



LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN
AS "LATVENERGO" NEREVIDĒTIE STARPPERIODU
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

PAR PIRMAJIEM SEŠIEM 2024. GADA MĒNEŠIEM

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 7 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 8 Darbības vides raksturojums
- 11 Finanšu rezultāti
- 20 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 21 Paziņojums par vadības atbildību
- 22 Formulas
- 23 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

- 24 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 24 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 25 Pārskats par finanšu stāvokli
- 26 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 27 Pārskats par naudas plūsmām
- 28 Finanšu pārskatu pielikums

* *Finanšu pārskati ietver Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" finanšu informāciju un ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

FINANŠU KALENDĀRS

29. 11. 2024.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2024. gada pirmajiem 9 mēnešiem (nerevidēti)

28. 02. 2025.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2024. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

Finanšu pārskatā ir ietvertas arī nākotnes prognozes. Šādas prognozes ietver riskus, nenoteiktības un citus svarīgus faktorus, ko *Latvenergo* koncerns nekontrolē, un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs.

Pārskats ir sagatavots latviešu un angļu valodā. Jebkādu pretrunu vai nesakrītību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

Nozīmīgi fakti un notikumi

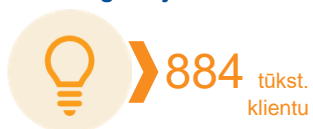
Zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes cenas

2024. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas un dabasgāzes cenas ir zemākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Baltijā elektroenerģijas *spot* cenas bija vidēji par 9 % zemākas, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena sasniedza 30 EUR/MWh, kas ir par 49 % mazāka nekā 2023. gada pirmajā pusgadā. Emisiju kvotu (*EUA DEC futures*) cena sasniedza 66 EUR/t, kas ir par 27 % zemāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

Saražotās elektroenerģijas apjoms saglabājies pagājušā gada līmenī

Pārskata periodā *Latvenergo* koncernā saražotas 3 531 GWh elektroenerģijas, kas ir aptuveni tikpat, cik 2023. gada pirmajā pusgadā. Lai gan pārskata periodā Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 10 % mazāk elektroenerģijas nekā 2023. gada pirmajā pusgadā, ko noteica mazāka ūdens pietece Daugavā, Daugavas HES izstrādāts pēdējo 30 gadu laikā trešais lielākais elektroenerģijas apjoms 6 mēnešu periodā – 2 558 GWh. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) pieauga par 41 %, sasniedzot 949 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Aukstāku laikstākļu ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 8 %, un tas sasniedza 1 045 GWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 3 341 GWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 619 GWh dabasgāzes

2024. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 3 341 GWh elektroenerģijas, kas ir par 8 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt mazumtirdzniecībā pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedza 619 GWh, kas ir par 39 % vairāk. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 884 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 271 tūkstotis. Dabasgāzes klientu skaits jūnijā beigās sasniedza gandrīz 59 tūkstošus.

Koncerna EBITDA par 14 % lielāka

milj. EUR

955,4 IEŅĒMUMI	393,7 EBITDA	252,5 PEĻŅA	4 107,9 AKTĪVI
--------------------------	------------------------	-----------------------	--------------------------

Zemāku enerģijas pārdošanas cenu ietekmē 2024. gada pirmajā pusgadā koncerna ieņēmumi ir par 18 % jeb 212 miljoniem EUR mazāki nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam, stājoties spēkā jauna AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 14 %, salīdzinot ar 2023. gada pirmo pusgadu, un sasniedz 394 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja sadales segmenta ieņēmumu pieaugums, zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī par 8 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms un par 39 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms.

Būtiski palielinās investīcijas koncerna stratēģisko mērķu īstenošanai

2024. gada pirmajā pusgadā investēti 175 miljoni EUR, no kuriem vairāk nekā puse jeb 98 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. 2024. gada maijā AS "Latvenergo" iegādājies vēja elektrostacijas projektu *Teļšiai* Lietuvā. Tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu ar jaudu 124 MW jau 2026. gadā. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljoni EUR apmērā. Tāpat sekmīgi tiek attīstītas jaunas saules jaudas. 2024. gada 1. pusgadā darbu uzsākuši pirmie četri saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 29 MW, viens saules parks Lietuvā (13 MW) un viens saules parks Igaunijā (7 MW). Pēc pārskata perioda beigām 2024. gada jūlijā *Latvenergo* koncerns papildinājis saules enerģijas ražošanas portfeli ar līdz šim lielāko 17,4 MW saules parku Igaunijā *Kūsalu* un 2,2 MW lielu saules parku Latvijā.

AS "Latvenergo" kļūst par SIA "Latvijas vēja parki" vienīgo īpašnieku

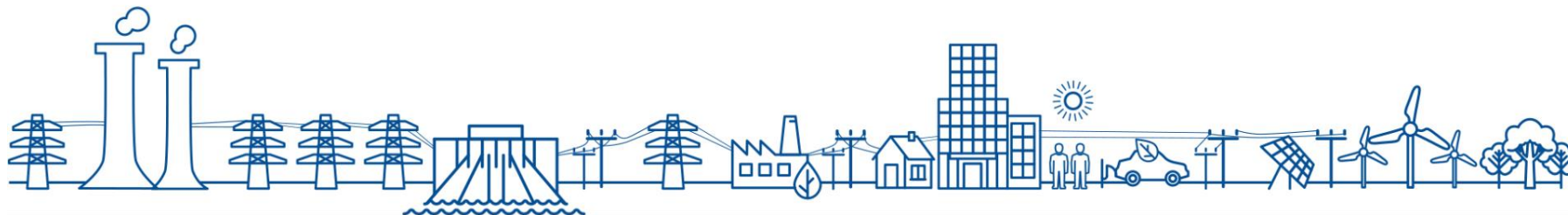
AS "Latvenergo" kļuvusi par SIA "Latvijas vēja parki" (LVP) 100 % daļu īpašnieci, kurai līdz šim kopuzņēmumā piederēja 80 % kapitāla daļu, 20 % – AS "Latvijas valsts meži". Ministru kabinets 2024. gada 9. aprīlī deva atļauju AS "Latvijas valsts meži" izbeigt līdzdalību LVP. LVP uzstādījusi mērķi līdz 2030. gadam attīstīt VES jaudas 800 MW apmērā.

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. *Latvenergo* koncerna darbība aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību, kā arī elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātesabiedrībai AS "Latvenergo". Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Plašāku informāciju skatīt pārskata 9. pielikumā.

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos: 1) ražošana un tirdzniecība un 2) sadale. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.



Ražošanas un tirdzniecības segments



Aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.

 Latvenergo

 elektrum

 Enerģijas publiskais tirgotājs

 ЦЕПЛИНС ЕНЕРДЖА



Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos



AER projektu uzņēmumi

Sadales segments



Nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 99 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifu apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

 E ST

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

Eiropas Savienība (ES) kā prioritāti ir izvirzījusi klimata pārmaiņu, vides problēmu un digitalizācijas jautājumus. Šīs prioritātes izriet no Eiropas Komisijas (EK) 2019. gada paziņojuma par zaļo kursu, kur liela uzmanība pievērsta atjaunīgo energoresursu (AER) izmantošanai un virzībai uz klimatneitralitātes sasniegšanu līdz 2050. gadam.

Ņemot vērā klimata un enerģētikas politikas uzstādījumus un to raisītās nozīmīgās izmaiņas enerģētikas sektorā, Latvijas Republikas Ministru kabinets (MK) 2021. gadā apstiprināja AS "Latvenergo" vispārējo stratēģisko mērķi: *sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt Latvenergo koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.*

2022. gada martā AS "Latvenergo" padomē apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti koncerna stratēģiskie un finanšu mērķi.

Stratēģija izstrādāta, ievērojot Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas vadlīnijas valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai. Ņemot vērā akcionāra noteikto vispārējo stratēģisko mērķi, tika definētas *Latvenergo* koncerna stratēģiskās prioritātes, kas tālāk detalizētas mērķos. Stratēģijas izstrādes procesā notika plašas diskusijas tematisko darba grupu sesijas, kur tika iesaistīti gan koncerna darbinieki, gan ārējie eksperti. Lai apzinātu koncerna ieinteresēto pušu redzējumu par tā attīstību, tika rīkots tiešsaistes seminārs.

Latvijas ilgtspējīgas attīstības stratēģijā līdz 2030. gadam minēta nepieciešamība veicināt valsts energoneatkarību, un šo mērķi var sasniegt, attīstot atjaunīgo energoresursu potenciālu. Energoneatkarības nozīme ir būtiski augusi pēc Krievijas īstenotā iebrukuma Ukrainā, izmainoties ģeopolitiskajai situācijai reģionā.

Stratēģijā ietvertie finanšu mērķi ir iedalīti četrās mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra, dividendu politika un citi mērķi.

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo iespējamos finanšu riskus;
- adekvātu dividendu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim;
- investīciju pakāpes kredītreitingu, lai nodrošinātu finansējumu stratēģijā paredzētajai vērienīgajai investīciju programmai.

Koncerna finanšu mērķi

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / <i>Net Debt</i>)	> 25 %
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	Moody's kredītreitings	Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu

* Koncerna sniegto regulēto pakalpojumu rentabilitātes līmeni nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Būtiskākais īpatsvars koncerna regulētajos pakalpojumos ir sadales pakalpojumam. Izvērtējot ROE mērķa izpildi, tiks novērtēts, kāds ir koncerna atdeves rādītājs, izklājot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Koncerna stratēģiskie mērķi

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

Mērķis paredz palielināt AER ģenerācijas portfeli, koncentrējoties uz vēja un saules elektrostacijām:

- 2026: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 600 MW;
- 2030: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 2 300 MW.

Tāpat mērķis paredz:

- Audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā;
- Nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

TIRDZNICĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.

ELEKTROMOBILITĀTE

Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā:

- 2026: 1 200-1 500 pieslēgvietu;
- 2030: 3 000 pieslēgvietu.

SADALE

Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti

Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu:

- vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI) samazināts līdz 164 min. 2026. gadā;
- vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI) samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā.

Tas paredz arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

Papildus koncerns plāno attīstīt prioritārajiem ilgtspējīgas attīstības mērķiem (IAM) atbilstošus, inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus. Šis mērķis paredz, ka koncernā ir ieviesta inovāciju kultūra, kas nodrošina: 1) inovatīvu tehnoloģiju ieviešanas iespēju izpēti un attīstību; 2) inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu; 3) sistemātiskas un nemitīgas inovācijas tehnoloģisko un korporatīvo procesu efektivitātes paaugstināšanai.

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:

Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, ir plānots novērst CO₂ emisijas¹ šādā apjomā:

- 2026: 2,6 miljonus tonnu
- 2030: 17,8 miljonus tonnu



¹ aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	3 341	3 089	2 643	3 384	3 083
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 333	799	518	506	227
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 531	3 520	2 253	2 827	2 550
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 045	969	1 092	1 259	978
Darbinieku skaits		3 492	3 473	3 201	3 303	3 374
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Ieņēmumi	milj. EUR	955,4	1 167,5	744,6	448,1	393,4
EBITDA ²⁾	milj. EUR	393,7	344,7	226,5	145,1	162,1
Peļņa	milj. EUR	252,5	222,5	141,9	57,1	86,8
Aktīvi	milj. EUR	4 107,9	4 183,6	3 947,4	3 299,7	3 248,0
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 995,6	2 811,2	2 552,6	2 068,6	2 004,4
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	512,2	419,9	829,0	587,2	596,1
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾ *	milj. EUR	301,8	315,8	161,8	130,0	138,0
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	174,8	85,1	56,2	58,1	93,2

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	13,1 %	9,9 %	6,8 %	4,3 %	6,0 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	109 %	78 %	33 %	40 %	47 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	0,7	1,3	2,5	2,3	2,1
EBITDA rentabilitāte ²⁾	36 %	21 %	21 %	32 %	35 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	9,2 %	6,5 %	4,3 %	2,6 %	3,6 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	12,7 %	8,8 %	5,3 %	3,7 %	4,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	17 %	15 %	32 %	28 %	30 %

* Salīdzinošie rādītāji pārrekināti, atspoguļojot uzkrājumus CO₂ emisijas kvotām bruto vērtībā, atsevišķi no iepirktajām emisijas kvotām īstermiņa nemateriālo ieguldījumos.

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

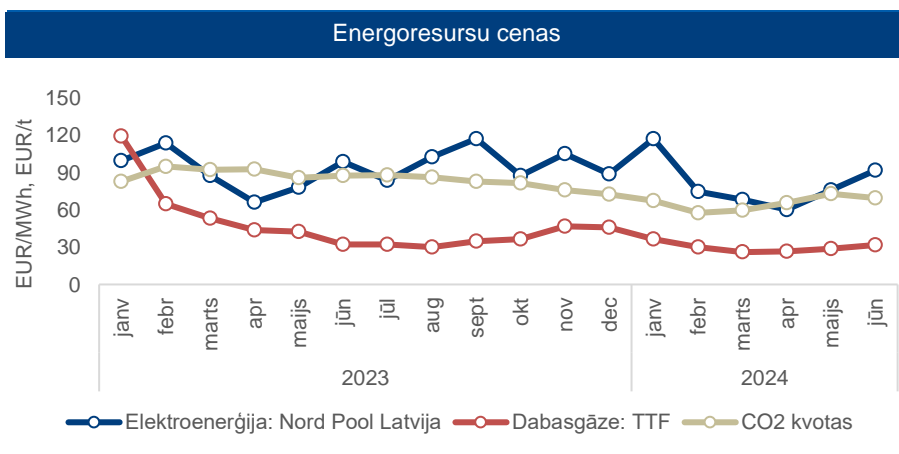
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2024. gada 1. pusgadā:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 34 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 10 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 49 %.

Zemākas elektroenerģijas cenas

Nord Pool elektroenerģijas biržā cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja zemākas dabasgāzes cenas un augstāka AER izstrāde. Pārskata periodā Nord Pool reģionā elektroenerģijas izstrāde no saules, vēja un ūdens pieauga par 16 %. Siltāki laikapstākļi Eiropā un augstāka AER izstrāde mazināja pieprasījumu pēc ogļu un dabasgāzes elektrostaciju izstrādes, kas vienlaikus ar stabilām ogļu un dabasgāzes importa piegādēm un augstu krājumu līmeni veicināja cenu samazinājumu fosilā kurināmā elektroenerģijas stacijās. 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.



Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu), EUR/ MWh

Reģions	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ, %
Sistēmas cena	46,8	70,6	-34 %
Latvija	81,3	90,7	-10 %
Lietuva	81,4	91,7	-11 %
Igaunija	83,0	87,2	-5 %
Polija	86,1	122,6	-30 %
Zviedrija	43,4	59,5	-27 %
Somija	56,2	60,6	-7 %
Dānija	63,0	93,6	-33 %
Norvēģija	47,2	66,9	-29 %
Vācija	67,5	104,3	-35 %
Francija	46,9	111,3	-58 %
Lielbritānija	73,3	122,2	-40 %

2024. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs pieaudzis vidēji par 4 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu gadu iepriekš, un tas sasniedza 13,9 TWh. Pieaugumu noteica aukstāki laikapstākļi gada sākumā.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā palielinājies par 15 %, sasniedzot 10,0 TWh (2023. gada 1. pusgadā: 8,7 TWh). Elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā un Igaunijā nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn un sasniedza attiecīgi 3,8 TWh un 2,5 TWh. Savukārt Lietuvā saražotās elektroenerģijas apjoms audzis par 53 %, sasniedzot 3,8 TWh, ko noteica lielāka vēja un saules elektrostaciju izstrāde. Baltijā iepirktais elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 21 %, un tas sasniedza 3,4 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cenas samazinās

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 30 EUR/MWh, kas ir par 49 % mazāka nekā 2023. gada pirmajā pusgadā. Cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja par 4 % mazāks dabasgāzes patēriņš Eiropā, augstāka AER izstrāde Eiropā un stabilas sašķīdrinātās dabasgāzes (SDG) piegādes. 2024. gada pirmajā pusgadā vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem tas bija 68 %.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. Pārskata periodā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu gadu iepriekš, un tā bija 82 USD/bbl. OPEC+ dalībvalstis plāno naftas ieguves ierobežojumus līdz 2025. gadam, savukārt piegāžu riskus ietekmēja ģeopolitiskā situācija Eiropā un Tuvajos Austrumos;
- Oglju (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena bija 107 USD/t, kas ir par 29 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Cenas samazinājumu ietekmēja zemāks ogļu patēriņš Eiropā, ko noteica zemākas dabasgāzes cenas, augstāka AER izstrāde, kā arī stabils ogļu krājumu līmenis Eiropas ostās;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC futures) vidējā cena samazinājās par 27 %, un tā sasniedza 66 EUR/t. Emisijas kvotu cenu lejupvērsto tendenci ietekmēja dabasgāzes pieprasījuma samazinājums un lēnāka ekonomikas attīstība Eiropā. Eiropas Parlamenta lēmums par papildu kvotu izsolīšanu REPowerEU plāna finansēšanai, lai samazinātu Eiropas atkarību no Krievijas energoresursiem, veicināja lielāku kvotu piedāvājumu tirgū īstermiņā;

Kopš 2022. gada sākuma AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabasgāzes piegādes *KN Energies* SDG terminālī 6 TWh gadā. 2024. gadam AS "Latvenergo" ir noslēgti līgumi par 7 TWh dabasgāzes iegādi, izmantojot *KN Energies* SDG termināli, un arī jau 2025. un 2026. gadam ir noslēgusi līgumus ar Norvēģijas uzņēmumu *Equinor ASA* par SDG piegādēm 2 TWh gadā.

Dividendes

2024. gada jūnijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 212,2 miljonus EUR no AS "Latvenergo" 2023. gada peļņas, un attiecīgi nomaksājot uzņēmumu ienākuma nodokli 48,3 miljonus EUR. Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2024. gadam un budžeta ietvaru 2024., 2025. un 2026. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2025. gadā (par 2024. pārskata gadu) ir 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,2 miljoni EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Faktisko AS "Latvenergo" dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus. *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2024. gada 30. jūnijā pārsniedz 4,1 miljardu EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,9 miljardus EUR.

Darbības vides raksturojums

Ministru kabineta lēmumi saistībā ar *Latvenergo* koncerna darbību

2024. gada 9. aprīlī Latvijas Republikas MK pieņēma šādus ar *Latvenergo* koncerna darbību saistītus lēmumus:

1. Ekonomikas ministrijai un AS "Latvenergo" tika uzdots sagatavot izvērtējumu par optimālāko risinājumu *Latvenergo* koncerna struktūrai, izskatot iespēju apvienot *Latvenergo* koncerna ietvaros esošos un plānotos atjaunojamo energoresursu projektus vienā meitasuzņēmumā;

2. AS "Latvijas valsts meži" tika atļauts izbeigt līdzdalību AS "Latvijas valsts meži" un AS "Latvenergo" kopuzņēmumā SIA "Latvijas vēja parki", atsavinot visas AS "Latvijas valsts meži" piederošās SIA "Latvijas vēja parki" daļas (20 %) AS "Latvenergo". Atbilstoši MK lēmumam aprīlī par SIA "Latvijas vēja parki" (LVP) 100 % daļu īpašnieku kļuvusi AS "Latvenergo". LVP kapitāla daļu vērtību noteica audita un biznesa konsultāciju uzņēmums SIA "KPMG Baltics";

3. Lai īstenotu *Latvenergo* koncerna stratēģijā paredzēto jauno AER jaudu uzstādīšanu 2 300 MW apmērā, Ekonomikas ministrijai ir uzdots sagatavot un iesniegt izskatīšanai MK rīkojuma projektu par atļauju AS "Latvenergo" vidēja termiņa darbības stratēģijā 2026.-2030. gadam noteikt AS "Latvenergo" atšķirīgu valsts budžetā iemaksājamo dividendžu apjomu, sākot ar 2027. gadu. Projektā paredzēts, ka AS "Latvenergo" valsts budžetā dividendēs izmaksājamais apmērs tiek pielīdzināts Eiropas enerģētikas sektora tirgus dalībnieku vidējam dividendžu izmaksas rādītājam;

4. Tika noteikts, ka AS "Latvenergo" ir jāsaglabā līdzdalība AS "Sadales tīkls" vismaz līdz *Latvenergo* koncerna stratēģijā paredzēto kopējo jauno 2 300 MW AER jaudu sasniegšanai, lai netiktu ietekmēta *Latvenergo* koncerna ilgtermiņa finansējuma piesaiste un attīstības iespējas;

5. Ekonomikas ministrijai tika uzdots līdz 2024. gada 31. jūlijam izstrādāt īpašnieka gaidu vēstuli AS "Latvenergo" vidēja termiņa stratēģijas periodam, iekļaujot tajā gaidas attiecībā uz investīcijām, kapitāla struktūru, kapitāla atdeves rādītājiem un dividendžu politiku.

Finanšu rezultāti

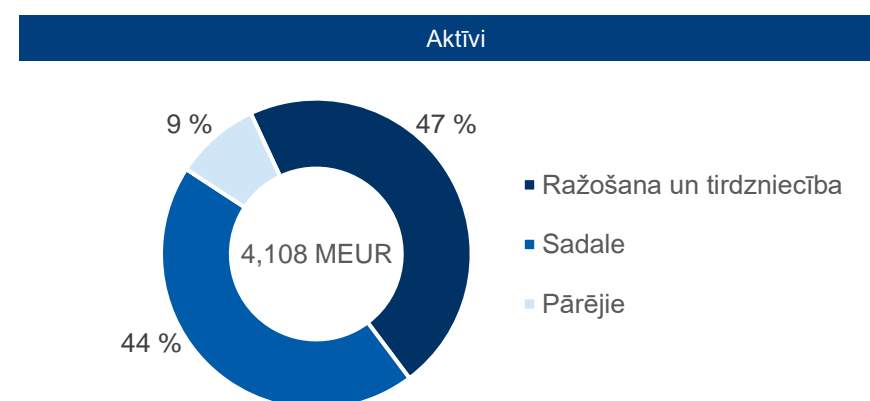
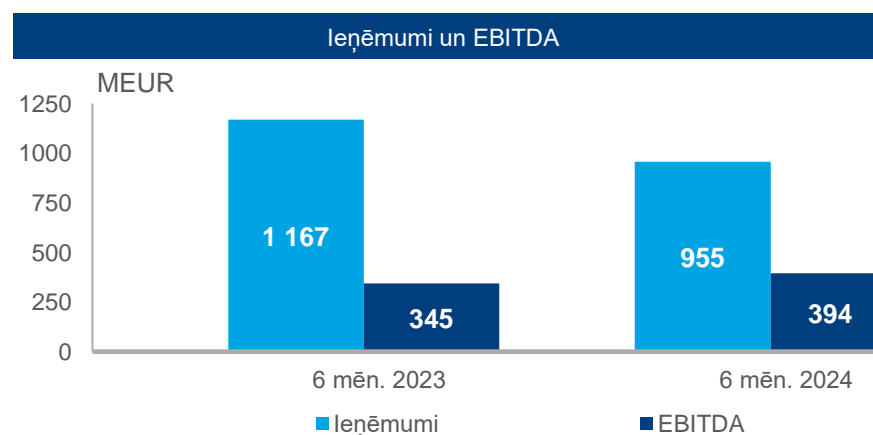
2024. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 955,4 miljonus EUR, kas ir par 212,0 miljoniem EUR jeb 18 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 244,7 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam par 37,5 miljoniem EUR, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Latvenergo koncerna EBITDA par 14 % lielāka

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	955,4	1 167,5	-212,0	-18 %
EBITDA	milj. EUR	393,7	344,7	49,1	14 %
Peļņa	milj. EUR	252,5	222,5	30,0	13 %
Aktīvi	milj. EUR	4 107,9	4 183,6	-75,7	-2 %

Latvenergo koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 49,1 miljonu EUR jeb 14 %, salīdzinot ar 2023. gada pirmo pusgadu, sasniedzot 393,7 miljonus EUR. To pozitīvi ietekmēja sadales tarifu izmaiņas no 2023. gada 1. jūlija, kā arī zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 30 EUR/MWh, kas ir par 49 % mazāka nekā 2023. gada pirmajā pusgadā. Tāpat pozitīva ietekme bija no par 8 % lielāka mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma, 39 % lielāka mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoma, kā arī par 41 % lielākas TEC izstrādes.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 252,5 miljonus EUR.



Ražošanas un tirdzniecība



Ieņēmumi
80 %

EBITDA
82 %

Aktīvi
47 %

Darbinieki
34 %

Segmenta % īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Pārskata periodā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 91 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 9 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja par 244,7 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas.

Savukārt segmenta EBITDA pieaugumu ietekmēja zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 30 EUR/MWh, kas ir par 49 % mazāka nekā 2023. gada pirmajā pusgadā. Tāpat segmenta EBITDA pozitīvi ietekmēja par 8 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms, par 39 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms, kā arī par 41 % lielāka TEC izstrāde.

Pārskata periodā *Latvenergo* ražotnēs saražotās elektroenerģijas apjoms bija pietiekams, lai nodrošinātu visiem saviem klientiem nepieciešamo elektroenerģijas apjomu, turklāt daļu elektrības eksportējot arī uz kaimiņvalstīm. *Latvenergo* koncernā saražotas 3 531 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 106 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2023. gada 1. pusgadā – 114 %).

Darbības rādītāji		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	884	842	42	5 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 345	5 027	318	6 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	<i>GWh</i>	3 341	3 089	252	8 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	<i>GWh</i>	2 004	1 939	65	3 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	59	38	21	56 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 333	799	534	67 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	619	445	174	39 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	714	354	360	102 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 531	3 520	11	0 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 558	2 834	-276	-10 %
<i>TEC</i>	GWh	949	675	274	41 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	24	11	13	119 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 045	969	76	8 %
<i>TEC</i>	GWh	901	833	68	8 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	<i>GWh</i>	144	136	8	6 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	782,9	1 032,3	-249,4	-24 %
EBITDA	milj. EUR	322,4	299,1	23,4	8 %
Aktīvi	milj. EUR	1 918,4	1 941,2	-22,9	-1 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	115,7	32,1	83,6	261 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

**tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība

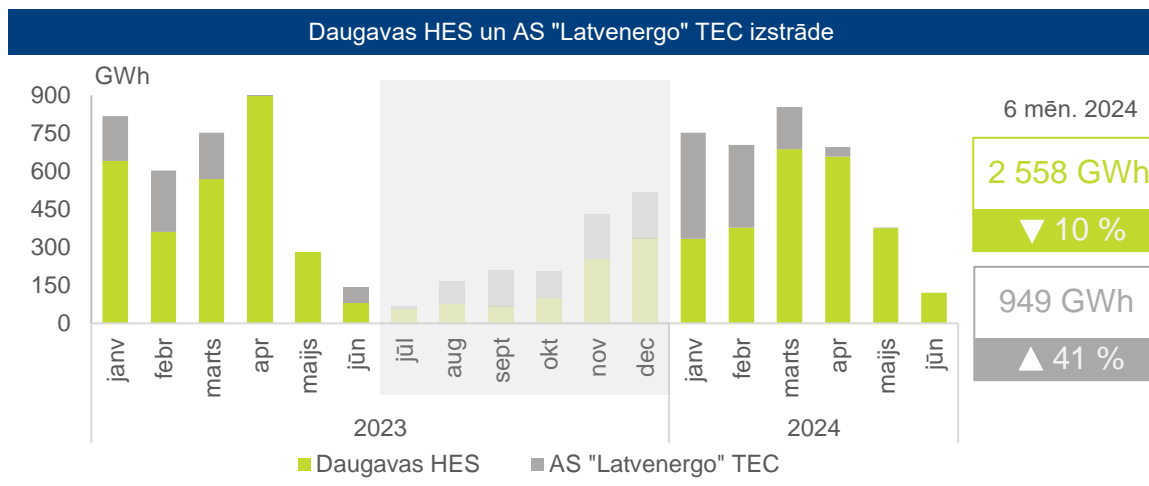


Ražošana

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms pārskata periodā veidoja 35 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, turklāt 73 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem (2023. gada 1. pusgadā – 81 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 3 531 GWh elektroenerģijas un 1 045 GWh siltumenerģijas.

73 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem

Lai gan 2024. gada pirmajā pusgadā Daugavas HES izstrādāts par 10 % mazāk elektroenerģijas nekā pērn, ko noteica mazāka ūdens pietece Daugavā, Daugavas HES izstrādāts pēdējo 30 gadu laikā trešais lielākais elektroenerģijas apjoms 6 mēnešu periodā – 2 558 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2024. gada 1. pusgadā bija 1 027 m³/s, kas ir par 24 % lielāka nekā vidējā ilggadējā pietece kopš 1992. gada (2023. gada 1. pusgadā – 1 243 m³/s).



Pakāpeniski normalizējoties dabasgāzes cenām, aizvien konkurētspējīgākas kļūst mūsu TEC ražotnes. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 949 GWh, kas ir par 41 % vairāk nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Aukstāku laikapstākļu un labvēlīgākas konkurences ietekmē saražotās siltumenerģijas apjoms pieaudzis par 8 %, un tas sasniedza 1 045 GWh.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

Jūnija beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 884 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 271 tūkstotis. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 5 %, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū, kā arī klientu skaita pieaugums Igaunijā.

2024. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 3 341 GWh elektroenerģijas, kas ir par 8 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Elektroenerģijas pārdošanas apjoma pieaugums novērojams visos segmentos.

***Latvenergo* – enerģētikas komersants, kas darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā**

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 43 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 898 GWh, Lietuvā – 1 102 GWh, un Igaunijā – 341 GWh.

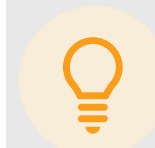


Pārskata periodā turpinājusies dabasgāzes segmenta izaugsme. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits jūnija beigās sasniedz 59 tūkstošus klientu, kas ir par 56 % vairāk nekā gadu iepriekš. Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 39 %, sasniedzot 619 GWh. Kopumā, ieskaitot vairumtirdzniecību, pārdotas 1 333 GWh dabasgāzes, kas ir par 67 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- Turpinām paplašināt *Elektrum Drive* uzlādes tīklu Baltijā, kurā jūnija beigās pieejamas jau 495 pieslēgvietas. Pārskata periodā veiktas vairāk nekā 49 tūkstoši uzlādes 1 080 MWh apmērā, sniedzot teju 660 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā – kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas 690 pieslēgvietas Baltijā.
- Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits pārsniedza 660. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (ieskaitot attālināto saules parku) jūnija beigās sasniedz gandrīz 85 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

2024. gada 1. pusgadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdota 3 341 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 619 GWh dabasgāzes



Elektrum Drive elektroauto uzlādes stacijās veiktās uzlādes – 49 tūkstoši



Noslēgti vairāk nekā 660 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā

Sadale



Ieņēmumi
19 %

EBITDA
17 %

Aktīvi
44 %

Darbinieki
47 %

Segmenta % Ipatstvars Latvenergo koncernā

2023. gada 1. jūlijā stājās spēkā AS "Sadales tīkls" jaunie sadales pakalpojuma tarifi, tarifa aprēķinā palielinot fiksētā tarifa proporciju, kas ir atbilstošāks risinājums faktiskajai sadales tīkla uzturēšanas izmaksu struktūrai. Savukārt no 2024. gada 1. janvāra tarifi ir samazināti visiem AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu plāniem "Pamata" un "Speciālais" visās sprieguma pakāpēs.

Līdz ar jauno tarifu ieviešanu un sadalītās elektroenerģijas pieaugumu par 2 % ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti. 2024. gada pirmajā pusgadā segmenta ieņēmumi ir par 25 % lielāki, un tie ir 185,8 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 63 % lielāka un sasniedz 65,2 miljonus EUR. Negatīvi finanšu rezultātus ietekmēja par 9,2 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas pārvades pakalpojuma izmaksas, jo 2023. gada 1. jūlijā tika palielināti arī pārvades pakalpojuma tarifi.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 078	3 015	63	2 %
Sadales zudumi	GWh	109	117	-8	-7 %
SAIFI*	Skaitis	0,99	0,96	0,03	3 %
SAIDI*	Minūtes	82,0	86,0	-4,0	-5 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	185,8	148,3	37,5	25 %
EBITDA	milj. EUR	65,2	40,0	25,2	63 %
Aktīvi	milj. EUR	1 826,1	1 787,7	38,4	2 %
RAB	milj. EUR	1 570,4	1 572,8	-2,4	-0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	54,0	45,4	8,6	19 %

*Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

No 2024. gada 1. maija stājās spēkā neto norēķinu sistēma – jauna norēķinu metode elektrības ražotājiem, kas ražo enerģiju pašpatēriņam no atjaunojamajiem resursiem un uzreiz nepatērēto elektrību nodod sadales sistēmas operatora elektrotīklā. Neto norēķinu sistēmā gan klienta saražotās un AS "Sadales tīkls" elektrotīklā nodotās, gan no tīkla saņemtās elektrības apjoms tiek izteikts naudas izteiksmē.



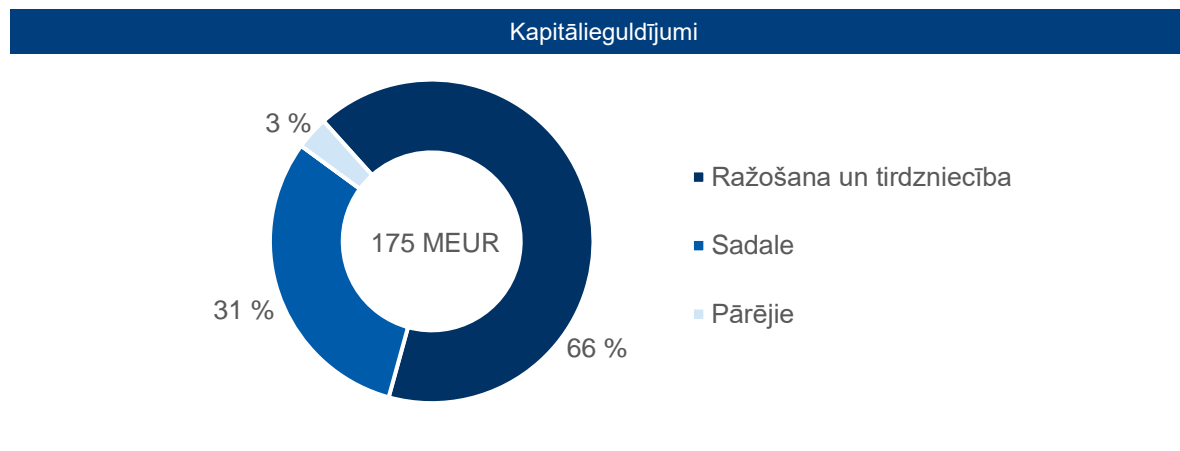
Investīcijas

Aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms. 2024. gada pirmajā pusgadā investīcijās ieguldīti 175,4 miljoni EUR, kas ir divas reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Vairāk nekā puse jeb 98 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

Pārskata periodā vairāk nekā 1/3 no kopējām investīcijām novirzīti vēja parku attīstībā. 2024. gada maijā AS "Latvenergo" iegādājusies 124 MW VES projektu *Telšiai* Lietuvā. Tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu jau 2026. gadā. Sagaidāmās *Telšiai* vēja parka būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljonu EUR apmērā. Tāpat šobrīd norit ceļu un turbīnu pamatu izbūve vēja elektrostacijai Lietuvā, Akmenes rajonā, ar jaudu līdz 15 MW.

Vairāk nekā 1/5 no kopējām investīcijām novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā. 2024. gada 1. pusgadā darbu uzsākuši pirmie četri saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 29 MW, viens saules parks Lietuvā (13 MW) un viens saules parks Igaunijā (7 MW). Savukārt pēc pārskata perioda beigām 2024. gada jūlijā *Latvenergo* koncerns papildinājis saules enerģijas ražošanas portfeli ar līdz šim lielāko 17,4 MW saules parku Igaunijā *Kūsalu* (*Kuusalu*) un 2,2 MW lielu saules parku Latvijā, tādējādi augusta beigās Baltijā ar *Elektrum* zīmolu elektroenerģiju ražo jau 14 saules parki ar kopējo jaudu teju 85 MW.

Tāpat turpināti rekonstrukcijas darbi un iepirkumu procedūras pēdējo trīs Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanai.



Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 54,0 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/3 no kopējām koncerna investīcijām. Lielākā daļa līdzekļu tiek ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

Pārskatu publicēšanas brīdī koncernam Baltijā projektēšanas vai celtniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu virs 500 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024. – 2026. gadā.

Finansēšana un likviditāte

Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos.

Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

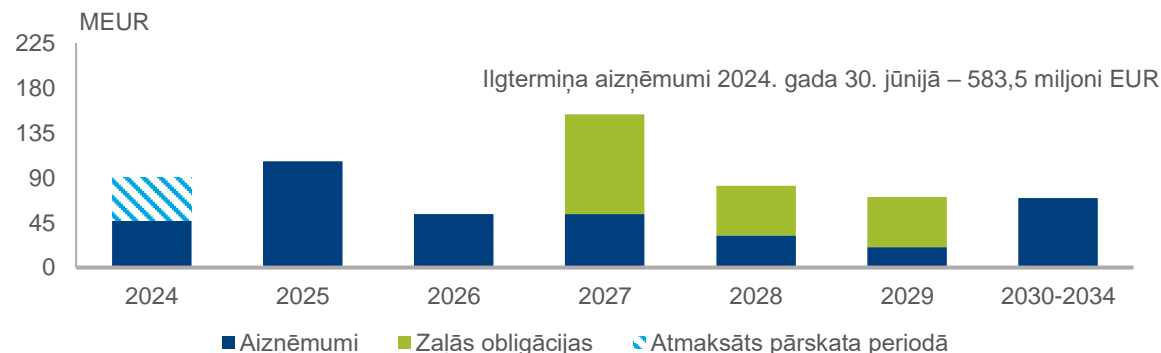
2024. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir 583,5 miljoni EUR (2023. gada 30. jūnijā – 752,6 miljoni EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi. Aizņēmumu portfeli veido gan ilgtermiņa aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfelī.

2024. gada 30. jūnijā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,8 gadi (2023. gada 30. jūnijā – 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,6 % (2023. gada 30. jūnijā – 2,9 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.

Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi pārskata periodā ir ievēroti.

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



AS "Latvenergo" *Moody's* kredītreitings ir investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. Finanšu risku vadības politika ir veidota tā, lai samazinātu šo risku potenciāli negatīvo efektu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Tirgus riski

I) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātus, ja tiek novērota ražošanas ieņēmumu samazināšanās vai arī nesaskaņotība starp mainīgajām tirgus cenām un fiksētajām mazumtirdzniecības cenām.

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenu riskam, ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenām pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaids uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Pieprasījuma – piedāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ dabasgāzes cenas izmaiņas var negatīvi ietekmēt starpību starp fiksētajām mazumtirdzniecības cenām līgumos ar klientiem un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenu riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētu cenu piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētām cenām. Cenu riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta

pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 60–65 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis jūnijā beigās sasniedza 73 % no gada ražošanas apjoma.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā būtiski palielinās, pieaugot atsaucēs likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2024. gada 30. jūnijā 48 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 1,9 gadi.

III) Valūtas risks

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā funkcionālā valūta.

2024. gada 30. jūnijā visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. Pārskata periodā koncernam un mātessabiedrībai nebija noslēgti nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi.

Finanšu risku vadība

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts *Latvenergo* koncerna līmenī. To galvenokārt rada nauda un naudas ekvivalenti, atvasinātie finanšu instrumenti un noguldījumi bankās, pircēju un pasūtītāju parādi. Pircēju un pasūtītāju parādu kredītriska koncentrāciju samazina plašais *Latvenergo* koncerna klientu skaits, jo koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata periodā noteiktie kredītlīmiti nav pārsniegti, un *Latvenergo* koncerns nesagaida būtiskus zaudējumus līdz ar kredītriska iestāšanos.

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2024. gada 30. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 71,2 miljonus EUR (2023. gada 30. jūnijā – 332,7 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,8 (1,5).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 71,2 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, kā arī investīciju un operatīvo izmaksu finansēšanai.

Latvenergo koncerns nepārtraukti uztur koncerna naudas plūsmas un likviditātes prognozes, kas sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas, un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

AS "Latvenergo" galvenie rādītāji

AS "Latvenergo" darbības rādītāji

		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Pārdotā elektroenerģija	GWh	3 753	3 763	2 520
<i>Mazumtirdzniecībā</i> ²⁾	GWh	1 898	1 927	1 710
<i>Vairumtirdzniecībā</i> ³⁾	GWh	1 855	1 836	810
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 238	734	435
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	524	380	435
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	714	354	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 511	3 512	2 242
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	901	833	945
Darbinieku skaits		1 467	1 388	1 281
<i>Moody's kredītreitings</i>		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Ieņēmumi	milj. EUR	619,7	870,3	473,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	317,7	299,0	179,3
Peļņa	milj. EUR	253,6	228,2	151,6
Aktīvi	milj. EUR	3 473,9	3 580,2	3 386,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 644,1	2 479,6	2 199,9
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	521,8	424,9	822,9
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	20,6	22,6	10,8

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2024	6 mēn. 2023	6 mēn. 2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	13,9 %	12,2 %	8,1 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	20 %	17 %	37 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	43 %	25 %	22 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana *Nord Pool*

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" neredīdētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem sešiem 2024. gada mēnešiem, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" neredīdētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem sešiem 2024. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 27. augustā un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2024. gada 27. augustā

Formulas

Lai nodrošinātu objektīvu un salīdzināmu finanšu rezultātu atspoguļošanu, *Latvenergo* koncerns un AS "Latvenergo" izmanto virkni finanšu rādītāju un koeficientu, kas tiek aprēķināti, pamatojoties uz finanšu pārskatiem.

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamās finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktos finanšu mērķus, kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns ir noteicis un izmanto šādus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes rādītājus – EBITDA; EBITDA rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); ROE bez sadales; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE);
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi pret pašu kapitālu; parāda seguma attiecības rādītājs; koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) pret neto aizņēmumiem;
- likviditātes rādītājus – likviditātes koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

No aizņēmumu līgumiem izrietošie finanšu rādītāji ir: kapitāla attiecības, neto aizņēmumi / EBITDA un parāda seguma attiecības rādītājs. Pārējie, t.sk. arī neto aizņēmumi / EBITDA rādītājs, ir nozarē biežāk izmantojamie rādītāji.

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas zemāk.

Atspoguļotie finanšu rādītāji un koeficienti nav mainīti salīdzinājumā ar 2021. gada pārskatu.

* Veikts pārrēķins līdz 2020. gada 10. jūnijam, finanšu rādītājos un finanšu koeficientos izklaujot pārtraucamo darbību (pārvades sistēmas aktīvi)

Neto aizņēmumi* = aizņēmumi pārskata perioda beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) =

pamatdarbības līdzekļi (FFO) – valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu

Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) / neto aizņēmumi =

$$\frac{\text{koriģēts FFO (12 mēnešu periodā)}}{(\text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{neto aizņēmumi pārskata perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

Neto aizņēmumi pret EBITDA =

$$\frac{(\text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{neto aizņēmumi 12 mēnešu perioda beigās}) \times 0,5}{\text{EBITDA (12 mēnešu periodā)}}$$

$$\text{EBITDA rentabilitāte} = \frac{\text{EBITDA (12 mēnešu periodā)}}{\text{ieņēmumi (12 mēnešu periodā)}} \times 100 \%$$

$$\text{Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu} = \frac{\text{neto aizņēmumi pārskata perioda beigās}}{\text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās}} \times 100 \%$$

$$\text{Aktīvu atdeve (ROA)} = \frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{aktīvi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aktīvi pārskata perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

Pašu kapitāla atdeve (ROE) =

$$\frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda beigās})/2} \times 100 \%$$

ROE bez sadales = (koncerna peļņa – AS "Sadales tīkls" peļņa (12 mēnešu periodā)) / ((koncerna pašu kapitāls – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda sākumā) + koncerna pašu kapitāls – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls (12 mēnešu perioda beigās)) / 2)

Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) =

$$\frac{\text{saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{(\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās})/2 + \text{aizņēmumu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

Aizņēmumu vidējā vērtība =

$$\frac{\text{aizņēmumi no kredītiestādēm 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aizņēmumi no kredītiestādēm 12 mēnešu perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Parāda seguma attiecības rādītājs} = \frac{(\text{pārskata perioda peļņa} + \text{– ārkārtas posteņi} + \text{ nolietojums} + \text{ procentu izmaksas})}{\text{pamatsummu maksājumi} + \text{ procentu maksājumi}}$$

$$\text{Likviditātes koeficients} = \frac{\text{apgrozāmie līdzekļi pārskata perioda beigās}}{\text{īstermiņa kreditori pārskata perioda beigās}}$$

$$\text{Dividenžu izmaksas rādītājs} = \frac{\text{izmaksātās dividendes pārskata periodā}}{\text{mātesabsiedrības peļņa iepriekšējā pārskata periodā}} \times 100 \%$$

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EBITDA –	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas, un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
ES –	Eiropas Savienība
GW –	gigavats
IAM –	ilgtspējīgas attīstības mērķi
LET–	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
MK –	Ministru kabinets
MW –	megavats
MWh –	megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
OI –	obligātais iepirkums
RAB –	Regulēto aktīvu bāze
SDG –	sašķidrinātā dabasgāze
TEC –	AS "Latvenergo" termoelektrostacijas
TTF –	Nīderlandes dabasgāzes virtuālais tirdzniecības punkts
SAIDI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (<i>System Average Interruption Duration Index</i>)
SAIFI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (<i>System Average Interruption Frequency Index</i>)
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Ieņēmumi	4	955 423	1 167 466	619 683	870 286
Pārējie ieņēmumi		15 415	16 296	14 110	14 432
Izejvielas un materiāli	5	(467 797)	(731 991)	(260 263)	(531 105)
Personāla izmaksas		(76 425)	(72 688)	(34 805)	(33 113)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(32 890)	(34 415)	(21 028)	(21 462)
EBITDA		393 726	344 668	317 697	299 038
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(86 582)	(85 523)	(42 281)	(42 822)
Saimnieciskās darbības peļņa		307 144	259 145	275 416	256 216
Finanšu ieņēmumi	6 a	9 208	2 381	18 910	9 449
Finanšu izmaksas	6 b	(11 584)	(11 910)	(11 517)	(11 909)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	19 069	924
Peļņa pirms nodokļa		304 768	249 616	301 878	254 680
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(52 280)	(27 097)	(48 282)	(26 462)
Pārskata perioda peļņa		252 488	222 519	253 596	228 218
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		251 368	221 999	253 596	228 218
- nekontrolējošo līdzdalību		1 120	520	–	–

EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisation*) – saimnieciskās darbības peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācijas, nolietojuma un vērtības samazinājuma

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Pārskata perioda peļņa		252 488	222 519	253 596	228 218
<i>Pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	(5 274)	54 596	(5 274)	54 596
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		(5 274)	54 596	(5 274)	54 596
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	7 c	–	312 062	–	312 062
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		–	312 062	–	312 062
Kopā pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi pārskata periodā		(5 274)	366 658	(5 274)	366 658
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		247 214	589 177	248 322	594 876
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		246 094	588 657	248 322	594 876
- nekontrolējošo līdzdalību		1 120	520	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	69 630	57 326	21 968	21 647
Pamatlīdzekļi	7 c	3 372 245	3 301 051	1 483 974	1 505 411
Tiesības lietot aktīvus	8	10 278	11 219	4 063	4 710
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 266	2 309	2 060	2 261
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	42	755 628	671 720
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	16 079	863	494 729	463 030
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	447	447	447	447
Atlikta uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		66	800	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	3 734	3 210	3 734	3 210
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 474 785	3 377 267	2 766 603	2 672 436
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	141 734	183 798	98 582	146 045
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	39 668	69 312	39 668	69 312
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	167 029	224 922	108 497	161 674
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	36 564	50 081	48 262	52 280
Nākamo periodu izmaksas		4 184	2 388	3 476	2 156
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	185 251	161 268
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		304	–	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 398	7 959	2 398	7 959
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi		170 000	140 000	170 000	140 000
Nauda un naudas ekvivalenti	12	71 245	118 456	51 141	107 163
Apgrozāmie līdzekļi kopā		633 126	796 916	747 275	847 857
AKTĪVU KOPSUMMA		4 107 911	4 174 183	3 473 878	3 520 293
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 676 997	1 681 852	1 314 944	1 320 419
Nesadalītā peļņa		521 538	483 016	538 825	497 227
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 988 903	2 955 236	2 644 137	2 608 014
Nekontrolējošā līdzdalība		6 713	7 844	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 995 616	2 963 080	2 644 137	2 608 014
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	484 865	536 316	476 513	527 082
Nomas saistības	8	8 085	9 015	2 976	3 607
Atlikta uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		3 449	5 475	–	–
Uzkrājumi		18 485	18 240	8 764	8 565
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	142 438	138 506	635	668
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	102 886	112 509	84 263	94 263
Ilgtermiņa kreditori kopā		760 208	820 061	573 151	634 185
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	98 596	93 380	96 431	91 097
Nomas saistības	8	2 646	2 391	1 385	1 217
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	179 700	202 733	106 008	115 300
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	17 624	21 304	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 974	24 973	24 152	24 152
Uzkrājumi		27 591	46 261	27 591	46 261
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	956	–	956	–
Īstermiņa kreditori kopā		352 087	391 042	256 590	278 094
Kreditori kopā		1 112 295	1 211 103	829 741	912 279
PASĪVU KOPSUMMA		4 107 911	4 174 183	3 473 878	3 520 293

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontrolējošā līdzdalība	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2022. gada 31. decembrī	790 368	1 282 683	276 242	2 349 293	7 126	2 356 419	790 368	910 683	317 643	2 018 694
Dividendes par 2022. gadu	–	–	(133 991)	(133 991)	(450)	(134 441)	–	–	(133 991)	(133 991)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(3 195)	3 195	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(3 195)	(130 796)	(133 991)	(450)	(134 441)	–	–	(133 991)	(133 991)
Pārskata perioda peļņa	–	–	221 999	221 999	519	222 518	–	–	228 218	228 218
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	366 658	–	366 658	–	366 658	–	366 658	–	366 658
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	366 658	221 999	588 657	519	589 176	–	366 658	228 218	594 876
2023. gada 30. jūnijā	790 368	1 646 146	367 445	2 803 959	7 195	2 811 154	790 368	1 277 341	411 870	2 479 579
Dividendes par 2022. gadu	–	–	(18 547)	(18 547)	–	(18 547)	–	–	(18 547)	(18 547)
Izveidotas citas rezerves	–	50	(50)	–	–	–	–	–	–	–
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(6 418)	6 418	–	–	–	–	(561)	561	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(6 368)	(12 179)	(18 547)	–	(18 547)	–	(561)	(17 986)	(18 547)
Pārskata perioda peļņa	–	–	127 750	127 750	649	128 399	–	–	103 343	103 343
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	42 074	–	42 074	–	42 074	–	43 639	–	43 639
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	42 074	127 750	169 824	649	170 473	–	43 639	103 343	146 982
2023. gada 31. decembrī	790 368	1 681 852	483 016	2 955 236	7 844	2 963 080	790 368	1 320 419	497 227	2 608 014
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde	–	–	(228)	(228)	(172)	(400)	–	–	–	–
Dividendes par 2023. gadu	–	–	(212 199)	(212 199)	(2 079)	(214 278)	–	–	(212 199)	(212 199)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(3 677)	3 677	–	–	–	–	(201)	201	–
Izveidotas citas rezerves	–	4 096	(4 096)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	419	(212 846)	(212 427)	(2 251)	(214 678)	–	(201)	(211 998)	(212 199)
Pārskata perioda peļņa	–	–	251 368	251 368	1 120	252 488	–	–	253 596	253 596
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	(5 274)	251 368	246 094	1 120	247 214	–	(5 274)	253 596	248 322
2024. gada 30. jūnijā	790 368	1 676 997	521 538	2 988 903	6 713	2 995 616	790 368	1 314 944	538 825	2 644 137

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		304 768	249 616	301 878	254 680
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		86 582	85 523	42 281	42 822
- zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		2 076	1 699	(709)	(188)
- procentu izmaksas		11 495	11 773	11 438	11 785
- procentu ieņēmumi		(7 446)	(1 170)	(17 146)	(8 238)
- zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		719	35 726	719	35 726
- dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(19 069)	(924)
- uzkrājumu samazinājums		(18 425)	(17 546)	(18 472)	(17 766)
Izdevumi procentu maksājumiem		(15 833)	(11 769)	(15 455)	(11 738)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(69)	(54)	(15)	(13)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 505	1 170	5 173	1 168
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(55 550)	(27 153)	(48 282)	(26 462)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		313 822	327 815	242 341	280 852
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		74 489	96 413	77 107	127 827
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		71 733	122 792	80 796	55 384
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu pieaugums		(30 000)	–	(30 000)	–
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru samazinājums		(36 664)	(853)	(21 880)	(47 335)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	(9 674)	17 400
Pamatdarbības neto naudas plūsma		393 380	546 167	338 690	434 128
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(15 229)	–	(46 053)	–
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm		–	–	–	56 021
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(169 357)	(80 855)	(18 234)	(20 984)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	2 164	924
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(79 909)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(184 586)	(80 855)	(142 032)	35 961
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	–	50 000	–	50 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(43 236)	(173 867)	(42 245)	(169 043)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		2 867	13 620	2 750	–
Nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		–	–	(672)	–
Samaksātie maksājumi par nomu		(958)	(716)	(314)	(191)
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		(400)	–	–	–
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(2 079)	(451)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(212 199)	(133 991)	(212 199)	(133 991)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(256 005)	(245 405)	(252 680)	(253 225)
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums		(47 211)	219 907	(56 022)	216 864
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	118 456	112 757	107 163	100 268
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	71 245	332 664	51 141	317 132

Pamatdarbības līdzekļi (FFO - Funds From Operations) = pamatdarbības neto naudas plūsma – apgrozāmo līdzekļu izmaiņas – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas - ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu un mātessabiedrību

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātessabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātessabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS "Latvenergo" juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS "Latvenergo" ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

AS "Latvenergo" ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, kā arī elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību. AS "Latvenergo" ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpstošās meitassabiedrības, līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 9. pielikumā.

AS "Latvenergo" valde:

No 2024. gada 26. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovcs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko (no 2024. gada 26. janvāra līdz 2024. gada 9. maijam, kā pagaidu valdes locekle un no 2024. gada 10. maija kā pastāvīga valdes locekle).

No 2022. gada 3. janvāra līdz 2024. gada 26. janvārim AS "Latvenergo" valde strādāja šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovcs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Kaspars Cikmačs (līdz 2023. gada 24. septembrim).

AS "Latvenergo" padome:

No 2024. gada 1. marta AS "Latvenergo" padome strādā šādā sastāvā: Aigars Laizāns (padomes priekšsēdētājs, no 2024. gada 8. marta), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš un Gundars Ruža.

No 2020. gada 11. jūnija līdz 2024. gada 1. martam AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Ivars Golsts (padomes priekšsēdētājs), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš, Aigars Laizāns un Gundars Ruža.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra un atkārtoti ievēlēti no 2024. gada 3. februāra uz trīs gadu pilnvaru termiņu Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Svens Dinsdorfs, Torbens Pedersens (Torben Pedersen), Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža.

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

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2023. gadu apstiprināts 2024. gada 29. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem":

<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem sešiem 2024. gada mēnešiem, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 30. jūnijā, un saīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 30. jūnijā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem sešiem 2024. gada mēnešiem, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 27. augustā.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 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.

Koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā peļņas vai zaudējumu aprēķinā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus un ilgtermiņa finanšu

3. Darbības segmentu informācija

Koncerna un mātessabiedrības darbības segmenti

Segmentu pārskatu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums tiek pamatots ar uz iekšējo pārvaldes struktūru, kas ir pamatā pārskatu veidošanas sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja – koncerna sabiedrības, kas darbojas konkrētā segmentā, vadības viedokli. Koncerna mātessabiedrības valde pārskata visu darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, bet tas uzrauga arī saimnieciskās darbības peļņu. Atsevišķos finanšu pārskatos saimnieciskās darbības peļņa neiekļauj no meitassabiedrībām saņemtās dividendes un procentu ieņēmumus. Meitassabiedrības darbojas neatkarīgi no mātessabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātessabiedrības darbības. Līdz ar to mātessabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātessabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātessabiedrības darbības rezultātiem.

Koncerna darbības iedala divos galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība un sadale. Mātessabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātessabiedrībā tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2023. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro valūtā (EUR), un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot ne-monetāros rādītājus, ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR'000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

Atsevišķas 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.

Korporatīvās funkcijas nodrošina vadības pakalpojumus meitassabiedrībām, kā arī nodrošina informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumus, nomas pakalpojumus ārējiem klientiem.

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstību, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija un segmentu aktīvi, un saistības. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	766 183	185 233	4 007	955 423	–	955 423	600 955	18 728	619 683	–	619 683
Starpssegmentu	16 706	587	32 599	49 892	(49 892)	–	1 993	20 400	22 393	(22 393)	–
Kopā ieņēmumi	782 889	185 820	36 606	1 005 315	(49 892)	955 423	602 948	39 128	642 076	(22 393)	619 683
Rezultāts											
EBITDA	322 448	65 207	6 071	393 726	–	393 726	310 348	7 349	317 697	–	317 697
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(37 908)	(41 988)	(6 686)	(86 582)	–	(86 582)	(35 584)	(6 697)	(42 281)	–	(42 281)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	284 540	23 219	(615)	307 144	(2 376)	304 768	274 764	652	275 416	26 462	301 878
Kapitālieguldījumi	115 658	53 959	5 746	175 363	(579)	174 784	14 873	5 746	20 619	–	20 619
Periods: 01/01–30/06/2023											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 015 511	148 028	4 170	1 167 466	–	1 167 466	852 483	17 803	870 286	–	870 286
Starpssegmentu	16 807	313	30 161	47 281	(47 281)	–	181	18 226	18 407	(18 407)	–
Kopā ieņēmumi	1 032 318	148 341	34 088	1 214 747	(47 281)	1 167 466	852 664	36 029	888 693	(18 407)	870 286
Rezultāts											
EBITDA	299 065	40 005	5 598	344 668	–	344 668	291 216	7 822	299 038	–	299 038
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(38 683)	(40 789)	(6 051)	(85 523)	–	(85 523)	(36 691)	(6 131)	(42 822)	–	(42 822)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	260 382	(784)	(453)	259 145	(9 529)	249 616	254 525	1 691	256 216	(1 536)	254 680
Kapitālieguldījumi	32 063	45 441	7 605	85 109	–	85 109	14 961	7 605	22 566	–	22 566

Segmentu aktīvi

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2024. gada 30. jūnijā	1 918 359	1 826 085	121 812	3 866 256	241 655	4 107 911	1 664 780	152 349	1 817 129	1 656 749	3 473 878
2023. gada 31. decembrī	1 986 902	1 800 405	127 578	3 914 885	259 298	4 174 183	1 821 772	155 340	1 977 112	1 543 181	3 520 293

Koncerna un mātesabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (4. pielikums)

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	681 365	1 625	–	682 990	682 990	539 368	–	539 368	539 368
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	173 317	–	173 317	173 317	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	69 980	75	–	70 055	70 055	58 603	–	58 603	58 603
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	11 633	–	–	11 633	11 633	1 839	–	1 839	1 839
Pārējie ieņēmumi	3 205	10 177	3 298	16 680	16 680	1 092	17 133	18 225	18 225
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	766 183	185 194	3 298	954 675	954 675	600 902	17 133	618 035	618 035
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	39	709	748	748	53	1 595	1 648	1 648
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	39	709	748	748	53	1 595	1 648	1 648
Periods: 01/01–30/06/2023									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	836 850	1 668	–	838 518	838 518	696 501	–	696 501	696 501
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	136 714	–	136 714	136 714	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	159 158	86	–	159 244	159 244	147 604	–	147 604	147 604
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	17 053	–	–	17 053	17 053	7 719	–	7 719	7 719
Pārējie ieņēmumi	2 450	9 527	3 326	15 303	15 303	659	16 324	16 983	16 983
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 015 511	147 995	3 326	1 166 832	1 166 832	852 483	16 324	868 807	868 807
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	33	601	634	634	–	1 479	1 479	1 479
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	33	601	634	634	–	1 479	1 479	1 479

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, finanšu instrumentiem un atliktā nodokļa nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības, tostarp aizdevumi un aizņēmumi, nav iedalīti šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
EBITDA	393 726	344 668	317 697	299 038
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(86 582)	(85 523)	(42 281)	(42 822)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	307 144	259 145	275 416	256 216
Finanšu ieņēmumi	9 208	2 381	18 910	9 449
Finanšu izmaksas	(11 584)	(11 910)	(11 517)	(11 909)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	19 069	924
Peļņa pirms nodokļa	304 768	249 616	301 878	254 680

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Segmentu aktīvi	3 866 256	3 914 885	1 817 129	1 977 112
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	42	755 628	671 720
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	679 980	624 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	170 000	140 000	170 000	140 000
Uzņēmumu ienākuma nodokļa priekšapmaksas	370	800	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	71 245	118 456	51 141	107 163
KOPĀ aktīvi	4 107 911	4 174 183	3 473 878	3 520 293

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	682 990	838 518	539 368	696 501
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	173 317	136 714	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	70 055	159 244	58 603	147 604
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	11 633	17 053	1 839	7 719
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	16 680	15 303	18 225	16 983
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		954 675	1 166 832	618 035	868 807
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	748	634	1 648	1 479
Kopā pārējie ieņēmumi		748	634	1 648	1 479
KOPĀ ieņēmumi		955 423	1 167 466	619 683	870 286

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. 2024. gada 6 mēnešos atbalsts sniegts sadales sistēmas pakalpojumiem, savukārt 2023. gada 6 mēnešos elektroenerģijai, sadales sistēmas pakalpojumu maksai, patērētai dabasgāzei un siltumenerģijas maksai. Atbalsts nemainīja tarifus un enerģijas cenu (un līdz ar to atzīti bruto ieņēmumi), bet gan darījuma maksas saņemšanas procesu,

apmaksu, daļēji saņemot no galalietotāja un daļu no valsts budžeta. Pārskata periodā koncerns ir atzinis bruto ieņēmumus par piešķirto valsts atbalstu koncerna sabiedrību galalietotājiem 21 233 tūkstošu EUR apmērā (01/01 – 30/06/2023: 98 274 tūkstošu EUR apmērā).

Koncerna un mātesabiedrības ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, pamatojoties uz ieņēmumu atzīšanas laiku:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	881 218	1 095 290	551 723	742 757
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	73 457	71 542	66 312	126 050
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	954 675	1 166 832	618 035	868 807

Bruto summas, kas iekļautas rēķinos klientiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, un atzītas pēc neto principa enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumos:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Sadales sistēmas pakalpojumi	38 183	21 673	93 439	58 084
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 178	413	1 184	419
Apdrošināšanas starpniecība	987	854	920	806
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	40 348	22 940	95 543	59 309

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	164 658	167 266	15 891	17 729
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	44 997	35 863	1 302	1 388
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	212 943	456 738	207 036	448 137
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	27 677	21 026	27 677	21 026
Izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	726	35 692	726	35 692
	451 001	716 585	252 632	523 972
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	16 796	15 406	7 631	7 133
KOPĀ izejvielas un materiāli	467 797	731 991	260 263	531 105

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	291	–	10 029	7 070
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	1 755	1202	1 755	1 202
Procentu ieņēmumi	7 154	1170	7 116	1 168
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	7	9	7	9
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	1	–	3	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	9 208	2 381	18 910	9 449

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	9 906	9 984	9 899	10 037
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	2 559	2 192	2 559	2 192
Aktīvu nomas procentu izdevumi	82	81	31	41
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	–	43	–	43
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(1 051)	(484)	(1 051)	(483)
Citas finanšu izmaksas	88	94	79	79
KOPĀ finanšu izmaksas	11 584	11 910	11 517	11 909

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Sākotnējā vērtība	134 711	123 660	123 660	73 666	67 879	67 879
Uzkrātā amortizācija	(77 385)	(71 871)	(71 871)	(52 019)	(49 482)	(49 482)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	57 326	51 789	51 789	21 647	18 397	18 397
Iegādāts	15 781	8 585	11 983	2 298	2 830	6 717
Aprēķinātā amortizācija	(3 477)	(3 180)	(6 446)	(1 977)	(1 697)	(3 467)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	69 630	57 194	57 326	21 968	19 530	21 647
Sākotnējā vērtība	150 492	132 170	134 711	75 965	70 634	73 666
Uzkrātā amortizācija	(80 862)	(74 976)	(77 385)	(53 997)	(51 104)	(52 019)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	69 630	57 194	57 326	21 968	19 530	21 647

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	69 312	70 847	70 847	69 312	70 847	70 847
Iegādāts	16 700	10 969	37 624	16 700	10 969	37 624
Norakstītas verificētās kvotas	(46 344)	(39 159)	(39 159)	(46 344)	(39 159)	(39 159)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	39 668	42 657	69 312	39 668	42 657	69 312

Aplēstās izmantotās kvotas pārskata periodā (neverificētas) atzītas kā uzkrājumi.

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 335 425	6 904 473	6 904 473	4 002 104	3 639 619	3 639 619
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 034 374)	(3 899 103)	(3 899 103)	(2 496 693)	(2 396 959)	(2 396 959)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	3 301 051	3 005 370	3 005 370	1 505 411	1 242 660	1 242 660
legādāts	159 003	76 526	181 365	18 321	19 736	57 735
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(123)	(80)	(612)	75	(2)	(58)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(2 781)	(21)	(39)	–	–	(18)
Norakstīts	(3 001)	(2 595)	(8 615)	(71)	(12)	(657)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	312 062	312 061	–	312 062	312 061
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	1 108	1 108	–	1 108	1 108
(Vērtības samazinājums) / apvērsts aktīvu vērtības samazinājums	(80)	(33)	(22 432)	14	(15)	(22 323)
Nolietojums	(81 824)	(82 292)	(167 155)	(39 776)	(41 591)	(85 097)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 372 245	3 310 045	3 301 051	1 483 974	1 533 946	1 505 411
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 470 745	7 274 247	7 335 425	4 019 282	3 972 870	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 098 500)	(3 964 202)	(4 034 374)	(2 535 308)	(2 438 924)	(2 496 693)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 372 245	3 310 045	3 301 051	1 483 974	1 533 946	1 505 411

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Sākotnējā vērtība	2 613	2 542	2 542	2 987	2 914	2 914
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(305)	(245)	(245)	(726)	(692)	(692)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 308	2 297	2 297	2 261	2 222	2 222
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	123	80	612	(75)	2	58
Norakstīts	(159)	(4)	(7)	(120)	(2)	(1)
Pārdots	–	(358)	(581)	–	–	–
Nolietojums	(6)	(6)	(12)	(6)	(9)	(18)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 266	2 009	2 309	2 060	2 213	2 261
Sākotnējā vērtība	2 710	2 239	2 613	2 757	2 914	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(444)	(230)	(304)	(697)	(701)	(726)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 266	2 009	2 309	2 060	2 213	2 261

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

Koncerna un mātesabiedrības hidroelektrostaciju un sadales sistēmas aktīvu (pamatlīdzekļu) pārvērtēšana tiek veikta regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados, pārvērtēšana var tikt veikta biežāk, ja ir būtisks un ilgstošs inženierbūvju būvniecības izmaksu pieaugums.

a) Hidroelektrostaciju aktīvi – hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces tika pārvērtētas pēc stāvokļa

2023. gada 1. aprīlī, un iepriekšējā pārvērtēšana veikta pēc stāvokļa 2022. gada 1. aprīlī.

b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:

- elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī;
- transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2020. gada 1. aprīlī.

2024. gada 30. jūnijā AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi iekšējos un ārējos rādītājus, lai noteiktu vai ir nepieciešama pārvērtēšana. Šajā novērtējumā vispārējais būvniecības izmaksu un elektroiekārtu izmaksu cenu līmeņa pieaugums papildināts ar pieaugumu inflācijas un diskonta likmēs, kas pārsniedz koncerna grāmatvedības politikās noteiktos kritērijus. Pārbaudot aktīvu atgūstamo vērtību, Sabiedrības vadība secināja, ka aktīvu patiesā vērtība būtiski neatšķiras no aktīvu uzskaites vērtības 2024. gada 30. jūnijā.

Šādu secinājumu galvenokārt noteica ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022. gada 29. augusta lēmumu apstiprinātā "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika" ar kuru noteikts, ka regulēto aktīvu bāzes aprēķinos izmanto aktīvu vērtību, neņemot vērā pēc 2021. gada 31. decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi. Ņemot vērā minēto, aktīvu pārvērtēšana uz 2024. gada 30. jūniju nav jāveic.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Sākotnējā atzīšanas vērtība	17 994	16 784	16 784	9 311	8 436	8 436
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(6 258)	(6 258)	(4 601)	(3 370)	(3 370)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	11 219	10 526	10 526	4 710	5 066	5 066
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	254	1 032	2 928	(111)	1 025	875
Nolietojums	(1 195)	(1 125)	(2 235)	(536)	(618)	(1 231)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	10 278	10 433	11 219	4 063	5 473	4 710
Sākotnējā atzīšanas vērtība	18 225	17 816	17 994	9 200	9 461	9 311
Uzkrātais nolietojums	(7 947)	(7 383)	(6 775)	(5 137)	(3 988)	(4 601)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	10 278	10 433	11 219	4 063	5 473	4 710

b) Nomassaitības

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	11 406	10 675	10 675	4 824	5 166	5 166
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	9 015	8 648	8 648	3 607	4 206	4 206
- īstermiņa	2 391	2 027	2 027	1 217	960	960
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	450	1 034	2 933	75	1 024	875
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 207)	(1 191)	(2 364)	(569)	(652)	(1 300)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	82	81	162	31	41	83
Pārskata perioda beigās	10 731	10 599	11 406	4 361	5 579	4 824
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	8 085	8 395	9 015	2 976	4 368	3 607
- īstermiņa	2 646	2 204	2 391	1 385	1 211	1 217

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (%)

				30/06/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
Ieguldījumi meitassabiedrībās					
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	Sadale	100 %	100 %
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
SIA "Latvijas vēja parki"	Latvija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	80 %
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	51 %	51 %
Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības	Latvija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	–
<i>Telšiņu vēja parkas UAB</i>	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	–
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi					
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana		46,30 %	46,30 %
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība		0,0051 %	0,0051 %

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

				30/06/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
<i>Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības</i>					
Elektrum Latvija, SIA	Latvija	Elektroenerģijas tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Enerģiaturu Vörguehitus OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas mikrotikla pakalpojumi	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Igaunija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības</i>					
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (%)

				30/06/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids		Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana		48,15 %	48,15 %
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība		0,0051 %	0,0051 %
KOPĀ					

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātesabiedrībai – 46,30 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

2024. gada 30. jūnijā SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" kopā pieder viena AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" akcija, kuras nominālvērtība ir EUR 1 422 (1,85 % akciju īpatsvars pamatkapitālā), līdz ar to katrai pusei piederot 1/2 domājamās daļas no akcijas EUR 711 apmērā.

10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Dabaszāze (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	71 779	119 250	71 779	119 250
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	21 594	23 377	1 334	1 205
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	20 878	13 809	3 899	3 916
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 097	19 359	18 932	18 900
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	6 868	6 490	748	88
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	4 193	4 603	3 337	4 026
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(2 675)	(3 090)	(1 447)	(1 340)
KOPĀ krājumi	141 734	183 798	98 582	146 045

Krājumi ir uzskaitīti pēc pašizmaksas, izņemot preces pārdošanai, kas uzskaitītas neto pārdošanas vērtībā.

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	3 090	1 380	1 380	1 340	869	869
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(415)	262	1 710	107	154	471
Pārskata perioda beigās	2 675	1 642	3 090	1 447	1 023	1 340

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

Parādi no līgumiem ar klientiem pēc sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējumu modeļa, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	41 983	28 381	31 299	30 943
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	125 046	196 541	77 198	130 731
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	167 029	224 922	108 497	161 674

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	144 724	194 928	92 879	128 213
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	27 595	8 273	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 216	23 907	717	20 289
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 223	4 418	1 240	1 279
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	14 426	20 165	12 885	19 936
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	18 448	11 057
	192 184	251 691	126 169	180 774
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(23 262)	(24 752)	(17 314)	(18 682)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(12)	(17)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(317)	(360)	(301)	(348)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 538)	(1 600)	(23)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(26)	(40)	(23)	(40)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(11)	(10)
	(25 155)	(26 769)	(17 672)	(19 100)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	121 462	170 176	75 565	109 531
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	27 583	8 256	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	899	23 547	416	19 941
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 685	2 818	1 217	1 259
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	14 400	20 125	12 862	19 896
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	18 437	11 047
	167 029	224 922	108 497	161 674

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

	EUR'000					
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	26 769	19 957	19 957	19 100	16 411	16 411
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(922)	(645)	(2 048)	(897)	(552)	(1 789)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(692)	2 240	8 860	(531)	1 615	4 478
Pārskata perioda beigās	25 155	21 552	26 769	17 672	17 474	19 100

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	8 420	32 286	–	–
Nomas maksas parādi	273	18	255	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	27 533	16 718	13 068	6 443
Citi uzkrātie ieņēmumi	481	586	481	586
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 905)	(1 636)	(1 575)	(1 287)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	21	26
Neregistrētās (iemaksātās) akciju daļas meitassabiedrību kapitālos	–	–	–	4 000
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	23 989	26 837
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	11 628	14 630
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(17)	(21)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	34 802	47 972	47 850	51 225

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītas nesegtas obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas tiek atzītas neto vērtībā kā starpība starp ieņēmumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	447	447	447	447
Īstermiņa nefinanšu debitori	1 762	2 109	412	1 055
KOPĀ nefinanšu debitori	2 209	2 556	859	1 502

12. Nauda un naudas ekvivalenti

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas atlikuma banku kontos, pieprasījuma depozītiem bankās un citiem īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 mēnešiem.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Nauda bankā	69 962	78 373	51 058	67 080
Īstermiņa noguldījumi bankā	1 200	40 000	–	40 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	71 245	118 456	51 141	107 163

Pārskata periodā par norēķinu kontu atlikumiem bankās, koncernam katru dienu tiek aprēķināti procenti, galvenokārt pamatojoties uz mainīgajām starpbanku noguldījumu likmēm. Īstermiņa noguldījumus koncerns veic dažādu termiņu robežās no trīs līdz seši mēnešiem atkarībā no koncerna naudas plūsmas prognozēs paredzētajām tūlītējām naudas vajadzībām.

2024. gada 30. jūnijā koncernam un mātesabiedrībai bija noguldījumi bankās 170 000 tūkstošu EUR apmērā ar sākotnējo termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem (31/12/2023: 140 000 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli ir atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

13. Rezerves

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2022. gada 31. decembrī	1 373 991	(90 265)	(1 153)	110	1 282 683	1 002 274	(90 265)	(1 326)	910 683
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	312 061	–	–	–	312 061	312 061	–	–	312 061
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(3 195)	–	–	–	(3 195)	–	–	–	–
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	54 596	–	–	54 596	–	54 596	–	–
Atlikums 2023. gada 30. jūnijā	1 682 857	(35 669)	(1 153)	110	1 646 145	1 314 335	(35 669)	(1 326)	1 277 340
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(6 418)	–	–	–	(6 418)	(561)	–	–	(561)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(2 709)	–	(2 709)	–	–	(1 144)	(1 144)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	44 784	–	–	44 784	–	44 784	–	44 784
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	50	50	–	–	–	–
Atlikums 2023. gada 31. decembrī	1 676 439	9 115	(3 862)	160	1 681 852	1 313 774	9 115	(2 470)	1 320 419
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(3 677)	–	–	–	(3 677)	(201)	–	–	(201)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(5 274)	–	–	(5 274)	–	(5 274)	–	(5 274)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 096	4 096	–	–	–	–
Atlikums 2024. gada 30. jūnijā	1 672 762	3 841	(3 862)	4 256	1 676 997	1 313 573	3 841	(2 470)	1 314 944

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	284 947	336 408	276 595	327 174
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 918	199 908	199 918	199 908
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	484 865	536 316	476 513	527 082
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	94 851	86 625	92 824	84 491
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 468	2 891	2 330	2 742
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 277	3 864	1 277	3 864
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	98 596	93 380	96 431	91 097
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	583 461	629 696	572 944	618 179
Kopā īstermiņa aizņēmumi	98 596	93 380	96 431	91 097
KOPĀ aizņēmumi	583 461	629 696	572 944	618 179

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	629 696	875 918	875 918	618 179	863 938	863 938
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	–	–	2 000	–	–	–
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(43 236)	(173 867)	(301 090)	(42 245)	(169 043)	(295 276)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	50 000	50 000	–	50 000	50 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	–	(3 317)	(3 317)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	(3 009)	490	2 847	(3 000)	480	2 813
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	10	10	21	10	10	21
Pārskata perioda beigās	583 461	752 551	629 696	572 944	742 068	618 179

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/06/2024		31/12/2023		30/06/2024		31/12/2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	5 852	–	5 872	–	5 852	–	5 872	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	280	(956)	5 297	–	280	(956)	5 297	–
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	6 132	(956)	11 169	–	6 132	(956)	11 169	–

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz procentu likmju mijmaiņas darījumus ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu no 7 līdz 10 gadiem, ierobežojot mainīgo 6 mēnešu EURIBOR procentu likmju kāpuma risku.

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu, daļai darījumu ir konstatēta neefektīvā daļa, kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2024		01/01-30/06/2023		2023		01/01-30/06/2024		01/01-30/06/2023		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	5 872	–	10 279	–	10 279	–	5 872	–	10 279	–	10 279	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	7	(43)	9	(128)	9	–	7	(43)	9	(128)	9
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(20)	(7)	(721)	(9)	(4 279)	(9)	(20)	(7)	(721)	(9)	(4 279)	(9)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	5 852	–	9 515	–	5 872	–	5 852	–	9 515	–	5 872	–

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība slēdz elektroenerģijas un dabasgāzes cenas nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu elektroenerģijas iegādei Nord Pool AS piegāžu par fiksētu cenu nodrošināšanai, vai lai fiksētu cenu AS "Latvenergo", elektrostacijās saražotās

elektroenerģijas pārdošanai Nord Pool AS. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi, vai, lai fiksētu dabasgāzes iegādes cenas un realizācijas cenas starpību.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2024		01/01-30/06/2023		2023		01/01-30/06/2024		01/01-30/06/2023		2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	5 297	-	450	(120 520)	450	(120 520)	5 297	-	450	(120 520)	450	(120 520)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(726)	-	478	(36 169)	333	22 865	(726)	-	478	(36 169)	333	22 865
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(4 291)	(956)	-	53 827	4 514	97 655	(4 291)	(956)	-	53 827	4 514	97 655
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	280	(956)	928	(102 862)	5 297	-	280	(956)	928	(102 862)	5 297	-

III) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi vairākus nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumus, lai ierobežotu noslēgtajos dabasgāzes iegādes līgumos plānoto maksājumu ārvalstu valūtas risku.

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un tie ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām.

Koncernā un mātesabiedrībā 6 mēnešu periodā, kas beidzās 2023. gada 30. jūnijā, izpildījās noslēgtie nākotnes valūtas mijmaiņas līgumi, kuru patiesā vērtība 2022. gada 31. decembrī bija 1 499 tūkstoši EUR.

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Šajā pielikumā ir atklāta koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīvu un saistību un pārvērtēto pamatlīdzekļu patieso vērtību novērtēšanas hierarhija.

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem		Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	
(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		
2024. gada 30. jūnijā								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 889 399	2 889 399	–	–	1 261 091	1 261 091
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	5 852	–	5 852	–	5 852	–	5 852
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	280	–	280	–	280	–	280
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 266	2 266	–	–	2 060	2 060
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	–	–	359 414	–	359 414
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	16 079	–	16 079	–	320 566	–	320 566
Īstermiņa finanšu debitori (11. a , b pielikums)	–	–	201 831	201 831	–	–	156 347	156 347
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	71 245	–	71 245	–	51 141	–	51 141
2023. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 909 307	2 909 307	–	–	1 277 600	1 277 600
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	5 872	–	5 872	–	5 872	–	5 872
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	5 297	–	5 297	–	5 297	–	5 297
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 309	2 309	–	–	2 261	2 261
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	–	–	263 182	–	263 182
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	863	–	863	–	361 116	–	361 116
Īstermiņa finanšu debitori (11. a , b pielikums)	–	–	272 894	272 894	–	–	212 899	212 899
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	118 456	–	118 456	–	107 163	–	107 163

Pārskatā periodā aktīvi nav pārgrupēti starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2024. gada 30. jūnijā								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. līmenis)	–	956	–	956	–	956	–	956
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	201 195	–	201 195	–	201 195	–	201 195
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	382 266	–	382 266	–	371 749	–	371 749
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	114 907	114 907	–	–	75 090	75 090
2023. gada 31. decembrī								
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	203 772	–	203 772	–	203 772	–	203 772
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	425 924	–	425 924	–	414 407	–	414 407
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	136 014	136 014	–	–	87 078	87 078

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

Koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu, kas novērtēti to patiesajā vērtībā, izmantojot noteiktas vērtēšanas metodes, patieso vērtību hierarhija ir atklāta augstāk.

Turpmāk ir atklāts koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu veidu salīdzinājums pēc to novērtēšanas uzskaites vērtībās un patiesajās vērtībās, izņemot tos instrumentus, kuru uzskaites vērtības aptuveni atbilst to patiesajām vērtībām:

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	16 079	863	16 079	863	320 566	361 116	299 904	343 998
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	201 195	203 772	188 158	188 678	201 195	203 772	188 158	188 678

Vadība ir novērtējusi, ka naudas un īstermiņa noguldījumu, debitoru, kreditoru, banku overdraftu un citu īstermiņa saistību patiesās vērtības ir tuvas to uzskaites vērtībai, ņemot vērā šo finanšu instrumentu īso termiņu.

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	81 291	89 320	46 612	51 934
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	10 441	14 864	18 053	21 390
Uzkrātās saistības	14 687	21 212	5 759	7 139
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	–	–	1 384	3 321
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	8 488	10 618	3 282	3 294
KOPĀ finanšu saistības	114 907	136 014	75 090	87 078
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	21 835	33 681	12 002	19 055
Līgumsaistības	37 977	28 907	16 739	7 547
Pārējās īstermiņa saistības	4 981	4 131	2 177	1 620
KOPĀ nefinanšu saistības	64 793	66 719	30 918	28 222
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	179 700	202 733	106 008	115 300

18. Nākamo periodu ieņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	141 803	137 838	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	635	668	635	668
	142 438	138 506	635	668
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	291	300	291	300
	291	300	291	300
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	77 475	89 470	77 475	89 470
Eiropas Savienības fondu finansējums	25 086	22 702	6 463	4 456
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	34	37	34	37
	102 595	112 209	83 972	93 963
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	245 324	251 015	84 898	94 931
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	17 161	16 510	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	463	4 794	67	67
	17 624	21 304	67	67
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	20	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	964	963	142	142
	24 954	24 953	24 132	24 132
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	42 598	46 277	24 219	24 219
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	287 922	297 292	109 117	119 150

2024. gada 6 mēnešos AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai un no AS "Sadales tīkls" daļu no Eiropas Savienības līdzfinansējuma līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu ietvaros. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā.

2023. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ietvaros ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atveseļošanas fonda finansējumu, AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai, SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā.

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	297 292	308 527	308 527	119 150	154 399	154 399
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>						
- saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	2 867	2 928	20 606	2 078	–	2 625
- maksa par pieslēgumu sadales tīklam	13 045	6 991	23 015	–	–	–
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>						
- pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(12 479)	(12 457)	(24 933)	(12 068)	(12 070)	(24 139)
- ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(12 803)	(21 342)	(29 923)	(43)	(13 690)	(13 735)
Pārskata perioda beigās	287 922	284 647	297 292	109 117	128 639	119 150

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un

netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm, atbilstīgi godīgas konkurences principam.

Darījumi ar valsts kontrolētām saistītajām pusēm ietver enerģijas pārdošanu un ar saistītos pakalpojumus, bet neietver individuāli būtiskus darījumus, un kvantitatīva darījumu atspoguļošana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls".

a) Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana / iegāde no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	01/01-30/06/2024		01/01-30/06/2023	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	32 161	19 899	89 503	32 115	108 404	19 860
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	71 549	53 508	87 851	24 855	43 285	15 738
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitasabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	85 303	–	53 676	–

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirkām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem				EUR'000	
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	-	-	38 932	41 642	
- pārējās saistītās puses*	18 327	15 506	17 969	15 172	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	-	-	(28)	(31)	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(35)	(33)	(34)	(33)	
	18 292	15 473	56 839	56 750	
Kreditoru saistības (17. pielikums):					
- meitassabiedrības	-	-	14 766	15 214	
- pārējās saistītās puses*	10 441	14 864	3 287	6 176	
	10 441	14 864	18 053	21 390	

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm				EUR'000	
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	-	-	11 074	11 425	
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (11. a, b pielikums)	-	-	4 078	3 483	
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	39	-	39	-	
	39	-	15 191	14 908	

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)				EUR'000	
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023	
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	-	-	1 384	3 321	
	-	-	1 384	3 321	

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", AS "Latvijas valsts meži" (līdz 01/05/2024), AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citus Latvenergo koncerna vadības locekļu kontrolēti uzņēmumus, ja tādi ir

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 2 180,8 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2023: 1 947,9 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par

6 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 754,6 tūkstoši EUR (01/01 – 31/06/2023: 749,3 tūkstoši EUR).

Atlīdzība Latvenergo koncerna un mātesabiedrības vadībai ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas".

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2024	31/12/2023	30/06/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	494 729	463 030
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	16 079	863	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	16 079	863	494 729	463 030
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	102 102	107 609
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	83 149	53 659
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	185 251	161 268
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	16 079	863	679 980	624 298

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023	01/01-30/06/2024	01/01-30/06/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	863	–	–	624 298	713 308	713 308
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	46 053	(56 021)	(68 272)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	63 500	27 675	76 311
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	15 229	–	863	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(53 826)	(48 393)	(96 977)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(13)	–	–	(45)	(81)	(72)
Pārskata perioda beigās	16 079	–	863	679 980	636 488	624 298
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām un citām saistītajām pusēm	16 079	–	863	419 794	362 339	719 798
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(373 741)	(418 360)	(788 070)
Izsniegti / (atmaksāti) aizdevumi, neto	16 079	–	863	46 053	(56 021)	(68 272)

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem sešiem 2024. gada mēnešiem.
