



Enerģijas  
**publiskais tirgotājs**

NEREVIDĒTIE STARPPERIODU  
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR 3 MĒNEŠU PERIODU, KAS BEIDZAS  
2024. 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
Bilance	8
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	9
Naudas plūsmas pārskats	9
Finanšu pārskatu pielikums	10

---

## Finanšu kalendārs

---

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati:

par 2024. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – **30. 08. 2024.**

par 2024. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – **29. 11. 2024.**

---

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

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

## Darbības rādītāji

		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija, tai skaitā:	GWh	16,4	19
- <i>biogāzes elektrostacijas</i>	GWh	4,8	5
- <i>biomasas elektrostacijas</i>	GWh	7,2	8
- <i>vēja elektrostacijas</i>	GWh	4,3	5
- <i>hidroelektrostacijas</i>	GWh	0,1	1
Elektrostaciju skaits*	skaitis	9	16
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	884,7	887
Darbinieku skaits pārskata perioda beigās	skaitis	5	5

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

## Finanšu rādītāji

		mij. EUR	
		3 mēn. 2024	3 mēn. 2023
Saņemtā valsts budžeta dotācija		–	0,7
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem		–	0,7
Ieņēmumi no izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības		0,01	0,5
Obligātā iepirkuma neto (ieņēmumi) / izmaksas <sup>1)</sup> , tai skaitā:		8,6	8,2
<i>koģenerācija</i>		5,9	5,9
<i>atjaunīgie energoresursi</i>		2,2	2,1
Aktīvi, tai skaitā:		48,1	8,9
<i>Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto</i>		8,6	7,8
<i>Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto<sup>2)</sup> (ar PVN)</i>		39,1	–

<sup>1)</sup> Obligātā iepirkuma (OI) 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, pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas un OI administrēšanas ieņēmumi.

<sup>2)</sup> Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 33.panta sestajai un septītajai daļai un MK 2023. gada 7. novembra noteikumu Nr. 635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 163., 164. un 172. punktiem no Būvniecības valsts kontroles biroja sagaidāmā valsts budžeta dotācija nesegto obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu segšanai, neto, par laika periodu no 2023. gada 1.janvāra līdz 2023. gada 31.decembrim, vienlaikus aprēķinā iekļaujot arī SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nesegtas izmaksas visā darbības periodā, kas veidojušās no darbības elektroenerģijas obligātā iepirkuma sistēmas ietvaros, uz 2022. gada 31. decembri.

Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "Enerģijas publiskais tirgotājs" (turpmāk arī 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 mātesabiedrības AS "Latvenergo".

### 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 atjaunojamās energoresursus, kā arī par cenu noteikšanas kārtību un uzraudzību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostacijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

### Iepirktās 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 neto izmaksas.

### Valsts dotāciju saņemšana par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām

Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām. 2022. gada 6. septembrī tika pieņemts MK rīkojums Nr. 584 "Par kompleksiem pasākumiem obligātā iepirkuma komponentes problemātikas risināšanai un elektroenerģijas tirgus attīstībai", kas noteica elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentes vidējo likmi no 2022. gada 1. septembra 0 EUR/MWh. 2023. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem un turpmāk ar OI saistītās izmaksas tiks segtas no valsts budžeta līdzekļiem. 2023. gada 10. novembrī stājās spēkā MK 2023. gada 7. novembra noteikumi Nr. 635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", kas sākot ar 2024. gadu paredz valsts dotācijas izmaksu jau tekošajā gadā par iepriekšējā ceturkšņa OI izmaksām.

### 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 līdzdalību 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. Līdz ar OIK maksājumu atcelšanu elektroenerģijas galalietotājiem, 2023. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas paredz atcelt energoietilpīgu apstrādes rūpniecības uzņēmumu iespēju iegūt tiesības uz samazinātu līdzdalību to izdevumu kompensēšanai publiskajam tirgotājam.

### 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" 2024. gada pirmajos 3 mēnešos ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2024. gada 3 mēnešos OI ietvaros tika iepirkta 16 GWh elektroenerģijas, kas atbilst iepriekšējā gada pirmajā ceturksnī iepirktās elektroenerģijas apjomam (2023. gada 3 mēnešos – 19 GWh). Pārskata perioda beigās ir 9 elektrostacijas, kurām ir piešķirtas un kuras izmanto tiesības saražoto elektroenerģiju pārdot OI ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (2023. gada 31. martā – 10 elektrostacijas).

OI neto izmaksas 2024. gada 3 mēnešos sasniedza 8,6 milj. EUR (2023. gada 3 mēnešos – 8,2 milj. EUR), kas ir par 0,4 milj. EUR vairāk gadu iepriekš. OI izmaksu virs tirgus cenas pieaugumu noteica zemāka elektroenerģijas pārdošanas cena *Nord Pool* biržā. 2024. gada 3 mēnešos *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabalā vidējā elektroenerģijas cena bija 86,7 EUR / MWh, kas ir par 13,7 EUR/MWh jeb 14 % zemāka nekā pirms gada – 100,4 EUR / MWh. *Nord Pool* elektroenerģijas biržā cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes cenas un augstāka AER izstrāde. Siltāki laikapstākļi Eiropā, augsta AER izstrāde mazināja pieprasījumu pēc ogļu un dabasgāzes izstrādes, kas vienlaikus ar stabilām ogļu un dabasgāzes importa piegādēm un augstu krājumu līmeni veicināja cenu samazinājumu

elektroenerģijas stacijās, kurās izmanto fosilo kurināmo. Elektroenerģijas tirgu palīdzēja stabilizēt arī Eiropas Komisijas īstenotais "REPowerEU" plāns, kas paredz īstenot enerģijas taupīšanas pasākumus, enerģijas avotu dažādošanu, kā arī straujāku atjaunīgo energoresursu apguvi. Līdz ar zemāku elektroenerģijas cenu samazinājušies SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ieņēmumi no biržā pārdotās obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas.

## ATCELI OIK MAKSĀJUMI ELEKTROENERĢIJAS GALALIETOTĀJIEM

nepieciešamo aizņēmumu apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai, kā arī augstāku aizņēmuma procentu likmi, kas palielinājusies līdz ar EURIBOR likmes kāpumu. OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no ieņēmumiem no elektroenerģijas realizācijas *Nord Pool* biržā, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2024. gadā 3 mēnešos bija 0,5 milj. EUR (2023. gada 3 mēnešos – 0,2 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksu pieaugumu galvenokārt nosaka lielākas finanšu izmaksas līdz ar lielāku

2023. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumus elektroenerģijas galalietotājiem, savukārt ar OI saistītās izmaksas turpmāk tiek segtas no valsts budžeta līdzekļiem. 2023. gada 10. novembrī stājās spēkā MK 2023. gada 7. novembra noteikumi Nr. 635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", kas sākot ar 2024. gadu paredz valsts dotācijas izmaksu jau tekošajā gadā par iepriekšējā ceturkšņa izmaksām.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilancē. Kopējā aktīvu vērtība 2024. gada 31. martā sasniedza 48,1 milj. EUR. (2023. gada 31. martā – 8,9 milj. EUR), aktīvos atzītās nesegtas elektroenerģijas obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu izmaksas, kas jākompensē ar ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* biržā un valsts budžeta dotāciju, ir atzītas aktīvos 47,6 milj. EUR apmērā (2023. gada 31. martā: 7,8 milj. EUR), tajā skaitā Būvniecības valsts kontroles birojam izrakstīts, bet līdz pārskata periodā beigām vēl neapmaksāts rēķins 39,1 milj. EUR (tajā skaitā PVN) par iepriekšējo gadu nesegtajām OI izmaksām.

### Attīstības pasākumi

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2024. gadā plāno nodrošināt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas, pienākumus un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu, pielāgojot darbību izmaiņām iepirkamās 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 izsniegto un saņemto kredītu no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar *Latvenergo* grupas ietvaros 2014. gada 23. aprīlī noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu".

Kā nosaka noslēgtā "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu", procentu likme ir vienāda ar bāzes likmes un pievienotās likmes kopsummu. Gadījumā, ja bāzes likme ir ar negatīvu vērtību, tad procentu likme ir vienāda ar pievienoto likmi.

Atbilstoši *Latvenergo* grupas ietvaros noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", savstarpējiem īstermiņa aizdevumiem un aizņēmumiem tiek piemērota gada procentu likme, kas vienāda ar faktiskās viena mēneša EURIBOR (*Euro Interbank Offered Rate*) likmes un mātessabiedrībai AS "Latvenergo" piesaistītā ārējā īstermiņa finansējuma vidējās svērtās pievienotās likmes kopsummu. Gadījumā, ja viena mēneša EURIBOR likme ir ar negatīvu vērtību, tad procentu likme ir vienāda ar mātessabiedrībai AS "Latvenergo" piesaistītā ārējā īstermiņa finansējuma vidējo svērtoto pievienoto likmi.

Pārskata periodā abu iepriekš minēto noslēgto līgumu ietvaros par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem aprēķinātie maksājamo procenti nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2023. gada 31. martā ir 44,5 milj. EUR (2023. gada 31. decembrī: 29,0 milj. EUR).

#### c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kas potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai kredītriska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. 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 riska 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 kredīt līdzekļus, piesaistot nepieciešamos resursus un noslēdzot atbilstošu aizņēmumu līgumu ar mātessabiedrību AS "Latvenergo". Pieejamais 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 paredz, ka publiskā tirgotāja izmaksu pārsniegumu pār ieņēmumiem sedz no valsts budžeta līdzekļiem.

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**

2024. gada 30. aprīlī no Būvniecības valsts kontroles biroja saņemta valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām 32 286 402 EUR apmērā un PVN 6 780 144 EUR, kopā 39 066 546 EUR.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatos par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā.

## Paziņojums par vadības atbildību

---

Pamatojoties uz SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2024. gada nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. 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" finansiālo stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 28. maijā.

### SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:

**Andris Cakuls**  
valdes priekšsēdētājs

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

## Peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	01/01- 31/03/2024	01/01- 31/03/2023	EUR 2023
<b>Neto apgrozījums</b>	<b>3</b>	<b>498 343</b>	<b>163 520</b>	<b>1 103 320</b>
<b>Personāla izmaksas:</b>		<b>(56 866)</b>	<b>(53 193)</b>	<b>(213 931)</b>
a) atlīdzība par darbu		(42 344)	(40 590)	(162 307)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(1 472)	(1 372)	(5 494)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(9 625)	(9 575)	(38 167)
d) pārējās ar personālu saistītās izmaksas		(3 425)	(1 656)	(7 963)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(72 927)	(110 249)	<b>(382 524)</b>
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>368 550</b>	<b>78</b>	<b>506 865</b>
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		–	7 595	7 595
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas		(368 550)	(7 673)	(514 460)
<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

	Pielikums	31/03/2024	31/12/2023
<b>AKTĪVS</b>			
<b>Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		711	711
<b>Kopā ilgtermiņa finanšu ieguldījumi</b>		<b>711</b>	<b>711</b>
<b>Agrozāmie līdzekļi</b>			
<b>Debitori</b>			
Pircēju un pasūtītāju parādi		93 724	70 500
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	–	24 146
Citi debitori	5 a	39 429 116	348 579
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto	5 b	8 572 717	32 286 402
<b>Kopā debitori</b>		<b>48 095 557</b>	<b>32 729 627</b>
<b>Nauda</b>		<b>31 000</b>	<b>31 000</b>
<b>KOPĀ apgrozāmie līdzekļi</b>		<b>48 126 557</b>	<b>32 760 627</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>48 127 268</b>	<b>32 761 338</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		10 916	10 916
<b>Kopā uzkrājumi</b>		<b>10 916</b>	<b>10 916</b>
<b>Īstermiņa kreditori</b>			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		1 652 119	1 733 321
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b, c	46 387 742	30 944 706
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		7 095	6 176
Pārējie kreditori		6 273	801
Uzkrātās saistības	12	23 123	25 418
<b>Kopā kreditori</b>		<b>48 076 352</b>	<b>32 710 422</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>48 127 268</b>	<b>32 761 338</b>



## Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
<b>Atlikums 2022. gada 31. decembrī</b>	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2023. gada 31. martā</b>	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2023. gada 31. decembrī</b>	40 000	–	40 000
Pārskata perioda peļņa	–	–	–
<b>Atlikums 2024. gada 31. martā</b>	40 000	–	40 000

## Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	EUR 2023
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>				
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa		–	–	–
<b>Korekcijas:</b>				
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		–	(7 595)	(7 595)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 d	368 550	7 673	514 460
c) uzkrājumu samazinājums		–	–	2 465
<b>Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām</b>		<b>368 550</b>	<b>78</b>	<b>509 330</b>
<b>Korekcijas:</b>				
a) debitoru parādu atlikuma pieaugums		(15 365 930)	(7 273 676)	(31 137 586)
b) piegādātājiem, darbuuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(410 127)	(648 333)	(1 734 649)
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgajām sabiedrībām pieaugums savstarpējo ieskaītu rezultātā, neto	6 d	11 570 242	4 129 641	18 057 992
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>		<b>(3 837 265)</b>	<b>(3 792 290)</b>	<b>(14 304 913)</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>				
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	6 d	3 837 265	3 792 290	14 304 913
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>3 837 265</b>	<b>3 792 290</b>	<b>14 304 913</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/>).

Sabiedrības darbības veids ir elektroenerģijas tirdzniecība (NACE klasifikators 35.14).

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 2023. gada pārskatu, iekļaujot finanšu pārskatus, ir apstiprinājusi Sabiedrības dalībnieku sapulce 2024. gada 27. februārī (skatīt [www.eptirgotajs.lv](http://www.eptirgotajs.lv) sadaļu *Pārskati*).

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā, Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2024. gada 28. 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 2023. 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 pārskatus, piemērots aģenta uzskaites princips, atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos sagaidāmo valsts budžeta dotāciju par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām neto vērtībā, kas attiecas uz pārskata periodu.

Lai uzlabotu Sabiedrības bilances priekšstatu, atsevišķi pārskata perioda bilances posteņu nosaukumi ir pārklasificēti, lai sniegtu patiesu un skaidru priekšstatu par sabiedrības finansiālo stāvokli.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, korigējot peļņu vai zaudējumus pirms nodokļiem, ņemot vērā ar naudu un tās ekvivalentiem nesaistītus 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 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 31. martā.

## 3. Neto apgrozījums

	01/01- 31/03/2024	01/01- 31/03/2023	EUR 2023
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	498 324	163 497	1 102 795
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	19	23	525
	<b>498 343</b>	<b>163 520</b>	<b>1 103 320</b>

#### 4. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	EUR 2023
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	42 786	54 300	194 491
Valsts nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	50	18 000	71 149
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	10 606	10 018	38 224
Izcelsmes apliecinājumu pakalpojums	8 178	16 027	35 748
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	4 183	4 251	16 420
Telpu nomas izmaksas	1 281	2 094	8 376
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	1 067	1 067	4 269
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	4 776	4 492	13 847
	<b>72 927</b>	<b>110 249</b>	<b>382 524</b>

#### 5. Citi debitori un nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto

##### a) Citi debitori

	31/03/2024	31/12/2023	EUR
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto <sup>1)</sup> (ar PVN)	39 066 546	–	–
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	283 496	298 529	298 529
Samaksātās drošības naudas	79 074	50 050	50 050
	<b>39 429 116</b>	<b>348 579</b>	

##### b) Nesegto obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu kustība, neto

	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	EUR 2023
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>(32 286 402)</b>	<b>(107 899)</b>	<b>(107 899)</b>
Saņemtā valsts budžeta dotācija OI izmaksu kompensēšanai	–	–	–
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto <sup>1)</sup> (bez PVN)	32 286 402	–	–
Saņemtā atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	–	696 656	696 656
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu <sup>2)</sup>	–	37 113	156 801
<b>OI neto ieņēmumi</b>	<b>857 010</b>	<b>1 376 950</b>	<b>4 977 689</b>
<i>tai skaitā:</i>			
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā <sup>3)</sup>	885 966	1 653 551	4 598 306
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(42 815)	(55 761)	(16 680)
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes <sup>4)</sup>	(102)	(2 159)	(8 310)
Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums <sup>5)</sup>	–	(696 656)	(696 656)
Ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu tirdzniecības	13 961	477 975	1 101 029
<b>Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas</b>	<b>(9 429 727)</b>	<b>(9 815 514)</b>	<b>(38 009 649)</b>
<i>tai skaitā:</i>			
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(2 245 474)	(2 631 261)	(9 272 635)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabaszāģes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(5 893 614)	(5 893 614)	(23 574 457)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(1 290 639)	(1 290 639)	(5 162 557)
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>(8 572 717)</b>	<b>(7 812 694)</b>	<b>(32 286 402)</b>

<sup>1)</sup> Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 33.panta sestajai un septītajai daļai un MK 2023. gada 7. novembra noteikumu Nr. 635 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 163., 164. un 172. punktiem no Būvniecības valsts kontroles biroja sagaidāmā valsts budžeta dotācija nesegto obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu segšanai, neto, par laika periodu no 2023. gada 1.janvāra līdz 2023. gada 31.decembrim, vienlaikus aprēķinā iekļaujot arī SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" nesegtas izmaksas visā darbības periodā, kas veidojušās no darbības elektroenerģijas obligātā iepirkuma sistēmas ietvaros, uz 2022. gada 31. decembri

<sup>2)</sup> izpildot MK 2010. gada 16. marta noteikumus Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamus 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 atjaunojamus 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>3)</sup> elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi Nord Pool elektroenerģijas biržā, kas samazināti par obligātā iepirkuma administrēšanas izmaksām, atbilstoši 2022. gada 6. septembra grozījumu MK 2014. gada 21. janvāra noteikumos Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" 141. 1.punktam

<sup>4)</sup> obligātā iepirkuma un jaudas komponentu ieņēmumu korekcijas par iepriekšējiem periodiem. Sākot no 2023. gada 1. maija, stājās spēkā grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, kas atceļ OIK maksājumu elektroenerģijas galalietotājiem.

<sup>5)</sup> atbilstoši MK 2015.gada 14.jūlija noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājās spēkā 2017. gada 13. jūnijā

## 6. Darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām

	EUR	
	31/03/2024	31/12/2023
<b>a) Debitoru parādi</b>		
AS "Latvenergo"	–	24 146
	–	<b>24 146</b>
<b>b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām</b>		
AS "Latvenergo"	1 934 433	1 898 114
Īstermiņa aizņēmumi no AS "Latvenergo"	44 453 207	29 045 700
SIA "Liepājas enerģija"	–	281
	<b>46 387 640</b>	<b>30 944 095</b>
<b>c) Uzkrātās saistības</b>		
AS "Sadales tīkls"	102	611
	<b>102</b>	<b>611</b>

### d) Īstermiņa aizdevums un 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.

Līgums "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", kas noslēgts 2014. gada 23. aprīlī, paredzēts savstarpējo apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, un tā ietvaros pārskata gadā Sabiedrība īslaicīgi gan aizņēmas, gan periodiski izsniedz un saņem atmaksu. Šī līguma ietvaros 2023. gada 31. martā Sabiedrības aizņēmums no mātesabiedrības AS "Latvenergo" ir 44 453 207 EUR (31/12/2023: 29 045 700 EUR). 2023. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros bija 4,48 % (31/12/2023: 3,70 %).

### Īstermiņa aizņēmumi

	EUR	
	31/03/2024	31/12/2023
Īstermiņa aizņēmumi no mātesabiedrības	44 453 207	29 045 700
<b>KOPĀ aizņēmumi</b>	<b>44 453 207</b>	<b>29 045 700</b>

### Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas

	EUR		
	01/01-31/03/2024	01/01-31/03/2023	2023
<b>Pārskata gada sākumā</b>	<b>29 045 700</b>	<b>16 335</b>	<b>16 335</b>
Īstermiņa aizņēmumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	3 837 265	3 792 290	14 304 913
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	5 002 079	6 625 495	21 452 529
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(1 164 814)	(2 833 205)	(7 147 616)
Aizņēmumu izmaiņas no savstarpējo ieskaitu veikšanas ar radniecīgo sabiedrību, neto, tai skaitā:			
- saņemtie īstermiņa aizņēmumi	11 570 242	812 436	14 740 787
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	12 183 480	5 404 021	22 004 069
- atmaksātie īstermiņa aizņēmumi	(613 238)	(4 591 585)	(7 263 282)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	–	3 638	(16 335)
<b>Izmaiņas aizņēmumos, neto</b>	<b>15 407 507</b>	<b>4 608 364</b>	<b>29 029 365</b>
<b>Pārskata gada beigās</b>	<b>44 453 207</b>	<b>4 624 699</b>	<b>29 045 700</b>

2024. gada trīs mēnešos procentu izmaksas par aizņēmumiem no mātesabiedrības AS "Latvenergo" bija 368 550 EUR apmērā (2023. gada trīs mēnešos: 7 673 EUR apmērā).

## 7. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2024. gada 30. aprīlī no Būvniecības valsts kontroles biroja saņemta valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām 32 286 402 EUR apmērā un PVN 6 780 144 EUR, kopā 39 066 546 EUR.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 31. martā.