



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

PAR PIRMAJIEM DEVIŅIEM 2024. GADA MĒNEŠIEM

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2024. gada 3. ceturksnī
- 5 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 6 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 10 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 11 Darbības vides raksturojums
- 14 Finanšu rezultāti
- 23 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 24 Paziņojums par vadības atbildību
- 25 Formulas
- 26 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

- 27 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 27 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 28 Pārskats par finanšu stāvokli
- 29 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 30 Pārskats par naudas plūsmām
- 31 Finanšu pārskatu pielikums

FINANŠU KALENDĀRS

28. 02. 2025.

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

30. 04. 2025.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2024. gada pārskati

30. 05. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 3 mēnešiem (nerevidēti)

29. 08. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 6 mēnešiem (nerevidēti)

28. 11. 2025.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2025. gada pirmajiem 9 mēnešiem (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.

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes cenas

2024. gada 9 mēnešos elektroenerģijas un dabasgāzes cenas bija zemākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Baltijā elektroenerģijas *spot* cenas bija vidēji par 7 % zemākas, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena sasniedza 32 EUR/MWh, kas ir par 37 % mazāka nekā 2023. gada 9 mēnešos. Emisiju kvotu (*EUA DEC futures*) cena sasniedza 66 EUR/t, kas ir par 25 % zemāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

Saražotās elektroenerģijas apjoms par 4 % lielāks

2024. gada 9 mēnešos *Latvenergo* koncernā saražotas 4 147 GWh elektroenerģijas, kas ir par 4 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts 2 810 GWh, kas ir par 7 % mazāk elektroenerģijas nekā 2023. gada 9 mēnešos, ko noteica mazāka ūdens pieteice Daugavā. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) pieauga par 39 %, sasniedzot 1 283 GWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Pieaugot pieprasījumam, saražotās siltumenerģijas apjoms palielināts par 13 %, un tas sasniedza 1 128 GWh.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 4 611 GWh



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 769 GWh dabasgāzes

2024. gada 9 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 4 611 GWh elektroenerģijas, kas ir par 3 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt mazumtirdzniecībā pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedza 769 GWh, kas ir par 35 % vairāk. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits sasniedz 885 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 273 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits septembra beigās pārsniedza 62 tūkstošus.

Koncerna EBITDA par 7 % lielāka

milj. EUR

1 305,1	487,3	261,3	4 111,9
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

Zemāku enerģijas pārdošanas cenu ietekmē 2024. gada 9 mēnešos koncerna ieņēmumi ir par 15 % jeb 239 miljoniem EUR mazāki nekā attiecīgajā periodā pērn. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam, no 2023. gada 1. jūlija stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem.

Koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 7 %, salīdzinot ar 2023. gada 9 mēnešiem, un sasniedz 487 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja sadales segmenta ieņēmumu pieaugums, zemākas dabasgāzes iepirkuma cenas, kā arī par 3 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms un par 35 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms.

Būtiski palielinās investīcijas koncerna stratēģisko mērķu īstenošanai

2024. gada 9 mēnešos investēti 323 miljoni EUR, no kuriem vairāk nekā 60 % jeb aptuveni 200 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. 2024. gada maijā AS "Latvenergo" iegādājies VES projektu *Telšiai* Lietuvā (124 MW), kura būvniecības izmaksas plānotas aptuveni 200 miljonu EUR apmērā. Savukārt 2024. gada septembrī AS "Latvenergo" kļuvusi par SIA "Laflora Energy" 100 % kapitāla daļu īpašnieci, lai Kaigu purvā Līvberzes pagastā būvētu VES ar kopējo jaudu 109 MW. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas 185 miljoni EUR. Abas VES elektroenerģijas ražošanu plāno uzsākt 2026. gadā. Pārskata periodā darbību uzsākusi Akmenes VES (15 MW) Lietuvā. Tāpat sekmīgi tiek attīstītas jaunas saules jaudas. Pārskata periodā darbu uzsākuši 9 saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 65 MW un divi saules parki Igaunijā ar kopējo jaudu 24 MW.

Dibināta AS "Latvenergo" meitassabiedrība SIA "Elektrum Next"

Pēc pārskata perioda beigām, 2024. gada novembrī, dibināta AS "Latvenergo" meitassabiedrība SIA "Elektrum Next", kura pakāpeniski apvienos pēdējos gados koncernā izveidotos AER aktīvus un turpmāk attīstīs zaļās enerģijas projektus.



Notikumi 2024. gada 3. ceturksnī

JŪLIJS

Elektrum Eesti papildinājis saules enerģijas ražošanas portfeli ar 17,4 MW saules parku Kūsalu Igaunijā

AS "Latvenergo" atklāj 11,7 MW jaudas saules enerģijas parku Biržos Jēkabpils novadā

Eiropas Komisijas Atvēršanas un noturības mehānisma projekta ietvaros Ventspilī atklātas pirmās elektroauto uzlādes stacijas ar 24 pieslēgvietām

AUGUSTS

Elektrum Drive ar Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) finansējuma atbalstu līdz 2026. gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā attīstīs Baltijā plašāko lieljaudas uzlādes tīklu ar 216 uzlādes punktiem 55 stacijās

AS "Latvenergo" noslēdz īstermiņa aizņēmumu līgumu ar AS "Swedbank" 100 miljonu EUR apmērā

Latvenergo ziedos 200 000 eiro onkoloģijas pacientu atbalstam Ziedot.lv programmai

SEPTEMBRIS

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" kredītreitingu. AS "Latvenergo" kredītreitings saglabājas nemainīgs Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu

Latvenergo iegādājusies SIA "Laflora Energy", lai Kaigu purvā Līvberzes pagastā būvētu vēja elektrostaciju ar kopējo jaudu 108,8 MW, uzsākot elektroenerģijas ražošanu 2026. gadā

Latvenergo atklāj Jaunciema saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 13,4 MW, kas ir lielākā Rīgā

AS "Latvenergo" un ASV Enerģētikas departamenta Nacionālā atjaunīgo energoresursu laboratorija (NREL) noslēgušas pētniecības un attīstības līgumu, lai īstenotu enerģijas transformācijas un rūpnieciskās pētniecības projektu.

Elektrum Lietuva ir saņēmis Nameja balvu "Straujākais pakalpojumu eksporta pieaugums uz Lietuvu 2023. gadā"

AS "Latvenergo" ziedo 93 transportlīdzekļus Ukrainas sabiedrības atbalstam

OKTOBRIS, NOVEMBRIS

AS "Latvenergo" ir iegādājusies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW

Dibināta AS "Latvenergo" meitassabiedrība SIA "Elektrum Next", kura pakāpeniski apvienos pēdējos gados koncernā izveidotos AER aktīvus un turpmāk attīstīs zaļās enerģijas projektus

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. Daļījums 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

 ЦЕРТИКАС ENERGIJA



Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos



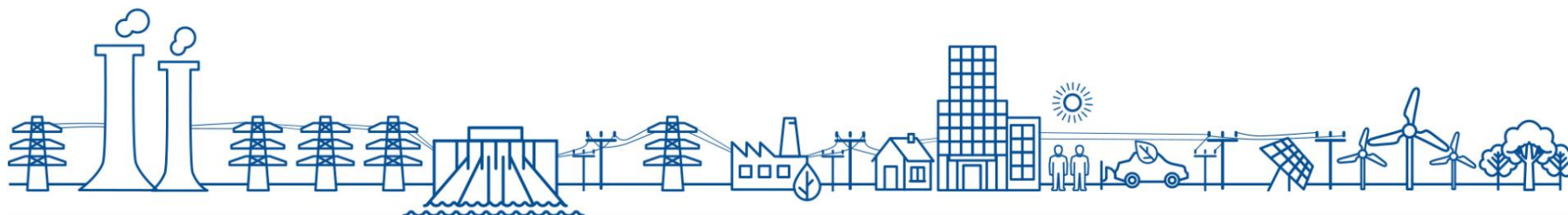
AER projektu uzņēmumi

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).

 ST



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 iespējamus 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 / Net Debt)	> 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

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģiskie mērķi

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

Mērķis paredz palielināt AER ģenerācijas portfeli, koncentrējoties uz vēja (VES) un saules (SES) 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 vērtīgāka enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

Mērķis paredz palielināt elektroenerģijas klientu skaitu par 15 %, salīdzinot ar 2020. gadu, 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.

*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

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:



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

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

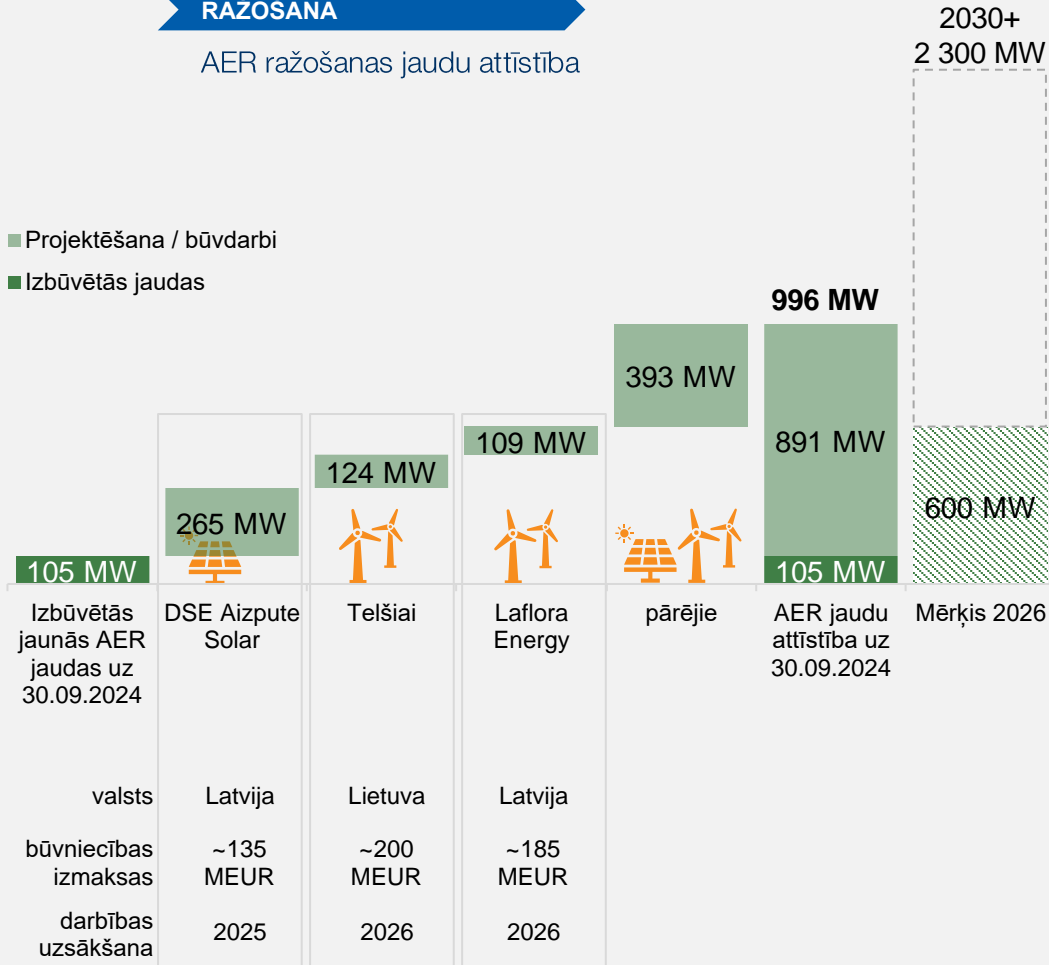


Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



Lietotie apzīmējumi:



HES

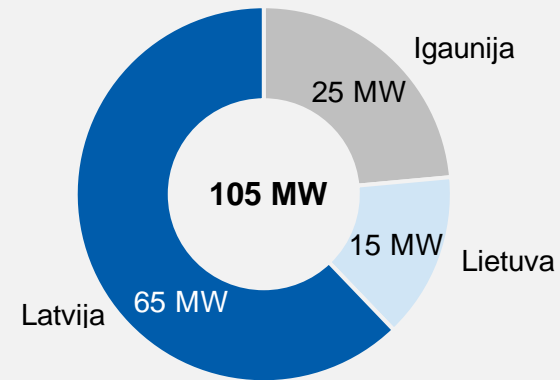


VES

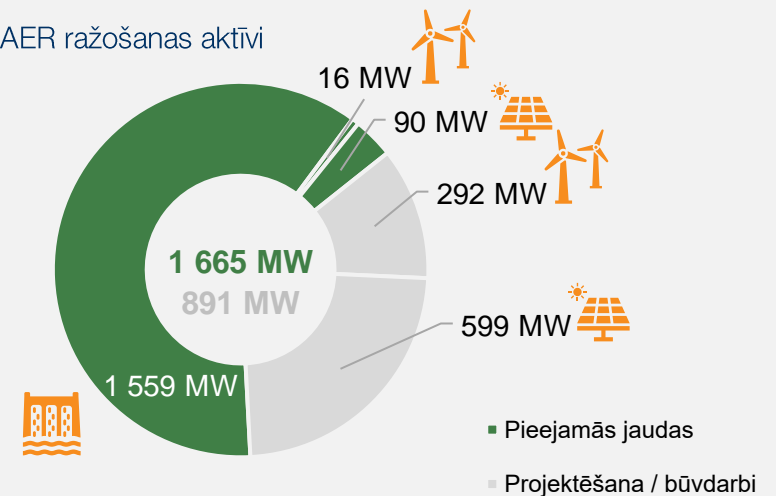


SES

Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija



AER ražošanas aktīvi

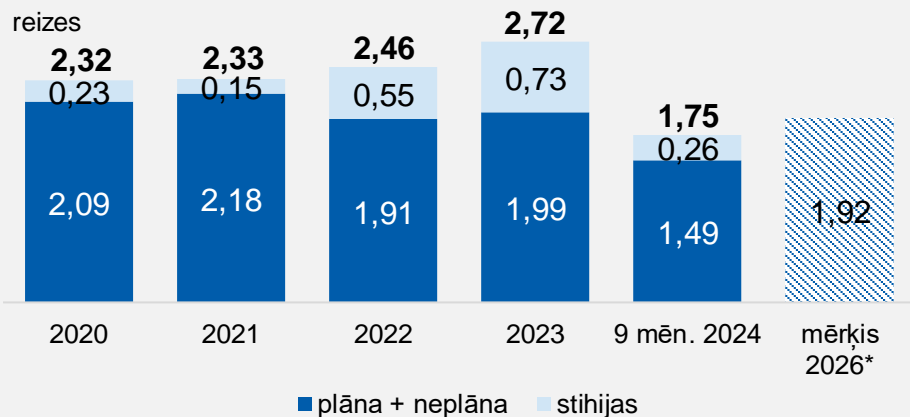


Latvenergo koncerna stratēģija

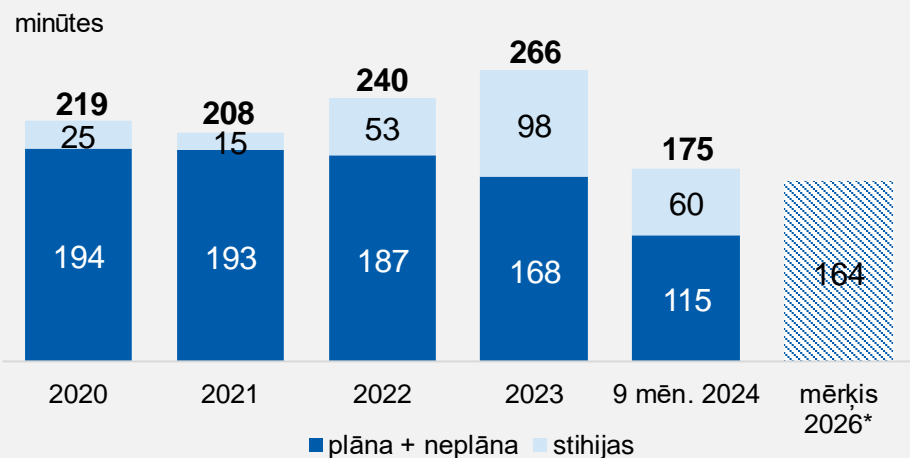
Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

SADALE

SAIFI



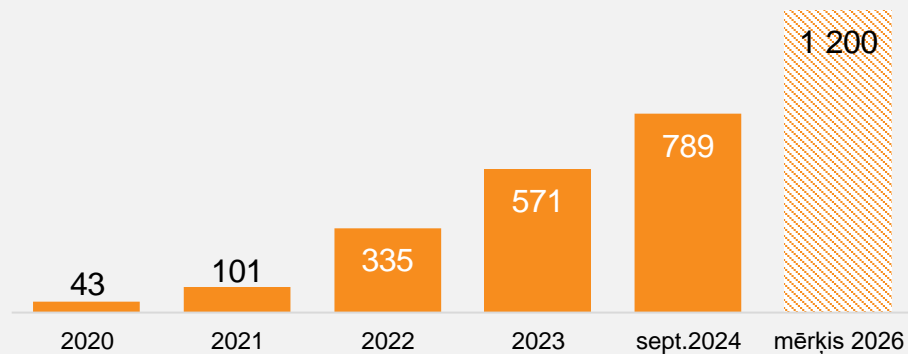
SAIDI



* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

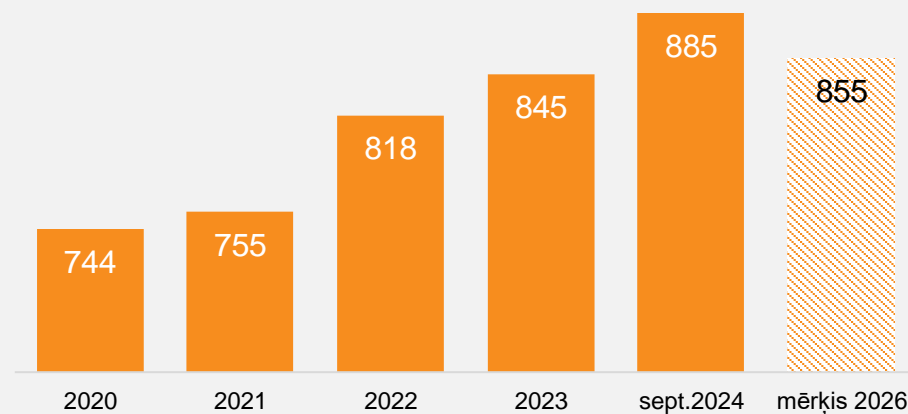
ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits**



TIRDZNICĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits



** Mērķis 2026: 1 200-1 500 pieslēgvietas, ietverot sadarbības partneru uzlādes tīklus

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021	9 mēn. 2020
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	4 611	4 491	3 892	4 987	4 650
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 987	921	719	677	318
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 147	3 974	2 729	3 407	3 298
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 128	1 000	1 147	1 320	1 101
Darbinieku skaits		3 484	3 486	3 236	3 176	3 347
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021	9 mēn. 2020
Ieņēmumi	milj. EUR	1 305,1	1 543,7	1 174,6	659,6	564,5
EBITDA ²⁾	milj. EUR	487,3	455,3	226,1	126,8	212,1
Peļņa	milj. EUR	261,3	283,4	104,3	26,4	94,7
Aktīvi	milj. EUR	4 111,9	4 132,2	4 040,9	3 313,6	3 265,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 005,9	2 904,7	2 367,3	2 037,1	2 012,5
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	505,0	421,3	917,8	703,9	584,3
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ^{2)*}	milj. EUR	402,4	373,7	176,0	128,5	184,1
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	323,5	135,4	85,4	96,8	130,4

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022	9 mēn. 2021	9 mēn. 2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	11,1 %	13,8 %	6,8 %	2,4 %	6,0 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	119 %	80 %	31 %	30 %	46 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	0,7	1,1	2,7	3,3	2,1
EBITDA rentabilitāte ²⁾	35 %	27 %	19 %	22 %	36 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	8,0 %	8,9 %	4,1 %	1,5 %	3,6 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	11,1 %	11,8 %	5,1 %	2,3 %	4,6 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	17 %	15 %	39 %	35 %	29 %

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

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 25. lappusē

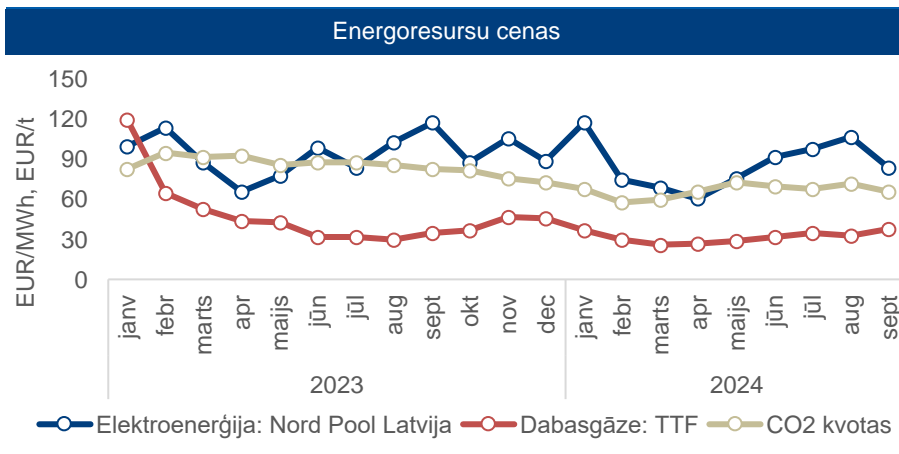
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2024. gada 9 mēnešos:

- Nord Pool sistēmas cena samazinājās par 33 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 8 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) samazinājās par 37 %.

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 vēja stacijās pieauga par 10 %, savukārt izstrāde saules elektrostacijās par 28 %. 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. Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojuma EstLink 2 remontdarbi, kas tika veikti no šī gada janvāra beigām līdz septembra sākumam, ierobežojot elektroenerģijas importu no Ziemeļvalstīm. 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	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ, %
Sistēmas cena	37,8	56,2	-33 %
Latvija	86,3	94,2	-8 %
Lietuva	86,3	94,9	-9 %
Igaunija	87,5	90,1	-3 %
Polija	91,2	118,7	-23 %
Zviedrija	34,9	48,7	-28 %
Somija	47,0	55,1	-15 %
Dānija	64,9	88,7	-27 %
Norvēģija	38,5	55,7	-31 %
Vācija	70,3	99,8	-30 %
Francija	48,3	102,8	-53 %
Lielbritānija	74,8	111,0	-33 %

2024. gada 9 mēnešu periodā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs pieaudzis vidēji par 4 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu gadu iepriekš, un tas sasniedza 20,0 TWh. Pieaugumu noteica aukstāki laikapstākļi gada sākumā.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā palielinājies par 18 %, sasniedzot 13,7 TWh (2023. gada 9 mēnešos: 11,6 TWh). Elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā un Igaunijā nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un sasniedza attiecīgi 4,5 TWh un 3,5 TWh. Savukārt Lietuvā saražotās elektroenerģijas apjoms audzis par 48 %, sasniedzot 5,6 TWh, ko noteica lielāka vēja un saules elektrostaciju izstrāde. Baltijā iepirktais elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 22 %, un tas sasniedza 5,7 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cenas samazinājušās

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 32 EUR/MWh, kas ir par 37 % mazāka nekā 2023. gada 9 mēnešu periodā. Cenu samazinājumu galvenokārt ietekmēja par 4 % mazāks dabasgāzes patēriņš Eiropā, augstāka AER izstrāde Eiropā un stabilas sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādes. 2024. gada 9 mēnešos vidējais dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis ir tāds pats kā pērn, un pēc GIE (*Gas Infrastructure Europe*) datiem tas bija 74 %.

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

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena saglabājusies pagājušā gada līmenī, un tā bija 82 USD/bbl. Naftas tirgus cenu ietekmēja bažas par globālās ekonomikas attīstību, galvenokārt Ķīnā, kā rezultātā saglabājās zemāks pieprasījums naftas tirgū. OPEC+ dalībvalstis plāno naftas ieguves ierobežojumus līdz 2025. gadam, savukārt piegāžu riskus ietekmēja ģeopolitiskā situācija Eiropā un Tuvajos Austrumos;
- Oglu (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) vidējā cena bija 109 USD/t, kas ir par 21 % 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 25 %, 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.

Finanšu rezultāti

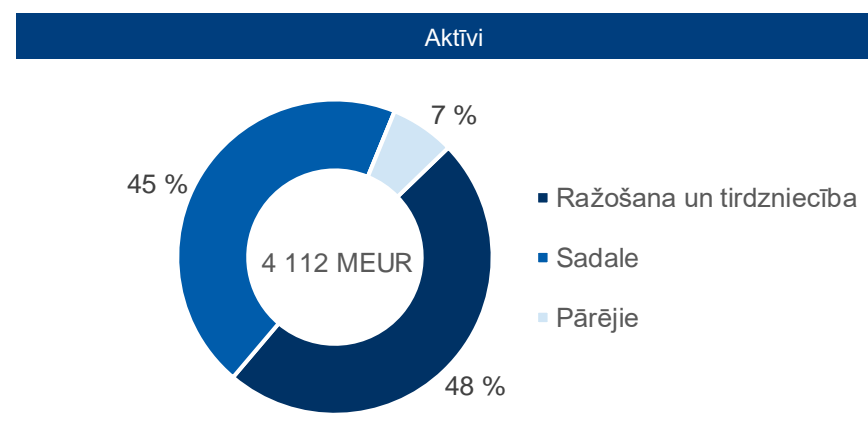
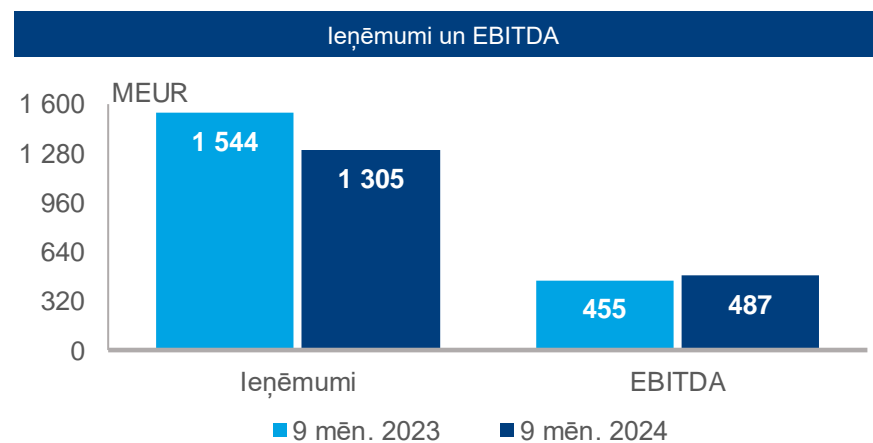
2024. gada 9 mēnešos *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 305,1 miljonu EUR, kas ir par 238,6 miljoniem EUR jeb 15 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 259,9 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas. Savukārt pozitīva ietekme bijusi sadales segmenta ieņēmumu pieaugumam par 33,2 miljoniem EUR, stājoties spēkā jaunajiem AS "Sadales tīkls" sadales tarifiem no 2023. gada 1. jūlija.

Latvenergo koncerna EBITDA par 7 % lielāka

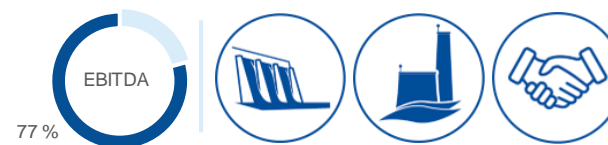
Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 305,1	1 543,7	-238,6	-15 %
EBITDA	milj. EUR	487,3	455,3	31,9	7 %
Peļņa	milj. EUR	261,3	283,4	-22,1	-8 %
Aktīvi	milj. EUR	4 111,9	4 132,2	-20,3	-0 %

Latvenergo koncerna EBITDA savukārt ir pieaugusi par 31,9 miljoniem EUR jeb 7 %, salīdzinot ar 2023. gada 9 mēnešiem, sasniedzot 487,3 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 32 EUR/MWh, kas ir par 37 % mazāka nekā 2023. gada 9 mēnešos. Tāpat pozitīva ietekme bija no par 3 % lielāka mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma, 35 % lielāka mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoma, kā arī par 39 % lielākas TEC izstrādes.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 261,3 miljonus EUR.



Ražošanas un tirdzniecība



Ieņēmumi
79 %

EBITDA
77 %

Aktīvi
48 %

Darbinieki
33 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata periodā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 93 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 7 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja par 259,9 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 32 EUR/MWh, kas ir par 37 % mazāka nekā gadu iepriekš. Tāpat segmenta EBITDA pozitīvi ietekmēja par 3 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms, par 35 % lielāks mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms, kā arī par 39 % lielāka TEC elektroenerģijas izstrāde.

Latvenergo koncernā saražotas 4 147 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 90 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2023. gada 9 mēnešos – 88 %).

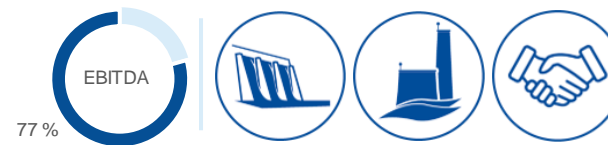
Darbības rādītāji		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	885	834	51	6 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	6 807	6 557	251	4 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	4 611	4 491	120	3 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	2 196	2 066	130	6 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	62	42	20	47 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 987	921	1 066	116 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	769	567	201	35 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	1 218	354	865	244 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 147	3 974	173	4 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 810	3 036	-226	-7 %
<i>TEC</i>	GWh	1 283	920	363	39 %
<i>SES</i>	GWh	36	3	33	1065 %
<i>VES</i>	GWh	1	1	-0,1	-10 %
<i>Liepājas ražotnes un Aiviekstes HES</i>	GWh	17	14	3,5	25 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 128	1 000	127	13 %
<i>TEC</i>	GWh	964	846	118	14 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	164	154	10	6 %

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 048,0	1 317,9	-269,9	-20 %
EBITDA	milj. EUR	376,7	372,1	4,6	1 %
Aktīvi	milj. EUR	1 990,7	1 943,7	47,0	2 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	233,4	52,9	180,5	342 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

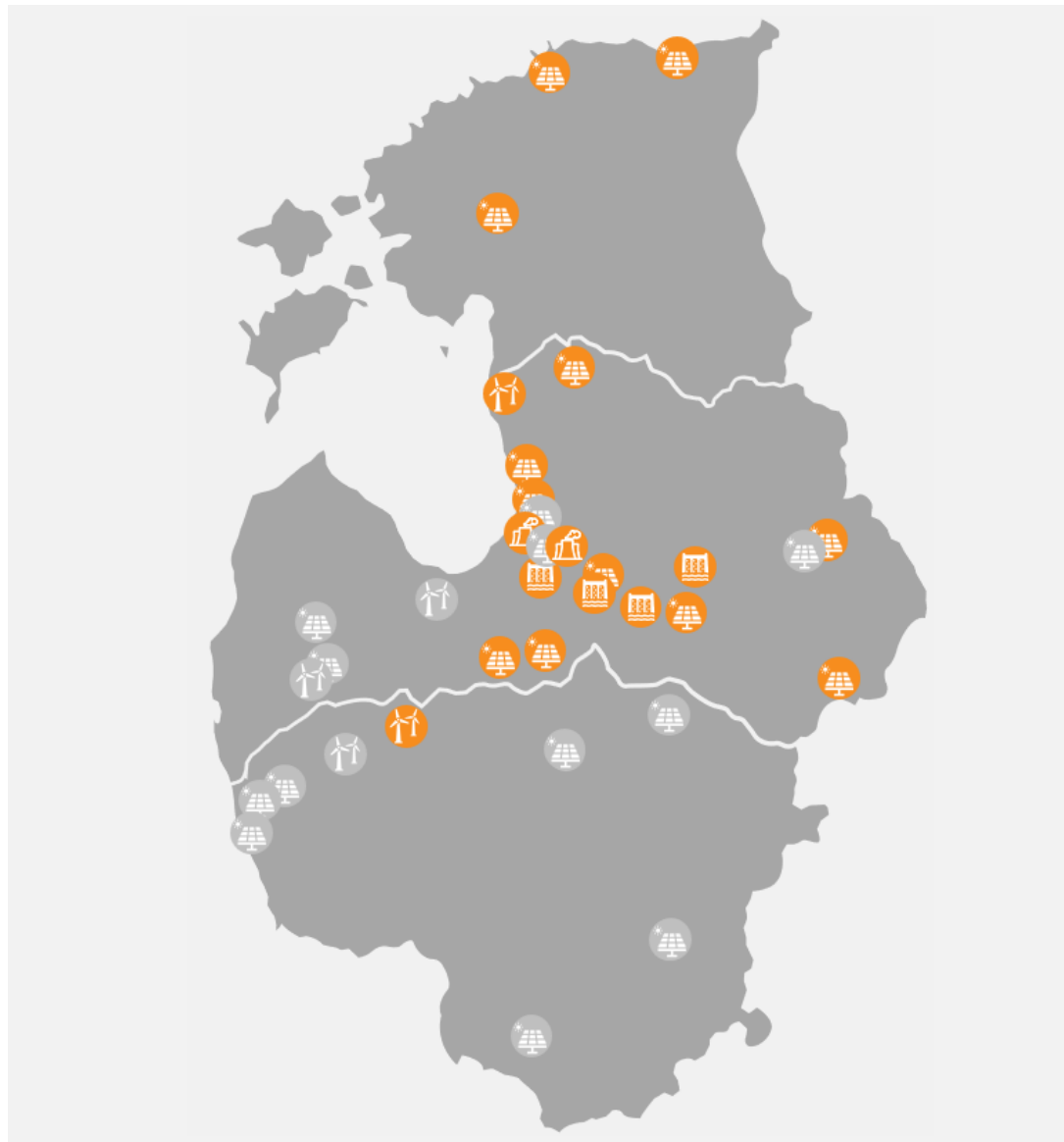
**tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība



Ražošana

Koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Tomēr aizvien vairāk tiek attīstītas jaunas *Latvenergo* AER ražošanas jaudas Baltijā, un pārskata perioda beigās jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 105 MW. Tāpat Lietuvā esam izbūvējuši sešas saules elektrostacijas klientu vajadzībām ar kopējo jaudu aptuveni 30 MW. Pārskata perioda beigās projektēšanas vai būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu virs 890 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2024. – 2026. gadā.



- Darbībā
- Procesā: projektēšana / būvdarbi

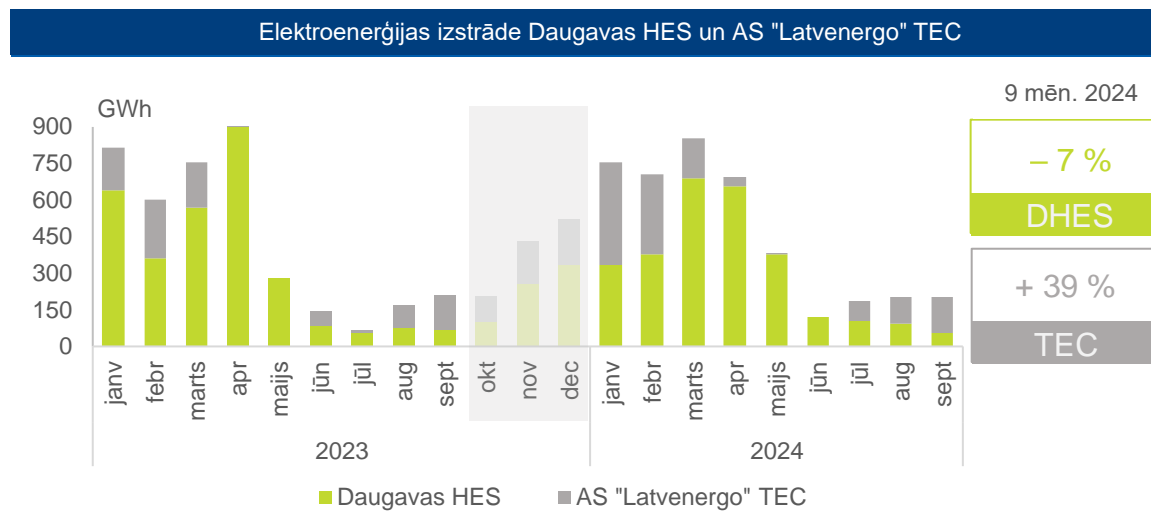
HES	TEC	SES	VES
1 559 MW	1 039 MW _{el}	90 MW	16 MW
	1 617 MW _{th}	599 MW	292 MW

Ražošana un tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms pārskata periodā veidoja 30 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, turklāt 69 % elektroenerģijas saražoti no atjaunīgajiem energoresursiem (2023. gada 9 mēnešos – 77 %). Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 4 147GWh elektroenerģijas un 1 128 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 30 % no Baltijas kopējā

Lai gan mazākas ūdens pieteces Daugavā dēļ 2024. gada 9 mēnešos elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir samazinājies par 7 %, salīdzinot ar pagājušā gada 9 mēnešu periodu, izstrāde ir par 23 % lielāka nekā vidējā ilggadējā, sasniedzot 2 810 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2024. gada 9 mēnešos bija 749 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 878 m³/s.



Pakāpeniski normalizējoties dabasgāzes cenām, aizvien konkurētspējīgākas un tirgū pieprasītākas kļūst mūsu TEC ražotnes. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 283 GWh, kas ir par 39 % vairāk nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Pieaugot pieprasījumam, saražotās siltumenerģijas apjoms palielināts par 13 %, un tas sasniedza 1 128 GWh.

Ražošana un tirdzniecība

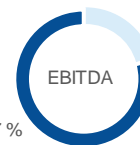
Tirdzniecība

Septembra beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits sasniedz 885 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – teju 273 tūkstoši. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu par 6 %, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū, kā arī klientu skaita pieaugums Igaunijā.

2024. gada 9 mēnešos *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 4 611 GWh elektroenerģijas, kas ir par 3 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

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

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 42 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2 658 GWh, Lietuvā – 1 466 GWh, un Igaunijā – 487 GWh.

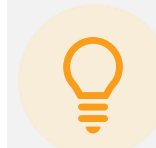


Pārskata periodā turpinājusies dabasgāzes segmenta izaugsme. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits septembra beigās pārsniedz 62 tūkstošus klientu, kas ir par 47 % vairāk nekā gadu iepriekš. Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 35 %, sasniedzot 769 GWh. Kopumā, ieskaitot vairumtirdzniecību, pārdotas 1 987 GWh dabasgāzes, kas ir 2,2 reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

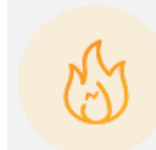
Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- Turpinām paplašināt *Elektrum Drive* uzlādes tīklu Baltijā, kurā septembra beigās pieejamas jau 592 pieslēgvietas. Pārskata periodā veiktas vairāk nekā 79 tūkstoši uzlādes 1 700 MWh apmērā, sniedzot vairāk nekā vienu tūkstoti tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e- mobī tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā – kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas 789 pieslēgvietas Baltijā.
- Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits pārsniedza 790. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda septembra beigās sasniedz 90 MW (ieskaitot Lietuvā izbūvētos attālinātos saules parkus klientiem 30 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 9 mēnešos paveiktais



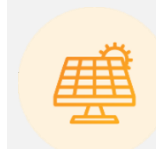
Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 4 611 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 769 GWh dabasgāzes



Elektrum Drive uzlādes tīklā Baltijā septembra beigās pieejamas jau 592 pieslēgvietas



Noslēgti vairāk nekā 790 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā



Sadale

Ieņēmumi
21 %
EBITDA
20 %
Aktīvi
45 %
Darbinieki
48 %

Segmenta % īpatsvars 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 visiem AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu plāniem "Pamata" tiek nodrošināts valsts atbalsts, tādējādi nodrošinot tarifu pieauguma pakāpeniskumu un prognozējamību. Pārskata periodā piešķirtais valsts atbalsts ir 35,5 miljoni EUR.

Līdz ar jauno tarifu ieviešanu un sadalītās elektroenerģijas pieaugumu par 2 % ir uzlabojušies sadales segmenta finanšu rezultāti. 2024. gada 9 mēnešos segmenta ieņēmumi ir par 14 % lielāki, un tie ir 275,4 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 31 % lielāka un sasniedz 97,9 miljonus EUR. Negatīvi finanšu rezultātus ietekmēja par 8,4 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas pārvades pakalpojuma izmaksas, jo 2023. gada 1. jūlijā tika palielināti arī pārvades pakalpojuma tarifi.

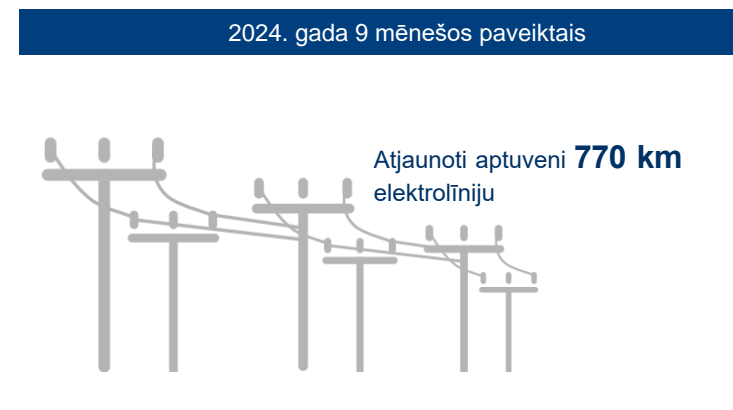
Pārskata perioda beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 193 MW, un sadales elektrotīklam pieslēgto mikroģeneratoru skaits pārsniedzis 22 tūkstošus. Tāpat aizvien pieaug elektroenerģijas sadales sistēmai pieslēgto saules elektrostaciju skaits, kas septembra beigās sasniedza 1 100, bet to kopējā ražošanas jauda sasniedza 385 MW. 2024. gada deviņos mēnešos sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas teju 360 GWh elektroenerģijas, kas ir trīs reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Darbības rādītāji		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	4 490	4 399	91	2 %
Sadales zudumi	GWh	161	168	-7	-4 %
SAIFI*	Skaitis	1,75	1,78	-0,03	-2 %
SAIDI*	Minūtes	175,4	173,4	2,0	1 %

Finanšu rādītāji		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	275,4	242,2	33,2	14 %
EBITDA	milj. EUR	97,9	74,5	23,4	31 %
Aktīvi	milj. EUR	1 850,1	1 797,7	52,3	3 %
RAB	milj. EUR	1 566,1	1 569,1	-3,0	-0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	83,9	70,1	13,8	20 %

*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.

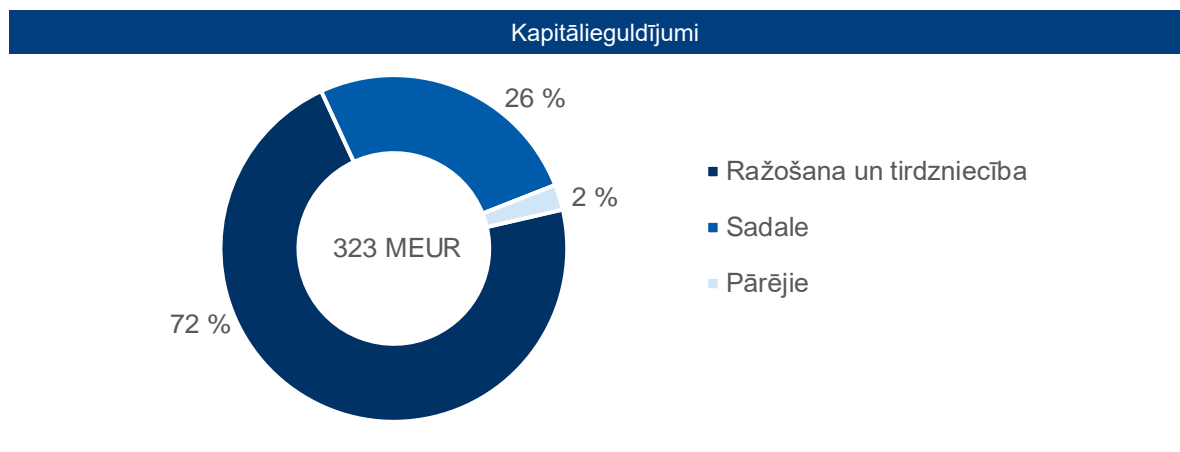


Investīcijas

Aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms. 2024. gada 9 mēnešos investīcijās ieguldīti 323,5 miljoni EUR, kas ir divas reizes vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Vairāk nekā 60 % jeb aptuveni 200 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" iegādājies 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. Savukārt, 2024. gada septembrī AS "Latvenergo" kļuvusi par SIA "Laflora Energy" 100 % kapitāla daļu īpašnieku, lai Kaigu purvā Līvberzes pagastā būvētu vēja elektrostaciju ar kopējo jaudu 109 MW un uzsāktu elektroenerģijas ražošanu 2026. gadā. Sagaidāmās vēja parka būvniecības izmaksas plānotas 185 miljonu EUR apmērā. Pārskata periodā darbību uzsākusi arī Akmenes VES (15 MW) Lietuvā.

Vairāk nekā 1/4 no kopējām investīcijām novirzīti *Elektrum* saules parku attīstībā. Pārskata periodā darbu uzsākuši deviņi saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 65 MW un divi saules parki Igaunijā ar kopējo jaudu 24 MW, tādējādi septembra beigās *Latvenergo* atjaunīgās ražošanas jaudas papildinājuši jau 12 saules parki ar kopējo jaudu 90 MW.



Pēc pārskata perioda beigām, novembrī, AS "Latvenergo" ir iegādājies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW. Projekta būvniecības izmaksas plānotas 135 miljonu EUR apmērā.

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

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 83,9 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/4 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 890 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.

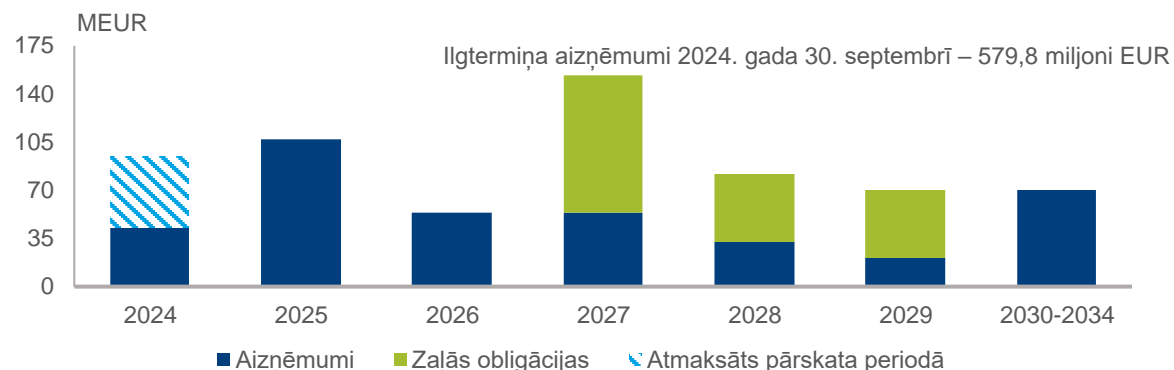
2024. gada 30. septembrī koncerna aizņēmumi ir 579,8 miljoni EUR (2023. gada 30. septembrī – 674,4 miljoni EUR), no kuriem visi ir ilgtermiņa aizņēmumi. Aizņēmumu portfeli veido gan ilgtermiņa aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā.

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

2024. gada 30. septembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,5 gadi (2023. gada 30. septembrī – 4,0 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,6 % (2023. gada 30. septembrī – 3,1 %). 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



2024. gada 13. septembrī starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* pārapstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu 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 septembra beigās sasniedza 77 % 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. septembrī 49 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 1,8 gadi.

III) Valūtas risks

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

2024. gada 30. septembrī 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 kredītlīmi 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. septembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 74,9 miljonus EUR (2023. gada 30. septembrī – 253,2 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,6 (1,9).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 74,9 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

		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 653	4 721	3 370
<i>Mazumtirdzniecībā</i> ²⁾	GWh	2 658	2 796	2 512
<i>Vairumtirdzniecībā</i> ³⁾	GWh	1 994	1 925	858
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 856	841	621
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	638	488	511
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	1 218	354	110
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 103	3 959	2 713
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	964	846	980
Darbinieku skaits		1 464	1 404	1 301
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022
Ieņēmumi	milj. EUR	825,7	1 087,0	736,6
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	377,8	370,9	166,8
Peļņa	milj. EUR	257,8	276,8	125,5
Aktīvi	milj. EUR	3 443,2	3 504,5	3 527,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 649,8	2 560,9	2 025,8
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	530,0	425,0	914,8
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	40,6	48,0	21,7

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	9 mēn. 2024	9 mēn. 2023	9 mēn. 2022
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	12,0 %	15,7 %	9,2 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	20 %	17 %	45 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	42 %	31 %	22 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 25. 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" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par pirmajiem deviņiem 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" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2024. gada mēnešiem AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 26. novembrī 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 26. novembrī

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.

Nemot 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 2023. gada pārskatu.

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 =

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

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

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

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

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
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>)
SDG –	sašķidrinātā dabasgāze
SES –	saules elektrostacija
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
TEC –	AS "Latvenergo" termoelektrostacijas
TTF –	Nīderlandes dabasgāzes virtuālais tirdzniecības punkts
VES –	vēja elektrostacija

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Ieņēmumi	4	1 305 125	1 543 716	825 655	1 087 030
Pārējie ieņēmumi		22 853	23 861	20 905	20 945
Izejvielas un materiāli	5	(675 904)	(952 600)	(384 095)	(657 935)
Personāla izmaksas		(115 024)	(107 893)	(52 868)	(48 719)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(49 800)	(51 738)	(31 811)	(30 398)
EBITDA		487 250	455 346	377 786	370 923
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(167 655)	(130 534)	(101 235)	(66 312)
Saimnieciskās darbības peļņa		319 595	324 812	276 551	304 611
Finanšu ieņēmumi	6 a	11 938	5 710	27 077	16 622
Finanšu izmaksas	6 b	(16 384)	(18 850)	(16 615)	(18 846)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	19 069	924
Peļņa pirms nodokļa		315 149	311 672	306 082	303 311
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(53 851)	(28 279)	(48 282)	(26 462)
Pārskata perioda peļņa		261 298	283 393	257 800	276 849
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		260 476	283 120	257 800	276 849
- nekontrolējošo līdzdalību		822	273	–	–

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	
		01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Pārskata perioda peļņa		261 298	283 393	257 800	276 849
<i>Pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	(3 769)	87 249	(3 769)	87 249
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		(3 769)	87 249	(3 769)	87 249
<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		(3 769)	399 311	(3 769)	399 311
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		257 529	682 704	254 031	676 160
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		256 707	682 431	254 031	676 160
- nekontrolējošo līdzdalību		822	273	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	79 532	57 326	21 757	21 647
Pamatlīdzekļi	7 c	3 428 674	3 301 051	1 445 419	1 505 411
Tiesības lietot aktīvus ieguldījuma īpašumi	8 7 d	9 762 2 256	11 219 2 309	3 765 2 053	4 710 2 261
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	42	801 634	671 720
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	21 589	863	517 970	463 030
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	447	447	447	447
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		66	800	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 520	3 210	2 520	3 210
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 544 886	3 377 267	2 795 565	2 672 436
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	173 440	183 798	124 215	146 045
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	44 097	69 312	44 097	69 312
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	165 396	224 922	90 197	161 674
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	20 840	50 081	51 012	52 280
Nākamo periodu izmaksas		3 429	2 388	2 826	2 156
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	210 718	161 268
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		304	–	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	4 710	7 959	4 710	7 959
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi		79 940	140 000	79 940	140 000
Nauda un naudas ekvivalenti	12	74 863	118 456	39 935	107 163
Apgrozāmie līdzekļi kopā		567 019	796 916	647 650	847 857
AKTĪVU KOPSUMMA		4 111 905	4 174 183	3 443 215	3 520 293
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 676 163	1 681 852	1 315 761	1 320 419
Nesadalītā peļņa		532 985	483 016	543 717	497 227
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 999 516	2 955 236	2 649 846	2 608 014
Nekontrolējošā līdzdalība		6 415	7 844	–	–
Pašu kapitāls kopā		3 005 931	2 963 080	2 649 846	2 608 014
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	476 868	536 316	469 135	527 082
Nomas saistības	8	7 573	9 015	2 673	3 607
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		5 022	5 475	–	–
Uzkrājumi		18 608	18 240	8 863	8 565
Atvasinātie finanšu instrumenti		324	–	324	–
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	146 179	138 506	618	668
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	96 639	112 509	78 221	94 263
Ilgtermiņa kreditori kopā		751 213	820 061	559 834	634 185
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	102 956	93 380	100 799	91 097
Nomas saistības	8	2 461	2 391	1 204	1 217
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	170 661	202 733	71 129	115 300
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	17 525	21 304	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 974	24 973	24 152	24 152
Uzkrājumi		35 868	46 261	35 868	46 261
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	316	–	316	–
Īstermiņa kreditori kopā		354 761	391 042	233 535	278 094
Kreditori kopā		1 105 974	1 211 103	793 369	912 279
PASĪVU KOPSUMMA		4 111 905	4 174 183	3 443 215	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	–	(5 554)	5 554	–	–	–	–	(534)	534	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(5 554)	(128 437)	(133 991)	(450)	(134 441)	–	(534)	(133 457)	(133 991)
Pārskata perioda peļņa	–	–	283 120	283 120	273	283 393	–	–	276 849	276 849
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	399 311	–	399 311	–	399 311	–	399 311	–	399 311
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	399 311	283 120	682 431	273	682 704	–	399 311	276 849	676 160
2023. gada 30. septembrī	790 368	1 676 440	430 925	2 897 733	6 949	2 904 682	790 368	1 309 460	461 035	2 560 863
Dividendes par 2022. gadu	–	–	(18 547)	(18 547)	–	(18 547)	–	–	(18 547)	(18 547)
Izveidotas citas rezerves	–	50	(50)	–	–	–	–	–	–	–
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 059)	4 059	–	–	–	–	(27)	27	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(4 009)	(14 538)	(18 547)	–	(18 547)	–	(27)	(18 520)	(18 547)
Pārskata perioda peļņa	–	–	66 629	66 629	895	67 524	–	–	54 712	54 712
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	9 421	–	9 421	–	9 421	–	10 986	–	10 986
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	9 421	66 629	76 050	895	76 945	–	10 986	54 712	65 698
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	–	(6 016)	6 016	–	–	–	–	(889)	889	–
Izveidotas citas rezerves	–	4 096	(4 096)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(1 920)	(210 507)	(212 427)	(2 251)	(214 678)	–	(889)	(211 310)	(212 199)
Pārskata perioda peļņa	–	–	260 476	260 476	822	261 298	–	–	257 800	257 800
Pārskata perioda pārējie visaptverošie ienākumi	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	(3 769)	260 476	256 707	822	257 529	–	(3 769)	257 800	254 031
2024. gada 30. septembrī	790 368	1 676 163	532 985	2 999 516	6 415	3 005 931	790 368	1 315 761	543 717	2 649 846

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01- 30/09/2024	01/01- 30/09/2023	01/01- 30/09/2024	01/01- 30/09/2023
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		315 149	311 672	306 082	303 311
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums		167 655	130 534	101 235	66 312
- zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		3 550	3 205	(862)	(90)
- procentu izmaksas		16 208	18 637	16 454	18 651
- procentu ieņēmumi		(9 431)	(3 590)	(24 570)	(14 502)
- (ieņēmumi)/zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		810	(19 794)	810	(19 794)
- dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(19 069)	(924)
- uzkrājumu pieaugums		(10 025)	(10 711)	(10 095)	(11 041)
Izdevumi procentu maksājumiem		(17 193)	(14 383)	(16 754)	(14 083)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(100)	(82)	(22)	(17)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		9 786	3 590	9 120	3 381
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(56 046)	(27 364)	(48 282)	(26 462)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		420 363	391 714	314 047	304 742
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		38 402	76 031	47 045	81 346
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		87 906	110 509	100 576	104 069
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums		60 000	–	60 000	–
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums)/pieaugums		(85 347)	16 625	(65 828)	(40 374)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	10 775	15 950
Pamatdarbības neto naudas plūsma		521 324	594 879	466 615	465 733
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(20 744)	–	(115 248)	–
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm		–	–	–	51 385
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(279 779)	(128 261)	(34 670)	(45 592)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	2 164	924
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(125 915)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(300 523)	(128 261)	(273 669)	6 717
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	–	50 000	–	50 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	57	–	57	–
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(51 235)	(256 866)	(49 626)	(251 424)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		2 867	16 245	2 750	2 625
Nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		–	–	(672)	–
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 405)	(1 149)	(484)	(283)
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		(264 394)	(326 212)	(260 174)	(333 073)
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums		(43 593)	140 406	(67 228)	139 377
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	118 456	112 757	107 163	100 268
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	74 863	253 163	39 935	239 645

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 Juskovecs, 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 Juskovecs, 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 deviņiem 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. septembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2023. gada 1. janvārī un beidzas 2023. gada 30. septembrī.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par pirmajiem deviņiem 2024. gada mēnešiem, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2024. gada 26. novembrī.

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 mātesabiedrības 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 mātesabiedrības 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 mātesabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātesabiedrības darbības. Līdz ar to mātesabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātesabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātesabiedrības darbības rezultātiem.

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

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātesabiedrībā 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. Starpssegmentu 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: 01/01–30/09/2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 025 061	273 949	6 115	1 305 125	–	1 305 125	797 106	28 549	825 655	–	825 655
Starpsegmentu	22 944	1 407	50 905	75 256	(75 256)	–	–	30 421	30 421	(30 421)	–
Kopā ieņēmumi	1 048 005	275 356	57 020	1 380 381	(75 256)	1 305 125	797 106	58 970	856 076	(30 421)	825 655
Rezultāts											
EBITDA	376 652	97 898	12 700	487 250	–	487 250	363 797	13 989	377 786	–	377 786
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(94 325)	(63 313)	(10 017)	(167 655)	–	(167 655)	(91 171)	(10 064)	(101 235)	–	(101 235)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	282 327	34 585	2 683	319 595	(4 446)	315 149	272 626	3 925	276 551	29 531	306 082
Kapitālieguldījumi	233 379	83 850	7 598	324 827	(1 332)	323 495	33 032	7 598	40 630	–	40 630
Periods: 01/01–30/09/2023											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 295 881	241 615	6 220	1 543 716	–	1 543 716	1 059 890	27 140	1 087 030	–	1 087 030
Starpsegmentu	21 987	580	45 017	67 584	(67 584)	–	2 243	26 858	29 101	(29 101)	–
Kopā ieņēmumi	1 317 868	242 195	51 237	1 611 300	(67 584)	1 543 716	1 062 133	53 998	1 116 131	(29 101)	1 087 030
Rezultāts											
EBITDA	372 067	74 468	8 811	455 346	–	455 346	358 482	12 441	370 923	–	370 923
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(59 998)	(61 339)	(9 197)	(130 534)	–	(130 534)	(56 994)	(9 318)	(66 312)	–	(66 312)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	312 069	13 129	(386)	324 812	(13 140)	311 672	301 488	3 123	304 611	(1 300)	303 311
Kapitālieguldījumi	52 858	70 077	12 489	135 424	–	135 424	35 513	12 489	48 002	–	48 002

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. septembrī	1 990 721	1 850 081	115 890	3 956 692	155 213	4 111 905	1 637 843	155 175	1 793 018	1 650 197	3 443 215
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 mātessabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (4. pielikums)

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/09/2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	930 364	2 538	–	932 902	932 902	731 176	–	731 176	731 176
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	256 431	–	256 431	256 431	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	73 645	75	–	73 720	73 720	61 134	–	61 134	61 134
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	16 104	–	–	16 104	16 104	3 076	–	3 076	3 076
Pārējie ieņēmumi	4 948	14 844	4 961	24 753	24 753	1 640	26 056	27 696	27 696
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 025 061	273 888	4 961	1 303 910	1 303 910	797 026	26 056	823 082	823 082
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	61	1 154	1 215	1 215	80	2 493	2 573	2 573
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	61	1 154	1 215	1 215	80	2 493	2 573	2 573
Periods: 01/01–30/09/2023									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 101 496	2 564	–	1 104 060	1 104 060	899 587	–	899 587	899 587
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	224 621	–	224 621	224 621	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	162 371	86	–	162 457	162 457	149 366	–	149 366	149 366
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	28 115	–	–	28 115	28 115	9 950	–	9 950	9 950
Pārējie ieņēmumi	3 899	14 292	4 993	23 184	23 184	987	24 574	25 561	25 561
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 295 881	241 563	4 993	1 542 437	1 542 437	1 059 890	24 574	1 084 464	1 084 464
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	52	1 227	1 279	1 279	–	2 566	2 566	2 566
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	52	1 227	1 279	1 279	–	2 566	2 566	2 566

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	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
EBITDA	487 250	455 346	377 786	370 923
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(167 655)	(130 534)	(101 235)	(66 312)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	319 595	324 812	276 551	304 611
Finanšu ieņēmumi	11 938	5 710	27 077	16 622
Finanšu izmaksas	(16 384)	(18 850)	(16 615)	(18 846)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	19 069	924
Peļņa pirms nodokļa	315 149	311 672	306 082	303 311

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Segmentu aktīvi	3 956 692	3 914 885	1 793 018	1 977 112
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	42	801 634	671 720
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	728 688	624 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	79 940	140 000	79 940	140 000
Uzņēmumu ienākuma nodokļa priekšapmaksas	370	800	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	74 863	118 456	39 935	107 163
KOPĀ aktīvi	4 111 905	4 174 183	3 443 215	3 520 293

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	932 902	1 104 060	731 176	899 587
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	256 431	224 621	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	73 720	162 457	61 134	149 366
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	16 104	28 115	3 076	9 950
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	24 753	23 184	27 696	25 561
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		1 303 910	1 542 437	823 082	1 084 464
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 215	1 279	2 573	2 566
Kopā pārējie ieņēmumi		1 215	1 279	2 573	2 566
KOPĀ ieņēmumi		1 305 125	1 543 716	825 655	1 087 030

Latvijā, Lietuvā un Igaunijā galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. 2024. gada 9 mēnešos atbalsts sniegts sadales sistēmas pakalpojumiem, savukārt 2023. gada 9 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 31 942 tūkstošu EUR apmērā (01/01 – 30/09/2023: 104 414 tūkstošu EUR apmērā).

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 171 110	1 095 290	698 323	742 757
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	132 800	447 147	124 759	341 707
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 303 910	1 542 437	823 082	1 084 464

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	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Sadales sistēmas pakalpojumi	53 082	21 673	133 927	58 084
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 574	413	1 599	419
Apdrošināšanas starpniecība	1 508	854	1 413	806
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	56 164	22 940	136 939	59 309

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	245 140	279 876	38 853	63 551
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	66 802	58 481	2 012	2 110
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	301 373	582 928	294 515	573 450
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	35 954	27 574	35 954	27 574
Izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	783	(19 837)	783	(19 837)
	650 052	929 022	372 117	646 848
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	25 852	23 578	11 978	11 087
KOPĀ izejvielas un materiāli	675 904	952 600	384 095	657 935

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	607	–	15 804	11 121
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	2 501	2111	2 501	2111
Procentu ieņēmumi	8 823	3590	8 765	3381
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	7	9	7	9
KOPĀ finanšu ieņēmumi	11 938	5 710	27 077	16 622

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	13 891	15 913	14 213	15 989
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	3 856	3 489	3 856	3 489
Aktīvu nomas procentu izdevumi	124	119	48	61
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	33	51	33	51
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(1 662)	(884)	(1 662)	(884)
Zaudējumi no emitētiem parāda vērtspapīriem	16	–	16	–
Citas finanšu izmaksas	126	162	111	140
KOPĀ finanšu izmaksas	16 384	18 850	16 615	18 846

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	26 872	10 849	11 983	3 076	4 403	6 717
Aprēķinātā amortizācija	(4 666)	(4 780)	(6 446)	(2 966)	(2 549)	(3 467)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	79 532	57 858	57 326	21 757	20 251	21 647
Sākotnējā vērtība	161 583	134 432	134 711	76 741	72 207	73 666
Uzkrātā amortizācija	(82 051)	(76 574)	(77 385)	(54 984)	(51 956)	(52 019)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	79 532	57 858	57 326	21 757	20 251	21 647

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	69 312	70 847	70 847	69 312	70 847	70 847
Iegādāts	21 129	13 096	37 624	21 129	13 096	37 624
Norakstītas verificētās kvotas	(46 344)	(39 159)	(39 159)	(46 344)	(39 159)	(39 159)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	44 097	44 784	69 312	44 097	44 784	69 312

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

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	281 683	124 316	181 365	37 554	43 600	57 735
Meitassabiedrības iegāde	14 940	258	–	–	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(124)	(80)	(612)	75	(2)	(58)
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(26)	(21)	(39)	(15)	–	(18)
Norakstīts	(7 649)	(4 346)	(8 615)	(178)	(103)	(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	(38 087)	24	(22 432)	(37 950)	(2)	(22 323)
Nolietojums	(123 114)	(125 218)	(167 155)	(59 478)	(63 932)	(85 097)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 428 674	3 313 473	3 301 051	1 445 419	1 535 391	1 505 411
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 592 483	7 305 393	7 335 425	4 032 208	3 990 752	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 163 809)	(3 991 920)	(4 034 374)	(2 586 789)	(2 455 361)	(2 496 693)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 428 674	3 313 473	3 301 051	1 445 419	1 535 391	1 505 411

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	124	80	612	(75)	2	58
Norakstīts	(167)	(5)	(7)	(124)	(2)	(1)
Pārdots	–	(582)	(581)	–	–	–
Nolietojums	(9)	(9)	(12)	(9)	(13)	(18)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 256	1 781	2 309	2 053	2 209	2 261
Sākotnējā vērtība	2 573	2 001	2 613	2 620	2 914	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(317)	(220)	(304)	(567)	(705)	(726)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 256	1 781	2 309	2 053	2 209	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. septembrī 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. septembrī.

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. septembri nav jāveic.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	322	923	2 928	(113)	866	875
Nolietojums	(1 779)	(1 659)	(2 235)	(832)	(924)	(1 231)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	9 762	9 790	11 219	3 765	5 008	4 710
Sākotnējā atzīšanas vērtība	18 282	17 707	17 994	9 198	9 302	9 311
Uzkrātais nolietojums	(8 520)	(7 917)	(6 775)	(5 433)	(4 294)	(4 601)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	9 762	9 790	11 219	3 765	5 008	4 710

b) Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	329	923	2 933	(113)	866	875
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 825)	(1 753)	(2 364)	(882)	(975)	(1 300)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	124	119	162	48	61	83
Pārskata perioda beigās	10 034	9 964	11 406	3 877	5 118	4 824
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	7 573	7 814	9 015	2 673	3 906	3 607
- īstermiņa	2 461	2 150	2 391	1 204	1 212	1 217

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

				30/09/2024	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 %	–
Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības	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 (%)

				30/09/2024	31/12/2023
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Darbības segmenti	Līdzdalības daļa, %	Līdzdalības daļa, %
Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības					
Elektrum Latvija, SIA	Latvija	Elektroenerģijas tirdzniecība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Enerģiaturu Vörguehitus OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas mikroīkla pakalpojumi	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Igaunija	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %
Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības					
<i>Atjaunīgās enerģijas ražošanas sabiedrības</i>	Lietuva	Atjaunīgās enerģijas ražošanas attīstība	Ražošana un tirdzniecība	100 %	100 %

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (%)

				30/09/2024	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 %
KOPA					

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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Dabaszāze (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	99 039	119 250	99 039	119 250
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	22 299	23 377	1 282	1 205
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	27 670	13 809	2 856	3 916
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas)	19 130	19 359	18 928	18 900
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	5 206	6 490	1 248	88
Avansa maksājumi par dabaszāzi un pārējiem krājumiem	2 756	4 603	2 235	4 026
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(2 660)	(3 090)	(1 373)	(1 340)
KOPĀ krājumi	173 440	183 798	124 215	146 045

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

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	3 090	1 380	1 380	1 340	869	869
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(430)	247	1 710	33	211	471
Pārskata perioda beigās	2 660	1 627	3 090	1 373	1 080	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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	53 751	28 381	22 703	30 943
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	111 645	196 541	67 494	130 731
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	165 396	224 922	90 197	161 674

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	129 998	194 928	82 133	128 213
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	43 519	8 273	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	2 085	23 907	1 625	20 289
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 657	4 418	1 414	1 279
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	10 280	20 165	10 028	19 936
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	12 697	11 057
	190 539	251 691	107 897	180 774
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(23 262)	(24 752)	(17 353)	(18 682)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(33)	(17)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(305)	(360)	(302)	(348)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 528)	(1 600)	(23)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(15)	(40)	(15)	(40)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(7)	(10)
	(25 143)	(26 769)	(17 700)	(19 100)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	106 736	170 176	64 780	109 531
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	43 486	8 256	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 780	23 547	1 323	19 941
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	3 129	2 818	1 391	1 259
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	10 265	20 125	10 013	19 896
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	12 690	11 047
	165 396	224 922	90 197	161 674

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	26 769	19 957	19 957	19 100	16 411	16 411
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 152)	(1 119)	(2 048)	(1 047)	(929)	(1 789)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	(474)	4 558	8 860	(353)	2 417	4 478
Pārskata perioda beigās	25 143	23 396	26 769	17 700	17 899	19 100

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	7 999	32 286	–	–
Sagaidāmā valsts budžeta dotācija par nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām, neto, (ieskaitot PVN)	5 422	–	–	–
Nomas maksas parādi	76	18	71	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	6 278	16 718	3 872	6 443
Citi uzkrātie ieņēmumi	1 227	586	1 227	586
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 879)	(1 636)	(1 564)	(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)	–	–	36 290	26 837
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	10 761	14 630
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(26)	(21)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	19 123	47 972	50 652	51 225

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	447	447	447	447
Īstermiņa nefinanšu debitori	1 717	2 109	360	1 055
KOPĀ nefinanšu debitori	2 164	2 556	807	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.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Nauda bankā	73 580	78 373	39 852	67 080
Īstermiņa noguldījumi bankā	1 200	40 000	–	40 000
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	74 863	118 456	39 935	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. septembrī koncernam un mātessabiedrībai bija noguldījumi bankās 80 000 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					Mātessabiedrība			
	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	(5 554)	–	–	–	(5 554)	(534)	–	–	(534)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	87 249	–	–	87 249	–	87 249	–	87 249
Atlikums 2023. gada 30. septembrī	1 680 498	(3 016)	(1 153)	110	1 676 439	1 313 801	(3 016)	(1 326)	1 309 459
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(4 059)	–	–	–	(4 059)	(27)	–	–	(27)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(2 709)	–	(2 709)	–	–	(1 144)	(1 144)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	12 131	–	–	12 131	–	12 131	–	12 131
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	(6 016)	–	–	–	(6 016)	(889)	–	–	(889)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(3 769)	–	–	(3 769)	–	(3 769)	–	(3 769)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 096	4 096	–	–	–	–
Atlikums 2024. gada 30. septembrī	1 670 423	5 346	(3 862)	4 256	1 676 163	1 312 885	5 346	(2 470)	1 315 761

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām ilgtermiņa daļa	276 944	336 408	269 211	327 174
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	199 924	199 908	199 924	199 908
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	476 868	536 316	469 135	527 082
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	94 851	86 625	92 824	84 491
Īstermiņa aizņēmumi no valsts kredītiestādēm	57	–	57	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	5 475	2 891	5 345	2 742
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	2 573	3 864	2 573	3 864
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	102 956	93 380	100 799	91 097
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	579 824	629 696	569 934	618 179
Kopā īstermiņa aizņēmumi	102 956	93 380	100 799	91 097
KOPĀ aizņēmumi	579 824	629 696	569 934	618 179

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023
	Pārskata perioda sākumā	629 696	875 918	875 918	618 179	863 938
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	57	–	2 000	57	–	–
Atmaksātie aizņēmumi finanšu institūcijām	(51 235)	(256 866)	(301 090)	(49 626)	(251 424)	(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	1 291	5 377	2 847	1 309	5 384	2 813
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	15	16	21	15	16	21
Pārskata perioda beigās	579 824	674 445	629 696	569 934	664 597	618 179

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/09/2024		31/12/2023		30/09/2024		31/12/2023	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	3 806	–	5 872	–	3 806	–	5 872	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	3 424	(640)	5 297	–	3 424	(640)	5 297	–
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	7 230	(640)	11 169	–	7 230	(640)	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 posteļos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/09/2024		01/01-30/09/2023		2023		01/01-30/09/2024		01/01-30/09/2023		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)	(33)	7	(51)	9	(128)	9	(33)	7	(51)	9	(128)	9
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(2 033)	(7)	(1 059)	(9)	(4 279)	(9)	(2 033)	(7)	(1 059)	(9)	(4 279)	(9)
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	3 806	–	9 169	–	5 872	–	3 806	–	9 169	–	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					
	01/01-30/09/2024		01/01-30/09/2023		2023		01/01-30/09/2024		01/01-30/09/2023		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)	(783)	-	(450)	20 287	333	22 865	(783)	-	(450)	20 287	333	22 865
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(1 090)	(640)	-	86 818	4 514	97 655	(1 090)	(640)	-	86 818	4 514	97 655
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	3 424	(640)	-	(13 415)	5 297	-	3 424	(640)	-	(13 415)	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 9 mēnešu periodā, kas beidzās 2023. gada 30. septembrī, 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 (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)		Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	
2024. gada 30. septembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 885 970	2 885 970	–	–	1 255 406	1 255 406
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	3 806	–	3 806	–	3 806	–	3 806
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	3 424	–	3 424	–	3 424	–	3 424
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	2 256	2 256	–	–	2 053	2 053
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	–	–	–	–	429 656	–	429 656
– ar fiksētām procentu likmēm (19. e pielikums)	–	21 589	–	21 589	–	299 032	–	299 032
Īstermiņa finanšu debitori (11. a , b pielikums)	–	–	184 519	184 519	–	–	140 849	140 849
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	74 863	–	74 863	–	39 935	–	39 935
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. septembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. līmenis)	-	640	-	640	-	640	-	640
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	-	202 497	-	202 497	-	202 497	-	202 497
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	-	377 327	-	377 327	-	367 437	-	367 437
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	-	-	119 355	119 355	-	-	52 942	52 942
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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	21 589	863	21 589	863	299 032	361 116	284 517	343 998
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	202 497	203 772	193 115	188 678	202 497	203 772	193 115	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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	77 833	89 320	21 153	51 934
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	11 862	14 864	17 792	21 390
Uzkrātās saistības	19 805	21 212	7 808	7 139
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	–	–	1 580	3 321
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	9 855	10 618	4 609	3 294
KOPĀ finanšu saistības	119 355	136 014	52 942	87 078
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi, izņemot uzņēmumu ienākuma nodokli	18 362	33 681	9 281	19 055
Līgumsaistības	27 656	28 907	6 733	7 547
Pārējās īstermiņa saistības	5 288	4 131	2 173	1 620
KOPĀ nefinanšu saistības	51 306	66 719	18 187	28 222
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	170 661	202 733	71 129	115 300

18. Nākamo periodu ieņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	145 561	137 838	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	618	668	618	668
	146 179	138 506	618	668
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	285	300	285	300
	285	300	285	300
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	71 478	89 470	71 478	89 470
Eiropas Savienības fondu finansējums	24 846	22 702	6 428	4 456
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	30	37	30	37
	96 354	112 209	77 936	93 963
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	242 818	251 015	78 839	94 931
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	17 095	16 510	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	430	4 794	67	67
	17 525	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	42 499	46 277	24 219	24 219
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	285 317	297 292	103 058	119 150

2024. gada 9 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		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	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	20 217	20 606	2 078	2 625	2 625
- maksa par pieslēgumu sadales tīklam	20 472	13 441	23 015	-	-	-
<i>lekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>						
- pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(18 721)	(18 686)	(24 933)	(18 105)	(18 105)	(24 139)
- ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(16 593)	(25 217)	(29 923)	(65)	(13 713)	(13 735)
Pārskata perioda beigās	285 317	298 282	297 292	103 058	125 206	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 to 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			
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	01/01-30/09/2024		01/01-30/09/2023	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	47 375	39 143	122 622	47 303	149 543	39 083
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	110 079	87 857	127 714	38 876	93 374	26 225
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitasabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	-	-	123 427	-	103 162	-

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirkām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	-	-	45 352	41 642	
- pārējās saistītās puses*	6 236	15 506	5 878	15 172	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	-	-	(33)	(31)	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(12)	(33)	(12)	(33)	
	6 224	15 473	51 185	56 750	
Kreditoru saistības (17. pielikums):					
- meitassabiedrības	-	-	13 185	15 214	
- pārējās saistītās puses*	11 862	14 864	4 607	6 176	
	11 862	14 864	17 792	21 390	

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	-	-	12 297	11 425	
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (11. a, b pielikums)	-	-	1 875	3 483	
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	1 646	-	1 646	-	
	1 646	-	15 818	14 908	

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	-	-	1 580	3 321	
	-	-	1 580	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 9 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 30. septembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 3 234,2 tūkstoši EUR (01/01 – 30/09/2023: 2 818,1 tūkstoši EUR).

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

9 mēnešu periodu, kas beidzas 2024. gada 30. septembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 172,1 tūkstoši EUR (01/01 – 31/09/2023: 1 094,5 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	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	517 970	463 030
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	21 589	863	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	21 589	863	517 970	463 030
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	97 106	107 609
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	113 612	53 659
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	210 718	161 268
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	21 589	863	728 688	624 298

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023	01/01-30/09/2024	01/01-30/09/2023	2023
Pārskata perioda sākumā	863	–	–	624 298	713 308	713 308
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	115 248	(51 385)	(68 272)
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	76 574	54 487	76 311
Izsniegti ilgtermiņa kredīti skaidrā naudā	20 743	–	863	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(87 348)	(73 755)	(96 977)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(17)	–	–	(84)	(86)	(72)
Pārskata perioda beigās	21 589	–	863	728 688	642 569	624 298
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām un citām saistītajām pusēm	21 589	–	863	635 760	523 508	719 798
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(520 512)	(574 893)	(788 070)
Izsniegti / (atmaksāti) aizdevumi, neto	21 589	–	863	115 248	(51 385)	(68 272)

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Dibināta AS "Latvenergo" meitassabiedrība SIA "Elektrum Next", kura pakāpeniski apvienos pēdējos gados koncernā izveidotos AER aktīvus un turpmāk attīstīs zaļās enerģijas projektus.

AS "Latvenergo" ir iegādājusies SIA "DSE Aizpute Solar", lai līdz 2025. gada beigām izbūvētu līdz šim lielāko saules elektrostaciju ar kopējo jaudu 265 MW.

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