pastangomis galima gauti pagrįstos ir patvirtinamos informacijos, kuri yra labiau orientuota į ateitį nei apie pradelstus mokėjimus, ja būtina remtis vertinant kredito rizikos pasikeitimus. Tikėtini kredito nuostoliai pripažįstami atsižvelgiant į individualiai arba bendrai įvertinta išduotų paskolų ir prekybos gautinų sumų kredito riziką, kurios vertinimas remiasi visa pagrįsta informacija, įskaitant į ateitį orientuotą informaciją.

Bendrovė taiko individualų ir bendrą vertinimą gautinų sumų vertės sumažėjimui vertinti.

Taikant bendrąjį vertinimą gautinų sumų tikėtinų kredito nuostoliams nustatyti Bendrovė naudoja atidėjinių matricą, pagal kurią atidėjiniai nuostoliams skaičiuojami prekybos gautinų sumų, kurioms būdingi skirtingi senėjimo ir pradelsto mokėjimo terminai, atžvilgiu. Siekiant apskaičiuoti TKN, gautinos sumos suskirstomos į atskiras grupes pagal bendras kredito rizikos ypatybes. Neatgautinumo analizė atliekama už pastaruosius 3 metus, siekiant nustatyti įsipareigojimų neįvykdymo rodiklį.

Bendrovės vadovybės sprendimas dėl individualaus vertinimo priimamas atsižvelgiant į galimybę gauti informaciją apie konkretaus skolininko kredito istoriją, finansinę būklę vertinimo datai įskaitant į ateitį orientuotą informaciją, kuri leistų laiku nustatyti konkretaus skolininko reikšmingą kredito rizikos padidėjimą, tokiu būdu leidžiant vadovybei priimti sprendimą dėl viso galiojimo laikotarpio TKN pripažinimo konkretaus skolininko atžvilgiu. Nesant patikimų informacijos šaltinių apie skolininko kredito istoriją, finansinę būklę vertinimo datai įskaitant į ateitį orientuotą informaciją, Bendrovė vertina skolą taikydama bendrąjį vertinimą.

Suteiktų paskolų ir pinigų bei pinigų ekvivalentų tikėtinų kredito nuostolių pripažinimo etapai:

1. Suteikus paskolą, gavus pinigus ar pinigų ekvivalentus, Bendrovė pripažįsta dvylikos mėnesių tikėtinius TKN. Paskolos ar pinigų ekvivalentų palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės nekoreguojant ją TKN suma.
2. Nustačius, kad kredito rizika, susijusi su paskolos gavėju arba banku, kuriame laikomi pinigai ir pinigų ekvivalentai, reikšmingai padidėjo (o tai parodo gautinos sumos, kurios yra pradelstos daugiau kaip 30 dienų, bei reikšminga neigiama informacija apie pokyčius, darančius įtaką skolininkui ir pan.), Bendrovė apskaitos viso paskolos ar pinigų ekvivalentų galiojimo tikėtinius kredito nuostolius. Visi finansinės priemonės galiojimo laikotarpio tikėtini kredito nuostoliai apskaičiuojami tik esant reikšmingam kredito rizikos, susijusios su paskolos gavėju, padidėjimui. Paskolos ar pinigų ekvivalentų palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės nekoreguojant jų TKN suma.
3. Jeigu Bendrovė nustato, kad paskolos atgavimas tampa abejotinas, kai pagal sutartį véluojama sumokėti 90 dienų, kad šio kliento skolą reikia priskirti prie abejotinų skolų, tuomet šią paskolą Bendrovė priskiria prie finansinio turto, kurio vertė sumažėjo dėl kredito rizikos (abejotinos paskolos ir gautinos sumos). Paskolos palūkanų pajamos apskaičiuojamos nuo finansinio turto likutinės vertės, kuri sumažinama TKN suma.

Tikėtini gautinų paskolų ir prekybos gautinų sumų tikėtini kredito nuostoliai per visą laikotarpį pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje.

Pinigų ir pinigų ekvivalentų TKN apskaičiuojama įvertinus finansinių institucijų, kuriuose pinigai laikomi, kredito reitingus ir kitus reikšmingus kriterijus (tokius kaip likvidumas, kapitalo pakankamumo priežiūra). Vadovybė įvertino, kad pinigų ir pinigų ekvivalentų TKN dažniausiai nėra reikšminga.

1.6.1.4 Dėl kredito rizikos sumažėjusios vertės (angl. credit-impaired) finansinis turtas

Finansinio turto vertė yra sumažėjusi dėl kredito rizikos įvykius vienam arba daugiau įvykių, kurie neigiamai paveikia tikėtinus būsimus to finansinio turto pinigų srautus. Finansinio turto vertės sumažėjimo dėl kredito rizikos įrodymai yra stebėjimais grindžiami duomenys apie šiuos įvykius:

- a) dideli skolininko finansiniai sunkumai;
- b) sutarties pažeidimai, pavyzdžiui, laiku neapmokėta skola arba įmoka vėluojanti daugiau negu 90 dienų;
- c) skolininkui suteikta nuolaida, kurios skolininkas kitu atveju nebūtų suteikęs dėl ekonominių ar sutartyje nurodytų priežasčių, siejamų su skolininko finansiniais sunkumais;
- d) išauga tikimybė, kad skolininkas bankrutuos arba bus atliktas kitoks finansinis reorganizavimas;
- e) dėl finansinių sunkumų išnyksta finansinio turto aktyvioji rinka;
- f) finansinis turto perkamas arba suteikimas su didele nuolaida, iš ko matyti patirti kredito nuostoliai.

Finansinio turto vertės sumažėjimą dėl kredito rizikos gali kartu lemti keli įvykiai, kurie gali įvykti vienu metu arba vienas po kito per finansinio turto sutarties galiojimo laikotarpį.

1.6.2. Finansiniai įsipareigojimai ir išleistos nuosavybės priemonės

Skolos ar nuosavybės priemonės klasifikuojamos kaip finansiniai įsipareigojimai arba nuosavas kapitalas pagal susitarimo esmę. Bendrovė neturi išleidusi nuosavybės priemonių, išskyrus išleistą kapitalą.

1.6.2.1. Finansinių įsipareigojimų pirminis pripažinimas ir vertinimas

Finansiniai įsipareigojimai pirminio pripažinimo metu yra klasifikuojami kaip finansiniai įsipareigojimai TVPN (kurių tikrosios vertės pokytis apskaitomas per pelno (nuostolių) dalį), paskolos, mokėtinos sumos arba kaip išvestinės finansinės priemonės, nurodytos kaip apsidraudimo priemonės efektyviame apsidraudime. Visi finansiniai įsipareigojimai iš pradžių pripažįstami tikrąja verte, o paskolų ir skolinių įsipareigojimų bei mokėtinų sumų atveju, atėmus tiesiogiai priskirtinas sandorio išlaidas.

1.6.2.2. Vėlesnis vertinimas

Vėliau atliekant finansinių įsipareigojimų vertinimą jie yra skirstomi į dvi kategorijas:

- Finansiniai įsipareigojimai TVPN. 2024 ir 2023 m. gruodžio 31 d. Bendrovė neturėjo finansinių įsipareigojimų TVPN.
- Finansiniai įsipareigojimai apskaitomai amortizuota savikaina.

1.6.2.3. Finansiniai įsipareigojimai apskaitomai amortizuota savikaina

Tai kategorija, labiausiai aktuali Bendrovei. Po pirminio pripažinimo mokėtinos sumos, paskolos su palūkanomis vėliau vertinamos amortizuota savikaina, naudojant FPN metodą. Pelnas ir nuostoliai pripažįstami pelno (nuostolių) ataskaitoje, kai įsipareigojimai yra nurašomi, taip pat vykdant FPN amortizacijos procesą.

Amortizuota savikaina apskaičiuojama atsižvelgiant į visas įsigijimo nuolaidas ar premijas ir mokesčius ar išlaidas, kurios yra neatskiriama FPN dalis. FPN amortizacija įtraukiama kaip finansinės išlaidos į pelno (nuostolių) ataskaitą.

1.6.2.4 Pateikimas ir skolinimosi kaštai

Finansiniai įsipareigojimai priskiriami trumpalaikiams įsipareigojimams, išskyrus atvejus, kai Bendrovė turi besąlyginę teisę atidėti įsipareigojimų vykdymą mažiausiai 12 mėnesių nuo ataskaitos datos.

Finansiniai įsipareigojimai priskiriami ilgalaikiams, jei iki finansinės padėties ataskaitos datos sudaryta finansavimo sutartis įrodo, kad įsipareigojimas finansinės padėties ataskaitos datai pagal pobūdį buvo ilgalaikis.

Skolinimosi kaštai, tiesiogiai susiję su turto, kurio vertė viršija 100 tūkst. Eur, įsigijimu, statyba ar turto, kuriam pagaminti ar jį paruošti naudojimui ar pardavimui reikia gana daug laiko (daugiau nei vienerių metų), pasigaminimu ar paruošimu naudojimui ar pardavimui, yra pridedami prie šio turto įsigijimo vertės tol kol šis turtas visiškai parengiamas naudojimui ar pardavimui. Palūkanų pajamos, susijusios su laikinu skolintų lėšų investavimu iki jos bus panaudotos turto įsigijimui, yra atimamos iš turto įsigijimo vertės.

1.7 Atsargos

Atsargos pateikiamos savikaina arba grynąja galimo realizavimo verte, priklausomai nuo to, kuri iš jų mažesnė. Savikaina nustatoma naudojant FIFO metodą, išskyrus gamtines dujas, kurių savikaina apskaičiuojama naudojant svertinio vidurkio metodą (žr. toliau). Atsargų savikaina apima pirkimo kainą, mokesčius (išskyrus tuos, kuriuos vėliau Bendrovė susigrąžina iš mokesčių institucijų), transportavimo, tvarkymo ir kitas išlaidas, tiesiogiai priskirtinas atsargų įsigijimui. Savikaina skolinimosi išlaidų neapima. Grynoji galimo realizavimo vertė – įvertinta pardavimo kaina esant įprastoms verslo sąlygoms, atėmus įvertintas gamybos užbaigimo išlaidas ir įvertintas pardavimo išlaidas.

Vidutinė svertinė kaina yra apskaičiuojama kaip vidutinė svertinė atsargų kaina mėnesio pradžioje ir pirkimai per mėnesį.

1.8 Nuomos įsipareigojimai

Pradžios datą Bendrovė vertina nuomos įsipareigojimą ta data nesumokėtų nuomos mokesčių dabartine verte. Pradžios datą nuomos mokesčiai, įtraukti į nuomos įsipareigojimo vertinimą, apima fiksuotuosius mokesčius, atėmus bet kokias gautinas nuomos paskatas; kintamuosius nuomos mokesčius, kurie priklauso nuo indekso ar normos, iš pradžių įvertinamus naudojant indeksą ar normą pradžios datą; sumas, kurias Bendrovė turėtų mokėti pagal likvidacinės vertės garantijas; pasirinkimo pirkti sandorio vykdymo kainą, jei yra pagrįstai žinoma, kad Bendrovė ta pasirinkimo teise pasinaudos; ir baudas už nuomos nutraukimą, jeigu daroma prielaida, kad per nuomos laikotarpį Bendrovė pasinaudos pasirinkimo teise nutraukti nuomą.

Kintami nuomos mokesčiai, nepriklausantys nuo indekso ar palūkanų normos, pripažįstami sąnaudomis (nebent išlaidos patiriamos atsargoms gaminti) tuo laikotarpiu, kai įvyksta įvykis ar sąlyga, lemianti mokėjimą.

Skaičiuodama dabartinę nuomos mokesčių vertę, Bendrovė naudoja nuomininko priskaitytiną skolinimosi palūkanų normą, nuomos pradžios datą, nes nuomos sutartyse numatytos palūkanų normos negalima lengvai nustatyti. Po pirminio pripažinimo Bendrovė nuomos įsipareigojimą vertina: padidindama likutinę vertę, kad būtų atsižvelgta į nuomos įsipareigojimo palūkanas; sumažindama likutinę vertę, kad būtų atsižvelgta į sumokėtus nuomos mokesčius. Papildomai nuomos įsipareigojimo likutinė vertė pakartotinai vertinama jeigu yra nuomos pakeitimai, pakeistas nuomos terminas, pakeičiami nuomos mokesčiai (pvz., būsimų mokesčių pokyčiai, atsirandantys dėl indekso ar normos, naudojamų tokiems nuomos mokesčiams nustatyti), arba pasikeičia pasirinkimo teisės pirkti nuomojamą turtą vertinimas.

1.8.1. Trumpalaikė ir mažos vertės turto nuoma

Bendrovė taiko trumpalaikės nuomos pripažinimo išimtį (t. y. nuomai, kurios terminas baigiasi per 12 mėnesių nuo nuomos pradžios ir nėra pasirinkimo teisės pirkti). Taip pat mažos vertės turto pripažinimo išimtis taikoma nuomai, kuri laikoma mažaverte. Trumpalaikės nuomos ir mažos vertės turto nuomos mokesčiai yra pripažįstami sąnaudomis proporcingai per visą nuomos laikotarpį.

1.8.2. Bendrovė kaip veiklos nuomos davėjas

Nuomos sutartys, pagal kurias Bendrovė neperduoda iš esmės visos nuomojamo turto nuosavybei būdingos rizika ir naudos, yra priskiriamos veiklos nuomai. Įplaukos iš nuomos apskaitomos tiesiniu metodu per nuomos laikotarpį ir pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitos kitų pajamų straipsnyje atsižvelgiant į nuomos pobūdį. Pirminės tiesioginės išlaidos, kurios patiriamos dėl derybų ir nuomos organizavimo, turi būti įskaičiuojamos į išnuomoto turto likutinę vertę ir pripažįstamos nuomos laikotarpio sąnaudomis tuo pačiu pagrindu, kaip ir pagal nuomos sutartį gaunamos pajamos. Neapibrėžtosios įmokos pripažįstamos pajamomis tuo laikotarpiu, kuriuo jos uždirbamos.

1.9 Dotacijos ir subsidijos

1.9.1. Dotacijos, susijusios su turtu

Finansinėse ataskaitose su turtu susijusias dotacijas Bendrovė pripažįsta atidėtosiomis pajamomis, kurios sistemingai pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje per visą turto naudingo tarnavimo laiką. Vyriausybės ir Europos Sąjungos dotacijos, susijusios su turtu, apima dotacijas, kurios yra gautos ilgalaikio turto forma arba pinigais bei skirtos ilgalaikiam turtui įsigyti. Dotacijos yra apskaitomos gauto turto tikrąja verte ir vėliau pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje mažinant turto nusidėvėjimo sąnaudas per atitinkamo ilgalaikio turto naudingo tarnavimo laikotarpį. Įsipareigojimai, susiję su gautomis dotacijomis, susijusiomis su turtu, pateikiami finansinės padėties ataskaitos ilgalaikių įsipareigojimų dalyje „Dotacijos ir subsidijos“.

Ilgalaikio turto perkainojimo metu, kuomet turtui apskaitomas perkainojimas mažinantis turto vertę, dotacijos, susijusios su šiuo ilgalaikiu turtu, yra proporcingai nurašomos.

1.9.2. Dotacijos, susijusios su pajamomis

Valstybės ir Europos Sąjungos dotacijos, gaunamos ataskaitinio ar praėjusio laikotarpio išlaidoms ar negautoms pajamoms kompensuoti, taip pat visos kitos dotacijos, nepriskiriamos dotacijoms, susijusioms su turtu yra laikomos dotacijomis, susijusiomis su pajamomis. Dotacijos, susijusios su pajamomis, suma pripažįstama panaudota dalimi tiek, kiek per ataskaitinį laikotarpį patiriama sąnaudų, arba kiek apskaičiuojama negautų pajamų, kurioms kompensuoti skirta dotacija. Šios dotacijos apskaitomos pelno (nuostolių) ataskaitoje atėmus susijusias išlaidas.

1.10 Atidėjiniai

Atidėjiniai apskaitomi tada, kai dėl įvykio Bendrovė turi teisinį įsipareigojimą ar neatšaukiamą pasižadėjimą, ir tikėtina, kad jam įvykdyti bus reikalingi ekonominę naudą teikiantys išteklių, ir įsipareigojimo suma gali būti patikimai įvertinta. Kai Bendrovė tikisi, kad dalis ar visa atidėjinių suma bus kompensuota, gautina kompensacija yra pripažįstama kaip atskiras turtas, bet tik tada, kai kompensavimas yra garantuotas. Su atidėjiniais susijusios išlaidos pripažįstamos pelno (nuostolių) ataskaitoje, atėmus gautinas kompensacijas. Jei pinigų laiko vertė yra reikšminga, atidėjiniai yra diskontuojami naudojant efektyvią laikotarpio palūkanų normą (prieš mokesčius), jei reikia, atsižvelgiant į konkrečią įsipareigojimų specifiinę riziką. Kai naudojamas diskontavimas, atidėjinio padidėjimas, atspindintis praėjusio laiko tarpą, yra apskaitomas kaip finansinės sąnaudos.

1.10.1. Atidėjiniai servitutams

Su atidėjiniais servitutams susijusios išlaidos yra pripažįstamos ilgalaikiu nematerialiuoju turtu, atsižvelgiant į kompensuojamas sumas.

Kompensacijų išmokos žemės savininkams apskaitomos kaip atidėjinių sumažėjimas, o atidėjinių perkainojimas dėl pagrindinių prielaidų pokyčių – kaip atitinkamo nematerialaus turto pokytis (4.3 pastaba).

1.10.2. Atidėjiniai apsaugos zonų registravimui

Su atidėjiniais apsaugos zonų registravimui ir kompensacijoms susijusios išlaidos yra pripažįstamos ilgalaikiu nematerialiuoju turtu, atsižvelgiant į kompensuojamas sumas.

Išmokos už kompensacijas žemės savininkams apskaitomos mažinant atidėjinius, o atidėjinių perskaičiavimas dėl prielaidų pasikeitimo – atitinkamai kaip nematerialiojo turto pokytis. (4.3.1 pastaba)

1.11 Išmokos darbuotojams

1.11.1. Valstybės planai

Bendrovė dalyvauja tik valstybės planuose. Teisės aktuose nustatomi valstybės planai apima visus ūkio subjektus, juos tvarko nacionalinės ar vietos valdžios institucijos arba kuri kita įstaiga (pavyzdžiui, Bendrovės atveju, Valstybinis socialinio draudimo fondas). Valstybės planas – tai išmokų planas, pagal kurį Bendrovė moka fiksuoto dydžio įmokas į atskirą ūkio subjektą ir neturi teisinio ar konstruktyvaus įsipareigojimo toliau mokėti įmokas, jei fondas neturi pakankamai turto, kad sumokėtų visas išmokas darbuotojams, susijusias su jų darbu dabartiniu ir ankstesniais laikotarpiais. Tokios įmokos pripažįstamos sąnaudomis pagal kaupimo principą ir priskiriamos prieš darbo užmokesčio sąnaudų.

1.11.2. Išėitinės kompensacijos

Išėitinės išmokos darbuotojams mokamos nutraukus darbo santykius su darbuotoju iki jo įprasto išėjimo į pensiją dienos arba darbuotoju priėmus sprendimą savo noru išėiti iš darbo mainais į tokias išmokas. Bendrovė pripažįsta išėitines išmokas tada, kai ji yra akivaizdžiai įpareigota nutraukti darbo santykius su esamais darbuotojais pagal detalų oficialų darbo santykių nutraukimo planą ir pasirašytus susitarimus su darbuotojais be galimybės jo atsisakyti arba įpareigota mokėti išėitines išmokas po to, kai jos buvo pasiūlytos už išėjimą iš darbo savo noru ir kurių negali būti atsisakyta.

1.11.3. Ilgalaikės išmokos darbuotojams

Kiekvienam Bendrovės darbuotojui, išėinančiam iš darbo sulaukus pensinio amžiaus, pagal Lietuvos Respublikos įstatymus priklauso 2 mėnesių atlyginimų dydžio išmoka. Jei darbuotojas priklauso Bendrovės profesinei sąjungai, jis taip pat turi teisę į papildomą išmoka laiko išmoką pagal Bendrovės kolektyvinę sutartį. Išmokų darbuotojams įsipareigojimas pripažįstamas finansinės padėties ataskaitoje ir atspindi uždirbtų tų išmokų dabartinę vertę finansinės padėties ataskaitos sudarymo dieną. Aprašytas ilgalaikis išmokų darbuotojams įsipareigojimas finansinės padėties ataskaitos dieną yra apskaičiuojamas remiantis aktuariniais įvertinimais, taikant planuojamo sąlyginio vieneto metodą. Nustatytos ilgalaikės išmokos įsipareigojimo dabartinė vertė nustatoma diskontuojant įvertintus būsimus pinigų srautus, naudojant palūkanų normas, nustatytas ilgalaikėms Vyriausybės obligacijoms, t. y. nuo 5 metų trukmės. Vadovybės vertinimu, toks diskontavimo koeficientas geriausiai atspindi būsimų išmokų vertę. Aktuarinis pelnas ar nuostoliai iš karto pripažįstami kitose bendrosiose pajamos.

1.12 Tikroji vertė

Bendrovė neturi finansinių priemonių ir nefinansinio turto, kurie yra vertinami tikrąja verte. Bendrovė atskleidžia amortizuota savikaina vertinamų finansinių priemonių tikrąją vertę 30 pastaboje.

Tikrosios vertės nustatymas paremtas prielaida, kad turto pardavimo ar įsipareigojimų perdavimo sandoris vyksta arba:

- pagrindinėje turto ar įsipareigojimų rinkoje arba
- jei nėra pagrindinės rinkos – turtui ar įsipareigojimams pačioje palankiausioje rinkoje.

Turto ar įsipareigojimų tikroji vertė nustatoma naudojant tas prielaidas, kurias naudotų rinkos dalyviai norėdami nustatyti turto ar įsipareigojimų kainą, darant prielaidą, kad rinkos dalyviai turi geriausių ekonominių interesų.

Bendrovė naudoja vertinimo metodikas, kurios esamomis aplinkybėmis yra tinkamos ir apie kurias turima pakankamai duomenų tikrajai vertei nustatyti, naudodama kuo daugiau svarbių stebimų duomenų ir kuo mažiau nestebimų duomenų.

Visas turtas ir įsipareigojimai, kurių tikroji vertė yra nustatoma ar atskleidžiama finansinėje ataskaitoje, yra suskirstomi pagal toliau aprašomą tikrosios vertės hierarchiją, kuri paremta tikrajai vertei nustatyti naudojamais reikšmingais žemiausio lygio duomenimis:

- 1-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis identiško turto kotiruojamomis (nekoreguotomis) kainomis aktyviose rinkose.
- 2-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis kitais tiesiogiai arba netiesiogiai stebimais rodikliais.
- 3-ajam lygiui priskiriama ta turto vienetų tikroji vertė, kuri nustatyta remiantis nestebimais rodikliais.

Turtą ir įsipareigojimus, kurie finansinėse ataskaitose pripažįstami pakartotiniai, Bendrovė pakartotinai vertindama skirstymą nusprendžia, ar perkeliama sumos vyko tarp hierarchijos lygių (pagal žemiausio lygio duomenis, kurie yra reikšmingi nustatant tikrąją vertę apskritai) kiekvieno ataskaitinio laikotarpio pabaigoje.

1.13 Reguluojama veikla

Bendrovės pelningumas yra reguliuojamas VERT, tvirtinant paslaugų kainas ateinantiems metams. Kainų lygis priklauso nuo numatomų ateinančių metų sąnaudų, prognozuojamos teikiamų paslaugų apimties (paskirstomų energijos kiekių), ankstesniais laikotarpiais uždirbtos pelno nukrypimo nuo reguliuojamo dydžio ir kt.

Faktinės per metus Bendrovės patirtos sąnaudos gali skirtis nuo prognozuojamų tvirtinant kainas, taip pat faktinė paslaugų apimtis gali skirtis nuo prognozuojamos. Tokiu būdu, Bendrovės faktinis pelnas gali nukrypti nuo reguliuojamo lygio, ir skirtumas turės įtakos ateities paslaugų kainoms.

Bendrovė nepripažįsta reguliuojamos veiklos turto ar įsipareigojimų, kurių paskirtis būtų išlyginti einamųjų metų pelną iki reguliuojamo lygio, jei šis skirtumas bus atgautas / grąžintas per paslaugų teikimą ateityje.

VERT, nustatydamą kainų viršutines ribas, reguliuoja elektros energijos skirstymo kainas. VERT reguliuoja elektros energijos garantinio tiekimo kainą, kuri yra apskaičiuojama taikant 1,15 koeficientą buitiniams vartotojams ir 1,25 koeficientą komerciniams vartotojams vidutinei praėjusio ataskaitinio mėnesio elektros biržos kainai, susidariusiai Lietuvos kainų zonoje. Kaip ir elektros segmente, VERT reguliuoja dujų perdavimo ir skirstymo kainas, nustatydamą jų viršutines ribas.

Nepriklausomo auditoriaus išvada

AB „Energijos skirstymo operatorius“ akcininkui

■ Nuomonė

Mes atlikome AB Energijos skirstymo operatorius (toliau – Įmonė) finansinių ataskaitų auditą. Įmonės finansines ataskaitas sudaro:

- 2024 m. gruodžio 31 d. finansinės būklės ataskaita,
- tą dieną pasibaigusį metų pelno (nuostolių) ir kitų bendrųjų pajamų ataskaita,
- tą dieną pasibaigusį metų nuosavo kapitalo pokyčių ataskaita,
- tą dieną pasibaigusį metų pinigų srautų ataskaita, ir
- finansinių ataskaitų aiškinamasis raštas, įskaitant reikšmingų apskaitos metodų santrauką.

Mūsų nuomone, pridėtos finansinės ataskaitos parodo tikrą ir teisingą vaizdą apie Įmonės 2024 m. gruodžio 31 d. finansinę būklę ir tą dieną pasibaigusį metų finansinius veiklos rezultatus ir pinigų srautus pagal TFAS apskaitos standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje.

■ Pagrindas nuomonei pareikšti

Auditą atlikome pagal tarptautinius audito standartus (toliau – TAS). Mūsų atsakomybė pagal šiuos standartus išsamiai apibūdinta šios išvados skyriuje „Auditoriaus atsakomybė už finansinių ataskaitų auditą“. Mes esame nepriklausomi nuo Įmonės pagal Tarptautinių apskaitos specialistų etikos standartų valdybos išleistą Tarptautinį apskaitos profesionalų etikos kodeksą (įskaitant tarptautinius nepriklausomumo standartus) (toliau – TASESV kodeksas) ir Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymo reikalavimus, susijusius su auditu Lietuvos Respublikoje. Mes taip pat laikomės kitų etikos reikalavimų, susijusių su Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito ir kitų užtikrinimo paslaugų įstatymu ir TASESV kodeksu. Mes tikime, kad mūsų surinkti audito įrodymai yra pakankami ir tinkami mūsų nuomonei pagrįsti.

■ Kita informacija

Kitą informaciją sudaro informacija, pateikta Įmonės vadovybės ataskaitoje, tačiau ji neapima finansinių ataskaitų ir mūsų auditoriaus išvados apie jas. Vadovybė yra atsakinga už kitos informacijos pateikimą.

Mūsų nuomonė apie finansines ataskaitas neapima kitos informacijos ir mes nepateikiame jokios formos užtikrinimo išvados apie ją, išskyrus kaip nurodyta toliau.

Atliekant finansinių ataskaitų auditą, mūsų atsakomybė yra perskaityti kitą informaciją ir apsvarstyti, ar yra reikšmingų neatitikimų informacijai, pateiktai finansinėse ataskaitose, arba mūsų žinioms, pagrįstoms atliktu auditu, ir ar ji neatrodo kitaip reikšmingai iškraipyta. Jeigu remdamiesi atliktu darbu pastebime reikšmingą kitos informacijos iškraipymą, mes turime atskleisti šį faktą. Mes neturime su tuo susijusių pastebėjimų.

Mes taip pat privalome įvertinti, ar Įmonės vadovybės ataskaitoje pateikta finansinė informacija atitinka tų pačių finansinių metų finansines ataskaitas bei ar vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis taikomų teisinių reikalavimų. Mūsų nuomone, pagrįsta finansinių ataskaitų audito metu atliktu darbu, visais reikšmingais atžvilgiais:

- Įmonės vadovybės ataskaitoje pateikti finansiniai duomenys atitinka tų pačių finansinių metų finansinių ataskaitų duomenis; ir
- Įmonės vadovybės ataskaita buvo parengta laikantis Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo reikalavimų.

■ Vadovybės ir už valdymą atsakingų asmenų atsakomybė už finansines ataskaitas

Vadovybė yra atsakinga už šių finansinių ataskaitų, kurios parodo tikrą ir teisingą vaizdą, parengimą ir teisingą pateikimą pagal TFAS apskaitos standartus, priimtus taikyti Europos Sąjungoje, ir tokią vidaus kontrolę, kokia, vadovybės nuomone, yra būtina finansinėms ataskaitoms parengti be reikšmingų išskrypimų dėl apgaulės ar klaidos.

Rengdama finansines ataskaitas vadovybė privalo įvertinti Įmonės gebėjimą tęsti veiklą ir atskleisti (jei būtina) dalykus, susijusius su veiklos tęstinumu ir veiklos tęstinumo apskaitos principo taikymu, išskyrus tuos atvejus, kai vadovybė ketina likviduoti Įmonę ar nutraukti veiklą arba neturi kitų realių alternatyvų, tik taip pasielgti.

Už valdymą atsakingi asmenys privalo prižiūrėti Įmonės finansinių ataskaitų rengimo procesą.

■ Auditoriaus atsakomybė už finansinių ataskaitų auditą

Mūsų tikslas yra gauti pakankamą užtikrinimą dėl to, ar finansinės ataskaitos kaip visuma nėra reikšmingai išskraipytos dėl apgaulės ar klaidos, ir išleisti auditoriaus išvadą, kurioje pateikiama mūsų nuomonė. Pakankamas užtikrinimas – tai aukšto lygio užtikrinimas, o ne garantija, kad reikšmingą išskrypimą, jeigu jis yra, visada galima nustatyti per auditą, kuris atliekamas pagal TAS. Išskrypimai, kurie gali atsirasti dėl apgaulės ar klaidos, laikomi reikšmingais, jeigu galima pagrįstai numatyti, kad atskirai ar kartu jie gali turėti didelės įtakos vartotojų ekonominiams sprendimams, priimamiems remiantis finansinėmis ataskaitomis.

Atlikdami auditą pagal TAS, viso audito metu priimame profesinius sprendimus ir laikomės profesinio skepticizmo principo. Mes taip pat:

- Nustatome ir įvertiname finansinių ataskaitų reikšmingo išskrypimo dėl apgaulės arba klaidų riziką, planuojame ir atliekame procedūras kaip atsaką į tokią riziką ir surenkame pakankamų tinkamų audito įrodymų mūsų nuomonei pagrįsti. Reikšmingo išskrypimo dėl apgaulės neaptikimo rizika yra didesnė nei reikšmingo išskrypimo dėl klaidų neaptikimo rizika, nes apgaule gali būti sukčiavimas, klastojimas, tyčinis praleidimas, klaidingas aiškinimas arba vidaus kontrolių nepaisymas.
- Įgyjame supratimą apie su auditu susijusias vidaus kontroles tam, kad galėtume suplanuoti konkrečiomis aplinkybėmis tinkamas audito procedūras, tačiau ne tam, kad galėtume pareikšti nuomonę apie Įmonės vidaus kontrolės veiksmingumą.
- Įvertiname taikomų apskaitos metodų tinkamumą ir vadovybės atliktų apskaitinių vertinimų bei su jais susijusių atskleidimų pagrįstumą.
- Padarome išvadą dėl taikomo veiklos tęstinumo apskaitos principo tinkamumo ir dėl to, ar, remiantis surinktais įrodymais, egzistuoja su įvykiais ar sąlygomis susijęs reikšmingas neapibrėžtumas, dėl kurio gali kilti reikšmingų abejonių dėl Įmonės gebėjimo tęsti veiklą. Jeigu padarome išvadą, kad toks reikšmingas neapibrėžtumas egzistuoja, auditoriaus išvadoje privalome atkreipti dėmesį į susijusius



atskleidimus finansinėse ataskaitose arba, jeigu tokių atskleidimų nepakanka, turime modifikuoti savo nuomonę. Mūsų išvados yra pagrįstos audito įrodymais, kuriuos surinkome iki auditoriaus išvados datos. Tačiau būsimi įvykiai ar sąlygos gali lemti, kad Įmonė negalės toliau tęsti savo veiklos.

- Įvertiname bendrą finansinių ataskaitų pateikimą, struktūrą ir turinį, įskaitant atskleidimus, ir tai, ar finansinėse ataskaitose pateikti pagrindžiantys sandoriai ir įvykiai taip, kad atitiktų teisingo pateikimo koncepciją.

Mes, be visų kitų dalykų, privalome informuoti už valdymą atsakingus asmenis apie audito apimtį ir atlikimo laiką bei reikšmingus audito pastebėjimus, įskaitant svarbius vidaus kontrolės trūkumus, kuriuos nustatome audito metu.

„KPMG Baltics“, UAB, vardu

Rokas Kssperavičius
Partneris
Atestuotas auditorius

Vilnius, Lietuvos Respublika
2025 m. vasario 26 d.

6.3 Informacija apie auditorių

Apžvalga

„KPMG Baltics“, UAB 2023 m. kovo 30 d. Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo buvo pakartotinai paskirta auditoriumi 2023-2027 metų laikotarpiui. Pagal sudarytą ankstesnę sutartį, KPMG atliko 2021 ir 2022 metų Bendrovės finansinių ataskaitų auditą.

Verta paminėti, kad visi su nepriklausomu auditoriumi susiję konkursai vykdomi pagal vyraujančią geriausią praktiką. Kadangi audito konkursas vykdomas pagal viešosios teisės reikalavimus, siekiant užtikrinti konkurencingumą, pagrindinis atrankos kriterijus yra patirtis atliekant energetikos sektoriaus įmonių auditą. Visą atrankos procesą prižiūri Grupės Audito komitetas, o nepriklausomas auditorius skiriamas Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Nepriklausomi auditoriai ir finansinis laikotarpis, per kurį buvo suteiktos audito paslaugos

2021 m. – 2024 m.

„KPMG Baltics“, UAB
Lvivo g. 101
LT-08104
Vilnius, Lietuva

Paslaugos ir mokesčiai

2023–2024 m. Bendrovei nepriklausomi auditoriai ir jos tarptautiniai partneriai teikė šias paslaugas.

Nepriklausomo auditoriaus paslaugos ir atlygis, tūkst. Eur

	2024 m.	2023 m.
Finansinių ataskaitų auditas	75	77
Kitos*	2	

*Kitos paslaugos apėmė metinio Bendrovės pranešimo vertimą į anglų k.

Remiantis Grupės politika, metinis mokestis už ne audito paslaugas, teikiamas mūsų teisės aktų nustatyta auditą atliekančio auditoriaus, negali viršyti metinio mokesčio už teisės aktų nustatyto audito paslaugas, vertinamą grupės lygiu. Viršutinė riba gali būti viršyta, jei tam pritaria patronuojančiosios bendrovės audito komitetas.

7. Papildoma informacija

7.1	Kita svarbi teisinė informacija	99
7.2	Informacija apie atitiktį valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms	100

7.1 Kita teisinė informacija

Šį metinį pranešimą sudaro metinė vadovybės ataskaita ir finansinės ataskaitos, kuriose AB „Energijos skirstymo operatorius“ (toliau - Bendrovė) akcininkams, kreditoriams ir kitoms suinteresuotosioms šalims pateikiama informacija apie Bendrovę ir jos valdomų įmonių veiklą 2024 m. sausio–gruodžio mėnesių laikotarpi. Šio dokumento sudėtis atitinka metinių ataskaitų rinkinio sudėtį, kaip tai numato Lietuvos Respublikos įmonių ir įmonių grupių atskaitomybės įstatymo 6 straipsnis.

Metinį pranešimą parengė Bendrovės administracija, vadovaudamasi Lietuvos Respublikos įmonių finansinės atskaitomybės, Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių, Lietuvos Respublikos įmonių grupių konsoliduotosios finansinės atskaitomybės įstatymų reikalavimais, tuo pačiu atsižvelgiant į Valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairių aprašo. Bendrovės vertybiniai popieriai nėra įtraukti ir jais nėra prekiaujama reguliuojamoje rinkoje. Bendrovės įstatai nenumato daugiau reikalavimų Bendrovės metinės vadovybės ataskaitos turiniui negu yra numatyta aukščiau minėtuose įstatymuose.

Už metiniame pranešime pateiktą informaciją atsakinga Bendrovės vadovybė. Su ataskaita bei dokumentais, kuriais naudojantis ji buvo parengta, galima susipažinti (iš anksto susitarus) darbo dienomis pirmadieniais–ketvirtadieniais 7.30–16.30 val., penktadieniais 7.30–15.15 val. Bendrovės centrinėje būstinėje (Laisvės pr. 10, Vilnius).

Informacija apie Bendrovę

1. Bendrovės pavadinimas: AB „Energijos skirstymo operatorius“
2. Bendrovės teisinė forma: Akcinė bendrovė
3. Įstatinis kapitalas: 259 442 796,57 Eur
4. Įregistravimo data ir vieta: 2015 m. gruodžio 11 d. Lietuvos Respublikos juridinių asmenų registras
5. Bendrovės kodas: 304151376
6. Bendrovės adresas: Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius
7. Bendrovės registras: Juridinių asmenų registras
8. Telefono numeris: 8 697 61 852
9. El. pašto adresas: info@eso.lt
10. Interneto svetainės puslapis: www.eso.lt

Teisinės pastabos

1. Svarbių įvykių po finansinių metų pabaigos neįvyko.
2. Bendrovė nenaudojo finansinių ir apsidraudimo priemonių, kurioms taikoma apsidraudimo sandorių apskaita, kurios būtų svarbios vertinant Bendrovės turtą, nuosavą kapitalą, įsipareigojimus, finansinę būklę ir veiklos rezultatus.
3. Bendrovė atskaitinio laikotarpio pradžioje savų akcijų neturėjo ir per atskaitinį laikotarpį savų akcijų neįsigijo.
4. Bendrovė neturi filialų bei atstovybių.
5. Bendrovė numato tolimesnę tvarią esamos veiklos plėtrą, siekiant užtikrinti aukštesnį veiklos pelningumą ir turto panaudojimo efektyvumą ilgą laikotarpį. Tyrimai bus atliekami esant poreikiui.
6. Bendrovės vykdoma veikla atitinka reikalavimus, nustatytus aplinkosaugą reglamentuojančiuose teisės aktuose.

Reikšmingi sandoriai

Reikšmingų susitarimų, kurių šalis yra Bendrovė ir kurie įsigalioję, pasikeistų ar nutrūktų pasikeitus Bendrovės kontrolei, sudaryta nebuvo.

Per atskaitinį laikotarpį Bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių patronuojančios bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.), turėjusių ar ateityje galinčių turėti neigiamos įtakos Bendrovės veiklai ir (arba) veiklos rezultatams, taip pat sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp Bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų Bendrovei ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

Bendrovės ir jos organų narių ar darbuotojų susitarimų, numatančių kompensaciją, jei jie atsistatydintų arba būtų atleisti be pagrįstos priežasties arba jei jų darbas baigtųsi dėl Bendrovės kontrolės pasikeitimo, sudaryta nebuvo.

Pagrindiniai vidaus kontrolės ir rizikos valdymo sistemų, susijusių su finansinių ataskaitų sudarymu, požymiai

Bendrovės finansinės ataskaitos rengiamos pagal ES priimtus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus (TFAS). Visi metiniame pranešime pateikti finansiniai duomenys yra apskaičiuoti pagal TFAS ir atitinka audituotas Bendrovės finansinės ataskaitas. Bendrovei apskaitos paslaugas teikiančios įmonės darbuotojai prižiūri, kad finansinės ataskaitos būtų tinkamai rengiamos, rūpinasi, kad duomenys būtų surinkti laiku ir teisingai. Bendrovės finansinių ataskaitų rengimas, vidaus kontrolės ir finansinės rizikos valdymo sistemos, teisės aktai, reglamentuojantys finansinių ataskaitų sudarymą, yra kontroliuojami ir valdomi.

Informaciją apie pagrindinius nematerialiuosius išteklius ir paaiškinimą, kokį poveikį šie ištekliai daro „AB Energijos skirstymo operatorius“ įmonės veiklai ir verslo modeliui, ir kaip jie prisideda prie jos vertės kūrimo Grupės lygmeniu yra pateikiama AB „Ignitis grupė“ 2024 m. integruotame metiniame pranešime skyriuose „2.2 Strategija ir tikslai“, „6.3 Socialinė atsakomybė“ ir „6.4 Valdysena“, taip pat Grupės Atlygio politikoje ir Žmonių ir kultūros politikoje, kurios yra pateikiamos [čia](#).

Alternatyvūs veiklos rodikliai

Alternatyvūs veiklos rodikliai (toliau tekste ir „AVR“) – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai. Šie rodikliai nėra apibrėžti tarptautiniais finansinės atskaitomybės standartais (TFAS) ir neatitinka TFAS reikalavimų. Alternatyvių veiklos rodiklių apibrėžtys pateiktos AB „Ignitis grupė“ svetainėje ([nuoroda](#)).

Kalbos pastaba

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

7.2 Informacija apie atitiktą valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairių aprašo veiklos skaidrumo užtikrinimo gairėms

Valstybės valdomų įmonių veiklos skaidrumo užtikrinimo gairių aprašo punktas (pagal 2021 m. balandžio 30 d. redakciją)	Atskleidimas	Paiškinimas
II skyrius. Valstybės valdomos įmonės informacijos atskleidimas		
5. Valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti skelbiami šie duomenys ir informacija:		
5.1. pavadinimas;	Taip	
5.2. kodas ir registras, kuriame kaupiami ir saugomi duomenys apie įmonę;	Taip	
5.3. buveinė (adresas);	Taip	
5.4. teisinis statusas, jeigu valstybės valdoma įmonė pertvarkoma, reorganizuojama (nurodomas reorganizavimo būdas), likviduojama, yra bankrutuojanti ar bankrutavusi;	Taip	
5.5. valstybei atstovaujantios institucijos pavadinimas ir nuoroda į jos interneto svetainę;	Taip	
5.6. veiklos tikslai, vizija ir misija;	Taip	
5.7. struktūra;	Taip	
5.8. vadovo duomenys;	Taip	
5.9. valdybos pirmininko ir narių duomenys, jeigu pagal įstatus sudaroma valdyba;	Taip	
5.10. stebėtojų tarybos pirmininko ir narių duomenys, jeigu pagal įstatus sudaroma Stebėtojų taryba;	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
5.11. komitetų pavadinimai, jų pirmininkų ir narių duomenys, jeigu sudaromi komitetai;	Taip	
5.12. valstybei nuosavybės teise priklausančių akcijų nominalių verčių suma (eurais euro cento tikslumu) ir dalis (procentais) valstybės valdomos bendrovės įstatiniame kapitale;	Taip	
5.13. vykdomi specialieji įpareigojimai, kurie nustatomi pagal Lietuvos Respublikos ekonomikos ir inovacijų ministro patvirtintas rekomendacijas: nurodomas specialiųjų įpareigojimų tikslas, einamaisiais kalendoriniais metais jiems vykdyti skirti valstybės biudžeto asignavimai ir teisės aktai, kuriais valstybės valdomai įmonei pavesta vykdyti specialųjį įpareigojimą, nustatomos specialiojo įpareigojimo vykdymo sąlygos ir (arba) reguliuojama kainodara;	Neaktualu	
5.14. informacija apie socialinės atsakomybės iniciatyvas ir priemones, svarbius vykdomus ar planuojamus investicinius projektus.	Taip	
6. Siekiant viešumo dėl valstybės valdomose įmonėse sudaromų valdymo ir priežiūros organų, taip pat komitetų narių profesionalumo, skelbiami šie Aprašo 5.8–5.11 papunkčiuose nurodytų asmenų duomenys: vardas, pavardė, einamų pareigų pradžios data, kitos einamos vadovaujamosios pareigos kituose juridiniuose asmenyse, išsilavinimas, kvalifikacija, profesinė patirtis. Jeigu Aprašo 5.9–5.11 papunkčiuose nurodytas asmuo yra išrinktas ar paskirtas kaip nepriklausomas narys, tai papildomai nurodoma prie jo duomenų.	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
7. Valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti skelbiami šie jos dokumentai:	Taip	
7.1. įstatai;	Taip	
7.2. valstybei atstovaujantios institucijos raštas dėl valstybės tikslų ir lūkesčių valstybės valdomoje įmonėje nustatymo;	Taip	
7.3. veiklos strategija arba jos santrauka tais atvejais, jei veiklos strategijoje yra konfidencialios informacijos ar informacijos, kuri laikoma komercine (gamybine) paslaptimi;	Taip	Informacija skelbiama www.eso.lt
7.4. atlyginimų politika, apimančią valstybės valdomos įmonės vadovo darbo užmokesčio ir valstybės valdomoje įmonėje sudaromų kolegialių organų bei komitetų narių atlygio nustatymą, detaliau apibūdinantį Bendrovių valdysenos kodekse, nustatantį dokumentais;	Taip	
7.5. valstybės valdomos bendrovės metiniai ir tarpiniai pranešimai, valstybės įmonės metinės ir tarpinės veiklos ataskaitos už ne trumpesnę kaip 5 metų laikotarpį;	Taip	
7.6. ne trumpesnio kaip 5 metų laikotarpio metinių ir tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniai ir metinių finansinių ataskaitų auditoriaus išvados.	Taip	
8. Jeigu valstybės valdoma bendrovė yra patronuojanti bendrovė, jos interneto svetainėje turi būti skelbiama įmonių grupės struktūra, taip pat dukterinių bendrovių ir paskesnių eilės dukterinių bendrovių Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys, interneto svetainių adresai, patronuojančios bendrovės valdomų akcijų dalis (procentais) jų įstatiniame kapitale, taip pat metinės konsoliduotosios finansinės ataskaitos ir konsoliduotieji metiniai pranešimai.	Neaktualu	
9. Jeigu valstybės valdoma bendrovė yra kitų nei Aprašo 8 punkte nurodytų juridinių asmenų dalyvė, jos interneto svetainėje turi būti skelbiami tų juridinių asmenų Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys ir jų interneto svetainių adresai.	Neaktualu	
9 ¹ . Jeigu bendrovė yra valstybės valdomos bendrovės dukterinė bendrovė ar paskesnės eilės dukterinė bendrovė, interneto svetainėje turi būti skelbiami ją patronuojančios bendrovės Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodyti duomenys ir nuoroda į patronuojančios bendrovės interneto svetainę.	Taip	Patronuojančios bendrovės dukterinių ir paskesnės eilės dukterinių bendrovių interneto svetainėse (jei tokia yra) skelbiama nurodyta informacija
10. Pasikeitę ar paskelbti klaidingi Aprašo 5 ir 6 punktuose, 7.1–7.4 papunkčiuose, 8, 9 ir 9 ¹ punktuose nurodyti duomenys, informacija ir dokumentai turi būti nedelsiant pakeičiami ir interneto svetainėje.	Taip	Pasikeitusi informacija ir dokumentai nedelsiant atnaujinami
11. Valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų rinkinys, valstybės valdomos bendrovės metinis pranešimas, valstybės įmonės metinė veiklos ataskaita, taip pat valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų auditoriaus išvada valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti paskelbti per 10 darbo dienų nuo valstybės valdomos įmonės metinių finansinių ataskaitų rinkinio patvirtinimo.	Taip	Dokumentai svetainėje paskelbiami per nustatytą terminą
12. Valstybės valdomos įmonės tarpinių finansinių ataskaitų rinkiniai, valstybės valdomos bendrovės tarpiniai pranešimai ir valstybės įmonės tarpinės veiklos ataskaitos valstybės valdomos įmonės interneto svetainėje turi būti paskelbti ne vėliau kaip per 2 mėnesius pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui.	Taip	Dokumentai svetainėje paskelbiami per nustatytą terminą
13. Aprašo 7 punkte nurodyti dokumentai skelbiami PDF formatu ir sudaromos techninės galimybės juos išsispausdinti.	Taip	Skelbiami PDF dokumentai

III skyrius. Finansinių ataskaitų rinkinių, pranešimų ir veiklos ataskaitų rengimas

14. Valstybės valdomos įmonės apskaitą tvarko taip, kad užtikrintų finansinių ataskaitų sudarymą pagal tarptautinius apskaitos standartus.	Taip	Bendrovė apskaitą tvarko pagal TFAS
15. Be metinių finansinių ataskaitų rinkinio, valstybės valdoma bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį, o valstybės įmonė – 3, 6 ir 9 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinius.	Taip	Bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinių finansinių ataskaitų rinkinį
16. Valstybės valdoma bendrovė, pagal Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymą priskiriama viešojo intereso įmonėms, be metinio pranešimo, papildomai rengia 6 mėnesių tarpinį pranešimą. Valstybės įmonė, pagal Lietuvos Respublikos finansinių ataskaitų audito įstatymą priskiriama viešojo intereso įmonėms, be metinės veiklos ataskaitos, papildomai rengia 6 mėnesių tarpinę veiklos ataskaitą.	Taip	Bendrovė rengia 6 mėnesių tarpinį pranešimą
17. Valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime arba valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje, be Lietuvos Respublikos įmonių finansinės atskaitomybės įstatyme arba Lietuvos Respublikos valstybės ir savivaldybės įmonių įstatyme nustatytų turinio reikalavimų, papildomai turi būti pateikiama:	Taip	
17.1. trumpas valstybės valdomos įmonės verslo modelio aprašymas;	Taip	
17.2. informacija apie svarbius įvykius, įvykusius per finansinius metus ir po jų (iki metinio pranešimo arba metinės veiklos ataskaitos parengimo) ir turėjusius esminę reikšmę valstybės valdomos įmonės veiklai;	Taip	
17.3. valstybės valdomos įmonės veiklos strategijoje numatytų tikslų įgyvendinimo rezultatai;	Taip	
17.4. pelningumo, likvidumo, turto apyvartumo, skolos rodikliai;	Taip	
17.5. specialiųjų įpareigojimų vykdymas;	Neaktualu	
17.6. investicijų politikos įgyvendinimas, vykdomi ir planuojami investiciniai projektai bei Investicijos per ataskaitinius metus;	Taip	Bendrovė pateikia informaciją metiniame pranešime
17.7. valstybės valdomoje įmonėje taikomos rizikos valdymo politikos įgyvendinimas;	Taip	
17.8. dividendų politikos įgyvendinimas valstybės valdomose bendrovėse;	Taip	
17.9. atlyginimų politikos įgyvendinimas;	Taip	
17.10. bendras metinis darbo užmokesčio fondas, vidutinis mėnesinis darbo užmokestis pagal einamas pareigas ir (arba) padalinius;	Taip	
17.11. informacija apie Aprašo II ir III skyrių nuostatų laikymąsi: nurodoma, kaip jos įgyvendinamos, kokių nuostatų nesilaikoma, ir paaiškinama kodėl.	Taip	
18. Valstybės valdomoms bendrovėms ir valstybės įmonėms, kurioms neprivalomas socialinės atsakomybės ataskaitos rengimas, rekomenduojama atitinkamai metiniame pranešime ar metinėje veiklos ataskaitoje pateikti informaciją, susijusią su aplinkosaugos, socialiniais ir personalo, žmogaus teisių užtikrinimo, kovos su korupcija ir kyšininkavimu klausimais.	Neaktualu	Bendrovė rengia socialinės atsakomybės ataskaitą (integruota į metinį pranešimą)
19. Jeigu Aprašo 17 punkte nurodyta informacija laikoma valstybės valdomos įmonės komercine (gamybine) paslaptimi ar konfidencialia informacija, valstybės valdoma įmonė gali tokios informacijos neatskleisti, tačiau atitinkamai valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime ar valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje turi būti nurodyta, kad ši informacija neatskleidžiama, ir nurodyta neatskleidimo priežastis.	Neaktualu	Bendrovė pateikia informaciją metiniame pranešime
20. Valstybės valdomos bendrovės metiniame pranešime ar valstybės įmonės metinėje veiklos ataskaitoje gali būti pateikiama ir kita šiame Apraše nenurodyta informacija.	Taip	Metiniame pranešime pateikiama ir kita informacija
21. Valstybės valdoma bendrovė, kuri yra patronuojanti bendrovė, konsoliduotajame metiniame pranešime, o jeigu pagal teisės aktus ji neprivalo rengti konsoliduotojo metinio pranešimo, – savo metiniame pranešime pateikia įmonių grupės struktūrą, taip pat kiekvienos dukterinės bendrovės ir paskesnių eilių dukterinių bendrovių Aprašo 5.1–5.3 papunkčiuose nurodytus duomenis, valdomų akcijų dalį (procentais) dukterinės bendrovės įstatiniame kapitale, finansinių metų finansinius ir nefinansinius veiklos rezultatus. Jeigu valstybės valdoma bendrovė, kuri yra patronuojanti bendrovė, rengia konsoliduotąjį metinį pranešimą, jam <i>mutatis mutandis</i> taikomi Aprašo 17 punkto reikalavimai.	Neaktualu	
22. Valstybės valdomos bendrovės tarpiniame pranešime ar valstybės įmonės tarpinėje veiklos ataskaitoje pateikiamas trumpas valstybės valdomos įmonės verslo modelio aprašymas, ataskaitinio laikotarpio finansinių veiklos rezultatų analizė, informacija apie per ataskaitinį laikotarpį įvykusius svarbius įvykius, taip pat pelningumo, likvidumo, turto apyvartumo, skolos rodiklius ir jų pokyčius, palyginti su atitinkamu praėjusių metų laikotarpiu.	Taip	Bendrovė pateikia informaciją tarpiniame pranešime

8. Trumpiniai

%	Procentas
AB	Akcinė bendrovė
ASV	Aplinkos apsauga, socialinis atsakingumas bei valdysena (angl. Environmental, Social and Corporate Governance)
AVR	Alternatyvūs veiklos rodikliai – tai vidiniam veiklos valdymo vertinimui naudojami pakoreguoti šiame pranešime pateikiami skaičiai.
Bendrovė, ESO	AB „Energijos skirstymo operatorius“
COGS	Pardavimo savikaina (angl. Cost of goods sold)
DRV	Dvejo reikšmingumo vertinimas
EBIT	Veiklos pelningumas prieš palūkanas ir mokesčius (angl. Earnings Before Interest and Taxes)
EBITDA	Pelnas prieš finansinės veiklos rezultatą, mokesčius, nusidėvėjimą ir amortizaciją (angl. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation)
eNPS	Darbuotojų patirties indeksas
ES	Europos Sąjunga
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
Grupė arba „Ignitis grupė“	AB „Ignitis grupė“ įmonių grupė
GW	Gigavatas
Investicijos	Ilgalaikio materialiojo ir nematerialiojo turto įsigijimas, įmonių akcijų įsigijimas
IRO	Reikšmingi su tvarumu susiję poveikiai, rizikos ir galimybės (angl. impacts, risks and opportunities)
KAD	Kintama atlygio dalis
k. d.	Kalendorinės dienos
ketv.	Ketvirtis
kt.	Kita
m.	Metai
m	Metrai
mėn.	Mėnesis / mėnesiai
min.	Minutė
mlrd.	Milijardas
MW	Megavatas
MWh	Megavatvalandė
n/a	Neaktualu
Nauji prijungimai ir galios padidinimai	Klientai, kurie naujai prisijungė prie elektros ar dujų skirstomojo tinklo ar esamų prisijungimo taškų galios padidėjimas
NPS	Klientų pasitenkinimo indeksas
OO	Poveikis ir rizikos pasireiškiančios pačios Grupės veikloje (angl. own operations)
OPEX	Veiklos sąnaudos (angl. Operating expense)
p. p.	Procentiniai punktai
PAD	Pastovioji atlygio dalis
Patronuojančioji bendrovė	AB „Ignitis grupė“ (buvusi UAB „Lietuvos energija“)
PTO	Perdavimo tinklo operatorius (AB Litgrid)
RAB	Reguliuojamo turto bazė (angl. Regulated asset base)
ROCE	Pastovaus kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Capital Employed)
ROE	Nuosavo kapitalo pelningumo rodiklis (angl. Return on Equity)
ROI	Investicijų pelningumo rodiklis (angl. Return on Investment)
SAIDI	Vidutinė neplanuotų elektros energijos arba dujų persiuntimo nutraukimų trukmė
SAIFI	Neplanuotų nutūkimų dažnis tenkantis vienam vartotojui
TFAS	Tarptautiniai finansinės atskaitomybės standartai
TRIR	Bendras registruojamas sužalojimų lygis (angl. Total Recordable Incident Rate)
ŠESD	Šiltnamio efektą sukeliančios dujos
TWh	Teravatvalandė
UAB	Uždaroji akcinė bendrovė
VERT, reguliuotojas, Taryba	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba
Vnt.	Vienetas
Visuomeninis tiekimas	El. energijos tiekimo veikla, kurią teisės aktais nustatyta tvarka ir sąlygomis vykdo asmuo turintis visuomeninio tiekimo licenciją
WACC	Vidutinė svertinė kapitalo kaina (angl. Weighted average cost of capital)

9. Atsakingų asmenų patvirtinimas

2025 m. vasario 26 d.

Mes, AB „Energijos skirstymo operatorius“ Bendrovės vadovas Renaldas Radvila, Finansų ir administravimo tarnybos vadovas Audrius Ruseckas, UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“ Įmonių apskaitos skyriaus vadovas Pranas Miltenis, veikiantis pagal 2024 m. sausio 10 d. sprendimą Nr. 24_GSC_SP_0004, patvirtiname, kad, mūsų žiniomis, 2024 m. AB „Energijos skirstymo operatorius“ finansinės ataskaitos, parengtos pagal Europos Sąjungoje priimtus Tarptautinius finansinės atskaitomybės standartus, atitinka tikrovę ir teisingai parodo AB „Energijos skirstymo operatorius“ turta, įsipareigojimus, finansinę būklę, laikotarpio pelną arba nuostolius ir pinigų srautus, o metinėje 2024 m. vadovybės ataskaitoje yra teisingai nurodyta verslo plėtros ir veiklos apžvalga, AB „Energijos skirstymo operatorius“ būklė kartu su pagrindinių rizikų bei neapibrėžtumų, su kuriais susiduriama, aprašymu.

Renaldas Radvila	Audrius Ruseckas	Pranas Miltenis
Bendrovės vadovas	Finansų ir administravimo tarnybos vadovas	UAB „Ignitis grupės paslaugų centras“, Įmonių apskaitos skyriaus vadovas, veikiantis pagal 2024.09.30 įsakymą Nr. 24_GSC_SP_0051

AB „Energijos skirstymo operatorius“
Laisvės pr. 10, LT-04215,
Vilnius, Lietuva

+370 697 61 852
info@eso.lt
www.eso.lt

Juridinio asmens kodas
304151376
PVM mokėtojo kodas
LT100009860612