



Enerģijas  
publiskais tirgotājs



## NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR 3 MĒNEŠU PERIODU,  
KAS BEIDZAS 2022. GADA 31. MARTĀ

## Saturs

---

<b>Galvenie darbības rādītāji</b>	<b>3</b>
<b>Vadības ziņojums</b>	<b>4</b>
<b>Paziņojums par vadības atbildību</b>	<b>7</b>
<b>Finanšu pārskati</b>	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Balance	8
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	9
Naudas plūsmas pārskats	9
Finanšu pārskatu pielikums	10

---

## Finanšu kalendārs

---

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:

par 2022. gada 6 mēnešiem (nerevidētie) – **31. 08. 2022.**

par 2022. gada 9 mēnešiem (nerevidētie) – **30. 11. 2022.**

---

Sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu

[www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv)

## Darbības rādītāji

		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija, tai skaitā:	GWh	209	283
- koģenerācijas elektrostacijas (dabaszāze)	GWh	27	75
- biogāzes elektrostacijas	GWh	41	58
- biomasas elektrostacijas	GWh	75	98
- vēja elektrostacijas	GWh	42	32
- hidroelektrostacijas	GWh	23	20
Elektrostaciju skaits*	skaits	261	306
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 087	1 168
Darbinieku skaits perioda beigās	skaits	5	7

\* elektrostacijas, kurām ir tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu

## Finanšu rādītāji

		milj. EUR	
		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, tai skaitā:		13,6	30,0
- Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi		13,3	29,6
- Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi		0,3	0,4
Saņemtā valsts dotācija		0,2	–
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem		0,2	0,2
Obligātā iepirkuma neto izmaksas <sup>1)</sup> , tai skaitā:		7,6	30,1
- koģenerācija		5,7	8,9
- atjaunīgie energoresursi		1,5	20,9
Aktīvi, tai skaitā:		37,9	89,8
<b>aktīvos atzītie saņemamie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto</b>		<b>30,7</b>	<b>78,0</b>

<sup>1)</sup> Obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksas un garantētas jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirktais elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs" (iepriekš – Akciju sabiedrība "Enerģijas publiskais tirgotājs", kas reorganizēta pārveidošanas ceļā 2021. gada 31. martā) (turpmāk arī SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" vai Sabiedrība) ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus un nodrošināt obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrība nodibināta 2014. gada 25. februārī, un no 2014. gada 1. aprīļa tā pārņēma publiskā tirgotāja pienākumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo". Lai izpildītu Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma 106. pantā noteikto un vienlaicīgi optimizētu AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" korporatīvo pārvaldību, 2021. gada 31. martā tika veikta akciju sabiedrības "Enerģijas publiskais tirgotājs" reorganizācija pārveidošanas ceļā par sabiedrību ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs". Atbilstoši Komerclikuma 337. panta otrajai daļai SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir pārņēmusi visas AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" tiesības un saistības.

### SIA "ENERĢIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS" VEIC PUBLISKĀ TIRGOTĀJA PIENĀKUMUS

### Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic šādas galvenās aktivitātes:

#### Maksājumu veikšana elektroenerģijas ražotājiem, kam ir noteikts atbalsta mehānisms

Sabiedrībai ir pienākums iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem, kuriem ir tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros un veikt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Gan elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu, gan garantētās jaudas maksājuma apmēru nosaka Ministru kabineta (MK) 2020. gada 2. septembra noteikumi Nr. 561 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, uzraudzību un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" un MK 2020. gada 2. septembra noteikumi Nr. 560 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, kā arī par cenu noteikšanas kārtību un uzraudzību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostācijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

#### Iepirtās elektroenerģijas pārdošana

Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju Sabiedrība pārdod elektroenerģijas biržā par *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabala ikstundas cenām. Tādējādi tiek nodrošināta iespēja precīzi noteikt OI izmaksas, kas iekļaujamas OI komponentu aprēķinā.

#### Valsts dotāciju saņemšana Obligātā iepirkuma un jaudas komponentes (OIK) pieauguma ierobežošanai

Lai nodrošinātu, ka vidējā OIK nepieaug vai nodrošinātu tās straujāku samazināšanu, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

#### Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu iesniegšana apstiprināšanai Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK)

Ņemot vērā OI kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" aprēķina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru un iesniedz to SPRK apstiprināšanai.

Obligātā iepirkuma komponentu izmaiņas tiek veiktas katra gada 1. janvārī, un lietotāji maksā obligātā iepirkuma komponentes, ko veido mainīgā daļa proporcionāli patērētajai elektroenerģijai, un fiksētā daļa (jaudas komponente), kas atkarīga no izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikai SPRK pārbauda obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu atbilstību normatīvajiem aktiem un apstiprina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru, kas tiek iekļauts elektroenerģijas lietotāju rēķinos par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem.

#### Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumu saņemšana no elektroenerģijas lietotājiem Latvijā

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji. Līdz ar to OIK tiek iekļauta vienotā rēķinā, ko klienti maksā par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem. Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem ir sistēmas operatori (lielākais sistēmas operators Latvijā ir AS "Sadales tīkls"), kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

#### Valsts atbalsta sniegšana energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

Lai veicinātu energoietilpīgu apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, 2017. gadā stājās spēkā MK noteikumi Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdztalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas nosaka energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu kvalifikācijas kritērijus un kārtību, kādā tie var pieteikties OIK samazinājumam izdevumu kompensēšanai (par atbalstu elektroenerģijas ražošanai no atjaunīgajiem energoresursiem). SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem atbilstoši Būvniecības valsts kontroles biroja lēmumiem par tiesību piešķiršanu uz obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu un komersanta izrakstītajiem rēķiniem.

#### Elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu tirdzniecība

Elektroenerģijas tirgus likuma 33. panta otrās daļas 5. punktā noteikts pienākums SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" kā publiskajam tirgotājam saņemt izcelsmes apliecinājumus par to elektroenerģijas ražotāju saražoto elektroenerģiju, kam ir tiesības pārdot elektroenerģiju vai saņemt atbalstu par uzstādīto elektrisko jaudu obligātā iepirkuma ietvaros, kā arī samazināt elektroenerģijas obligātā iepirkuma un garantētās maksas par uzstādīto elektrisko jaudu ietvaros radušās kompensējamās izmaksas virs tirgus cenas par to ieņēmumu daļu, kuru SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" saņēmusi par attiecīgo izcelsmes apliecinājumu pārdošanu.

## Darbības rezultāti

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2022. gada pirmajos 3 mēnešos ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi nomatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2022. gada 3 mēnešos OI ietvaros tika iepirkta 209 GWh elektroenerģijas, kas veido samazinājumu par 26 % (2021. gada 3 mēnešos – 283 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 7,6 milj. EUR (2021. gada 3 mēnešos – 30,1 milj. EUR), kas ir par 22,5 milj. EUR jeb 75 % mazāk nekā gadu iepriekš. Iepirkta elektroenerģijas apjoma samazinājums ir visa veida koģenerācijas stacijās, ko tai skaitā noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana vairākām elektrostacijām, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Papildus ietekmi noteica arī augstā dabasgāzes cena, kā rezultātā ir samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. Savukārt iepirkta elektroenerģijas apjoma pieaugumu no vēja un hidroelektrostacijām noteica labvēlīgāki laika apstākļi elektroenerģijas ražošanai 2022. gada 3 mēnešos.

OI izmaksu virs tirgus cenas samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas pārdošanas cena *Nord Pool* biržā, kā arī iepirkta elektroenerģijas apjoma samazinājums. 2022. gadā 3 mēnešos *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā vidējā elektroenerģijas cena bija 138,6 EUR / MWh, kas ir vairāk nekā divarpus reizes augstāka nekā pirms gada – 52,1 EUR / MWh. Jau kopš 2021. gada vidus ir novērojams straujš vispārējs energoresursu cenu kāpums pasaulē, ko sākotnēji noteica pieprasījuma pieaugums pēc energoresursiem līdz ar globālās ekonomikas atgūšanos no Covid-19 izraisītās ekonomikas lejupslīdes 2020. gadā un pieprasījuma kāpums salīdzinoši aukstāku laikapstākļu dēļ ziemas sezonā. Tāpat augstāku elektroenerģijas cenu *Nord Pool* biržā nosaka mazāk labvēlīga hidroloģiskā situācija Ziemeļvalstīs, kur ir samazinājies hidrorezervuāru aizpildījuma līmenis. Papildus šiem faktoriem 2022. gada sākumā energoresursu cenu pieaugumu veicina arī ģeopolitiskā situācija – līdz ar Krievijas uzsāktu karu Ukrainā, būtiska neskaidrība valda par turpmākām energoresursu piegādēm no Krievijas, Eiropas valstīm aktīvi meklējot alternatīvus piegāžu avotus. Esošajā situācijā naftas produktu, gāzes un akmeņogļu cenas saglabājas ļoti augstā līmenī, kas tiešā veidā ietekmē arī elektroenerģijas cenu. Līdz ar augstāku elektroenerģijas cenu pieauguši SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ieņēmumi no biržā pārdotās obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģijas.

Elektroenerģijas galapatēriņš 2022. gadā pirmajos 3 mēnešos bija 1 814 GWh un tas ir saglabājies iepriekšējā gada līmenī. OIK ieņēmumi 2022. gada 3 mēnešos bija 13,6 milj. EUR, kas ir par 16,4 milj. EUR mazāk nekā 2021. gada 3 mēnešos (30,0 milj. EUR). OIK ieņēmumu samazinājumu nosaka OIK vidējās likmes samazināšana vidēji par 57 % no 2022. gada 1. janvāra no 1,751 EUR centiem / kWh līdz 0,755 EUR centam / kWh. Lai mazinātu energoresursu cenu pieauguma negatīvo ietekmi uz patērētājiem, 2022. gada 27. janvārī tika pieņemts Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums, kas nosaka, ka no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem tiek piemērots obligātā iepirkuma un jaudas komponentes maksas samazinājums pilnā apmērā, ko Publiskajam tirgotājam tādā pašā apmērā kompensē valsts.

**NO 2022. GADA  
1. JANVĀRA LĪDZ  
30. APRĪLIM  
GALALIETOTĀJIEM TIEK  
PIEMĒROT 100 % OIK  
MAKSAS SAMAZINĀJUMS**

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2022. gada 3 mēnešos bija 0,3 milj. EUR (2021. gada 3 mēnešos – 0,5 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksu samazinājumu nosaka mazākas finanšu izmaksas līdz ar mazākām OI neto izmaksām un attiecīgi mazāku nepieciešamo aizņēmumu apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai. OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no OIK ieņēmumiem, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilancē. Aktīvu vērtība 2022. gada 3 mēnešos sasniedza 37,9 milj. EUR (2021. gada 3 mēnešos – 89,8 milj. EUR), tai skaitā turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem, un valsts budžeta dotācijas ir atzītas aktīvos 30,7 milj. EUR vērtībā (2021. gada 3 mēnešos – attiecīgi 78,0 milj. EUR). Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Būvniecības valsts kontroles biroja lēmumiem faktiski izmaksātais atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2022. gada 3 mēnešos ir 0,2 milj. EUR (2021. gada 3 mēnešos – 0,2 milj. EUR).

2022. gada 3 mēnešos ir notikusi viena elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu izsole, kurās kopā pārdošanai tika nodoti elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumi 186 GWh apjomā, no tiem tika pārdoti izcelsmes apliecinājumi par 133 GWh. Atbilstoši Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikai, gūtie ieņēmumi tiks iekļauti OIK aprēķinā, samazinot izmaksas.

**VIDĒJĀ OIK NO  
2022. GADA 1. JANVĀRA  
SAMAZINĀTA PAR 57 % –  
0,755 EUR centi / kWh**

2021. gada 30. novembrī Ministru kabinets izskatīja un atbalstīja Informatīvo ziņojumu "Obligātā iepirkuma komponentes strauja mazināšana kā instruments elektroenerģijas cenas pieauguma ierobežošanai 2022. gadā", kas paredz vidējo OIK no 2022. gada 1. janvāra samazināt līdz 0,755 EUR centi / kWh. Atbilstoši tam SPRK padome apstiprināja OIK no 2022. gada 1. janvāra 0,755 EUR centi / kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 0,196 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,002 EUR centi / kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 0,176 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente), ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām.

2021. gadā vidējā OIK bija 1,751 EUR cents / kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 0,932 EUR centi / kWh, sastāvoša no koģenerācijas komponentes – 0,098 EUR centi / kWh un atjaunīgo energoresursu komponentes – 0,834 EUR centi / kWh.



## Attīstības pasākumi

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2022. gadā plāno nodrošināt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas, pienākumus un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu, pielāgojot darbību izmaiņām iepērkamās elektroenerģijas apjomos un izmaiņām regulācijas vidē.

## Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība ir pakļauta dažādiem riskiem, ieskaitot procentu likmju risku, kredītrisku, likviditātes risku un tirgus risku. Sabiedrības vadība minimizē potenciālo risku negatīvo ietekmi uz Sabiedrības finansiālo stāvokli.

Finanšu risku vadība tiek veikta atbilstoši *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

### a) Valūtas risks

Tā kā Sabiedrībai nav transakciju, aktīvu vai saistību citās valūtās, tikai eiro, tad valūtas risks ir efektīvi ierobežots. Ja Sabiedrībai kādu iemeslu dēļ rastos valūtas risks, tad tas tiktu efektīvi ierobežots atbilstoši koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

### b) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks Sabiedrībai ir saistīts ar izsniegtajiem un saņemtajiem kredītiem no mātessabiedrības AS "Latvenergo" atbilstoši *Latvenergo* grupas ietvaros noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2021. gada 29. martā ar AS "Latvenergo" noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdž 120,0 milj. EUR apmērā, kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus.

Savstarpējiem īstermiņa aizdevumiem un aizņēmumiem tiek piemērota gada procentu likme, kas vienāda ar naudas cenas indeksa attiecīgajam periodam un mātessabiedrības ārējā īstermiņa finansējuma vidējās svērtās pievienotās procentu likmes kopsummu. Pārskata periodā par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem atbilstoši līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" aprēķinātie maksājami procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2022. gada 31. martā ir 23,4 milj. EUR (2021. gada 31. decembrī: 31,1 milj. EUR).

### c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kas potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai kredītriska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Sabiedrībai ir nozīmīga kredītriska koncentrācija attiecībā uz radniecīgo sabiedrību – sadales sistēmas operatoru AS "Sadales tīkls" un mātessabiedrību AS "Latvenergo", tomēr attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks, jo Sabiedrība nav uzņēmusies galveno atbildību par OIK daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi (tieši vai netieši) noteikt cenu. Sabiedrība uzskata, ka saistīto pušu parādi ir pilnībā atgūstami, tāpēc atzīst, ka tie nav radījuši nozīmīgu kredītrisku. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sabiedrības partneri naudas līdzekļu darījumos ir lielākās vietējās labas reputācijas bankas, kuru mātessabiedrībām piešķirti starptautiski investīciju pakāpes kredītreitingi.

### d) Likviditātes risks un naudas plūsmas risks

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes risku vadību, nodrošinot, ka ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrība saņem nepieciešamos naudas resursus no mātessabiedrības atbilstoši noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un tā grozījumiem. Sabiedrība nodrošina esošo kredītsaistību refinansēšanai nepieciešamos kredītlīdzekļus, piesaistot nepieciešamos resursus un noslēdzot atbilstošu aizņēmumu līgumu ar mātessabiedrību AS "Latvenergo". Īstermiņa aizņēmuma apjoms ir pietiekams, lai nodrošinātu nepieciešamos naudas resursus un Sabiedrības likviditātes vajadzības.

Sabiedrības vadība prognozē, ka tai nebūs likviditātes problēmu un Sabiedrība varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Sabiedrības vadība uzskata, ka Sabiedrībai būs pietiekami naudas resursi, lai tās likviditāte nebūtu apdraudēta.

### e) Tirgus risks

Sabiedrībai, veicot normatīvajos aktos paredzētās publiskā tirgotāja funkcijas, elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena un garantētais jaudas maksājums par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu ir noteikts MK noteikumos, savukārt Elektroenerģijas tirgus likums un OI komponentu aprēķina metodika paredz, ka visas ar OI administrēšanu saistītās izmaksas un elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus, kā arī garantētā maksa par elektrostacijā uzstādīto jaudu tiek iekļautas OI komponentu aprēķinā, un OI izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji.

Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem ir sadales un pārvades sistēmas operatoriem, kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita Sabiedrībai, un Sabiedrība neuzņemas klientu kredītrisku.

Līdz ar to Sabiedrības ieņēmumi un izmaksas ir lielā mērā fiksēti, nav pakļauti tirgus cenu svārstībām, izmaksas tiek atgūtas pilnībā, un tirgus risks ir nebūtisks.

## Apstākļi un notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā.

Pamatojoties uz SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2022. gada nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, ir sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas spēkā esošajām normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem, un starpperiodu vadības ziņojumā ir ietverta patiesa informācija.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 24. maijā.

**SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:**

*Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu*

**Andris Cakuls**  
valdes priekšsēdētājs

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR		
	Pielikums	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	2021
<b>Neto apgrozījums</b>	3	<b>316 827</b>	<b>457 637</b>	<b>1 729 120</b>
<b>Personāla izmaksas:</b>		<b>(65 670)</b>	<b>(53 966)</b>	<b>(221 672)</b>
a) atlīdzība par darbu		(50 348)	(40 656)	(169 927)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(2 431)	(3 287)	(8 093)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(11 877)	(9 591)	(39 390)
d) pārējās ar personālu saistītās izmaksas		(1 014)	(431)	(4 262)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(180 059)	(205 668)	(795 875)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>71 098</b>	<b>198 003</b>	<b>711 573</b>
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		2 279	7 392	34 054
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		(73 377)	(205 395)	(745 627)
<b>Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu		-	-	-
<b>Pārskata perioda peļņa vai zaudējumi</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Bilance

		EUR	
	Pielikums	31/03/2022	31/12/2021
<b>AKTĪVS</b>			
<b>Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		711	711
<b>Kopā</b>		<b>711</b>	<b>711</b>
<b>Aprozāmie līdzekļi</b>			
<b>Debitori</b>			
Pircēju un pasūtītāju parādi		1 155 874	1 377 437
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	703	9 729 896
Citi debitori	5 a	5 990 410	505 526
Saņemamie OIK ieņēmumi, neto	5 b	30 703 374	36 588 258
<b>Kopā debitori</b>		<b>37 850 361</b>	<b>48 201 117</b>
<b>Nauda</b>		<b>31 000</b>	<b>31 000</b>
<b>KOPĀ aprozāmie līdzekļi</b>		<b>37 881 361</b>	<b>48 232 117</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>37 882 072</b>	<b>48 232 828</b>
<b>PASĪVS</b>			
<b>Pašu kapitāls</b>			
Akciju kapitāls		40 000	40 000
Pārskata perioda peļņa		-	-
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>40 000</b>	<b>40 000</b>
<b>Uzkrājumi</b>			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām		9 857	9 857
<b>Kopā uzkrājumi</b>		<b>9 857</b>	<b>9 857</b>
<b>Īstermiņa kreditori</b>			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		12 128 068	14 820 989
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b, c	25 671 358	33 329 327
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		7 306	6 901
Pārējie kreditori		7 091	5 421
Uzkrātās saistības		18 392	20 333
<b>KOPĀ kreditori</b>		<b>37 832 215</b>	<b>48 182 971</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>37 882 072</b>	<b>48 232 828</b>



## Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
<b>Atlikums 2020. gada 31. decembrī</b>	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2021. gada 31. martā</b>	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2021. gada 31. decembrī</b>	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2022. gada 31. martā</b>	40 000	–	40 000

## Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	EUR 2021
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>				
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		–	–	–
<b>Korekcijas:</b>				
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		(2 279)	(7 392)	(34 054)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		73 377	205 395	745 627
c) uzkrājumu samazinājums		–	–	(133)
<b>Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām</b>		<b>71 098</b>	<b>198 003</b>	<b>711 440</b>
<b>Korekcijas:</b>				
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums		10 353 034	1 555 364	43 122 733
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma (samazinājums)/ pieaugums		(2 698 471)	1 322 822	(1 190 171)
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgajām sabiedrībām samazinājums savstarpējo ieskaitu rezultātā, neto	6 d	(8 930 380)	(33 154 722)	(115 800 809)
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>		<b>(1 204 719)</b>	<b>(30 078 533)</b>	<b>(73 156 807)</b>
<b>Ieguldīšanas darbības naudas plūsma</b>				
Iegādāti ieguldījumi		–	–	–
<b>Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>				
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	6 d	1 204 719	30 078 533	73 156 807
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>1 204 719</b>	<b>30 078 533</b>	<b>73 156 807</b>
<b>Pārskata gada neto naudas plūsma</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā		31 000	31 000	31 000
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās</b>		<b>31 000</b>	<b>31 000</b>	<b>31 000</b>

## 1. Vispārīgā informācija par sabiedrību

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozares regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, nodrošinot obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrības juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1010, Latvija.

Sabiedrības vienīgais dalībnieks, kam pieder visas SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" kapitāla daļas, ir AS "Latvenergo" (juridiskā adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, Latvija, LV-1230). AS "Latvenergo" (mātes sabiedrība) sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" (līdz 2021. gada 30. martam, ieskaitot) un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (sākot no 2021. gada 31. marta), skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem" (<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

2017. gada 9. novembrī noslēgts PVN grupas dibināšanas līgums ar AS "Latvenergo", norādot to kā galveno uzņēmumu, un no 2017. gada 1. decembra Sabiedrība ir iekļauta PVN grupā (NMR 90011483645).

Sabiedrības valdes priekšsēdētājs ir Andris Cakuls.

Grāmatvedības pakalpojumu nodrošina AS "Latvenergo" (40003032949) saskaņā ar noslēgto grāmatvedības pakalpojuma līgumu, licence Nr. AGL0000199.

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (40003593454), licence Nr. 17, un atbildīgā zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr. 124.

Sabiedrības 2021. gada pārskatu, iekļaujot finanšu pārskatus, ir apstiprinājusi Sabiedrības dalībnieku sapulce 2022. gada 8. martā (skatīt [www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv) sadaļu *Pārskati*).

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2022. gada 24. maijā (skatīt [www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv) sadaļu *Pārskati*).

## 2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot 2021. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu Sabiedrība atbilst mazās sabiedrības kategorijai.

Sagatavojot finanšu pārskatu, piemērots aģenta uzskaites princips, atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos saņemamos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem, kas attiecas uz pārskata periodu.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, koriģējot peļņu vai zaudējumus pirms nodokļiem, ņemot vērā ar naudu un tās ekvivalentiem nesaiņītos darījumus, atliktās prasības un saistības, uzkrājumus, kas saistīti ar uzņēmuma pamatdarbību, kā arī ienākumus un izmaksas, kas saistīti ar ieguldīšanu un finansēšanu.

Visi rādītāji finanšu pārskatos ir norādīti eirovalūtā (EUR), ja nav norādīts citādi.

Atsevišķas iekļautās monetārās summas, procenti un citas summas tiek noapaļotas. Tāpēc tabulās atspoguļotās summas reizēm aritmētiski var nesakrist ar iepriekš norādītajām summām, bet summu, kas tekstā un tabulās izteiktas procentos, kopsumma var nebūt 100 procenti. Izmaiņas pa periodiem starp monetārajām summām aprēķina, izmantojot summas eiro centos un noapaļojot tās līdz tuvākajam eiro.

Sabiedrības nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati aptver finanšu informāciju par 3 mēnešu periodu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas sākas 2021. gada 1. janvārī un beidzas 2021. gada 31. martā.

## 3. Neto apgrozījums

	EUR		
	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	2021
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	305 875	441 211	1 661 146
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	10 952	16 426	67 974
	<b>316 827</b>	<b>457 637</b>	<b>1 729 120</b>

#### 4. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	EUR		
	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	2021
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	88 769	96 789	373 436
Valsts nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	58 160	76 497	300 521
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	9 298	13 634	43 773
Izcelsmes apliecinājumu pakalpojums	6 432	–	13 146
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	6 529	7 535	25 827
Telpu nomas izmaksas	2 094	2 094	8 376
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	1 067	1 067	4 269
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	7 710	8 052	26 527
	<b>180 059</b>	<b>205 668</b>	<b>795 875</b>

#### 5. Citi debitori un saņemamie OIK ieņēmumi, neto

##### a) Citi debitori

	EUR	
	31/03/2022	31/12/2021
Uzkrātie ieņēmumi par OI un jaudas komponenti, valsts kompensācija	4 568 670	–
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	1 332 340	474 526
Samaksātās drošības naudas un nākamo periodu izdevumi	89 400	31 000
	<b>5 990 410</b>	<b>505 526</b>

Atbilstoši Latvijas Republikas Saeimas pieņemtajam likumam "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumiem Nr. 74 "Grozījumi Ministru kabineta 2014. gada 21. janvāra noteikumos Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", kas stājas spēkā 2022. gada 29. janvārī un, pamatojoties uz sistēmas operatoru sniegto informāciju par piemērojamajām obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm, sadalītās elektroenerģijas apjomu un saimniecisko patēriņu, no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim elektroenerģijas galalietotājiem ir piemērots obligātā iepirkuma un jaudas komponentes 100 % maksas samazinājums, pārskata periodā - 13 582 030 EUR, ko Sabiedrībai kompensē valsts.

##### b) Saņemamo OIK ieņēmumu kustība, neto

	EUR		
	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	2021
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>(36 588 258)</b>	<b>(77 272 551)</b>	<b>(77 272 551)</b>
Saņemtā valsts dotācija OI izmaksu kompensēšanai	–	–	2 775 818
Saņemta atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	182 468	–	2 939 587
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu <sup>1)</sup>	491 851	–	1 800 314
<b>OIK neto ieņēmumi</b>	<b>40 869 252</b>	<b>43 623 371</b>	<b>186 037 413</b>
<i>tai skaitā:</i>			
- Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā	29 617 504	14 565 280	78 036 143
- Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(2 051 872)	(271 096)	(4 160 433)
- Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	13 271 821	29 552 077	114 893 193
- Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums <sup>2)</sup>	(182 468)	(222 890)	(2 939 587)
- Ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības	214 267	–	208 096
<b>Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas</b>	<b>(35 658 687)</b>	<b>(44 367 474)</b>	<b>(152 868 838)</b>
<i>tai skaitā:</i>			
- Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabasgāzes) stacijām	(3 494 628)	(5 490 931)	(15 697 278)
- Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(24 979 806)	(30 270 393)	(105 764 540)
- Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(5 893 614)	(7 315 511)	(26 244 464)
- Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(1 290 639)	(1 290 639)	(5 162 557)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>(30 703 374)</b>	<b>(78 016 654)</b>	<b>(36 588 258)</b>

<sup>1)</sup> izpildot MK 2010. gada 16. marta noteikumus Nr. 262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās un cenu noteikšanas kārtību" - 63.<sup>24</sup> punktu, noteikumus Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" 51.<sup>8</sup> punktu, 2020. gada 2. septembra noteikumus Nr. 561 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, uzraudzību un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" - 53., 53.<sup>3</sup>, 86., 86.<sup>1</sup>, 86.<sup>2</sup> vai 87. punktu un 2020. gada 2. septembra noteikumus Nr. 560 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, kā arī par cenu noteikšanas kārtību un uzraudzību" - 56., 56.<sup>1</sup>, 60., 60.<sup>1</sup>, 60.<sup>2</sup> vai 61. punktu, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu par elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros

<sup>2)</sup> atbilstoši MK 2015. gada 14. jūlija noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzaudzi obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājas spēkā 2017. gada 13. jūnijā

##### **Obligātā iepirkuma ieņēmumi / (izmaksas), neto <sup>3)</sup>**

**5 884 884 (744 103) 40 684 293**

<sup>3)</sup> obligātā iepirkuma neto ieņēmumu un izmaksu starpība, kurai pieskaitīta saņemtā dotācija par pārskata perioda izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu

## 6. Darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām

	EUR	
	31/03/2022	31/12/2021
<b>a) Debitoru parādi</b>		
AS "Latvenergo"	703	28 128
AS "Sadales tīkls"	–	9 701 768
	<b>703</b>	<b>9 729 896</b>
<b>b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām</b>		
AS "Latvenergo"	1 810 344	1 814 177
Aizņēmumi no AS "Latvenergo"	23 410 964	31 136 625
AS "Sadales tīkls"	2 755	–
SIA "Liepājas enerģija"	227 286	232 211
	<b>25 451 349</b>	<b>33 183 013</b>
<b>c) Uzkrātās saistības</b>		
AS "Latvenergo"	220 009	146 314
	<b>220 009</b>	<b>146 314</b>

### d) Īstermiņa aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

Finanšu darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus un aizdevumus, lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu.

2021. gadā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar 2021. gada 29. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu" līdz 120 000 000 EUR apmērā un ar 2014. gada 23. aprīlī savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu".

	31/03/2022		31/12/2021	
	Neatmaksātā aizņēmuma summa	Procentu likme	Neatmaksātā aizņēmuma summa	Procentu likme
Vienošānās par aizdevuma izsniegšanu	23 410 964	1,098 %	31 136 625	1,098 %
Līgums par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu	–	0,35 %	–	0,77 %
	<b>23 410 964</b>		<b>31 136 625</b>	

Līgums "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" paredzēts savstarpējo apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, un tā ietvaros pārskata periodā Sabiedrība īslaicīgi gan aizņēmas, gan periodiski izsniedz un saņem atmaksu. 2022. gada trīs mēnešos aprēķināti un saņemti procentu ienākumi 2 279 EUR apmērā (2021. gada trīs mēnešos: 7 392 EUR apmērā).

	EUR	
	31/03/2022	31/12/2021
Īstermiņa aizņēmums no mātessabiedrības	23 410 964	31 136 625
Uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām	219 532	146 314
<b>Kopā aizņēmumi</b>	<b>23 630 496</b>	<b>31 282 939</b>

### Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas:

	EUR		
	01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	2021
<b>Pārskata periodā sākumā</b>	<b>31 282 939</b>	<b>73 979 994</b>	<b>73 979 994</b>
Neto īstermiņa aizņēmumu izmaiņas ar naudas norēķinu, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	1 204 719	30 078 533	73 156 807
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	30 505 099	41 223 717	141 660 562
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(29 300 380)	(11 145 184)	(68 503 755)
Neto aizņēmumu izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	(8 930 380)	(33 154 722)	(115 800 809)
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	13 136 198	15 731 073	65 444 277
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(22 066 578)	(48 885 795)	(181 245 086)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	73 218	205 390	(53 053)
<b>Izmaiņas aizņēmumos, neto</b>	<b>(7 652 443)</b>	<b>(2 870 799)</b>	<b>(42 697 055)</b>
<b>Pārskata periodā beigās</b>	<b>23 630 496</b>	<b>71 109 195</b>	<b>31 282 939</b>

## 7. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā.