

EPSOG

Darnumo rodiklių pažangos ataskaita 2023



TURINYS

ĮVADAS.....	3
1. RODIKLIAI PAGAL ILGALAIKĘ FINANSAVIMO PROGRAMĄ IR OBLIGACIJŲ PROSPEKTĄ	4
2. RODIKLIŲ ĮGYVENDINIMO PAŽANGA.....	5
3. ŠESD EMISIJŲ SKAIČIAVIMO METODOLOGIJA IR PERSKAIČIAVIMAI.....	9
4. SU KPI1 / SPT1 RODIKLIO PERSKAIČIAVIMU SUSIJUSIOS IŠVADOS.....	11
I PRIEDAS. SU DARNUMU SUSIETOS FINANSAVIMO PROGRAMOS NEPRIKLAUSOMO VERTINTOJO IŠVADA	12

IVADAS

UAB „EPSO-G“ (toliau – „EPSO-G“) yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė (toliau – Grupė), užtikrinanti nepertraukiamą, stabilų elektros energijos perdavimą aukštos įtampos tinklais ir gamtinių dujų transportavimą aukšto slėgio vamzdiniais bei efektyvų šių perdavimo sistemų valdymą, priežiūrą ir plėtrą. Grupei priklausančios bendrovės taip pat valdo ir plėtoja biokuro bei medienos prekybos platformas, skirtas užtikrinti sąlygas skaidriai konkurencijai energijos išteklių ir apvaliosios medienos rinkoje, 200 MW ir 200 MWh galios ir talpos elektros energijos kaupimo sistemą. Taip pat Grupei priklausančios bendrovės vykdo elektros energetikos rangos projektus bei teikia infrastruktūros eksploatavimo paslaugas žemos, vidutinės ir aukštos įtampos tinklo operatoriams.

2023 m. gruodžio 31 d. Grupę sudarė valdymo bendrovė „EPSO-G“, penkios tiesiogiai kontroliuojamos grupės įmonės (LITGRID AB, AB „Amber Grid“, BALTPPOOL UAB, UAB „TETAS“, Energy cells, UAB. Grupės įmonės taip pat 2023 m. gruodžio 31 d. (ir šios ataskaitos rengimo metu) turėjo UAB GET Baltic, „Baltic RCC“ OÜ ir „TSO Holding“ AS akcijų. 2024 m. liepos 18 d. „EPSO-G“ įsteigė naują įmonę „EPSO-G Invest“, kurios pagrindinės planuojamos veiklos yra projektų valdymas ir investicijos.

„EPSO-G“ atlieka esminį vaidmenį užtikrinant sklandų ir patikimą Lietuvos perėjimą prie didelių kiekius 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 kuria 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 palaiko ir pritaria pasauliniam įsipareigojimui siekti išvengti klimato kaitos padarinių bei dėti pastangas, kad visuotinis atšilimas neviršytų 1,5°C, palyginti su iki pramoninio laikotarpio lygiu.

Šioje su darnumu susietų rodiklių pažangos ataskaitoje už 2023 metus (toliau – Pažangos ataskaita) pateikiama naujausia informacija apie Grupės pagrindinių su darnumu susietų veiklos rodiklių pažangą, įgyvendinant tiek 2022 m. „EPSO-G“ ilgalaikę su darnumu susieto finansavimo programą (angl. *Sustainability-linked finance framework*) (toliau – Ilgalaikė finansavimo programa), tiek „EPSO-G“ prisiimtus įsipareigojimus pagal 2022 m. birželio 7 d. „EPSO-G“ 75 mln. Eurų su darnumu susijusių obligacijų prospektą (angl. *UAB „EPSO-G“ EUR 75,000,000 3.117 per cent. Senior Unsecured Sustainability-Linked Notes due 2027* (toliau – Obligacijų prospektas).

Ši ataskaita turėtų būti skaitoma kartu su „EPSO-G“ 2023 m. konsoliduotu [metiniu pranešimu](#), kuriame pateikiama su tvarumu ir kitais reikšmingais Grupės įvykiais susijusi informacija. Konsoliduotas metinis pranešimas yra pateikiamas kartu su nepriklausomo auditoriaus išvada dėl atskirųjų ir konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito už 2023 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus.

1. RODIKLIAI PAGAL ILGALAIKĘ FINANSAVIMO PROGRAMĄ IR OBLIGACIJŲ PROSPEKTĄ

2022 m. „EPSO-G“ paskelbė ilgalaikę finansavimo programą, kurioje numatyti Grupės ilgalaikiai darnumo rodikliai (angl. KPI – key performance indicators) bei darnumo pažangos tikslai (angl. SPT – sustainability performance targets). Pirmasis tikslas – iki 2030 metų 50 % sumažinti Grupės įmonių veikloje susidarančių 1 ir 2 apimties šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį (rinkos metodu) 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“ ilgalaikėi finansavimo programai nepriklausomą vertinimą (angl. Second Opinion Provider) suteikė tarptautinis klimato ir aplinkosaugos tyrimų centras „CICERO Shades of Green“. Jis patvirtino, kad „EPSO-G“ programa atitinka tarptautinius su darnumu susietų 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 įvardinti kaip didžiaja dalimi atliepiantys Paryžiaus susitarime nustatytus siekius, susijusius su poveikio klimato kaitai mažinimu.

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 trečdalį emisijos už 22,5 mln. eurų įsigijo Europos rekonstrukcijos ir plėtros bankas. Už obligacijas mokama 3,117 proc. metinių palūkanų.

„EPSO-G“ su darnumu susietų obligacijų emisija 2023 m. sulaukė tarptautinio pripažinimo. Pirmoji tokia emisija Baltijos šalyse Niujorke vykusių „Nasdaq“ Baltijos rinkos apdovanojimų metu buvo pripažinta svarbiausiu įvykiu Baltijos kapitalo rinkoje. Toks įvertinimas įpareigoja dar tvirčiau judėti darnios plėtros keliu ir įgyvendinti užsibrėžtus poveikio klimatui mažinimo tikslus. „EPSO-G“ įsipareigoja, kad pagal ilgalaikę finansavimo programą pritrauktos lėšos nebus panaudotos investicijoms į gamtinių dujų tinklo plėtrą ar modernizavimą.

Su darnumu susietų Obligacijų prospekte numatyti tikslai ir rodikliai

Rodikliai (KPI)	Rodiklio bazinė reikšmė	Darnumo pažangos tikslai (SPT)
KPI 1: ŠESD 1 ir 2 apimties emisijos (tCO ₂ e) rinkos metodu	2019	SPT1: ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų (rinkos metodu) sumažinimas 30 % iki 2026 m., lyginant su 2019 baziniais metais.
KPI 2: neperduotos energijos kiekis (ENS), MWh	Bazinės reikšmės neturi	SPT2: Neperduotos elektros energijos kiekis, kuris 2022-2026 metų laikotarpiu neviršytų 136,255 MWh

Žemiau skyriuose pateikiama šių rodiklių pažangos ataskaita. KPI1 skaičiavimuose ir visoje ataskaitoje naudotas rinkos metodas 2 apimties ŠESD emisijų skaičiavimui ir palyginimui. Vietos metodas pateikiamas tik informaciniais tikslais 2 skyriaus lentelėje ir į tikslus bei palyginimus nėra įtrauktas.

2. RODIKLIŲ ĮGYVENDINIMO PAŽANGA

PIRMASIS RODIKLIS (KPI 1): ŠESD 1 IR 2 APIMTIES EMISIJŲ MAŽINIMAS

„EPSO-G“ įmonių grupės ŠESD emisijų kiekiai ir tikslų mažinimo pažanga

ŠESD emisijų apimtis	2019 m., tCO ₂ e ¹ Baziniai metai	2020 m., tCO ₂ e ²	2021 m., tCO ₂ e ³	2022 m., tCO ₂ e ⁴	2023 m., tCO ₂ e ⁵	2023 m. emisijų pokytis, lyginant su baziniais metais, %	Su darnumu susietų obligacijų tikslas (KPI1) 2026 metams, %	Ilgalaikis tikslas pagal finansavimo programą (KPI1) 2030 metams, %
1 apimtis	63 642	57 755	53 935	25 873	42 185	-34		
2 apimtis (rinkos metodu)*	141 755	124 261	136 239	177 742	216 804	53		
1 ir 2 apimtis (rinkos metodu)	205 397	182 017	190 174	203 616	258 989	26	-30	-50
2 apimtis (vietos metodu)	60 060	92 475	77 609	90 748	57 298	-5		
1 ir 2 apimtis (vietos metodu)	123 702	150 230	131 544	116 621	99 483	-20		

^{1,2,3,4,5}Perskaičiuota dėl elektros energijos rinkos metodo, metano [CH₄], sieros heksafluorido [SF₆] emisijų faktorių ir nekontroliuojamo metano apskaičiavimo metodologijos pokyčių. Paaiškinimai detalizuoti 3 skyriuje „ŠESD emisijų skaičiavimo metodologija ir perskaičiavimai“.

*Technologiniai nuostoliai, susidarę tarp sisteminių 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 tarp sisteminių jungtims „NordBalt“ ir „LitPol Link“ įsigyjamą elektros energiją technologiniams nuostoliams padengti vadovaujantis sutartimis tarp sistemų operatorių.

2023 metais 1 apimties emisijos mažėjo 34 % lyginant su perskaičiuota 2019 metų reikšme. 2 apimties emisijos didėjo 53 %. Suminės ŠESD 1 ir 2 apimties emisijos didėjo 26 %. 2023 metais padidėjusias emisijas lyginant su baziniais metais, lėmė išoriniai veiksniai (emisijų faktorių pokyčiai), bet ne esminiai veiklos pokyčiai. Nepaisant išorinių veiksnių, Grupė ir toliau deda pastangas siekiant numatytų tikslų, įgyvendinant Grupės ŠESD emisijų mažinimo planus iki 2030.

2023 m. Grupės ŠESD emisijų mažinimo priemonės ir iniciatyvos

Pagrindinės Grupės įmonių ŠESD mažinimo planų priemonės orientuotos į daugiausiai emisijų veikloje išskiriančius šaltinius elektros energijos ir dujų perdavimo veiklose.

• 1 apimtis

1 apimties emisijų mažinimas apima AB „Amber Grid“ investicijas į mobilius dujų kompresorius, esamų dujų kompresorių pajėgumų optimizavimo sprendimus, specialios įrangos, skirtos dujotiekių rekonstrukcijai ir remontui, įsigijimus.

Taip pat ŠESD emisijų mažinimo priemonės apima automobilių parko elektrifikavimą. Iki 2023 12 31 buvo elektrifikuota apie 74%¹ Grupės transporto parko. Numatoma, jog iki 2028 m. visas Grupės naudojamas autotransportas ir dalis specialaus transporto bus mažiau taršūs.

Grupės bendrovė AB „Litgrid“ strategijoje ir ŠESD emisijų mažinimo plane numatytas naujai rekonstruojamų transformatorių pastočių (TP) įrengimas be sieros heksafluorido (izoliacinės dujos, SF₆) dujų. Šiuo metu iš viso yra numatyta įrengti 10 TP be SF₆ dujų iki 2030 m. 2023 m. SF₆ dujų emisijos mažėjo 40,8 % (219 t CO₂ e) palyginus su 2022 m. Viena iš priemonių, kuri padeda išvengti pakartotinių nuotėkių ir SF₆ dujų ŠESD emisijų - kokybiškesnė eksploatacija, kurios metu esant pakartotinam papildymui, kai nuo paskutinio papildymo praėjo 6 mėn. ar mažiau laiko, vykdomas tyrimas ir numatomos priemonės nuotėkių prevencijai (dažniausiai vykdomas remontas ir tarpinių keitimas). Taip pat SF₆ dujų nuotėkiui įtaką daro ir išoriniai, nekontroliuojami faktoriai – temperatūriniai pokyčiai. Stebima tendencija, kad krentant oro temperatūrai padažnėja ir gaunami signalai iš TP dėl sumažėjusių įrenginiuose SF₆ dujų slėgių.

• 2 apimtis

Tai reikšmingiausia Grupės ŠESD emisijų apimtis, sudariusi 84 % visų 1 ir 2 apimties Grupės veiklos ŠESD emisijų 2023 m. Ji apima elektros energijos perdavimo tinkle susidarančius technologinius nuostolius, kuriuos lemia vykdomi elektros tinklų rekonstrukcijos darbai bei su tuo susiję planiniai ir neplaniniai atjungimai.

Pagrindinės kryptys ir priemonės, mažinančios 2 apimties emisijas yra atsinaujinančios elektros energijos gamyba savoms reikmėms ir elektros energijos technologiniams nuostoliams padengti žalinimo sprendimai. Jie apima žaliosios energijos įsigijimo tiesioginių kontraktų būdu (angl. Power purchase agreement) ir kilmės garantijų įsigijimo planus. 2023 m. parengtas veiksmų planas dėl elektros energijos technologinių nuostolių žalinimo sprendimų. Iki 2026 metų numatoma sumažinti 60 % technologinių nuostolių emisijas, o iki 2030 - 100 %. 2024 m. numatoma vykdyti rinkos apklausą dėl ilgalaikių elektros energijos sutarčių elektros energijos technologiniams nuostoliams įsigijimo.

• Kitos iniciatyvos

2023 m. pabaigoje Grupė pateikė paraišką susiderinti ŠESD emisijų tikslus su mokslu paremtų tikslų iniciatyva (angl. Science Based Targets Initiative, SBTi). 2024 metais numatoma atlikti Grupės ŠESD mažinimo tikslų modeliavimą ir pateikti trumpojo laikotarpio (angl. near term) tikslus derinimui su SBTi. Šis etapas leis užtikrinti, kad Grupės tikslai ir susieti mažinimo planai bus suderinti su iki 1,5°C atšilimo scenarijumi.

¹ Skaičiavimas apima Grupės automobilių parke esančius elektromobilius ir įkraunamus hibridinius automobilius.

ANTRASIS RODIKLIS (KPI 2): 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, vykdant 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 klimatinėjų sąlygų pasikeitimo (stiprus vėjas, gausus kritulių kiekis ir pan.)).

Lentelėje žemiau pateikiami ENS rodikliai per 2023 m. ataskaitinį laikotarpį. Informaciniais tikslais lentelėje pateikiamas ENS atvejų skaičius. Taip pat, palyginamumo tikslais pateikiama ir ankstesnio ataskaitinio laikotarpio (2022 m.) informacija. ENS rodiklio skaičiavimo už 2023 m. metodologija, lyginant su ENS rodiklio skaičiavimui už 2022 m. naudota metodologija, nesikeitė.

AB „Litgrid“ elektros energijos perdavimo tinklo patikimumo rodikliai	2022 m. faktinis rodiklis, MWh	2023 m. faktinis rodiklis, MWh	2022-2026 m. reguliavimo periodui VERT ³ nustatytas maksimalus (leistinas) lygis, MWh per metus (metinis dydis)	ENS atvejų per 2022 m. skaičius, vnt.	ENS atvejų per 2023 m. skaičius, vnt.
ENS – dėl elektros perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) AB „Litgrid“ atsakomybei priskiriamų ir dėl nenustatytų priežasčių	10,617	2,674		6	4
<i>Iš jo dėl nenustatytų priežasčių</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>		<i>0</i>	<i>0</i>
ENS – dėl <i>force majeure</i> bei išorinio poveikio priežasčių	28,074 ¹	20,558 ¹		6	8
<i>Iš jo dėl force majeure</i>	<i>0,000</i>	<i>4,112</i>		<i>0</i>	<i>1</i>
ENS ² - iš viso	38,691	23,232	27,251	12	12

¹ – Dėl 28,074 MWh ENS kiekio už 2022 m. (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 įvykių (su aktualiais tyrimų aktais), kurie, AB „Litgrid“ nuomone, yra išskirtiniai, su prašymu tuos įvykius pašalinti iš bendro AB „Litgrid“ ENS rodiklių registro. Atitinkamai VERT Lietuvos elektros energetikos sistemos patikimumo įvertinimo ataskaita už 2022 m. skelbiama [čia](#) (toliau – VERT Ataskaita už 2022 m.). VERT Ataskaitoje už 2022 m. (36 psl.) nurodyta, kad ENS rodiklis už 2022 m. neviršijo VERT nustatyto minimalaus rodiklio lygio (t. y., maksimalaus (leistino) lygio): <...> 2022 m. faktinis ENS rodiklis siekė 10,62 MWh ir neviršijo nustatyto minimalaus rodiklio lygio 27,25 MWh. Perdavimo tinklu nepersiųstos elektros energijos kiekis dėl nenustatytų priežasčių buvo 0,00 MWh, dėl operatoriui priskiriamos atsakomybės – 10,62 MWh <...>. Dėl 20,558 MWh ENS kiekio už 2023 m. (dėl išorinio poveikio priežasčių – 16,446 MWh, dėl *force majeure* – 4,112 MWh) AB „Litgrid“ 2024-01-30 raštu Nr. 24SD-368 kreipėsi į VERT, pateikdamas AB „Litgrid“ sudarytą sąrašą neplaninių perdavimo nutraukimo ENS įvykių (su aktualiais tyrimų aktais), kurie, AB „Litgrid“ nuomone, yra išskirtiniai, su prašymu tuos įvykius pašalinti iš bendro AB „Litgrid“ ENS rodiklių registro. VERT Lietuvos elektros energetikos sistemos patikimumo įvertinimo ataskaita už 2023 m. skelbiama [čia](#) (toliau – VERT Ataskaita už 2023 m.). VERT Ataskaitoje už 2023 m. (34 psl.) nurodyta, kad ENS rodiklis už 2023 m. neviršijo VERT nustatyto minimalaus rodiklio lygio: <...> 2023 m. faktinis ENS rodiklis siekė 23,232 MWh ir neviršijo nustatyto minimalaus rodiklio lygio 27,25 MWh. Perdavimo tinklu nepersiųstos elektros energijos kiekis dėl nenustatytų priežasčių buvo 0,00 MWh, dėl operatoriui priskiriamos atsakomybės – 2,67 MWh <...>. Oficialaus atsakymo (-ų) iš VERT dėl

rodiklių už 2022 bei 2023 m. nebuvo gauta, tačiau gauta elektroniniu (-iais) laišku (-ais) informacija iš VERT Elektros skyriaus atstovės, kad VERT galutinę išvadą dėl ENS už 2022 m., 2023 m. ir kitus metus (ar neviršyta VERT nustatyta 27,251 MWh/metus riba) teiks po viso reguliavimo periodo (2022-2026 m.) pabaigos.

² – dėl visų priežasčių (įskaitant dėl *force majeure* (0 MWh ir 4,112 MWh atitinkamai 2022 ir 2023 m.)) bei dėl išorinio poveikio (28,074 MWh ir 20,558 MWh atitinkamai 2022 ir 2023 m.)). 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. O3E-98 pakeitus 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.

³ Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT).

3. ŠESD EMISIJŲ SKAIČIAVIMO METODOLOGIJA IR PERSKAIČIAVIMAI

„EPSO-G“ grupės įmonių ŠESD emisijų skaičiavimai atlikti remiantis tarptautine ŠESD protokolo „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standartu“ (toliau – Standartas) metodika. Skaičiavimo metu vertintos tiesioginės 1 apimties (angl. Scope 1) bei netiesioginės 2 apimties (angl. Scope 2) ŠESD emisijos, susidarancios dėl Grupės įmonių vykdomos veiklos ir atsirandančių poveikių. Darnumo tikslų nustatymui ir stebėsenai Grupė pasirinko naudoti 2 apimties emisijas, apskaičiuotas vadovaujantis rinkos metodu (angl. market-based method). Pagal Standarto reikalavimus Grupė pasirinko veiklos kontrolės metodą ŠESD apskaitai atlikti.

- Grupės 1 apimties ŠESD emisijos

Tai ŠESD emisijos atsirandančios tiesiogiai iš Grupės vykdomų veiklų. Tai gali būti tiek stacionarūs įrenginiai, tiek ir mobilūs (pvz., automobiliai) taršos šaltiniai. Grupės veikloje tai apima gamtinių dujų deginimą stacionariuose įrenginiuose, gamtinių dujų išleidimą į aplinką eksploatacijos ir remontų metu, gamtinių dujų nuostolius dėl nesandarumų, aušinimo sistemų šaltnešių (freonų) nuotėkius, transformatorių pastočių jungtuvus su SF₆ dujomis.

- Grupės 2 apimties ŠESD emisijos

Tai netiesioginės emisijos susidarancios Grupės įmonių veikloje iš nekontroliuojamų šaltinių. Tai apima elektros energijos technologinius nuostolius perdavimo tinkle, įsigytą elektros ir šilumos energiją.

1 ir 2 apimties ŠESD emisijų bazinių ir vėlesnių metų perskaičiavimo poreikio detalizavimas

2024 m. „EPSO-G“ siekdama tiksliau įvertinti ŠESD emisijas peržiūrėjo Grupės ŠESD emisijų skaičiavimo metodiką. Vadovaujantis Standartu ir gerąja emisijų apskaitos praktika buvo perskaičiuotos 2019 bazinių metų ir visų kitų metų iki 2023 m. reikšmės (angl. rebaselining).

Pagrindiniai veiksniai, kurie turėjo įtakos Grupės ŠESD emisijų peržiūrai ir perskaičiavimui:

1. Peržiūrint Grupės ŠESD emisijų kiekio duomenis ir apskaitos metodiką, nustatyta, kad inventorizuojant Grupės pirminius ŠESD emisijų kiekius nebuvo pritaikyti naujaisi ir patikimumu pagrįsti elektros energijos 2 apimties ir 1 apimties dujų [CH₄, SF₆] ŠESD emisijų faktoriai. Apskaičiuojant „EPSO-G“ grupės ŠESD emisijų kiekį 2019-2023 m., buvo naudojamas išvestinis elektros energijos koeficientas gautas iš trečiosios šalies sistemos „OneClickLCA“. Išvestinis koeficientas buvo pagrįstas keliomis duomenų bazėmis ir buvo nekintantis per visą šį laikotarpį. Įvertinę tai, kad trūksta pagrindžiančių argumentų, ir tai, kad jis tiksliai neatspindi dabartinės, realios ir besikeičiančios situacijos elektros energijos rinkoje bei atsižvelgiant į Standarto rekomendacijas, elektros energijos ir elektros energijos perdavimo nuostolius perskaičiavome naudodami tiesiogiai iš AIB (angl. Association Of Issuing Bodies) duomenų bazės (Europos likutinių mišinių ataskaita) gautus ŠESD emisijų faktorius.

2. Nuo 2024 m. birželio mėn. įgyvendinant ES Metano reglamento nuostatas ir taikant gerąją nuotėkių apskaičiavimo praktiką, keitėsi Grupės įmonės AB „Amber Grid“ gamtinių dujų nuotėkių skaičiavimo metodika (toliau – Metodika) „Gamtinių dujų suvartojimas technologinėms reikmėms AB „Amber Grid“ dujų perdavimo sistemoje“, turinti įtakos nekontroliuojamų gamtinių dujų (metano) skaičiavimo kiekiams (1 apimtis). Vadovaujantis Metodika yra daroma prielaida, kad pagrindiniai dujotiekiai yra pagaminti iš plieno, ir priimta, kad dujos neprasiskverbia pro vamzdžių sieneles, tokiu būdu dujos į atmosferą neišsiskiria. Dėl šios priežasties dėl galimų defektų iš dujų perdavimo sistemos vamzdinių ištekantis dujų kiekis skaičiuojamas tik tais atvejais, kai dujų perdavimo sistemoje aptinkami ir nustatomi nutekėjimai. Pagal Metodiką bet koks aptiktas nuotėkis turi būti išmatuotas turimomis matavimo priemonėmis (nuotėkio aptikimo prietaisais). Siekiant duomenų palyginamumo pagal atnaujintos Metodikos principus buvo perskaičiuoti šios ŠESD emisijų apimties (nekontroliuojamo metano) emisijų kiekiai, t. y. bazinių ir po jų einančių metų (2019-2023 m.) reikšmės (pateikiamos lentelėje žemiau).

		2019 (baziniai metai)	2020	2021	2022	2023
Reikšmės pagal metodiką iki 2024 metų	tCO _{2e} (EF 28)	13 205	13 205	13 787	15 066	14 551
Reikšmės pagal atnaujintą metodiką	tCO_{2e} (EF 28)	409	409	402	444	457
Skirtumas	tCO _{2e}	-12 796	-12 796	-13 385	-14 622	-14 094
Skirtumas	%	-97%	-97%	-97%	-97%	-97%

Bazinių 2019 m. perskaičiavimai atlikti vadovaujantis atnaujintais emisijų faktoriais ir 2024 m. atnaujinta gamtinių dujų skaičiavimo metodika lėmė 2019 bazinių metų ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų kiekio pakeitimą (angl. rebaselining). Visi paskesnių 2020 m. - 2023 m. finansinių ataskaitinių metų ŠESD emisijų perskaičiavimai buvo atlikti tam, kad būtų užtikrintas palyginamumas bei galimybė nuosekliai stebėti Grupės pažangą, siekiant ŠESD emisijų mažinimo tikslų, atitinkančių SBTi grįstą mažinimo kryptį. Šis perskaičiavimas atspindi tikslesnius ŠESD emisijų apskaitos principus ir duomenis (emisijų kiekius), taip pat išlaiko atitiktį ir palyginamumą su geriausiais pramonės praktikomis bei reikalavimais. Grupės ŠESD emisijų perskaičiavimų reikšmės pateikiamos lentelėje žemiau.

		2019 (baziniai metai)	2020	2021	2022	2023
Pirminės reikšmės (1 ir 2 apimtis)*	tCO _{2e}	292 336	265 993	257 436	249 020	258 199
Perskaičiuo tos reikšmės (1 ir 2 apimtis)	tCO_{2e}	205 397	182 017	190 174	203 616	258 989
Skirtumas (Perskaičiuo tos vs. pirminės)	tCO _{2e}	-86 939	-83 976	-67 262	-45 405	790
Skirtumas	%	-30%	-32%	-26%	-18%	0,3%

*pirminės reikšmės iš [2023 m. metinio pranešimo ir 2022 m. Darnumo pažangos ataskaitos](#).

4. SU KPI1 / SPT1 RODIKLIO PERSKAIČIAVIMU SUSIJUSIOS IŠVADOS

„EPSO-G“ vadovybės vertinimu, Grupės ŠESD emisijų skaičiavimo metodikos patikslinimas sudarė galimybę tiksliau apskaičiuoti ŠESD 1 ir 2 apimties emisijas. Vadovaujantis šiuo metodikos patikslinimu buvo perskaičiuotos 2019 bazinių metų ir visų sekančių metų iki 2023 m. emisijų reikšmės. ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų bazinių metų reikšmių pakeitimas nedaro įtakos „EPSO-G“ vykdomai veiklai ar mokumui ir toks pakeitimas nėra nulemtas šių veiksnių. Nors perskaičius 2019 bazinių metų emisijas jos yra 30 % mažesnės, Grupė ir toliau įsipareigoja pasiekti mažinimo tikslą (KPI1 ir SPT1). Atitinkamai, „EPSO-G“ vadovybės vertinimu ir nuomone, ŠESD emisijų skaičiavimo ŠESD 1 ir 2 apimties reikšmių patikslinimas nedaro įtakos Obligacijų savininkų (angl. Noteholders) teisių ir (ar) pareigų apimčiai: „EPSO-G“ ir toliau išlaiko Obligacijų sąlygose numatytus įsipareigojimus prieš Obligacijų savininkus, o Obligacijų savininkų teisės išlieka nepakitusios. Atnaujintos (patikslintos) ŠESD emisijų skaičiavimo metodikos taikymas leidžia tiksliau apskaičiuoti ŠESD emisijas, taigi ir teisingiau vykdyti priimtus įsipareigojimus Obligacijų savininkams. Dėl nurodytų priežasčių „EPSO-G“ vadovybė vertina, kad ŠESD emisijų skaičiavimo metodikos pakeitimas nedaro esminės įtakos Obligacijų savininkų interesams (angl. no adverse effect on the interests of the Noteholders).

Nepriklausomas antrosios šalies Ilgalaikės finansavimo programos vertintojas (angl. Second Party Opinion Provider, SPO) S&P Global (Shades of Green, įsigytas iš CICERO) peržiūrėjo „EPSO-G“ atliktus su KPI1 / SPT1 rodikliu susijusius pokyčius ir patvirtino, kad Grupės ŠESD emisijų skaičiavimo metodikos pakeitimai neturi įtakos išleistai pirminei Ilgalaikės finansavimo programos SPO išvadai (žr. I PRIEDAS).

Pasirašo „EPSO-G“ vadovas

Mindaugas Keizeris

EPSO-G **Nepriklausoma su darnumu susietos finansavimo programos metodikos atnaujinimų peržiūra**

2024 m. lapkričio 13 d.

Šią ataskaitą parengė „Shades of Green“ pagal „Shades of Green“ metodiką.
2022 m. gruodžio 1 d. „S&P Global“ iš „CICERO“ įsigijo „Shades of Green“.

2022 m. gegužės 11 d. paskelbėme antrosios šalies nuomonę (AŠN) dėl EPSO-G (pateikiama toliau) su darnumu susietos finansavimo programos. Paskelbus šią AŠN, EPSO-G peržiūrėjo savo išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio apskaičiavimo ir ataskaitų teikimo metodikas, siekdama pagerinti duomenų tikslumą ir kokybę bei matavimo metodus. Remdamasi šia peržiūra, ji atnaujino savo KPI 1 metodikos ir SPT 1 bazinio lygio apskaičiavimo detales, iš pradžių aprašytas 2022 m. balandžio mėn. paskelbtoje su darnumu susijusioje finansavimo programoje. Tai apima rinkos metodu pagrįstų elektros energijos emisijų rodiklių, nekontroliuojamus dujų nuotėkius (metano [CH₄] ir sieros heksafluorido [SF₆]) rodiklių ir skaičiavimo metodikos pakeitimus. EPSO-G paprašė, kad peržiūrėtume šiuos pakeitimus ir nustatytume, ar jie keičia mūsų pirmines AŠN išvadas.

Išvados

Manome, kad EPSO-G atnaujinta šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų apskaičiavimo metodika, taikoma KPI 1 ir SPT 1 baziniam scenarijui, nekeičia mūsų pirminėje AŠN išdėstytų išvadų dėl EPSO-G atitikties su darnumu susietų obligacijų ir paskolų principams. Šių atnaujinimų peržiūros ėmėmės EPSO-G prašymu, kad būtų įvykdytas 2022 m. balandžio mėn. su darnumu susieto finansavimo sistemos įsipareigojimas kreiptis į savo AŠN teikėją dėl bet kokių KPI ir SPT metodikos pakeitimų peržiūros.

Dokumentai, kuriais remiamasi

- EPSO-G su darnumu susieto finansavimo sistemos antroji nuomonė: pirminę AŠN pateikė „Shades of Green“, dabar priklausanti „S&P Global“.
- EPSO-G raštiškas paaiškinimas ir šiltnamio efektą sukeliančių dujų emisijų bazinių metų perskaičiavimai: EPSO-G pateikta vidinė skaičiuoklė, kurioje išsamiai aprašyti EPSO-G KPI 1 metodikos ir SPT 1 bazinių metų pakeitimai.

Visa čia pateikiama informacija, tekstas, duomenys, analizės, nuomonės, reitingai, balai ir kiti teiginiai (toliau - Turinys) yra parengti tik informaciniais tikslais ir priklauso „S&P Global“ ir (arba) jos filialams (toliau kartu - „S&P“) arba yra jų licencijuoti. Turinys negali būti naudojamas jokiais neteisėtais ar neleistiniais tikslais. „S&P“ ir bet kokie trečiųjų šalių paslaugų teikėjai, taip pat jų direktoriai, pareigūnai, akcininkai, darbuotojai ar atstovai (toliau - „S&P“ šalys) negarantuoja Turinio tikslumo, išsamumo, savalaikiškumo ar prieinamumo. „S&P“ šalys neatsako už jokiais klaidas ar praleidimus (dėl aplaidumo ar kitų priežasčių), neatsižvelgiant į jų priežastis, už rezultatus, gautus naudojant Turinį, taip pat už naudotojo įvestų duomenų saugumą ar priežiūrą. Turinys pateikiamas toks, koks yra. „S&P“ ŠALYS ATSIŠAKO BET KOKIŲ AIŠKIŲ AR NUMANOMŲ GARANTIJŲ, ĮSKAITANT, BET NEAPSIRIBOJANT, BET KOKIAS GARANTIJAS DĖL TINKAMUMO PARDUOTI AR NAUDOTI TAM TIKRAM TIKSLUI AR NAUDOJIMUI, DĖL KLAIDŲ, PROGRAMINĖS ĮRANGOS KLAIDŲ AR DEFEKTŲ NEBUVIMO, DĖL TO, KAD TURINIO VEIKIMAS BUS NEPERTRAUKIAMAS ARBA KAD TURINYS VEIKS SU BET KOKIA PROGRAMINĖS AR TECHNINĖS ĮRANGOS KONFIGŪRACIJA. „S&P“ šalys jokiu atveju nėra atsakingos jokiai šaliai už bet kokią tiesioginę, netiesioginę, atsitiktinę, šalutinę, kompensacinę, baudžiamąją, specialią ar netiesioginę žalą, išlaidas, sąnaudas, teises išlaidas ar nuostolius (įskaitant, bet neapsiribojant, negautas pajamas ar prarastą pelną ir alternatyvias išlaidas ar nuostolius, atsiradusius dėl aplaidumo), susijusius su bet koku Turinio naudojimu, net jei buvo pranešta apie tokios žalos galimybę.

Su kreditu susijusios ir kitos analizės, įskaitant reitingus, bei Turinyje pateikti teiginiai yra nuomonės pareiškimai jų pateikimo dieną, o ne faktai. „S&P“ nuomonės ir analizės nėra rekomendacijos pirkti, laikyti ar parduoti bet kokius vertybinius popierius ar priimti bet kokius investicinius sprendimus, taip pat nėra susijusios su bet kokių vertybinių popierių tinkamumu. „S&P“ neįsipareigoja atnaujinti Turinio po jo paskelbimo bet kokia forma ar formatu. Turiniu nereikėtų pasikliauti ir jis nepakeičia naudotojo, jo vadovybės, darbuotojų, patarėjų ir (arba) klientų įgūdžių, sprendimų ir patirties priimant investicinius ir kitus verslo sprendimus. „S&P“ neveikia kaip patikėtinis ar investavimo patarėjas, išskyrus atvejus, kai jis yra įregistruotas kaip toks. Nors „S&P“ informaciją gavo iš šaltinių, kuriuos laiko patikimais, „S&P“ neatlieka audito ir neprisiima pareigos kruopščiai tikrinti ar nepriklausomai tikrinti bet kokią gautą informaciją.

Tam tikros „S&P“ verslo padalinių veiklos sritys yra atskirtos viena nuo kitos, kad būtų išsaugotas jų veiklos nepriklausomumas ir objektyvumas. Todėl tam tikri „S&P“ verslo padaliniai gali turėti informacijos, kurios negali gauti kiti „S&P“ verslo padaliniai. „S&P“ nustatė politiką ir procedūras, skirtas tam tikrai neviešai informacijai, gautai vykdant kiekvieną analizės procesą, išlaikyti konfidencialia.

„S&P“ gali gauti kompensaciją už savo reitingus ir tam tikras analizes, paprastai iš vertybinių popierių emitentų ar draudikų arba iš skolininkų. „S&P“ pasilieka teisę platinti savo nuomones ir analizes.

Žr. papildomus Pareiškimus ir naudojimo sąlygas adresu <https://www.spglobal.com/en/terms-of-use>

Šis pareiškimas kartais atnaujinamas ir keičiamas. Būtinai patikrinkite šį puslapį kiekvieną kartą, kai lankotės šiame tinklalapyje arba kituose „S&P Global“ tvarkomuose tinklalapiuose.

Copyright© 2023 S&P Global Inc. Visos teisės saugomos.

Ši ataskaita nėra reitingavimo priemonė.

Pažymima, kad esant prieštaravimų ar neatitikimų tarp Priedo Nr.1 lietuviško ir angliško išsvados teksto, pirmenybė teikiama tekstui anglų kalba.



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 Grupės Darnumo rodiklių pažangos ataskaitoje, kuri parengta už 2023 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus.

Pagrindinio dalyko ir taikomų kriterijų apibūdinimas

Šios užduoties pagrindinis dalykas yra dviejų veiklos rodiklių už 2023 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus apskaičiavimas ir atskleidimas: a) Grupės veikloje susidarančių šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) 1 ir 2 apimties emisijų (rinkos metodu) sumažinimas 30 % iki 2026 m., lyginant su 2019 baziniais metais (įskaitant ir dėl pakeistos skaičiavimo metodikos retrospektyviai perskaičiuotas ŠESD 1-osios ir 2-osios apimties emisijų rodiklio bazines vertes už 2019 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus); ir b) Neperduotos elektros energijos kiekis, kuris 2022-2026 metų laikotarpiu neviršytų 136,255 MWh, kurių Įmonė įsipareigojo laikytis išplatinusi Obligacijų emisiją, (toliau visi kartu – Atrinkta informacija). Atrinkta informacija pateikta Grupės Darnumo rodiklių pažangos ataskaitos už 2023 m. skyriuje „2. Rodiklių įgyvendinimo pažanga“.

Mūsų riboto užtikrinimo procedūrų apimtis apsiribojo Atrinkta informacija, kaip apibrėžta aukščiau. Mes neatlikome jokių procedūrų dėl kitų Darnumo rodiklių pažangos ataskaitoje atskleistų laikotarpių informacijos, ar bet kokios kitos informacijos, pateiktos Grupės Darnumo rodiklių pažangos ataskaitoje, išskyrus Atrinktą informaciją, todėl nepareiškiamo jokios išvados dėl tokios informacijos.

Atrinktą informaciją vertinome pagal Įmonės taikomus kriterijus, atskleistus Grupės Darnumo rodiklių 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;

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



- Atrinktos informacijos tikslumą, išsamumą ir bendrą jos pateikimą.

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 patrunuojamųjų bendrovių atstovais, atsakingais už su darnumu susijusių duomenų, įtrauktų į Grupės Darnumo rodiklių 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 2023 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 2019 gruodžio 31 d. ir 2023 gruodžio 31 d. pasibaigusius metus su Grupės darbo dokumentais;
 - perskaičiavome atrankos būdu pasirinktas 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas už 2019 gruodžio 31 d. ir 2023 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 Grupės Darnumo rodiklių 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 ŠEŠD emisijų palyginamą su kitų organizacijų apskaičiuotomis ŠEŠD 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 Grupės Darnumo rodiklių pažangos ataskaitos skyriuje „2. 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 2019 gruodžio 31 d. ir 2023 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 Grupės Darnumo rodiklių 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
2024 m. gruodžio 19 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.