

# EPSO-G

Naujoji energetika

## Tvarumo rodiklių pažangos ataskaita

2025



## Turinys

Įvadas .....	3
1. Rodikliai pagal ilgalaikę finansavimo programą ir obligacijų prospektą.....	4
2. Rodiklių įgyvendinimo pažanga.....	5
3. Rodiklių apibendrinimas .....	9

## Įvadas

UAB „EPSO-G“ yra patronuojančioji bendrovė, atsakinga už grupės (toliau – „EPSO-G“) įmonių veiklą, užtikrinant nepertraukiamą, stabilų elektros energijos perdavimą aukštos įtampos tinklais ir gamtinių dujų transportavimą aukšto slėgio vamzdynais bei užtikrinant šių perdavimo sistemų valdymą, priežiūrą ir plėtrą. Grupei priklausančios įmonės taip pat valdo ir plėtoja biokuro bei medienos prekybos platformas, skirtas užtikrinti sąlygas skaidriai konkurencijai energijos išteklių ir apvaliosios medienos rinkose, 200 MW ir 200 MWh galios ir talpos elektros energijos kaupimo sistemą. Taip pat Grupės įmonės vykdo elektros energetikos rangos projektus, teikia infrastruktūros eksploatavimo paslaugas žemos, vidutinės ir aukštos įtampos tinklo operatoriams bei vysto investicijas į gynybos pramonę.

2025 m. gruodžio 31 d. Grupę sudarė valdymo bendrovė „EPSO-G“, šešios tiesiogiai kontroliuojamos grupės dukterinės įmonės LITGRID AB, AB „Amber Grid“, BALTPPOOL UAB, UAB „TETAS“, Energy cells, UAB, UAB „EPSO-G Invest“. 2025 m. gruodžio 31 d. (ir šios ataskaitos rengimo metu) „EPSO-G“ ir Grupės įmonės turėjo Rheinmetall Defence Lietuva, UAB ir „Baltic RCC“ OÜ, TSO Holding AS akcijų.

Grupės vizija – įgalinti žaliąją transformaciją, kartu užtikrinant energetinio ir nacionalinio saugumo interesus. 2025 m. Grupė, siekdama prisidėti prie patikimos ir klimatui neutralios energetikos sistemos plėtros, skatinti aukštą pridėtinę vertę kuriančios pramonės augimą ir padėti plėtoti žaliosios energijos bei jos produktų eksportą, atnaujino strategiją iki 2035 m. Su Grupės naujosios energetikos strategija galima susipažinti „EPSO-G“ [tinklalapyje](#).

Grupė taip pat palaiko ir pritaria pasauliniam Paryžiaus susitarime priimtamė įsipareigojimui siekti išvengti klimato kaitos padarinių bei dėti pastangas, kad visuotinis atšilimas neviršytų 1,5°C, palyginti su iki pramoninio laikotarpio lygiu, todėl strategijoje yra išsikėlusį į tai orientuotus tikslus.

Su tvarumu susietų rodiklių pažangos ataskaitoje už 2025 metus (toliau – Pažangos ataskaita) pateikiama naujausia informacija apie Grupės pagrindinių su tvarumu susietų veiklos rodiklių pažangą, įgyvendinant tiek 2022 m. UAB „EPSO-G“ ilgalaikę su tvarumu susieto finansavimo programą (angl. *Sustainability-linked finance framework*) (toliau – Ilgalaikė finansavimo programa), tiek UAB „EPSO-G“ priimtus įsipareigojimus pagal 2022 m. birželio 7 d. UAB „EPSO-G“ 75 mln. Eur su tvarumu 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). Ataskaita parengta atsižvelgiant į Tarptautinės kapitalo rinkų asociacijos (angl. *International Capital Market Association, ICMA*) su tvarumu susietų obligacijų principų ataskaitų teikimo gaires (ang. [Sustainability-Linked Bond Principles Voluntary Process Guidelines](#)) ir rekomendacijas.

Ši ataskaita turėtų būti skaitoma kartu su „EPSO-G“ 2025 m. konsoliduota vadovybės [ataskaita](#), kurioje atskleidžiama Grupės strategija, taip pat tvarumo ir kiti reikšmingi Grupės įvykiai. Konsoliduota metinė vadovybės ataskaita pateikiama kartu su nepriklausomo auditoriaus išvada dėl atskirųjų ir konsoliduotųjų finansinių ataskaitų audito ir nepriklausomo praktikuojančio asmens riboto užtikrinimo ataskaita dėl „EPSO-G“ konsoliduotosios tvarumo ataskaitos už 2025 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus.

## 1. Rodikliai pagal ilgalaikę finansavimo programą ir obligacijų prospektą

2022 m. UAB „EPSO-G“ paskelbė ilgalaikę finansavimo programą, kurioje numatyti Grupės ilgalaikiai tvarumo rodikliai (angl. KPI – *Key Performance Indicators*) bei tvarumo pažangos tikslai (angl. SPT – *Sustainability Performance Targets*). Pirmasis tikslas – iki 2030 metų 50 proc. sumažinti Grupės įmonių veikloje susidarantių 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 kiekį, kurio rodiklis neviršytų 136,255 MWh 2022-2026 m. laikotarpiu.

„EPSO-G“ ilgalaikė finansavimo programai nepriklausomą vertinimą (angl. *Second Opinion Provider*) suteikė tarptautinis klimato ir aplinkosaugos tyrimų centras „CICERO Shades of Green“. Jis patvirtino, kad programa atitinka tarptautinius su tvarumu susietų obligacijų ir paskolų principus. Pateiktame nepriklausomame vertinime programoje numatyti tvarumu siekiai įvardinti kaip ambicingi, palyginus su kitų analogiškų Europoje veikiančių įmonių išsikeltais tvarumo 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. UAB „EPSO-G“ išplatino su tvarumu susietų obligacijų emisiją, tokiu būdu pritraukdama 75 mln. eurų. Tai pirmoji su tvarumu susieta obligacijų emisija Baltijos šalyse. Penkerių metų obligacijas įsigijo instituciniai investuotojai iš Lietuvos, Latvijos, Estijos ir Švedijos. Beveik trečdalis emisijos už 22,5 mln. eurų įsigijo Europos rekonstrukcijos ir plėtros bankas. Už obligacijas mokama 3,117 proc. metinių palūkanų.

UAB „EPSO-G“ įsipareigoja, kad pagal ilgalaikę finansavimo programą pritrauktos lėšos nebus panaudotos investicijoms į gamtinių dujų tinklo plėtrą ar modernizavimą. Dalis obligacijos emisijos lėšų (22,5 mln. Eur) bus panaudotos rekonstruoti 330 kV oro liniją Šiauliai – Tytuvėnai ir 330 kV oro liniją Tytuvėnai – Kaunas. Įgyvendinus rekonstrukciją, linijos pralaidumas padidės apie 20%. Siekiant užtikrinti elektros sistemos patikimumą, rekonstrukcijos terminas buvo nukeltas. Dėl pasirengimo izoliuoto darbo bandymams ir kitų strateginių sinchronizacijos projektų įgyvendinimo nebuvo galimybių atjungti oro linijos laikotarpiui, reikalingam atlikti rekonstrukciją. Rekonstrukciją numatoma užbaigti 2029 m.

### Su tvarumu susietų Obligacijų prospekte numatyti tikslai ir rodikliai

Rodikliai (KPI)	Rodiklio bazinė reikšmė	Tvarumo pažangos tikslai (SPT)
KPI 1: ŠESD 1 ir 2 apimties emisijos (tCO <sub>2e</sub> ) rinkos metodu	2019	SPT1: ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų (rinkos metodu) sumažinimas 30 proc. iki 2026 m. gruodžio 31 d. (lyginant su baziniais 2019 m.)
KPI 2: neperduotos energijos kiekis (ENS), MWh	Bazinės reikšmės neturi	SPT2: Neperduotos elektros energijos kiekis, kuris 2022-2026 m. laikotarpiu neviršytų 136,255 MWh

Toliau pateikiamuose skyriuose pristatoma šių rodiklių pažangos ataskaita. KPI 1 skaičiavimuose ir visoje ataskaitoje 2 apimties ŠESD emisijų skaičiavimui ir palyginimui taikytas rinkos metodas. 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

#### Grupės ŠESD emisijų skaičiavimo metodologija

Grupės įmonių ŠESD emisijos skaičiuojamos vadovaujantis tarptautiniu ŠESD protokolu „Įmonių apskaitos ir ataskaitų teikimo standartu“ (toliau – Standartas). Pagal Standarto reikalavimus ŠESD apskaitos atlikimui taikomas veiklos kontrolės metodas. Skaičiavimuose vertinamos tiesioginės 1 apimties (angl. *Scope 1*) bei netiesioginės 2 apimties (angl. *Scope 2*) ŠESD emisijos, susidarancios dėl Grupės įmonių vykdomos veiklos ir atsirandančių poveikių. Tvarumo tikslų nustatymui ir įgyvendinimo stebėsenai Grupė naudoja 2 apimties emisijas, apskaičiuotas pagal rinkos metodą (angl. *market-based method*).

#### Grupės 1 apimties ŠESD emisijos

Tai ŠESD emisijos, susidarancios tiesiogiai dėl Grupės vykdomos veiklos. Jos kyla tiek iš stacionarių, tiek ir mobilių taršos šaltinių (pvz., automobilių). Grupės veikloje 1 apimties emisijos apima: gamtinių dujų deginimą stacionariuose įrenginiuose, gamtinių dujų išleidimą į aplinką eksploatacijos ir remontų metu, gamtinių dujų nuostolius dėl nesandarumų, šaltnešių (freonų) nuotėkius iš aušinimo sistemų bei SF<sub>6</sub> dujų nuotėkius iš transformatorių pastočių jungtuvų, iškastinio kuro naudojimą mobiliuose priemonėse.

#### Grupės 2 apimties ŠESD emisijos

Tai netiesioginės ŠESD emisijos, kurios susidaro Grupės įmonių veikloje, tačiau kylančių iš šaltinių, kurių Grupė tiesiogiai nekontroliuoja. Šios emisijos apima: elektros energijos technologinius nuostolius perdavimo tinkle, taip pat įsigytą elektros ir šilumos energiją.

#### „EPSO-G“ ŠESD emisijų kiekiai (tCO<sub>2</sub>e) ir tikslų mažinimo pažanga (%)

ŠESD emisijų apimtys	2019 m. baziniai metai	2022 m.	2023 m.,	2024 m.	2025 m.	2025 m. emisijų pokytis, lyginant su baziniais metais, %	Su tvarumu susietų obligacijų tikslas (KPI 1) 2026 metams, %	Ilgalaikis tikslas pagal finansavimo programą (KPI 1) 2030 metams, %
1 apimtis	63 642	25 873	42 185	30 859	33 256	-48		
2 apimtis (rinkos metodu)*	141 755	177 742	216 804	187 082	144 333	2		
1 ir 2 apimtis (rinkos metodu)	<b>205 397</b>	<b>203 616</b>	<b>258 989</b>	<b>217 941</b>	<b>177 588</b>	<b>-14</b>	<b>-30</b>	<b>-50</b>
2 apimtis (vietos metodu)	60 060	90 748	57 298	56 366	41 669	-31		
1 ir 2 apimtis (vietos metodu)	<b>123 702</b>	<b>116 621</b>	<b>99 483</b>	<b>87 225</b>	<b>74 925</b>	<b>-40</b>		

\*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 LITGRID AB nėra atsakinga už tarpsteminėmis jungtims „NordBalt“ ir „LitPol Link“ įsigyjamą elektros energiją technologiniams nuostoliams padengti vadovaujantis sutartimis tarp sistemų operatorių.

Lyginant 2025 m bendrą ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų kiekį su baziniais 2019 m., ŠESD emisijos sumažėjo 14 proc., o lyginant su 2024 m. – 19 proc.

Ataskaitiniais metais ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų mažėjimą, lyginant su baziniais 2019 m., lėmė sumažėję elektros energijos perdavimo technologiniai nuostoliai. 2025 m. LITGRID AB elektros energijos perdavimo tinklo technologinių nuostolių sukeltos ŠESD emisijos (2 apimtis) sumažėjo 23 proc., palyginti su 2024 m. Pagrindinė šio pokyčio priežastis – didesnis elektros energijos pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių kilmės sertifikatų kiekis, įsigytas siekiant mažinti su technologiniais nuostoliais susijusias ŠESD emisijas.

Grupė ir toliau deda pastangas siekdama numatytų tikslų, įgyvendama Grupės ŠESD emisijų mažinimo planus 2026 m. gruodžio 31 d., įskaitant ir ilgalaikį tikslą 2030 m.

### 2026-2030 m. laikotarpiu planuojamos Grupės ŠESD emisijų mažinimo priemonės ir iniciatyvos

Pagrindinės Grupės įmonių ŠESD mažinimo planų priemonės yra orientuotos didžiausius emisijų šaltinius elektros energijos ir gamtinių dujų perdavimo veiklose. Iki 2030 m. Grupėje planuojama skirti daugiau kaip 200 mln. eurų investicijų priemonėms, kurios tiesiogiai prisidės prie ŠESD emisijų mažinimo. Žemiau pateiktos priemonės yra susijusios su KPI 1 rodiklio siekiama reikšmė 2026 m.

#### 1 apimtis

Apie 92 proc. visų 1 apimties ŠESD emisijų susidaro Grupės įmonės AB „Amber Grid“ veikloje. Didžiąją šių ŠESD emisijų dalį sudaro kontroliuojami ir nekontroliuojami metano (CH<sub>4</sub>) nuotėkiai bei stacionarių įrenginių, naudojančių gamtines dujas technologinėms reikmėms, emisijos. Numatoma įgyvendinti šias pagrindinės investicines priemonės, skirtas 1 apimties ŠESD emisijų mažinimui:

- dujų kompresorinių stočių rekonstrukcija;
- dujinių katilų keitimas elektriniais katilais dujų skirstymo stotyse;
- stacionarių ir mobilių metano (CH<sub>4</sub>) nuotėkių aptikimo ir stebėsenos sistemų diegimas;
- dujų deginimo įrangos pritaikymas veikloje;
- biodujų integravimas į dujinių įrenginių sistemą ir jų deginimas;
- specialios įrangos (angl. *stopple*) pritaikymas magistralinio dujotiekio remonto metu.

Tarp numatytų priemonių, didžiausią emisijų mažinimo poveikį turės dujų deginimo įrangos ir specialiosios (angl. *stopple*) įrangos taikymas AB „Amber Grid“ veikloje.

Siekiant įgyvendinti įsigaliojusias Europos Sąjungos Metano reglamento (ES) 2024 / 1787 nuostatas, AB „Amber Grid“ taip pat nuosekliai vykdo metano emisijų stebėseną, matavimą, mažinimą ir prevenciją. Nuo 2026 ir vėlesniu laikotarpiu šio reglamento reikalavimai reikšmingai paveiks remonto darbų organizavimą bei kitus eksploatacinius veiklos aspektus, skatindami naujų technologijų ir procesų diegimą, orientuotų į metano emisijų mažinimą, o kur tai įmanoma – prevenciją. Aukščiau minėtos mažinimo priemonės taip pat reikšmingai prisideda prie aplinkai mažesnį neigiamą poveikį darančios dujų perdavimo sistemos kūrimo.

2025 m. LITGRID AB sieros heksafluorido (izoliacinės dujos, SF<sub>6</sub>) dujų ŠESD emisijos sumažėjo 34 proc. (175 t CO<sub>2</sub>e) lyginant su 2019 m. Viena pagrindinių priemonių, padedančių mažinti pakartotinius SF<sub>6</sub> nuotėkius ir su jais susijusias ŠESD emisijas, yra tinkama įrangos eksploatacija. Tais atvejais, kai įrenginys papildomas SF<sub>6</sub> dujomis pakartotinai ir nuo paskutinio papildymo yra praėję 6 mėnesiai ar mažiau, atliekamas nuotėkio priežasčių tyrimas ir taikomos prevencinės priemonės, dažniausiai susijusios su įrangos remontu ar tarpinių keitimu. Taip pat pažymėtina, kad SF<sub>6</sub> dujų nuotėkiams įtakos turi ir išoriniai, nekontroliuojami veiksniai, ypač oro temperatūros svyravimai. Stebima tendencija, kad krentant oro temperatūrai, dažnėja signalai iš transformatorių pastočių apie sumažėjusį SF<sub>6</sub> dujų slėgį įrenginiuose.

Nors, SF<sub>6</sub> dujos sudaro palyginti nedidelę visų Grupės ŠESD emisijų, jų poveikis klimatui itin reikšmingas<sup>1</sup> – jų globalinio atšilimo potencialas 24 300 kartus didesnis anglies dioksido (CO<sub>2</sub>) poveikį. Dėl šios priežasties SF<sub>6</sub> dujų nuotėkių stebėseną ir valdymą yra itin svarbūs. Grupės įmonės LITGRID AB strategijoje ir ŠESD emisijų mažinimo plane numatyta iki 2030 metų įrengti 10 transformatorių pastočių be SF<sub>6</sub> dujų.

Grupės ŠESD emisijų mažinimo priemonės taip pat apima automobilių parko elektrifikavimą. Planuojama, jog iki 2028 m. visas Grupės naudojamas lengvasis autotransportas ir dalis specialios paskirties transporto bus pakeisti mažiau taršiomis alternatyvomis - elektra ir (ar) hibridiniais varikliais varomomis transporto priemonėmis – lyginant su vidaus degimo varikliais.

<sup>1</sup>Žr. Tarpviešybės klimato kaitos tarybos (IPCC) pasaulinio atšilimo potencialo (GWP) [rodikliai](#) (2024).

## 2 apimtis

Tai reikšmingiausia Grupės ŠESD emisijų dalis, 2025 m. sudariusi 81 proc. visų 1 ir 2 apimtys ŠESD emisijų. Šios ŠESD emisijos apima veikloje suvartojamą elektros energiją ir elektros energijos perdavimo tinkle susidarancius technologinius nuostolius, kuriuos lemia fizikiniai ir techniniai veiksniai.

Pagrindinės kryptys ir priemonės, mažinančios 2 apimtys ŠESD emisijas yra:

- elektros energijos iš atsinaujinančių energijos išteklių įsigijimas tiesioginių sutarčių būdu (angl. *Power Purchase Agreement, PPA*), skirtas technologiniams nuostoliams ir savosioms reikmėms suvartotai energijai padengti, įskaitant kilmės garantijų įsigijimą. Ši priemonė turės didžiausią poveikį 2 apimtys ŠESD emisijų mažinimui;
- elektros energijos iš AEI gamyba savoms reikmėms (saulės kolektorių įrengimas rekonstruojamose, naujai statomose transformatorių pastotėse, skirstyklose);
- elektros perdavimo tinklo rekonstrukcija, pastočių modernizavimas;
- elektros laido skerspjūvio didinimas rekonstruojamose oro linijose, siekiant patenkinti sistemos poreikius.

## Kitos iniciatyvos

2025 metais atliktas Grupės 1 ir 2 apimtys ŠESD emisijų modeliavimo bei jų mažinimo priemonių iki 2050 m. scenarijų vertinimas. 2024 m. Grupė prisijungė prie Mokslu grįstų tikslų iniciatyvos (angl. *Science Based Targets initiative, SBTi*) ir siekė iki 2030 m. nusistatyti bei suderinti mokslu grįstus trumpalaikius Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus. 2025 m., įvertinus SBTi metodologinius apribojimus, taikomus Grupės veiklai, nuspręsta šio derinimo proceso nebetęsti. Ateityje bus vertinamos kitos galimybės, leidžiančios suderinti Grupės ŠESD emisijų mažinimo tikslus su tarptautinėmis iniciatyvomis ir užtikrinti jų nepriklausomą vertinimą.

## ANTRASIS RODIKLIS (KPI 2): ELEKTROS PERDAVIMO TINKLO PATIKIMUMAS

Elektros perdavimo tinklo patikimumą Grupėje suprantamas kaip nenutrūkstamas tinklų veikimas 24/7 režimu. 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.

KPI 2 rodikliui vertinti naudojamas perdavimo tinklu neperduotos elektros energijos kiekio rodiklis (angl. *Energy Not Supplied, ENS*), parodantis dėl elektros energijos perdavimo sutrikimų neperduotos elektros energijos kiekį. ENS gali susidaryti:

- 1) dėl elektros perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) LITGRID AB 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 klimatinų sąlygų pasikeitimo (stiprus vėjas, gausus kritulių kiekis ir pan.)).

Žemiau lentelėje pateikiami 2025 m., ataskaitinio laikotarpio, ENS rodikliai. Informaciniais tikslais lentelėje tai pat nurodomas ENS atvejų skaičius. Siekiant užtikrinti palyginamumą, pateikiami ir ankstesnių laikotarpių (2022, 2023 ir 2024 m.) duomenys. ENS rodiklio skaičiavimo metodologija 2025 m, lyginant su 2022 - 2024 m. laikotarpiu, nesikeitė.

LITGRID AB elektros energijos perdavimo tinklo patikimumo rodikliai	2022 m. faktinis rodiklis, MWh	2023 m. faktinis rodiklis, MWh	2024 m. faktinis rodiklis, MWh	2025 m. faktinis rodiklis, MWh	2022-2026 m. reguliavimo periodui VERT <sup>3</sup> nustatytas maksimalus (leistinas) lygis, MWh per metus (metinis dydis)	ENS atvejų per 2022 m. skaičius, vnt.	ENS atvejų per 2023 m. skaičius, vnt.	ENS atvejų per 2024 m. skaičius, vnt.	ENS atvejų per 2025 m. skaičius, vnt.
ENS – dėl elektros perdavimo sistemos operatoriaus (PSO) LITGRID AB atsakomybei priskiriamų ir dėl nenustatytų priežasčių	10,617	2,674	14,367	10,121		6	4	8	7
<i>Iš jo dėl nenustatytų priežasčių</i>	0,000	0,000	0,000	0,000		0	0	0	0
ENS – dėl <i>force majeure</i> bei išorinio poveikio priežasčių	28,074 <sup>1</sup>	20,558 <sup>1</sup>	15,276 <sup>1</sup>	0,000		6	8	6	0
<i>Iš jo dėl force majeure</i>	0,000	4,112	9,908	0,000		0	1	3	0
ENS <sup>2</sup> - iš viso	38,691	23,232	29,643	10,121	27,251	12	12	14	7
ENS VERT vertinimu <sup>1</sup>	26,980	7,301	24,275	10,121	27,251	12	12	14	7

<sup>1</sup> – Dėl 28,074 MWh ENS kiekio už 2022 m. (dėl išorinio poveikio priežasčių – 28,074 MWh, dėl *force majeure* – 0 MWh) LITGRID AB 2023-01-27 raštu Nr. 23SD-458 kreipėsi į VERT, pateikdamas LITGRID AB sudarytą sąrašą neplaninių perdavimo nutraukimo ENS įvykių (su aktualiais tyrimų aktais), kurie, LITGRID AB nuomone, yra išskirtiniai, su prašymu tuos įvykius pašalinti iš bendro LITGRID AB ENS rodiklių registro. 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 nepersijusios elektros energijos kiekis dėl nenustatytų priežasčių buvo 0,00 MWh, dėl operatoriumi 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) LITGRID AB 2024-01-30 raštu Nr. 24SD-368 kreipėsi į VERT, pateikdama LITGRID AB sudarytą sąrašą neplaninių perdavimo nutraukimo ENS įvykių (su aktualiais tyrimų aktais), kurie, LITGRID AB nuomone, yra išskirtiniai, su prašymu tuos įvykius pašalinti iš bendro LITGRID AB 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 nepersijusios elektros energijos kiekis dėl nenustatytų priežasčių buvo 0,00 MWh, dėl operatoriumi priskiriamos atsakomybės – 2,67 MWh <...>. Atitinkamai LITGRID AB 2025-01-31 raštu Nr. 25SD-418 pateikė VERT perdavimo sistemos operatoriaus elektros energijos persiuntimo patikimumo rodiklių (neplanuotų nutraukimų ENS, AIT) registravimo ataskaitą už 2024 m. laikotarpį. 2025 m. sausio ir vasario mėn. VERT sprendimais (raštais) perdavimo sistemos operatoriumi „Litgrid“ konstatavo galutinius 2022, 2023 ir 2024 m. ENS rodiklius, eliminuojant dalį ENS atsijungimų dėl priežasčių, nepriskiriamų operatoriaus atsakomybei ir *force majeure*, tačiau susijusių su išskirtiniais išorinio poveikio įvykiais (tokiais kaip, pvz., dėl kito operatoriaus atsakomybės), atitinkamai 2022, 2023 ir 2024 m. taip (neviršijančius VERT nustatyto maksimalaus leistino 27,251 MWh/metus ENS lygio): 26,980 MWh, 7,301 MWh ir 24,275 MWh. VERT Lietuvos elektros energetikos sistemos patikimumo įvertinimo ataskaita už 2024 m. skelbiama [čia](#) (toliau – VERT Ataskaita už 2024 m.). VERT Ataskaitoje už 2024 m. (34 psl.) atitinkamai nurodyta, kad ENS rodiklis už 2024 m. neviršijo VERT nustatyto minimalaus rodiklio lygio (t. y., maksimalaus (leistino) lygio): <...> 2024 m. faktinis ENS rodiklis siekė 24,275 MWh ir neviršijo nustatyto minimalaus rodiklio lygio 27,251 MWh. Perdavimo tinklu nepersijusios elektros energijos kiekis dėl nenustatytų priežasčių buvo 0,00 MWh, dėl operatoriumi priskiriamos atsakomybės – 14,37 MWh <...>. LITGRID AB 2026-01-28 raštu Nr. 26SD-301 pateikė VERT perdavimo sistemos operatoriaus elektros energijos persiuntimo patikimumo rodiklių registravimo ataskaitą už 2025 metus, nurodant, kad ENS kiekis už 2025 m. buvo 10,121 MWh, išskirtinių atvejų nefikuota (VERT šį rodiklį patvirtino 2026-04-27 raštu perdavimo sistemos operatoriumi Nr. R2-DA-2302). VERT Lietuvos elektros energetikos sistemos patikimumo įvertinimo ataskaita už 2025 m. viešai dar nėra paskelbta (kai ji bus VERT paskelbta, bus prieinama per [čia](#)).

<sup>2</sup> – dėl visų priežasčių (įskaitant dėl *force majeure* (0 MWh, 4,112 MWh, 9,908 MWh ir 0 MWh atitinkamai 2022, 2023, 2024 ir 2025 m.) bei dėl išorinio poveikio (28,074 MWh, 20,558 MWh, 15,276 MWh ir 0 MWh atitinkamai 2022, 2023, 2024 ir 2025 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, neskiriant 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, eliminuojant išskirtinius išorinio poveikio įvykius (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. O3E-19](#)). Nuo 2022 m. iki 2026 m. imtinai ENS tikslas yra neviršyti 27,251 MWh/metus.

<sup>3</sup> Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT).

Vertinant ENS rodiklio tendencijas, priežastis, susijusias rizikas bei rodiklio pasiekimą, pažymėtina, kad 2022-2024 m. laikotarpiu aiški ENS pokyčių tendencija nebuvo stebima – rodiklis buvo gana stabilus, vertinant 2022 ir 2023 m. vidurkio ENS dėl visų priežasčių iki VERT vertinimo atžvilgiu (2022 ir 2023 m. vidurkis – 30,962 MWh ( $30,962 = (38,691 + 23,232) / 2$ ), 2024 m. – 29,643 MWh). 2025 m. užfiksuotas ženklus (66,8 %) ENS dėl visų priežasčių rodiklio iki VERT vertinimo (10,121 MWh) mažėjimas, lyginant su 2022-2024 m. vidurkiu (30,522 MWh), nes nefiksuota ENS atvejų 2025 m. dėl *force majeure* bei išorinio poveikio priežasčių.

Su ENS rodikliu susijusios rizikos, priskirtos PSO atsakomybei, yra valdomos. Įvertinus faktines 2022-2025 m. ENS vertes bei taikomas rizikų valdymo priemones (investicijos į elektros perdavimo tinklo rekonstrukciją, savalaikis techninės priežiūros veikslių atlikimas bei operatyvus reagavimas į gedimų šalinimą), 2026 m. laikotarpiui ENS rodiklio blogėjimo ir (ar) nepasiekimo rizikos nenustatyta.

### 3. Rodiklių apibendrinimas

ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų mažinimo (KPI 1) rezultatai rodo nuoseklią pažangą, įgyvendinant Prospekte ir Ilgalaikėje finansavimo programoje nustatytus ŠESD 1 ir 2 apimties emisijų mažinimo įsipareigojimus – 2025 m. emisijos sumažėjo 14 proc., palyginus su baziniais 2019 m. Siekiant pasiekti 2026 ir 2030 m. tikslus, Grupė yra parengusi veikslių planą su konkrečiomis emisijų mažinimo priemonėmis.

ENS rodiklio (KPI 2) rezultatai patvirtina tinklo patikimumą – bendras 2022-2025 m. neperduotos energijos kiekis neviršijo numatyto įsipareigojimo.

Tai rodo, kad Grupė nuosekliai įgyvendina klimato kaitos švelninimo priemones, efektyviai valdo su veiklos patikimumu susijusias rizikas ir sudaro pagrindą tolimesniam įsipareigojimų vykdymui iki nustatytų laikotarpių.

Bendrovės vadovas  
Mindaugas Keizeris



# Nepriklausomo riboto užtikrinimo ataskaita

UAB „EPSO-G“ valdybai

## Ižanga

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 Tvarumo rodiklių pažangos ataskaitoje, kuri parengta už 2025 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus.

## Pagrindinio dalyko ir taikomų kriterijų apibūdinimas

Šios užduoties pagrindinis dalykas yra dviejų veiklos rodiklių už 2025 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; 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 Tvarumo rodiklių pažangos ataskaitos už 2025 m. skyriuje „2. Rodiklių įgyvendinimo pažanga“.

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

Atrinktą informaciją vertiname pagal Įmonės taikomus kriterijus, atskleistus Tvarumo 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

Uždaroji akcinė bendrovė „PricewaterhouseCoopers“

Įmonės kodas 111473315  
Lviso g. 21-101, LT-09309 Vilnius, Lietuva  
įregistruota VĮ Registrų Centras Juridinių asmenų registre  
+370 (5) 239 2300, lt\_vilnius@pwc.com

2021 m. sausio 28 d. nutarimu Nr. O3E-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 iškreipimų 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.

## **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-uuju 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 buhalterių etikos standartų valdybos parengtame Tarptautiniame buhalterių 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 taikytiniems 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 tvarumu susijusių duomenų, įtrauktų į Tvarumo rodiklių pažangos ataskaitą ir susijusių su Atrinkta informacija, surinkimą, tvarkymą, peržiūrą ir atskleidimą;
- išnaginėjome 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 2025 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“ pateiktomis pasirašytomis 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 2025 m. gruodžio 31 d. pasibaigusius metus su Grupės darbo dokumentais;
  - perskaičiavome atrankos būdu pasirinktas 1-osios ir 2-osios apimties ŠESD emisijas už 2025 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 Tvarumo 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 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 Tvarumo 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 2025 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 Tvarumo rodiklių pažangos ataskaitą, kuri bus skelbiama Įmonės interneto svetainėje<sup>1</sup>. 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.

Uždarosios akcinės bendrovės „PricewaterhouseCoopers“ vardu

Rasa Radzevičienė

Partnerė

Auditoriaus pažymėjimo Nr.000377

Vilnius, Lietuvos Respublika

2026 m. gegužės 14 d.

Elektroniniu auditoriaus parašu pasirašoma tik Nepriklausomo riboto užtikrinimo ataskaita

---

<sup>1</sup> Įmonės interneto svetainės priežiūra ir vientisumas yra vadovybės atsakomybė; mūsų atliekamas darbas neapima šių klausimų vertinimo, todėl neprisiimame jokios atsakomybės už bet kokius pakeitimus, kurie galėjo būti padaryti pateikiamai Atrinktajai informacijai ar Taikomiesiems kriterijams, kai jie yra skelbiami Įmonės interneto svetainėje.