

**„EPSO-G“ GRUPĖS DARNUMO PAŽANGOS ATASKAITA
2022**

EPSO-G Group Sustainability Performance Report
2022

1. „EPSO-G“ požiūris į darnų vystymąsi

UAB „EPSO-G“ (toliau – „EPSO-G“) turi esminį vaidmenį užtikrinant sklandų ir patikimą Lietuvos perėjimą prie didelių kiekių atsinaujinančių energijos išteklių integruojančios energetikos sistemos, įgalinant sektoriaus dekarbonizaciją, inicijuojant sistemų susiejimo projektus bei palengvinant klimatui neutralios energijos mainus. „EPSO-G“ veikla suvokiama per platformos verslo modelį. Savo veikla „EPSO-G“ grupė kuria darnią, skaidrią, vienodais standartais paremtą ekosistemą, palengvinančią mainus tarp gamintojų, tiekėjų ir vartotojų, bei kuriančią vertę visuomenei per tvarios energijos pasirinkimų įgalinimą bei indėlį kuriant šalies konkurencingumą.

„EPSO-G“ grupė energetikos sektoriaus transformaciją siekia įgyvendinti užtikrindama darnią pusiausvyrą tarp aplinkosauginių, socialinių bei ekonominių tikslų.

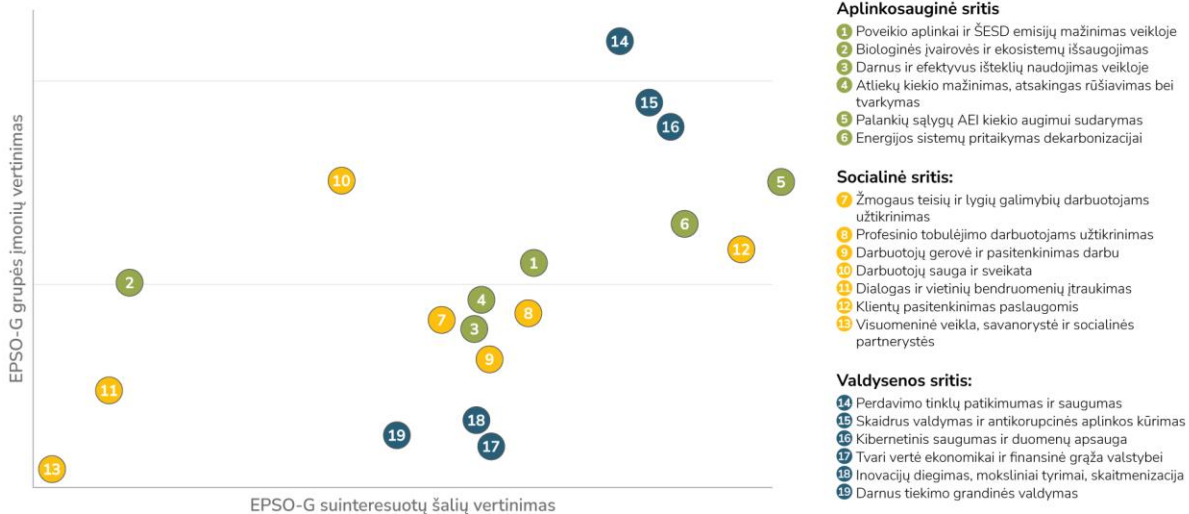
Grupė siekia, kad darnumo principai būtų integruoti į visų grupės įmonių veiklas bei procesus. Būdamą strategiškai svarbios energetikos infrastruktūros valdytoja, „EPSO-G“ siekia prisidėti prie Paryžiaus susitarime, Europos Žaliajame kurse, Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje bei Nacionalinėje klimato kaitos valdymo darbotvarkėje apibrėžtų su klimato kaita ir aplinkosauga susijusių įsipareigojimų įgyvendinimo. Savo veikla „EPSO-G“ taip pat siekia tiesiogiai prisidėti prie Jungtinių Tautų Darnaus vystymosi tikslų įgyvendinimo, didžiausią dėmesį skirdama galimybių naudotis švaria ir modernia energija užtikrinimui, kovai su klimato kaita, modernios infrastruktūros ir inovacijų vystymui, saugių ir deramų darbo sąlygų, darbuotojų gerovės bei darnios tiekimo grandinės kūrimui.

Pagrindinės „EPSO-G“ darnaus vystymosi kryptys kyla iš grupės ilgalaikėje strategijoje iki 2030 metų apibrėžtų veiklų:

- Aplinkosaugos srityje – klimatui neutralios energetikos įgalinimas, mažinant veiklų poveikį aplinkai;
- Socialinė srityje – pažangios, darnumo principų besilaikančios organizacijos kūrimas;
- Valdysenos srityje – skaidrus ir efektyvus energijos mainų platformos valdymas ir vystymas.

„EPSO-G“ darnios veiklos rezultatai atskleidžiami atsižvelgiant į įmonių grupės mastu atliktą poveikių reikšmingumo vertinimo analizę. Ši analizė, atlikta 2022 metais visos įmonių grupės mastu, apėmė tris etapus: reikšmingiausių poveikių aplinkosaugos, socialinė ir valdysenos srityje identifikavimą; suinteresuotų šalių ir grupės įmonių vadovybės apklausą; reikšmingiausių poveikių „EPSO-G“ įmonių grupės veiklai nustatymą. 2022 m. pradžioje įgyvendintoje apklausoje sudalyvavo 645 respondentai, tarp kurių buvo grupės įmonių darbuotojai, tiekėjai, klientai, verslo partneriai, vietos bendruomenės, asociacijos, profesinės sąjungos, Energetikos ministerija, investuotojai, grupės įmonių vadovai bei valdybos nariai.

2021 metais „EPSO-G“ valdybos patvirtintoje įmonių grupės darnumo politikoje numatyta, jog grupė įsipareigoja reguliariai, bet ne rečiau kaip kartą per du metus, vykdyti aplinkosauginių, socialinių bei ekonominių poveikių ir darnumo prioritetinių temų peržiūrą, atlikdama reikšmingumo analizę (angl. *materiality assessment*), užtikrindama suinteresuotų šalių įtraukimą.



„EPSO-G“ vertino 19 identifikuotų poveikių darnumo srityse reikšmingumą, kurios buvo nustatytos vadovaujantis grupės įmonių veiklos specifika, ilgalaikė „EPSO-G“ veikos strategija iki 2030 metų, tarptautinių standartų SASB bei GRI pateikiamomis reikšmingumo nustatymo rekomendacijomis. Toliau pateikiami pagrindinių „EPSO-G“ veikloje identifikuotų poveikių paaiškinimai:

Poveikiai aplinkosaugos srityje:

- Poveikio aplinkai ir ŠESD emisijų mažinimas veikloje – poveikio aplinkai (oro, vandens, dirvožemio kokybei), taršos ir šiltnamio efektą sukeliančių dujų (CO₂, CH₄, SF₆ ir kt.) mažinimas grupės veikloje.
- Biologinės įvairovės ir ekosistemų išsaugojimas – sausumos ir vandens gyvūnijos, natūralios augalijos bei didelės ekologinės vertės buveinių apsauga vykdamas veiklą.
- Darnus ir efektyvus išteklių naudojimas bendrovės veikloje – žaliosios energijos naudojimas bendrovės veikloje, efektyvus vandens bei kitų išteklių naudojimas.
- Atliekų kiekio mažinimas, atsakingas rūšiavimas bei tvarkymas – veikloje susidarančių atliekų kiekių mažinimas, saugaus ir tinkamo pavojingų bei nepavojingų atliekų sutvarkymo užtikrinimas.
- Palankių sąlygų AEI kiekiui augimui sudarymas – efektyvus atsinaujinančių energijos išteklių gamintojų prijungimo prie tinklo užtikrinimas, sklandi energijos kilmės garantijų sistemos veikla.
- Energijos sistemų pritaikymas dekarbonizacijai – perdavimo tinklų pritaikymas patikimumo naujų ir didesnių atsinaujinančių energijos išteklių (elektros / biodujų, metano ir žaliojo vandenilio) kiekio transportavimui.

Poveikiai socialinėje srityje:

- Žmogaus teisių ir lygių galimybių darbuotojams užtikrinimas – žmogaus teisių užtikrinimas, lygių galimybių bei nediskriminavimo principais paremtos kultūros formavimas bendrovėje.
- Profesinio tobulėjimo darbuotojams užtikrinimas – profesinio ir asmeninio tobulėjimo galimybių sudarymas darbuotojams, aktyvus reikalingų kompetencijų ugdymas.
- Darbuotojų gerovė ir pasitenkinimas darbu – darbuotojų gerovę ir pasitenkinimą didinančios, darbo ir asmeninio gyvenimo balansą užtikrinančios aplinkos kūrimas.

- Darbuotojų sauga ir sveikata – saugumo reikalavimų laikymosi užtikrinimas bendrovės bei rangovų darbuotojams atliekant darbus, aktyvus rūpinimasis gera darbuotojų sveikatos būkle.
- Dialogas ir vietinių bendruomenių įtraukimas – aktyvus vietos bendruomenių informavimas apie jų aplinkoje vykdomą veiklą, dialogo kultūros ir bendruomenių įsitraukimo puoselėjimas.
- Klientų pasitenkinimas paslaugomis – klientų aptarnavimo kokybė, į klientų poreikius orientuotų paslaugų tobulinimas.
- Visuomeninė veikla, savanorystė ir socialinės partnerystės – savanorystės skatinimas, edukacinė veikla ir tikslinis bendradarbiavimas su NVO, mokslo bei valdžios įstaigomis.

Poveikiai valdysenos srityje:

- Perdavimo tinklų patikimumas ir saugumas – saugaus, patikimo ir efektyvaus energijos perdavimo sistemų funkcionavimo užtikrinimas.
- Skaidrus valdymas ir antikorupcinės aplinkos kūrimas – vadovavimasis skaidrumo ir verslo etikos standartais, korupcijos netoleravimas ir aktyvi kova su bet kokiomis jos formomis.
- Kibernetinis saugumas ir duomenų apsauga – Svarbių duomenų saugumo užtikrinimas, kibernetiniams išpuoliams atsparios IT infrastruktūros kūrimas ir organizacinės kultūros formavimas.
- Tvari vertė ekonomikai ir finansinė grąža valstybei – Akcininkų iškelto finansinės grąžos tikslų įgyvendinimas, investicijų atsiperkamumo, ekonominės ir socialinės grąžos užtikrinimas.
- Inovacijų diegimas, moksliniai tyrimai, skaitmenizacija – inovacijas skatinančios organizacinės kultūros kūrimas, atitinkamo finansavimo inovacijų diegimui užtikrinimas.
- Darnus tiekimo grandinės valdymas – aplinkosauginius ir darnumo standartus atitinkančių prekių bei paslaugų viešųjų pirkimų dalies didinimas, aktyvus rangovų, tiekėjų bei kitų partnerių skatinimas vadovautis pripažintais aplinkosaugos, antikorupcijos bei socialiniais standartais.

„EPSO-G“ darnaus vystymosi siekiai nustatyti įvertinus pagrindinius grupės įmonių aplinkosauginius, socialinius bei ekonominius poveikius, tiek grupės ilgalaikėje veiklos strategijoje numatytus veiksmus, kurių įgyvendinimas padės užtikrinti energetikos sektoriaus transformaciją ir perėjimą prie klimatui neutralios energijos kūrimo. Ilgalaikiai „EPSO-G“ įmonių grupės tikslai iki 2030 metų darnumo srityse apima šiuos rodiklius:

Darnumo srities ir rizikų valdymas

„EPSO-G“ grupėje darnumo principai yra integruoti į įmonių grupės veiklos procesus, o darnumo sričių valdymas pagal kompetencijas apima visus lygmenis.

Bendrovės valdyba atsakinga už ilgalaikių strateginių darnumo tikslų formavimą, peržiūrą, rodiklių stebėseną. Valdyba taip pat tvirtina aplinkosaugos, lygių galimybių, darbuotojų sveikatos ir saugos, korupcijos prevencijos, atlygio, veiklos vertinimo ir ugdymosi politikas. Pagal savo kompetenciją valdyba taip pat tvirtina bendrovės metinius tikslus, tarp kurių patenka ir su darnumu susiję tikslai.

„EPSO-G“ grupės valdyba taip pat tvirtina grupės lygio rizikų sąrašą, kuris apima ir su darnumo sritimis susijusias rizikas: darbuotojų saugos reikalavimų nesilaikymo rizikos, darbuotojų tinkamo kvalifikacijos trūkumo, kaitos, motyvacijos rizikos, stichinių reiškinių sukeltos žalos rizikos ir t.t. Nustatytų rizikų ir rizikų

valdymo priemonių plano įgyvendinimo stebėsenos rezultatai reguliariai teikiami susipažinti grupės įmonių vadovams, įmonių ir grupės valdyboms, audito komitetui pagal kiekvieno iš jų kompetenciją.

Už įmonių grupės darnumo tikslų stebėseną ir jų pasiekimo koordinavimą atsako grupės darnumo vystymo vadovas. Tuo tarpu grupės įmonėse atitinkami aplinkosaugos, socialinės srities bei valdysenos tikslai pagal kompetenciją deleguojami atskiriems „EPSO-G“ grupės įmonių funkciniais padaliniais (pvz.: aplinkosaugos, darbų saugos, personalo, rizikų ir atitikties valdymo ir pan.). Virš 50 darbuotojų turinčios „EPSO-G“ grupės įmonės yra delegavusios atskirus žmones, atsakingus už lygių galimybių užtikrinimą įmonėje.

„EPSO-G“ grupės įmonės vadovaujasi bendromis grupės mastu patvirtintomis politikomis, kuriomis reglamentuojamas vieningas aplinkosaugos, socialinės ir valdysenos sričių valdymas:

- Darnumo politika
- Darbuotojų saugos ir sveikatos politika
- Lygių galimybių politika
- Aplinkosaugos politika
- Skaidrumo ir komunikacijos politika
- Korupcijos prevencijos politika
- Atlygio, veiklos vertinimo ir ugdymo politika
- Korporatyvinio valdymo politika
- Pirkimų politika
- Dividendų politika
- Interesų valdymo politika
- Mokslinių tyrimų ir eksperimentinės plėtros bei inovacijų veiklos gairės
- Paramos politika
- Etikos kodeksas
- Tiekėjų etikos kodeksas

„EPSO-G“ grupės įmonės, atsižvelgiant į jų veiklos pobūdį, yra identifikavusios aplinkosaugos, socialinės srities bei valdysenos sričių rizikas, įgyvendina jų stebėjimo bei rizikų mažinimo priemones. Pagrindinės rizikos, jų aprašymas bei valdymo priemonės išsamiai apibūdintos konsoliduotojo 2022 m. „EPSO-G“ įmonių grupės metinio pranešimo dalyje „Pagrindinės rizikos ir jų valdymas“.

2023 m. „EPSO-G“ planuoja atlikti su klimato kaita susijusių perėjimo ir fizinių rizikų vertinimą, atsižvelgiant į Tarpvyriausybines klimato kaitos komisijos (angl. *Intergovernmental Panel on Climate Change*) numatytus klimato kaitos ateities scenarijus, numatyti šių rizikų valdymo priemones, rodiklius bei integruoti šių rizikų valdymą į grupės ir įmonių valdyseną. Nustačiusi ir įvertinusi su klimato kaita susijusias rizikas, „EPSO-G“ planuoja teikti ataskaitas pagal tarptautines su klimatu susijusios finansinės informacijos atskleidimo darbo grupės (angl. *Task Force on Climate-related Financial Disclosures*, TCFD) rekomendacijas.

2. Reikšmingiausi su darnumu susiję įvykiai grupėje

2.1. Lietuvos elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos projektas

Lietuvos elektros energijos kaupimo įrenginių sistema yra būtina siekiant užtikrinti Lietuvos energetikos sistemos saugumą ir galimybę dirbti izoliuotu režimu. Momentinį izoliuoto darbo elektros energijos rezervą Lietuvai iki sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais (KET) užtikrinsianti energijos kaupiklių sistema po sinchronizacijos bus naudojama iš atsinaujinančių energijos šaltinių gaminamos energijos integracijai.

Projektą vykdanči „EPSO-G“ grupės įmonė „Energy cells“ įrengs ir į Lietuvos energetikos sistemą integruos keturių energijos kaupiklių (baterijų) sistemą, kurių bendra suminė galia ir talpa siekia 200 megavatų (MW) ir 200 megavatvalandžių (MWh). Keturis po 50 MW galios ir 50 MWh talpos energijos kaupimo įrenginius „Energy cells“ diegia Vilniaus, Šiaulių, Alytaus ir Utenos transformatorių pastotėse.

Projekto įgyvendinimo pažanga

- 2022-04-15 „Energy cells“ vykdomam Elektros energijos kaupimo įrenginių sistemos įrengimo projektui skirtas finansavimas pagal Europos Sąjungos (ES) Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonę (angl. *Recovery and Resilience Facility, RRF*).
- 2022-06-19 „Energy cells“ pradėjo energijos kaupimo įrenginių sistemos – Lietuvos energetinę nepriklausomybę stiprinančios sistemos – įrengimo darbus.
- 2022-10-20 Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – VERT) suderino Bendrovės investicijų projektą - „Elektros energijos kaupimo įrenginių (200 MW) įrengimas“.
- 2022-11-09 „Energy cells“ pradėjo elektros energijos kaupimo sistemos testavimo darbus.
- Dėl karo Ukrainoje nulemtų įrangos tiekimo trikdžių, taip pat projekto rangovo veiksmų, suderinus su projektą finansuojančiomis institucijomis projekto įgyvendinimo termino pabaiga nukelta į 2023 metus.

Investicijos

Planuojama projekto investicijų suma – 109 mln. Eur, iš kurių didžioji dalis (87,6 mln. Eur) finansuojama Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės lėšomis.

Pripažinimas

Tarptautinis darnių finansų ir investavimo leidinys „Environmental Finance“ bendrovės „Energy cells“ įgyvendinamą 200 megavatų (MW) energijos kaupimo įrenginių sistemos projektą pripažino darniausia 2022 metų investicija energetikos srityje pasauliniu mastu.

Kasmetiniuose tarptautinio leidinio organizuojamuose „IMPACT Awards 2022“ apdovanojimuose Lietuvos energetikos saugumą sustiprinsiantis baterijų parkų sistemos projektas įvertintas už jo reikšmę Lietuvos energetikos nepriklausomybei ir už sėkmingą darnių finansų pritraukimą projekto įgyvendinimui. Apdovanojimų komisijai didelį įspūdį padarė tai, kad „Energy cells“ įgyvendinamas projektas padeda spręsti svarbius energijos kaupimo ir momentinio energijos rezervo užtikrinimo iššūkius ne tik šalyje, bet ir regione.

2.2. Pasiruošimas jūrinio vėjo parko įgyvendinimui

Jūrinio vėjo parkai Lietuvoje – vieni iš svarbiausių šalies energetinės nepriklausomybės projektų. Jie ženkliai padidins elektros atsinaujinančių energijos išteklių gamybą ir taip sumažins Lietuvos priklausomybę nuo elektros importo bei užtikrins mažas elektros kainas gyventojams.

Planuojama, jog 2028 metais Lietuvos Respublikos išskirtinės ekonominės zonos Baltijos jūros dalyje ties Palanga pradėsiantys veikti du maždaug 1,4 GW galios jūrinio vėjo parkai pagamins iki 6 TWh žaliosios elektros energijos per metus, o tai užtikrintų iki pusės dabartinio Lietuvos elektros energijos poreikio, taip pat pritrauks beveik 3 mlrd. eurų investicijų ir sukurs mažiausiai 1,3 tūkst. naujų darbo vietų. Paruošiamųjų darbų projektą kartu su „EPSO-G“ ir Lietuvos energetikos agentūra įgyvendina Lietuvos Respublikos energetikos ministerija.

Projekto įgyvendinimo pažanga:

- Priimti teisės aktų pakeitimai, susiję su atsinaujinančių išteklių objektų plėtros skatinimu;
- Patvirtintas atsinaujinančių išteklių plėtrai skirtų teritorijų jūroje vystymo planas;
- Priimtas Vyriausybės nutarimas dėl reikalavimų asmenims, siekiantiems dalyvauti jūros vėjo elektrinių parko vystytojo parinkimo aukcione;
- Sukurtas interneto tinklalapis Offshorewind.lt, kuriame pateikiamos naujienos ir informacija, susijusi su paruošiamųjų darbų vykdymu jūros vėjo elektrinių parko vystytojo parinkimo aukcionui;
- Vykdyti projekto plane numatyti veiksmai paruošiamųjų darbų įgyvendinimui užtikrinti – vykdyti viešieji pirkimai, jūros dugno tyrimai, vėjo greičio ir kitų meteorologinių duomenų rinkimui, poveikio aplinkai vertinimas, konsultacijos su suinteresuotais rinkos dalyviais ir ekspertais.

Investicijos

Projektas finansuojamas 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų ir (arba) Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės lėšomis ir Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšomis. Projekto vertė – 11 543 332,49 Eur su PVM.

2.3. Lietuvos vandenilio plėtros gairės ir vystymo planas

Lietuvai siekiant spartaus perėjimo prie atsinaujinančios energetikos, 2022 metų I pusmetį „EPSO-G“ grupės įmonė „Amber Grid“ užbaigė pirmąją nacionalinę vandenilio sektoriaus plėtros studiją. Ji rodo, kad Lietuva turi potencialo tapti reikšmingu dalyviu, vystant ir transportuojant vandenilio išteklius Europoje. Atlikę išsamią situacijos analizę, nepriklausomi užsienio ekspertai teigia, kad Lietuva turi reikiamas galimybes organizuoti vandenilio gamybą, saugojimą, perdavimą ir eksportą. Pabrėžiama, kad sukūrus vandenilio gamybos pajėgumus, dujų perdavimo sistema galėtų tapti pagrindiniu žaliojo vandenilio dujų transportavimo tinklu regione ir pačioje Lietuvoje. Tokią rekomendaciją išreiškė ir studiją atlikę ekspertai – pasak jų, dujų perdavimo sistemos operatorius „Amber Grid“ turėtų vystyti vandenilio tinklą Lietuvoje, ruošiantis transportuoti energijos perteklių į vandenilio vartojimo centrus Europoje, taip dekarbonizuojant pramonės, transporto, energetikos sektorius.

2.4. Inovatyvių priemonių taikymo integruojant AEI elektrines tyrimas ir optimalių sprendinių nustatymo metodika

„EPSO-G“ grupės įmonė „Litgrid“ nuolat vykdo naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių (AEI) gamintojų prijungimą prie 110-330 kV elektros perdavimo tinklo. Prijungus maksimaliai galimą AEI kiekį prie esamų 110 kV linijų ir pastočių, išnaudojant esamą perdavimo tinklo pralaidumą, lieka dar didelis kiekis neprijungtų AEI gamintojų, kuriuos būtų galima prijungti jeigu būtų rastos priemonės kaip padidinti 110 kV elektros linijų pralaidumą jų nerekonstruojant, bet panaudojant kitokias technines priemones.

Šiam tikslui pasiekti buvo atlikta studija „Inovatyvių priemonių taikymo integruojant atsinaujinančius energijos išteklius naudojančias elektrines tyrimas ir optimalių sprendinių nustatymo metodika“. Studija padės įvertinti naujų ir inovatyvių priemonių (galios srautų valdymo, pralaidumo stebėjimo, energijos kaupimo technologijų) panaudojimo galimybes padidinant AEI prijungimo prie 110 kV elektros tinklų kiekius (galias) bei nustatytų kokiais atvejais kurių priemonių taikymas būtų tikslingesnis. Siekiant nustatyti efektyviausias priemones esamo 110 kV tinklo išnaudojimui integruojant maksimaliai galimas AEI galias, reikia atlikti tyrimą ir kaštų naudą analizę, įvertinant ir socioekonominius aspektus.

2.5. Su darnumu susietų obligacijų išplatinimas

2022 m. birželio 1 d. „EPSO-G“ išplatino su darnumu susietų obligacijų emisiją, tokiu būdu pritraukdama 75 mln. eurų. Tai pirmoji su darnumu susieta obligacijų emisija Baltijos šalyse. Penkerių metų obligacijas įsigijo instituciniai investuotojai iš Lietuvos, Latvijos, Estijos ir Švedijos. Beveik trečdalią emisijos už 22,5 mln. eurų įsigijo Europos rekonstrukcijos ir plėtros bankas.

Už obligacijas bus mokama 3,117 proc. metinių palūkanų. 2022 m. gruodžio 31 d. grynosios pinigų įplaukos iš obligacijų sudarė 74 805 tūkst. Eur arba 99,7 proc. obligacijų emisijos nominalios vertės.

Su darnumu susietų obligacijų prospekte numatyti darnios veiklos tikslai ir rodikliai. Pirmasis iš jų – iki 2026 metų 30 proc. sumažinti grupės įmonių veikloje susidarančių šiltnamio efektą sukeliančių dujų (pirmosios ir antrosios srities) kiekį palyginus su 2019 m. lygiu. Antrasis tikslas susijęs su elektros perdavimo tinklo patikimumu – užtikrinti kuo mažesnę neperduotos energijos kiekio rodiklį, kuris neviršytų 136.255 MWh kiekio 2022-2026 metų laikotarpiu.

„EPSO-G“ taip pat įsipareigoja, kad pagal programą pritrauktos lėšos nebus panaudotos investicijoms į gamtinių dujų tinklo plėtrą ar modernizavimą.

2023 m. vasario 9 d. „EPSO-G“ su darnumu susieta obligacijų emisija renginyje „Nasdaq Baltijos rinkos apdovanojimai 2023“ buvo pripažinta svarbiausiu įvykiu Baltijos kapitalo rinkoje.

„EPSO-G“ paskelbtai su darnumu susieto finansavimo programai nepriklausomą įvertinimą suteikė tarptautinis klimato ir aplinkosaugos tyrimų centras „CICERO Shades of Green“. Jis patvirtino, kad „EPSO-G“ programa atitinka tarptautinius su darnumu susijusių obligacijų ir paskolų principus. Pateiktame nepriklausomame vertinime „EPSO-G“ programoje numatyti darnumo siekiai įvardinti kaip ambicingi, palyginus su kitų analogiškų Europoje veikiančių įmonių išsikeltais darnumo tikslais. Šie tikslai taip pat įtvirtinti kaip didžiaja dalimi atliepiantys Paryžiaus susitarime nustatytus siekius, susijusius su poveikio klimato kaitai mažinimu.

3. Su darnumu susietų obligacijų rodiklių įgyvendinimo pažanga

3.1. Pirmasis rodiklis (KPI1): Klimato kaitos švelninimas ir ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų mažinimas

„EPSO-G“ grupės įmonių šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijų skaičiavimai atlikti remiantis tarptautine „GHG Protocol“ „The Corporate Accounting and Reporting Standard“ (toliau - „Standartas“) metodika. Skaičiavimo metu vertintos tiesioginės pirmosios apimties (angl. Scope 1) bei netiesioginės antrosios apimties (angl. Scope 2) ŠESD emisijos, susidaranti dėl grupės įmonių vykdomos veiklos ir atsirandančių poveikių. Darnumo tikslų nustatymui ir stebėsenai Grupė pasirinko naudoti antrosios apimties (angl. Scope 2) emisijas, apskaičiuotas vadovaujantis „rinkos metodu“ (angl. market-based method). Pagal Standarto reikalavimus, Grupė taip pat lentelėje atskleidžia antrosios apimties emisijas, apskaičiuotas vadovaujantis „vietos metodu“ (angl. location-based method), t. y. pagal konkrečios šalies (Lietuvos) elektros tinklui būdingą ŠESD emisijų intensyvumo lygį, kuris tiesiogiai priklauso nuo energijos gamybos šaltinių ir jų santykinio svorio šalies elektros tinkle. Organizacijos perimetrą (ribas) Grupė nustatė vadovaudamasi veiklos kontrolės metodu.

„EPSO-G“ įmonių grupės ŠESD emisijų kiekiai pagal taršos šaltinius:

Emisijos pagal taršos šaltinius	2019, tCO ₂ e	2020, tCO ₂ e	2021, tCO ₂ e	2022, tCO ₂ e
1 apimtis (Scope 1)	69 454	63 851	61 141	38 275
Gamtinių dujų išleidimas į aplinką eksploatacijos ir remontų metu	46 284	44 807	39 063	4 946
Nekontroliuojami gamtinių dujų nuostoliai dėl nesandarumų	11 790	11 790	12 309	13 452
Transportas	2 371	2 311	2 721	3 313
Kuro deginimas stacionariuose įrenginiuose	8 514	4 781	6 573	15 998
SF ₆ dujų nuotėkiai į aplinką	494	141	426	520
Aušinimo sistemų šaltnešių (freonų) nuotėkiai į aplinką	1	20	49	47
2 apimtis (Scope 2) (rinkos metodu)	222 882	202 143	196 295	210 749
Elektros energijos nuostoliai perdavimo tinkle*	205 635	185 015	176 352	191 606
Įsigyta elektros energija savoms reikmėms	17 218	17 106	19 919	19 121
Įsigyta centralizuotos šilumos energija	29	22	24	22
Viso 1 ir 2 apimtys (rinkos metodu)**	292 336	265 994	257 436	249 024
Viso 2 apimtis (vietos metodu)***	60 100	92 545	77 567	90 886

* Technologiniai nuostoliai, susidarę tarpsteminėse jungtyse „NordBalt“ ir „LitPol Link“, nepatenka į Lietuvos energijos apskaitos balansą ir atitinkamai nėra įtraukiami skaičiuojant Grupės ŠESD emisijas (vadovaujantis veiklos kontrolės metodu). „EPSO-G dukterinė įmonė AB „Litgrid“ nėra atsakinga už tarpsteminėmis jungtims „NordBalt“ ir „Litpo Link“ įsigyjamą elektros energiją technologiniams nuostoliams padengti vadovaujantis sutartimis tarp sistemų operatorių.

** Emisijų skaičiavimui rinkos metodu Grupė pasirinko naudoti „One Click LCA“ - gyvavimo ciklo metrikos programinės įrangos apskaičiuotus išvestinius emisijų koeficientus (faktorius), gaunamus naudojant IPCC Emission Factor Database (EFDB) bei AIB ataskaitas. Rinkos metodo emisijų faktoriai Grupei buvo pateikti nepriklausomos trečiosios šalies, turinčios „One Click LCA“ programinės įrangos naudojimo licenciją, konsultantų. Grupė naudojo vienodus faktorius už visus lentelėje pateikiamus metus, nes atnaujintos faktorių reikšmės dar nėra apskaičiuotos.

*** Grupė pasirinko skaičiuoti ŠEŠD 2 apimties emisijas vietos metodu naudodama emisijų koeficientus (faktorius) pagal „[Association of Issuing bodies](#)“ (AIB) viešai skelbiamus duomenis.

Lyginant 2022 m. ŠESD duomenis su 2021 metų duomenimis, pastebimas emisijų didėjimas elektros energijos perdavimo tinklo veikloje, o gamtinių dujų perdavimo tinklo veikloje – reikšmingas sumažėjimas. Antrosios apimties ŠESD emisijos didėjo 7 proc. dėl išaugusių elektros perdavimo tinkle patirtų technologinių nuostolių. Šie nuostoliai didžiaja dalimi augo dėl didesnių tinkle vykdomų rekonstrukcijos darbų bei su tuo susijusių planinių atjungimų ir didesnio neplaninių atsijungimų skaičiaus.

Gamtinių dujų perdavimo tinkle ženklus emisijų sumažėjimas daugiausiai nulemtas santykinai mažo dujotiekių remontų skaičiaus 2022 metais. Emisijų mažėjimui įtakos taip pat turėjo ir mobilaus dujų kompresoriaus naudojimas, dujinių katilų dujų skirstymo stotyse keitimas kondensaciniais.

Vertinant bendrą 2022 m. ŠESD emisijų lygį su baziniu 2019 metų lygiu, skaičiuojama, kad emisijos sumažėjo 14,8 proc., o lyginant su 2021 metų ŠESD emisijų kiekiu, 2022 m. emisijos sumažėjo 3,3 proc.

Į Grupės įmonių veikloje susidarančių ŠESD emisijų inventorizaciją pirmą kartą įtraukta ir bendrovė „Energy cells“. Nors 2022 metais ši įmonė užbaigė pagrindinius baterijų parkų sistemos įrengimo darbus, įrenginiai dar buvo bandomi, tad „Energy cells“ pilnai neatspindi bendrovės tiesioginėje veikloje galinčių susidaryti emisijų dydžių.

3.2. Antrasis rodiklis(KPI2): Elektros perdavimo tinklo patikimumas

Elektros perdavimo tinklo patikimumą suprantame kaip be sutrikimų veikiančius tinklus 24/7. Tam būtinas šalies elektros energijos ilgalaikių vartojimo poreikių analizavimas ir vertinimas, atitinkamų investicijų planavimas ir vykdymas, siekiant efektyviai patenkinti energijos poreikius ir užtikrinti reikiamus elektros perdavimo sistemų pajėgumus, sistemų saugumą ir patikimumą bei prieigą prie įvairių elektros energijos gamybos tiekimo šaltinių.

KPI2 rodikliui vertinamas perdavimo tinklu neperduotos elektros energijos kiekio (angl. *energy not supplied*, ENS) (toliau – ENS) rodiklis, kuris parodo dėl elektros energijos perdavimo (perdavimo tinklu) nutraukimų neperduotos elektros energijos kiekį. ENS gali susidaryti:

- 1) dėl elektros perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) AB „Litgrid“ atsakomybei priskiriamų ir dėl nenustatytų priežasčių (pvz., dėl įrenginių gedimo, operatoriaus darbuotojų ar rangovų klaidų, vykdančių techninės priežiūros, remonto ar rekonstrukcijos darbus, klaidingai suveikusios relinės apsaugos ir automatikos įrenginių);

- 2) dėl *force majeure* bei išorinio poveikio priežasčių (pvz., dėl trečiųjų šalių vykdomos ūkinės veiklos elektros linijų apsaugos zonoje, staigių klimatinių sąlygų pasikeitimo (stiprus vėjas, gausus kritulių kiekis ir pan.)).

Lentelėje žemiau pateikiami ENS rodikliai per ataskaitinį laikotarpį. Informaciniais tikslais lentelėje pateikiamas ir tokių atvejų per ataskaitinį laikotarpį skaičius. Grupė skaičiuoja ENS rodiklį vadovaudamasi Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. sausio 14 d. nutarimu Nr. 03E-19 „Dėl minimalių elektros energijos persiuntimo patikimumo lygių nustatymo AB „Litgrid“ 2022-2026 m. reguliavimo periodui“ bei Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašu, patvirtintu Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. sausio 28 d. nutarimu Nr. 03E-98.

AB „Litgrid“ elektros energijos perdavimo tinklo patikimumo rodikliai	2022 m. faktinis rodiklis, MWh	2022-2026 m. reguliavimo periodui VERT nustatytas maksimalus (leistinas) lygis, MWh	ENS atvejų per 2022 m. skaičius, vnt.
ENS – dėl elektros perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) AB „Litgrid“ atsakomybei priskiriamų ir dėl nenustatytų priežasčių	10,617		6
<i>Iš jo dėl nenustatytų priežasčių</i>	0,000		0
ENS – dėl <i>force majeure</i> bei išorinio poveikio priežasčių	28,074*		6
<i>Iš jo dėl force majeure</i>	0,000		0
ENS** - iš viso	38,691	27,251	12

* – Dėl šio 28,074 MWh ENS kiekio (dėl išorinio poveikio priežasčių – 28,074 MWh, dėl *force majeure* – 0 MWh) AB „Litgrid“ 2023-01-27 raštu Nr. 23SD-458 kreipėsi į VERT, pateikdamas AB „Litgrid“ sudarytą sąrašą neplaninių perdavimo nutraukimo ENS (bei AIT) įvykių (su aktualiais tyrimų aktais), kurie, AB „Litgrid“ nuomone, yra išskirtiniai, su prašymu tuos įvykius pašalinti iš bendro AB „Litgrid“ ENS (ir AIT) rodiklių registro. Atitinkamai VERT ataskaita už 2022 m. skelbiama čia: <https://www.regula.lt/SiteAssets/Patikimumo+ataskaita+2022.pdf> (esminė aktuali informacija – skiltyje 5.5.1. Perdavimo tinklo patikimumo reikalavimai).

** – dėl visų priežasčių (įskaitant dėl *force majeure* (0 MWh) bei dėl išorinio poveikio (28,074 MWh)). Iki 2021 m. imtinai VERT buvo nevertinami elektros perdavimo nutraukimai, kurie įvyko dėl *force majeure* bei išorinio poveikio priežasčių, t. y., į ENS, kuris neturėjo būti viršijamas, buvo traukiami ENS rodiklis, priskiriamas tik PSO atsakomybei ir dėl nenustatytų priežasčių. VERT 2021 m. sausio 28 d. nutarimu Nr. 03E-98 pakeitė VERT Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašą, nuo 2022 m. ENS rodiklyje yra vertinami visi perdavimo nutraukimai, neskirstant pagal priežastis, t. y., apima elektros energijos perdavimo nutraukimo atvejus, įvykusius dėl PSO atsakomybei priskiriamų priežasčių, dėl nenustatytų priežasčių, taip pat dėl *force majeure* ar išorinio poveikio priežasčių (VERT nustatyti rodikliai 2022-2026 m. reguliavimo periodui prieinami per čia: 2022-01-05 VERT Pažyma ir medžiaga VERT 2022-01-13 posėdžiui; VERT 2022-01-14 nutarimas Nr. 03E-19). 2022 m. ir vėlesnių metų (iki 2026 m. imtinai) ENS tikslas yra neviršyti 27,251 MWh/metus.

Mindaugas Keizeris
Bendrovės vadovas



Nepriklausomo riboto užtikrinimo ataskaita

UAB „EPSO-G“ valdybai

Įžanga

UAB „EPSO-G“ (toliau – Įmonė; toliau kartu su patronuojamosiomis bendrovėmis – Grupė) vadovybė pasamdė mus suteikti ribotą užtikrinimą dėl Atrinktos informacijos, kuri aprašyta toliau šioje ataskaitoje ir pateikta „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitoje, kuri parengta už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus.

Pagrindinio dalyko ir taikomų kriterijų apibūdinimas

Šios užduoties pagrindinis dalykas yra dviejų veiklos rodiklių už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus apskaičiavimas ir atskleidimas: a) Grupės veikloje susidarančios šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) 1-osios ir 2-osios apimties emisijos; ir b) neperduotos elektros energijos kiekis dėl atsijungimų (ENS) (toliau kartu – Atrinkta informacija). Atrinkta informacija pateikta „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitos už 2022 m. 3-ajame skyriuje „Su darnumu susietų obligacijų rodiklių įgyvendinimo pažanga“.

Mūsų riboto užtikrinimo procedūrų apimtis apsiribojo Atrinkta informacija už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius finansinius metus. Mes neatlikome jokių procedūrų dėl ankstesnių ar būsimų laikotarpių informacijos, ar bet kokios kitos informacijos, pateiktos Grupės Darnumo pažangos ataskaitoje, išskyrus Atrinktą informaciją, todėl nepareiškiamo jokios išvados dėl tokios informacijos.

Atrinktą informaciją vertiname pagal Įmonės taikomus kriterijus, atskleistus „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitoje. Grupė apskaičiavo 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas vadovaudamasi ŠESD protokolo „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standartu“ (angl. *GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard*), o ENS – vadovaudamasi Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. sausio 14 d. nutarimu Nr. 03E-19 „Dėl minimalių elektros energijos persiuntimo patikimumo lygių nustatymo AB „Litgrid“ 2022-2026 m. reguliavimo periodui“ bei Elektros energijos persiuntimo patikimumo ir paslaugų kokybės rodiklių aprašu, patvirtintu Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2021 m. sausio 28 d. nutarimu Nr. 03E-98 (toliau – Taikomi kriterijai). Atsižvelgiant į mūsų riboto užtikrinimo užduoties paskirtį manome, kad Taikomi kriterijai yra tinkami.

Įmonės vadovybės atsakomybė

Įmonės vadovybė yra atsakinga už:

- vidaus kontrolės priemonių sukūrimą, taikymą ir palaikymą, kurios užtikrintų, kad Atrinkta informacija yra parengta be reikšmingų iškraipymų dėl apgaulės ar klaidos;
- vidaus metodologijos ir gairių sukūrimą, kurios leistų parengti ir pateikti Atrinktą informaciją pagal Taikomus kriterijus;
- Atrinktos informacijos parengimą ir pateikimą pagal Taikomus kriterijus;
- Atrinktos informacijos tikslumą, išsamumą ir bendrą jos pateikimą.

PricewaterhouseCoopers UAB, J. Jasinskio g. 16B, LT-03163 Vilnius, Lithuania
T: +370 (5) 239 2300, F:+370 (5) 239 2301, Email: lt_vilnius@pwc.com, www.pwc.com/lt

Mūsų atsakomybė

Mes esame atsakingi už:

- užduoties planavimą ir atlikimą, siekiant gauti ribotą užtikrinimą apie tai, ar Atrinkta informacija visais reikšmingais atžvilgiais nebuvo parengta pagal Taikomus kriterijus;
- nepriklausomo riboto užtikrinimo išvados pareiškimą, remiantis mūsų atliktomis procedūromis ir gautais įrodymais; ir
- savo išvados pateikimą Įmonės valdybai.

Mes atlikome riboto užtikrinimo užduotį, vadovaudamiesi Tarptautinių audito ir užtikrinimo standartų valdybos paskelbtu 3000-uoju tarptautiniu užtikrinimo užduočių standartu (persvarstytu) „Užtikrinimo užduotys, išskyrus istorinės finansinės informacijos auditus ar peržvalgas“. Pagal šį standartą mes turime laikytis etikos reikalavimų ir planuoti bei atlikti procedūras tam, kad gautume ribotą užtikrinimą, ar Atrinkta informacija visais reikšmingais atžvilgiais nebuvo parengta pagal Taikomus kriterijus.

Riboto užtikrinimo užduoties apimtis yra gerokai mažesnė nei pakankamo užtikrinimo užduoties apimtis tiek rizikos vertinimo procedūrų, įskaitant vidaus kontrolės sistemos supratimą, tiek procedūrų, atliktų reaguojant į įvertintas rizikas, atžvilgiu. Riboto užtikrinimo užduoties atveju atliekamų procedūrų pobūdis ir atlikimo laikas skiriasi nuo pakankamo užtikrinimo užduoties procedūrų pobūdžio ir atlikimo laiko, be to, riboto užtikrinimo procedūrų apimtis yra mažesnė. Taigi, užtikrinimo lygis atliekant riboto užtikrinimo užduotį yra gerokai mažesnis nei užtikrinimo lygis, kuris būtų gautas atliekant pakankamo užtikrinimo užduotį.

Mūsų nepriklausomumas ir kokybės kontrolė

Mes laikomės nepriklausomumo ir kitų etikos reikalavimų, kurie nurodyti Tarptautinių buhalterijų etikos standartų valdybos parengtame Tarptautiniame buhalterijų profesionalų etikos kodekse (įskaitant Tarptautinius nepriklausomumo reikalavimus), kuris grindžiamas pagrindiniais sąžiningumo, objektyvumo, profesinės kompetencijos ir atidumo, konfidencialumo bei profesionalaus elgesio principais.

Mes vadovaujamės 1-uoju tarptautiniu kokybės kontrolės standartu ir atitinkamai palaikome visapusišką kokybės kontrolės sistemą, įskaitant dokumentuotas politikas ir procedūras, susijusias su atitiktimi etikos reikalavimams, profesinės veiklos standartams bei taikytiniams teisiniams ir priežiūros reikalavimams.

Atliktų darbų santrauka

Vykdydami riboto užtikrinimo užduotį, atlikome šias procedūras:

- pateikėme užklausas ir dalyvavome pokalbiuose su Įmonės ir jos patronuojamųjų bendrovių atstovais, atsakingais už su darnumu susijusių duomenų, įtrauktų į „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitą ir susijusių su Atrinkta informacija, surinkimą, tvarkymą, peržiūrą ir atskleidimą;
- išnagrinėjome Grupės procesus ir kontrolės priemones, kurie svarbūs rengiant Atrinktą informaciją;
- testavome ENS rodiklį, atlikdami šiuos veiksmus:
 - sutikrinome bendrą atsijungimų, dėl kurių nebuvo perduota elektros energija, skaičių ir

bendrą neperduotos elektros energijos kiekį dėl atsijungimų už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus su elektros energijos perdavimo tinklo operatoriaus AB „Litgrid“ (Įmonės patronuojamosios bendrovės) darbo dokumentais;

- sutikrinome atrankos būdu pasirinktų atsijungimų, dėl kurių nebuvo perduota elektros energija, įvykių apskaitytas vertes su AB „Litgrid“ pateiktais pasirašytais įvykių tyrimo aktais;
- atrankos būdu įvertinome, ar pasirinkti atsijungimai, dėl kurių nebuvo perduota elektros energija, buvo priskirti tai pačiai kategorijai (atsijungimams, kurie įvyko dėl išorinės įtakos, ar atsijungimams, kurie įvyko dėl elektros energijos perdavimo tinklo operatoriaus AB „Litgrid“ kaltės), kaip nurodyta tokių įvykių tyrimo aktuose;
- atrankos būdu įvertinome, ar pasirinkti atsijungimai, dėl kurių nebuvo perduota elektros energija, apskaitoje buvo užregistruoti vadovaujantis Taikomais kriterijais;
- testavome ŠESD emisijas, atlikdami šiuos veiksmus:
 - sutikrinome Grupės konsoliduotąsias 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus su Grupės darbo dokumentais;
 - perskaičiavome atrankos būdu pasirinktas 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus pagal Įmonės pateiktus atitinkamus emisijų veiksnius (pvz., technologiniai nuostoliai elektros skirstymo tinkle, MWh) ir vadovybės naudojamus taikytinus visuotinio atšilimo potencialo (VAP) veiksnius;
 - įvertinome, ar 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijos tinkamai paskirstytos vadovaujantis ŠESD protokolo „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standarte“ pateiktais 1-osios ir 2-osios apimties apibrėžimais;
 - įvertinome, ar 2-osios apimties ŠESD emisijos atskleistos vadovaujantis ŠESD protokolo „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standarte“ pateiktomis 2-osios apimties emisijų atskleidimo gairėmis.
- atlikome bendro informacijos pateikimo „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitoje peržiūrą tiek, kiek tai yra aktualu mūsų darbui.

Manome, kad gauti įrodymai suteikia pakankamą ir tinkamą pagrindą mūsų riboto užtikrinimo išvadai.

Ataskaitų teikimo ir vertinimo metodologijos

Remiantis pasaulyje pripažintais standartais, įskaitant Pasaulio išteklių instituto (angl. *World Resources Institute*) ir Pasaulio verslo darnaus vystymosi tarybos (angl. *World Business Council for Sustainable Development*) parengtą ŠESD protokolo „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standartą“, išskiriamos trys ŠESD emisijų apimtys (angl. *scopes*). Minėtame standarte apibrėžiama metodologija, kuria Įmonė turi vadovautis priskirdama emisijas atitinkamoms apimtims. Šiuo metu Įmonė renka ir atskleidžia informaciją tik apie 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas. ŠESD protokole „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standarte“ numatyti skirtingi, tačiau priimtini vertinimo ir ataskaitų teikimo metodai ir (arba) įvesties duomenys, kurie naudojami apskaičiuojant ŠESD emisijas. Vadovybei taip pat reikia priimti svarbius sprendimus, nustatant Grupės organizacines ribas ŠESD emisijų apskaičiavimo tikslais. Šie metodai ir sprendimai gali lemti reikšmingus ataskaitoje pateikiamų rezultatų skirtumus, kurie gali turėti neigiamą įtaką Grupės apskaičiuotų ŠESD emisijų palyginamą su kitų organizacijų apskaičiuotomis ŠESD emisijomis. Be to, Įmonės vadovybė neperduotos elektros energijos kiekio dėl



atsijungimų rodiklį apskaičiavo vadovaudamasi Lietuvoje taikomomis ataskaitų teikimo taisyklėmis, todėl jis negali būti palyginamas su kitų organizacijų kitose jurisdikcijose, kurioms Lietuva nepriklauso, naudojamais panašiais rodikliais. Dėl šios priežasties Atrinkta informacija turėtų būti skaitoma kartu su vadovybės Taikomais kriterijais, kurie aprašyti „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitos 3-iajame skyriuje „Su darnumu susietų obligacijų rodiklių įgyvendinimo pažanga“ ir už kuriuos išimtinai atsako Įmonė.

Mūsų išvada

Remdamiesi atliktomis procedūromis ir gautais įrodymais, nepastebėjome nieko, kas verstų mus manyti, kad Atrinkta informacija už 2022 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus visais reikšmingais atžvilgiais nėra parengta pagal Taikomus kriterijus.

Naudojimo ir platinimo apribojimai

Ši ataskaita, įskaitant mūsų išvadą, parengta išimtinai Įmonės valdybai pagal mūsų susitarimą su Įmone, siekiant padėti Įmonės vadovybei atskleisti informaciją apie darnumo veiklą ir jos rezultatus. Mes leidžiame šią ataskaitą įtraukti į „EPSO-G“ Grupės Darnumo pažangos ataskaitą, kuri bus skelbiama Įmonės interneto svetainėje¹. Tiek, kiek tai leidžia galiojantys įstatymai, mes neprisiimame jokios atsakomybės jokiai kitai šaliai, išskyrus Įmonės vadovybę, dėl mūsų atliktų darbų ar šios ataskaitos, nebent dėl atitinkamų sąlygų būtų aiškiai sutarta raštu ir būtų iš anksto gautas mūsų rašytinis sutikimas.

UAB „PricewaterhouseCoopers“ vardu

Rasa Radzevičienė
Partnerė
Auditoriaus pažymėjimo Nr.000377

Vilnius, Lietuvos Respublika
2023 m. gruodžio 29 d.

Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo riboto užtikrinimo ataskaita

¹Už Įmonės interneto svetainės priežiūrą ir joje pateiktos informacijos vientisumą atsako vadovybė; mūsų atliekamas darbas neapima šių aspektų vertinimo, todėl neprisiimame atsakomybės dėl bet kokių pasikeitimų, kurie galėjo atsirasti Įmonės interneto svetainėje pateiktoje Atrinktoje informacijoje ar Taikomuose kriterijuose.