

*LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN
AS "LATVENERGO" 2025. GADA NEREVIDĒTIE
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI*



SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Notikumi 2025. gadā
- 7 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 8 *Latvenergo* koncerna stratēģija
- 13 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 14 Darbības vides raksturojums
- 16 Finanšu rezultāti
- 26 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 27 Paziņojums par vadības atbildību
- 28 Formulas
- 29 Izmantotie saīsinājumi

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati*

- 30 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 30 Visaptverošo ienākumu pārskats
- 31 Pārskats par finanšu stāvokli
- 32 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 33 Pārskats par naudas plūsmām
- 34 Finanšu pārskatu pielikums

FINANŠU KALENDĀRS

29. 04. 2026.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2025. gada pārskati

29. 05. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 3 mēnešiem (nerevidēti)

31. 08. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. gada pirmajiem 6 mēnešiem (nerevidēti)

30. 11. 2026.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2026. 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 nesakritību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja augstāka AER izstrāde

2025. gadā Baltijā elektroenerģijas cenas samazinājās vidēji par 3 %, sasniedzot 81-86 EUR/ MWh, savukārt TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 38 EUR/ MWh, kas ir par 12 % augstāka nekā gadu iepriekš. CO₂ emisijas kvotu (*EUA DEC futures*) cena pieauga par 13 %, sasniedzot 75 EUR/ t.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

2025. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 4,7 TWh elektroenerģijas, kas ir par 3 % mazāk nekā gadu iepriekš. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās, un kopumā Daugavas hidroelektrostacijās (HES) izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2,9 TWh. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC) ir par 3 % mazāka, sasniedzot 1,6 TWh. TEC darbība tiek pielāgota tirgus apstākļiem. Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gadā sasniedza 209 GWh, kas ir teju 5 reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Samazinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms sasniedza 1,6 TWh, kas ir par 7 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



914 tūkst.
klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā
pārdota 6,1 TWh elektroenerģijas



76 tūkst.
klientu

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā
pārdotas 1,6 TWh dabasgāzes

2025. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 7,7 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 4 % vairāk nekā gadu iepriekš. Klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 914 tūkstošus (+2 %), no tiem ārpus Latvijas – 306 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedz 76 tūkstošus (+17 %).

Koncerna rezultātus ietekmē Daugavas HES izstrādes samazinājums

milj. EUR

1 566,1	439,7	198,5	4 967,6
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2025. gadā koncerna ieņēmumi ir par 8 % jeb 137 miljoniem EUR mazāki nekā gadu iepriekš, ko galvenokārt noteica zemākas enerģijas pārdošanas cenas.

Samazinoties Daugavas HES izstrādei un par 17 % elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenām, koncerna EBITDA ir par 25 % mazāka, salīdzinot ar 2024. gadu.

Investīcijas pieaug par 49 %

2025. gadā investēti 792 miljoni EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā gadu iepriekš. Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 548 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārskata gada beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 498 MW, bet būvniecības stadijā ir SES un VES ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh.

Moody's pārapsūstina AS "Latvenergo" kredītreitingu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu

2025. gada 31. oktobrī *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitinga Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Baa2

MOODY'S

AS "Latvenergo" emitējusi starptautiskās obligācijas zaļo projektu realizācijai

2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" ir veikusi 400 miljonu EUR Eiropas zaļo obligāciju emisiju vidēja termiņa eiroobligāciju piedāvājuma programmas ietvaros.

Notikumi 2025. gadā

JANVĀRIS	FEBRUĀRIS	MARTS	APRĪLIS
<i>Latvenergo</i> koncerns nodrošina sabiedrībai pieejamu enerģiju un vienlaikus rūpējas par <u>bioloģiskās daudzveidības</u> un ekosistēmu aizsardzību un atjaunošanu AS "Latvenergo" ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas <u>balansēšanas pakalpojumu</u> sniegšanai līdz ar Baltijas elektrosistēmas sinhronizāciju ar Eiropu	2025. gada 9. februārī Igaunija, Latvija un Lietuva ir veiksmīgi sinhronizējusi savas elektroenerģijas sistēmas ar Kontinentālās Eiropas sinhrono zonu. Līdz ar <u>sinhronizāciju</u> darbu uzsācis Igaunijas, Latvijas un Lietuvas pārvades sistēmas operatoru Baltijas balansēšanas jaudu tirgus. <i>Latvenergo</i> plāno investēt elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu (<u>BESS</u>) tehnoloģijās, līdz 2030. gadam uzstādot 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību Atvērts lielākais <i>Elektrum Drive</i> elektroauto uzlādes parks Igaunijā, <u>tirdzniecības centrā "T1"</u>, kurā vienlaicīgi uzlādes var veikt 34 elektroauto AS "Latvenergo" jau ceturto reizi ir ieguvusi <u>balvu</u> par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem <i>Nasdaq Baltic</i> biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs	AS "Latvenergo" ir piesaistījusi aizņēmumu no <u>Eiropas Investīciju bankas</u> par summu 200 miljoni EUR ar 15 gadu atmaksas termiņu <i>Moody's</i> atjaunojusi AS "Latvenergo" <u>kredītreitinga analīzi</u>, saglabājot uzņēmuma kredītreitingu nemainītu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu AS "Latvenergo" un Izraēlas uzņēmums <i>H2Pro</i> vienojušies veikt iespēju izpēti saistībā ar <u>H2Pro zaļā ūdeņraža</u> ražošanas iekārtām, kas <i>Latvenergo</i> varētu sniegt inovatīvu risinājumu, tā stiprinot zaļās enerģētikas attīstību	Aprīlī pēc desmit nostrādātiem gadiem amatu atstāj līdzšinējais <i>Elektrum Lietuva UAB</i> valdes priekšsēdētājs Martīns Giga (<i>Martynas Giga</i>), un viņa vietā stājusies līdzšinējā valdes locekle Neringa Petrauskiene AS "Sadales tīkls" padome uz vēl vienu piecu gadu termiņu valdes locekles amatā apstiprina <u>Kristīni Sarkani</u> 2025. gada 8. aprīlī uz piecu gadu termiņu par AS "Latvenergo" padomes locekli ir iecelts <u>Rodžers Jānis Grigulis</u> <i>Elektrum</i> piedāvā jaunu elektroenerģijas produktu mājsaimniecībām – <i>Elektrum Saules enerģija</i> – atjaunīgo enerģiju, kas iegūta <i>Elektrum</i> saules parkos Latvijā <i>Elektrum</i> Energoefektivitātes centrs turpmāk būs pazīstams kā <i>Elektrum Enerģijas centrs</i>, akcentējot šādus tematus – klimata pārmaiņas un ilgtspēja; atjaunīgā enerģija un energoneatkarība; elektromobilitāte un uzlāde

Notikumi 2025. gadā

MAIJS	JŪNIJS	JŪLIJS	AUGUSTS
Uzsākta pamatu būvniecība Latvijā līdz šim lielākajam vēja parkam <u>Laflo Energy</u> (109 MW) 2025. gada 23. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulce lēma par parāda vērtspapīru (<u>obligāciju</u>) emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros publiskā piedāvājumā Maijā <i>Elektrum Lietuva UAB</i> valdes locekļa un attīstības direktora amatā darbu sācis <u>Kosts Drižas</u> (<i>Kostas Dryžas</i>)	AS "Latvenergo" iegādājusies vēja elektrostaciju projektu <u>Pienava Wind</u>, un tas ļaus uzsākt vēja enerģijas ražošanu ar jaudu 147 MW apjomā jau 2027. gada pirmajā pusgadā AS "Latvenergo" noslēdz īstermiņa <u>aizņēmumu līgumus</u> ar AS "Swedbank", <i>OP Corporate Bank plc</i> filiāle Latvijā un ar <i>AB SEB bankas</i> kopsummā par 300 miljoniem EUR 27. jūnijā AS "Latvenergo" padome apstiprināja turpmāku pilnvaru termiņu valdes loceklim <u>Guntaram Baļčūnam</u> līdz 2030. gada 15. novembrim <u>SIA "Liepājas enerģija"</u> saņem Valsts vides dienesta gada balvu vides aizsardzībā "Zaļā izcilība", apliecinot spēju visaugstākajā līmenī ievērot vides prasības	AS "Latvenergo" un VAS "Latvijas Valsts radio un televīzijas centrs" noslēdz <u>saprašanās memorandu</u> ar <i>Telia Company AB</i> par tai piederošo SIA "Tet" un SIA "Latvijas Mobilais Telefons" daļu iegādi. AS "Latvenergo" sadarbībā ar nodibinājumu "Iespējamā misija" noslēgusi jau ceturto konkursu, kura ietvaros 28 Latvijas vispārējās izglītības iestādes saņems <u>fizikas kabineta aprīkojumu</u> mācību procesa pilnveidei. Projekta kopējais finansējums ir 360 000 EUR	AS "Sadales tīkls" sadarbībā ar SIA "InPass", Norvēģijas dronu un aerodatu tehnoloģiju uzņēmumu "Aersea" un pētniecības centru "Norce" izstrādā jaunākajās tehnoloģijās balstītu <u>viedo inspekcijas sistēmu</u> elektrolīniju koka balstu apsekošanai

Notikumi 2025. gadā

SEPTEMBERIS	OKTOBRIS	NOVEMBRIS	DECEMBRIS
<u>Laflora Energy</u> vēja parkā samontēta pirmā Latvijā lielākā vēja turbīna, kuras spārnu lāpstiņas ir 87,5 m garas Klaipēdas reģionā Lietuvā darbību sākuši trīs <u>Elektrum Lietuva UAB</u> saules parki ar gandrīz 180 MW kopējo jaudu	Nodrošinot efektīvāku konkurenci un atjaunīgās enerģijas integrāciju no 1. oktobra elektrības <u>biržas cenu</u> nosaka nevis 1 stundai, kā tas bija līdz šim, bet 15 minūtēm Veidojot Baltijas valstīs plašāko lielaudas uzlādes tīklu, <u>Elektrum Drive</u> ar Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta finansējuma atbalstu 2,6 miljonu EUR apmērā līdz 2027. gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā izbūvēs kopumā 130 uzlādes punktus 54 stacijās Ar 12 pieslēgvietām <u>VIADA Baltija</u> un <u>Elektrum Drive</u> atklāj kopīgi izveidoto elektroauto uzlādes tīklu, kas aptver lielākās Latvijas pilsētas. Līdz 2030. gadam tīklu plānots paplašināt līdz 134 pieslēgvietām Palielinot <u>Latvenergo</u> un Latvijas apgādes drošumu, AS "Latvenergo" noslēgusi līgumus par vairākiem dabasgāzes piegādes darījumiem, izmantojot <u>Inko</u> ostas sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) termināli Somijā 31. oktobrī <u>Moody's</u> apstiprināja AS "Latvenergo" <u>kreditreitingu Baa2</u> līmeni. Vienlaicīgi <u>Moody's</u> piešķir (P)Baa2 reitingu uzņēmuma jaunajai vidēja termiņa eiroobligāciju (<i>euro medium-term note</i>, EMTN) programmai	Uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – <u>Pienava Wind</u>. Vēja parks atrodas Tukuma novadā, tajā būs 21 turbīna ar kopējo jaudu 147 MW 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" EUR 1 000 000 000 vidēja termiņa eiroobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 6. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo <u>obligāciju izvietošanu</u> 400 miljonu EUR apmērā Apiecinot enerģētikas nozares kritiski svarīgo interesi par mākslīgo intelektu, AS "Latvenergo" kļūst par <u>Mākslīgā intelekta Latvijas asociācijas</u> biedru	2025. gada decembrī aprit 60 gadi Baltijas valstīs lielākajai hidroelektrostacijai – <u>Plaviņu HES</u> 2025. gada nogalē pabeigta <u>Telšiai VES</u> (124 MW) vēja turbīnu uzstādīšana Lietuvā, un visas vēja turbīnas ir uzsākušas elektroenerģijas ražošanu. Vēja parks tiks nodots ekspluatācijā 2026. gada 1. pusgadā pēc visu vēja turbīnu testēšanas un pielāgošanas darbiem
JANVĀRIS, FEBRUĀRIS 2026			
Noslēgti līgumi ar <u>Telia Company AB</u> piederošo <u>Tet</u> un <u>LMT</u> daļu iegādes darījuma konsultantiem, konsultanti sāk darbu <u>Latvenergo</u> iesaistās Eiropas Savienības vides un klimata programmas <u>LIFE projektā</u> upju ekoloģiskā stāvokļa uzlabošanai No 2026. gada 1. februāra AS "Sadales tīkls" klientiem nodrošina faktisko patērētās un tīklā nodotās elektroenerģijas <u>15 minūšu datu uzskaiti</u>			

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 mātessabiedrībai AS "Latvenergo". Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Plašāku informāciju skatīt pārskata 9. pielikumā.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments



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

E Latvenergo

elektrum

Enerģijas publiskais tirgotājs

IEPĒKĀS ENERĢIJA

Latvijas vēja parki
Dzīvo Latvijas mežos

AER projektu uzņēmumi

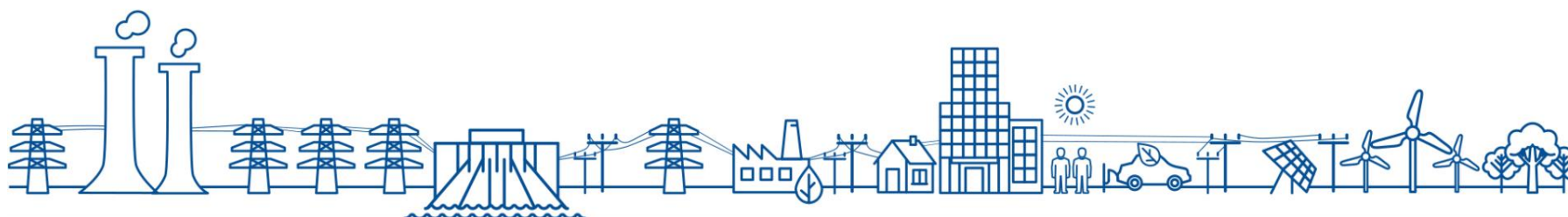
elektrum
Next

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 tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

E 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 sesijās, 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 / <i>Net Debt</i>)	> 25 %
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	Moody's kredītreitings	≥ Baa3

* 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, izklaujot no tā regulēto sadales pakalpojuma atdevi – ROE bez sadales sistēmas operatora

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.

TIRDZNIECĪBA

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

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:

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

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



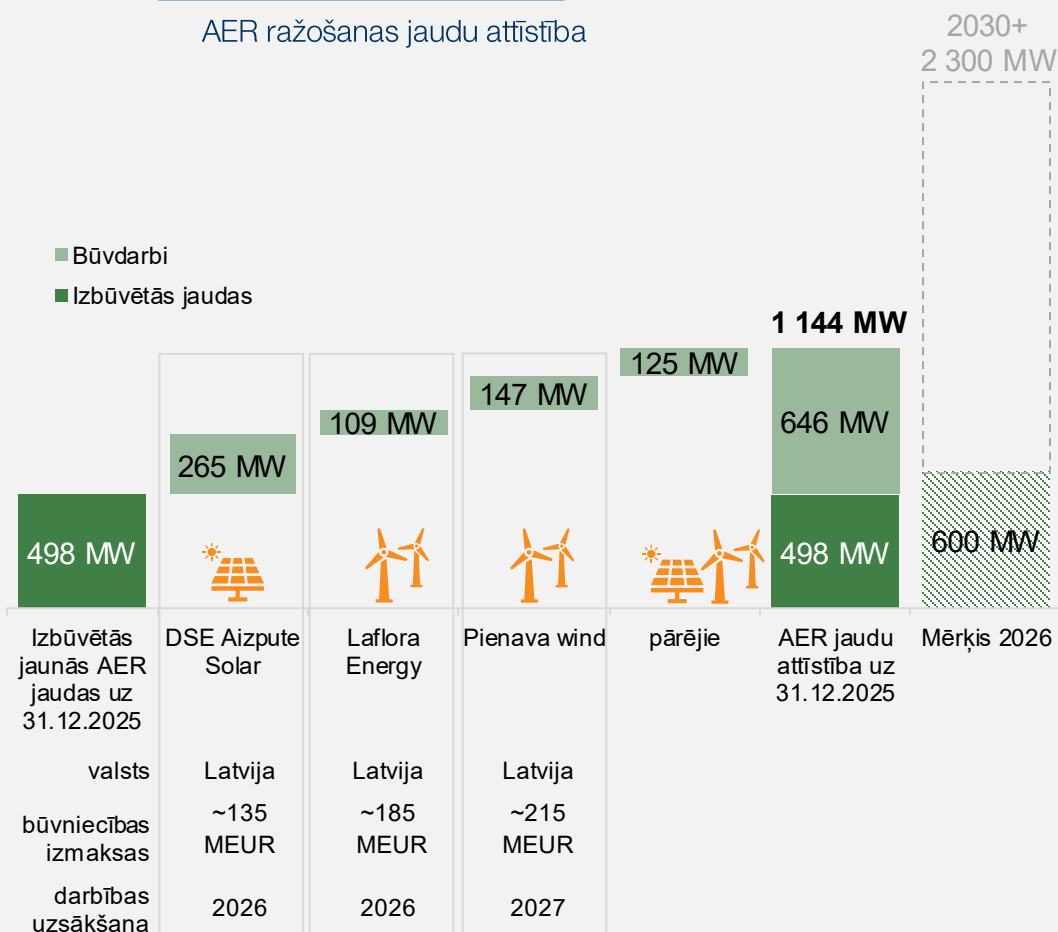
*aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

RAŽOŠANA

AER ražošanas jaudu attīstība



Lietotie apzīmējumi:



HES

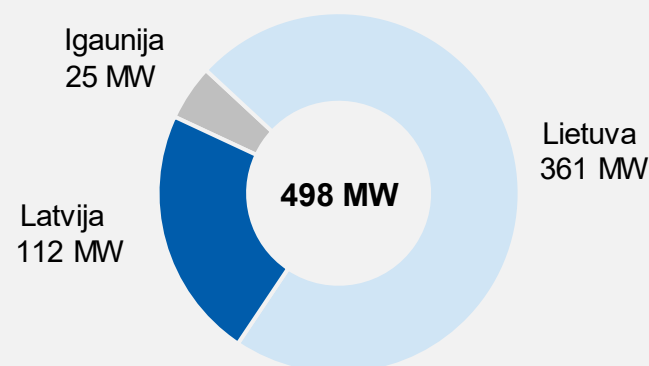


VES

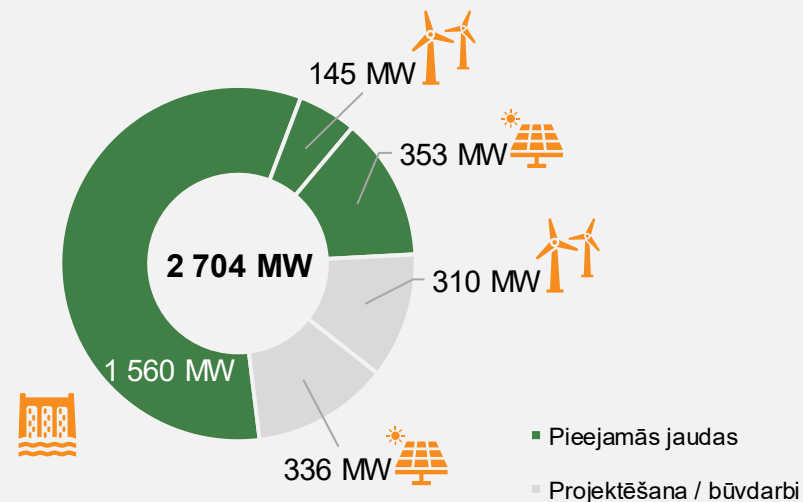


SES

Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija



AER ražošanas aktīvi

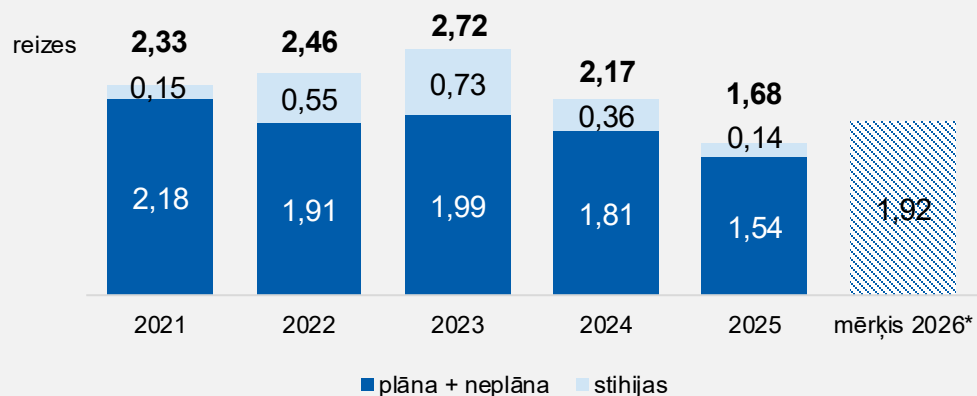


Latvenergo koncerna stratēģija

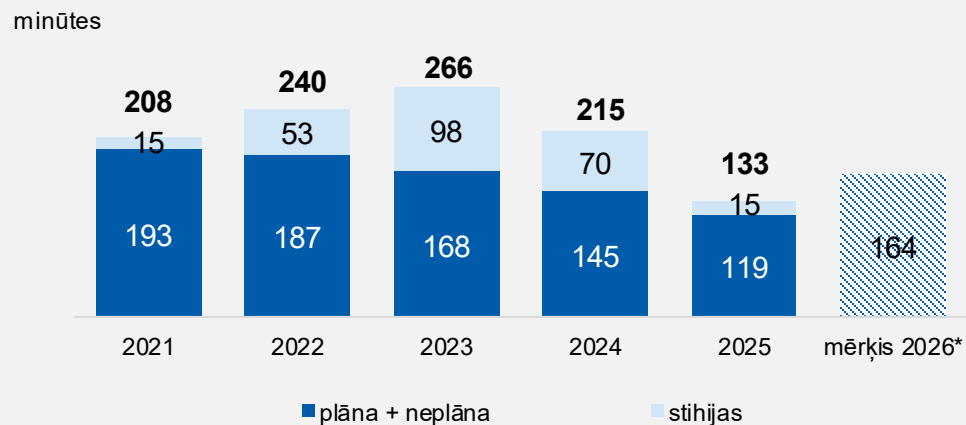
Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

SADALE

SAIFI



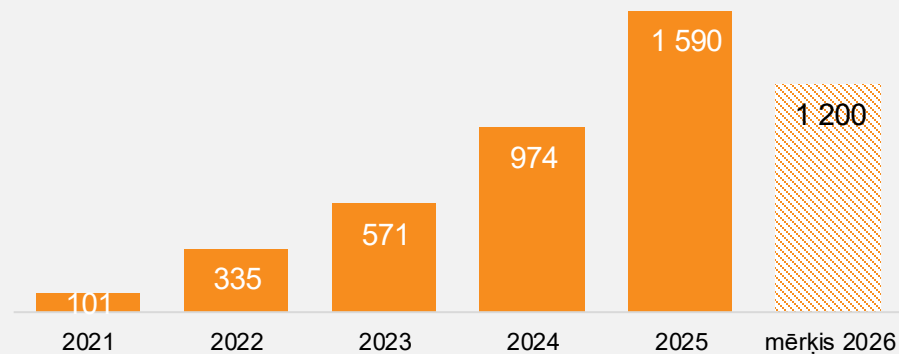
SAIDI



* Neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

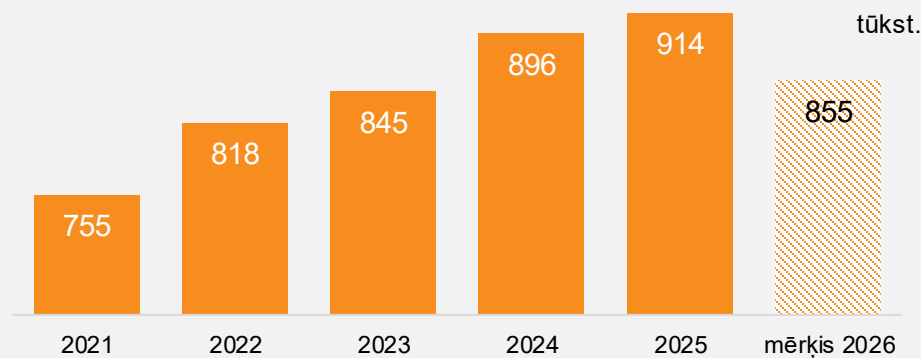
ELEKTROMOBILITĀTE

Pieslēgvietu skaits**



TIRDZNIECĪBA

Elektrum elektroenerģijas klientu skaits



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

Latvenergo koncerna stratēģija

Koncerna stratēģisko mērķu izpildes virzība

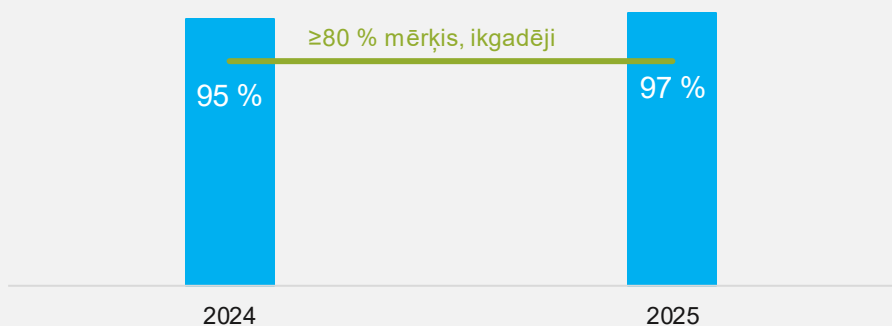
ILGTSPĒJĪGAS ATTĪSTĪBAS MĒRĶI

1. tvēruma SEG emisiju samazinājums

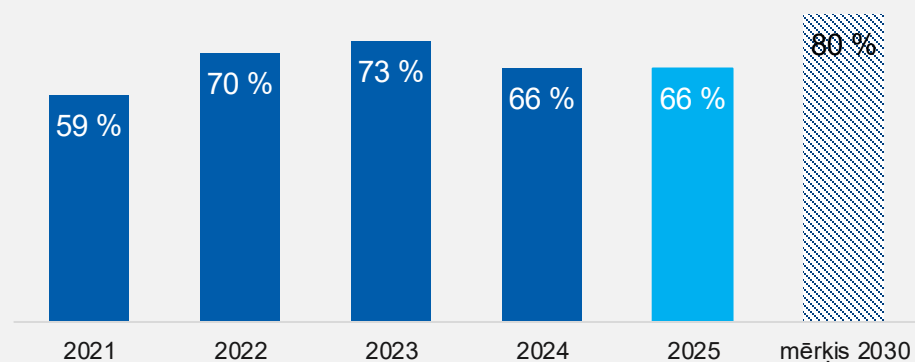
Elektroenerģijas ražošana - īpatnējās emisijas, t CO₂/MWh



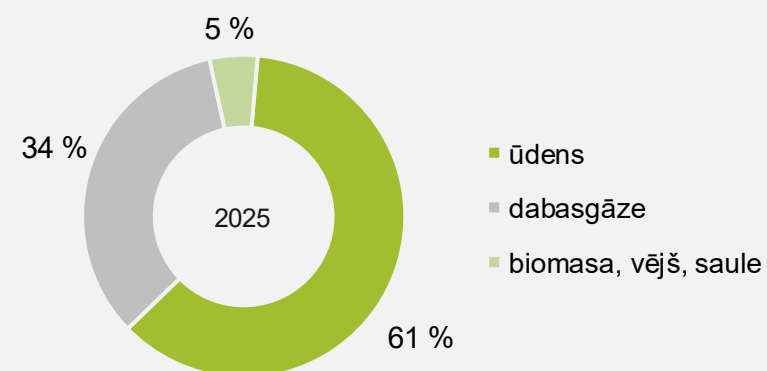
Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars



Izmantotie energoresursi elektroenerģijas izstrādē



Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		2025	2024	2023	2022	2021
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	6 053	6 140	6 208	5 452	6 706
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 605	1 190	896	930	1 026
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 696	4 842	5 136	3 822	4 517
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 554	1 665	1 698	1 777	2 072
Darbinieku skaits		3 383	3 436	3 497	3 316	3 153
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2025	2024	2023	2022	2021
Ieņēmumi	milj. EUR	1 566,1	1 703,6	2 034,4	1 841,8	1 065,2
EBITDA ²⁾	milj. EUR	439,7	588,4	601,8	360,2	198,8
Pārskata gada peļņa	milj. EUR	198,5	273,7	350,9	183,9	71,6
Aktīvi	milj. EUR	4 967,6	4 438,1	4 174,2	3 855,3	3 475,9
Pašu kapitāls	milj. EUR	3 031,2	3 006,9	2 963,1	2 356,4	2 123,4
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	1 152,7	656,9	511,2	763,2	698,0
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	353,7	509,1	520,8	339,0	176,1
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	792,2	530,2	193,3	121,7	126,7

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2025	2024	2023	2022	2021
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	6,6 %	9,2 %	13,2 %	8,2 %	3,4 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales ²⁾	8,1 %	12,3 %	19,9 %	16,3 %	5,5 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	39 %	87 %	82 %	46 %	28 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	2,1	1,0	1,1	2,0	3,2
EBITDA rentabilitāte ²⁾	28 %	35 %	30 %	20 %	19 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	4,2 %	6,4 %	8,7 %	5,0 %	2,1 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾	6,4 %	9,2 %	11,9 %	6,3 %	2,9 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	38 %	22 %	17 %	32 %	33 %

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 28. lappusē

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2025. gadā:

- Nord Pool sistēmas cena palielinājās par 10 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 1 %;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) palielinājās par 12 %, salīdzinot ar 2024. gadu.

Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja augstāka AER izstrāde

2025. gadā Nord Pool sistēmas cenas pieaugumu galvenokārt ietekmēja mazāka VES izstrāde Ziemeļvalstīs, it īpaši 4. ceturksnī, kad VES izstrāde samazinājās par 10 %, salīdzinājumā ar attiecīgo periodu gadu iepriekš. Tāpat gada otrajā pusē pasliktinājās hidroloģiskā situācija un gada nogalē hidrobilance samazinājās līdz - 2 TWh pret normu. Baltijā elektroenerģijas cena pārskata gadā bija vidēji par 3 % zemāka nekā gadu iepriekš. To veicināja par 34 % lielāka SES un par 11 % lielāka VES izstrāde, pieaugot to ražošanas jaudām Baltijā. 2025. gada jūnija beigās darbu atsāka Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojums EstLink 2, kura atslēgums ilga kopš 2024. gada beigām.

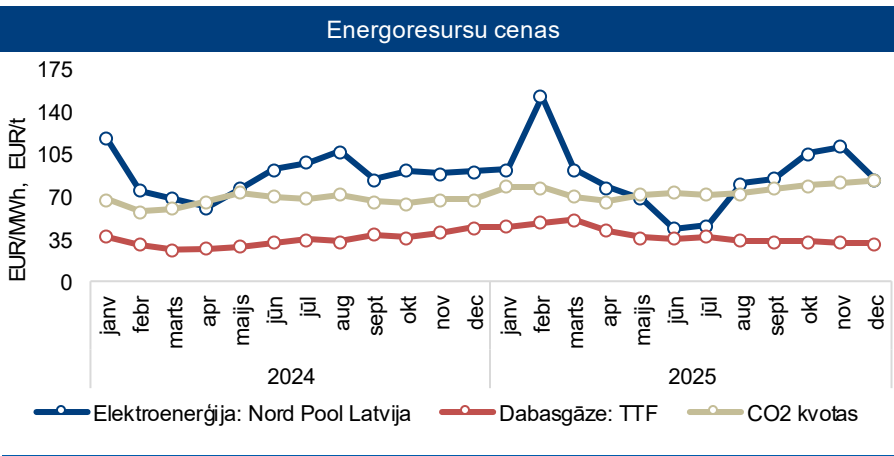
Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu), EUR/ MWh

Reģions	2025	2024	Δ, %
Sistēmas cena	39,8	36,1	10 %
Latvija	86,2	87,3	-1 %
Lietuva	85,8	87,2	-2 %
Igaunija	80,9	87,1	-7 %
Polija	104,5	96,2	9 %
Zviedrija	35,0	33,8	4 %
Somija	40,5	45,6	-11 %
Dānija	82,0	70,7	16 %
Norvēģija	40,2	37,0	9 %
Vācija	89,6	78,5	14 %
Francija	61,4	58,0	6 %
Lielbritānija	91,1	81,8	11 %

2025. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir palielinājies par 1,8 %, un tas sasniedza 28,1 TWh.

2025. gada 9. februārī Igaunija, Latvija un Lietuva ir veiksmīgi sinhronizējusi savas elektroenerģijas sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Līdz ar sinhronizāciju darbu uzsācis Baltijas balansēšanas jaudu tirgus, ko nodrošina Baltijas pārvades sistēmas operatori. AS “Latvenergo” ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas balansēšanas pakalpojumu sniegšanai un piedalās balansēšanas pakalpojumu nodrošināšanā.

2025. gadā par 8 % pieaudzis elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā, sasniedzot 19,3 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 17 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 9,0 TWh. Latvijā elektroenerģijas izstrādes apjoms ir par 8 % lielāks – 5,8 TWh, kamēr Igaunijā elektroenerģijas izstrāde palikusi nemainīga – 4,8 TWh.



Darbības vides raksturojums

Augstākas dabasgāzes cenas

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 38 EUR/MWh, kas ir par 12 % augstāka nekā 2024. gadā. 2025. gadā dabasgāzes pieprasījumu ietekmēja mainīgi laikapstākļi Eiropā, pieaugot pieprasījumam periodos, kad bija zemāka AER un AES izstrāde. ES 2025. gada sākumā tika pārtraukta dabasgāzes piegāde no Krievijas caur Ukrainu. Taču augsts sašķidrinātās dabasgāzes imports, galvenokārt no ASV, kompensēja gāzes piegādes. Decembra beigās Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis sasniedza 62 % (2024. gada decembra beigās – 72 %).

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2025. gadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 14 %, un tā bija 69 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt ietekmēja ģeopolitiskie riski, ASV tarifu politika un sankcijas naftas industrijai, tajā pašā laikā OPEC+ dalībvalstis saglabāja augstu naftas ieguvu;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC *futures*) vidējā cena pieaugusi par 13 %, un tā sasniedza 75 EUR/t. Pārskata gadā emisijas kvotu cenu ES ietekmēja augsts svārstīgums finanšu tirgos. 2025. gadā bija lielāks emisijas kvotu izsoļu apjoms *REPowerEU* plāna finansēšanai.

Kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no ASV, Norvēģijas un citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabasgāzes piegādes *KN Energies* SDG terminālī 6 TWh gadā. 2025. gadā, izmantojot *KN Energies* SDG termināli, AS "Latvenergo" iegādājās 7 TWh dabasgāzes, bet caur Inko ostas SDG termināli iegādātas 2 TWh dabasgāzes. Diversificējot SDG piegādes, tiek būtiski palielināts *Latvenergo* un Latvijas energoapgādes drošums.

Pārskata gadā dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 5 %, salīdzinot 2024. gadu.

Par AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu un izmaiņām pamatkapitālā

2025. gada jūnijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 185,9 miljonus EUR no AS "Latvenergo" 2024. gada peļņas un attiecīgi nomaksājot uzņēmumu ienākuma nodokli 39,0 miljonus EUR. Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141,0 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem.

2025. gada jūnijā palielināts AS "Latvenergo" pamatkapitāls par 286,0 miljoniem EUR, ieguldot pamatkapitālā AS "Latvenergo" iepriekšējo gadu nesadalīto peļņu.

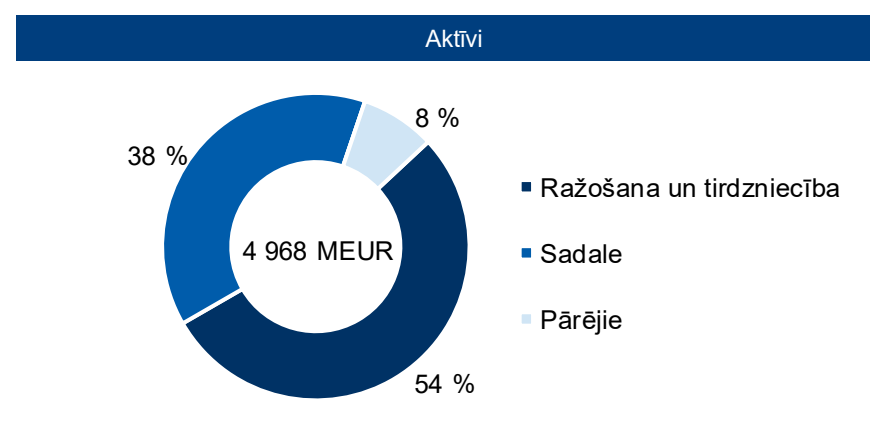
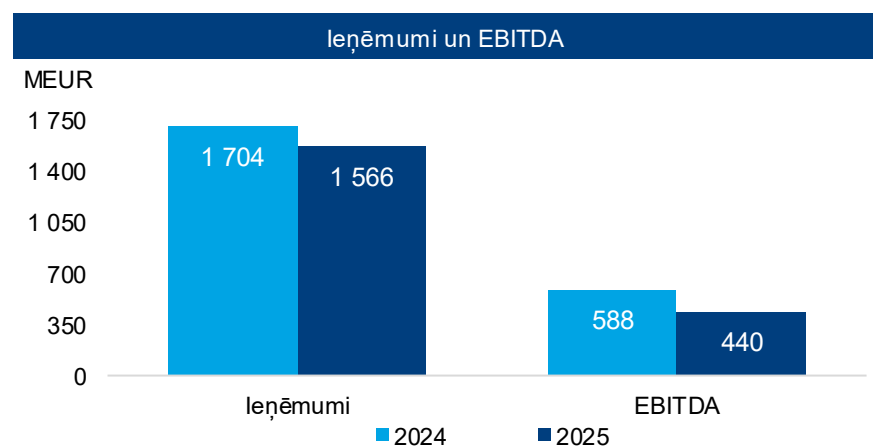
Finanšu rezultāti

2025.gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 566,1 miljonu EUR, kas ir par 137,5 miljoniem EUR jeb 8 % mazāk nekā gadu iepriekš. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 128,8 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica par 17 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas.

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		2025	2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 566,1	1 703,6	−137,5	−8 %
EBITDA	milj. EUR	439,7	588,4	−148,6	−25 %
Pārskata gada peļņa	milj. EUR	198,5	273,7	−75,2	−27 %
Aktīvi	milj. EUR	4 967,6	4 438,1	529,5	12 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 148,6 miljoniem EUR jeb 25 % mazāka, salīdzinot ar 2024. gadu, un tā sasniedza 439,7 miljonus EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja mazākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas, kā arī mazāka Daugavas HES izstrāde. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās, un kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš.

Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 198,5 miljonus EUR.





Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
75 %

EBITDA
63 %

Aktīvi
54 %

Darbinieki
31 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2025. gadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 91 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības, kā arī ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi, bet 9 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

2025. gadā segmenta ieņēmumi ir 1 205,3 miljoni EUR, kas ir par 163,4 miljoniem EUR mazāki nekā 2024. gadā. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 128,8 miljoniem EUR mazāki, ko galvenokārt noteica par 17 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas.

Savukārt segmenta EBITDA negatīvi ietekmēja galvenokārt mazākas elektroenerģijas pārdošanas cenas, kā arī mazāka Daugavas HES izstrāde. Kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš. 2024. gadā pietece Daugavā bija 6 % virs vidējās ilggadējās pieteices, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās.

2025. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 4 696 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 78 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2024. gadā – 79 %).

Darbības rādītāji		2025	2024	Δ	Δ, %
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	914	896	18	2 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 186	8 552	−366	−4 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	6 053	6 140	−87	−1 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	2 133	2 412	−279	−12 %
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	76	65	11	17 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	3 283	2 559	724	28 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	1 605	1 190	415	35 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	1 678	1 369	309	23 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 696	4 842	−146	−3 %
<i>HES</i>	GWh	2 882	3 147	−266	−8 %
<i>TEC</i>	GWh	1 587	1 633	−46	−3 %
<i>SES un VES</i>	GWh	209	44	165	375 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	18	17	0,3	2 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 554	1 665	−111	−7 %
<i>TEC</i>	GWh	1 310	1 423	−113	−8 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	244	242	2	1 %

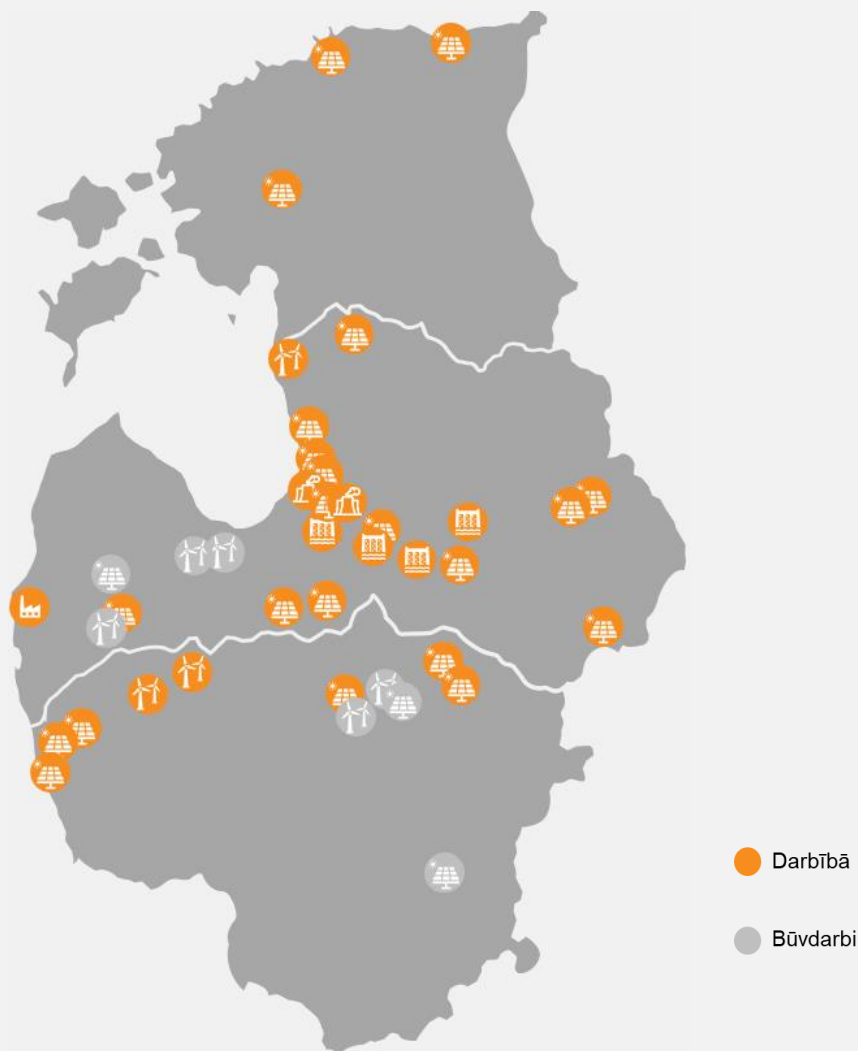
Finanšu rādītāji		2025	2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 205,3	1 368,7	−163,4	−12 %
EBITDA	milj. EUR	277,7	443,8	−166,1	−37 %
Aktīvi	milj. EUR	2 663,7	2 178,9	484,8	22 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	602,1	395,0	207,1	52 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

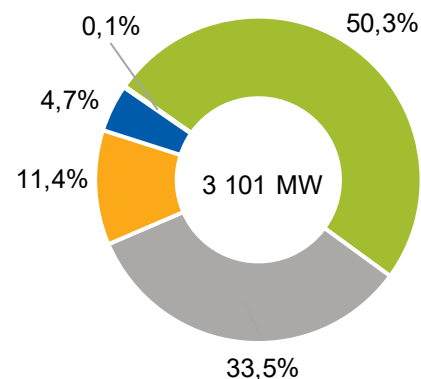
** tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana



Elektroenerģijas ražošanas aktīvi



- HES
- TEC
- SES
- VES
- Liepājas ražotnes

Koncernam ir sabalansēts enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido HES un augsti efektīvas TEC. Papildus aizvien vairāk tiek attīstītas arī jaunas *Latvenergo* AER ražošanas jaudas Baltijā, un 2025. gada 31. decembrī jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 498 MW. Pārskata gada beigās būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Saules un vēja parku projektu pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026. – 2027. gadā. Pēc jauno AER aktīvu izbūves ikgadējais elektroenerģijas izstrādes apjoms koncernā pieaugs par aptuveni 2,2 TWh. Vienlaikus ar jaunām AER jaudām, tiek attīstīti arī BESS projekti. Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh.

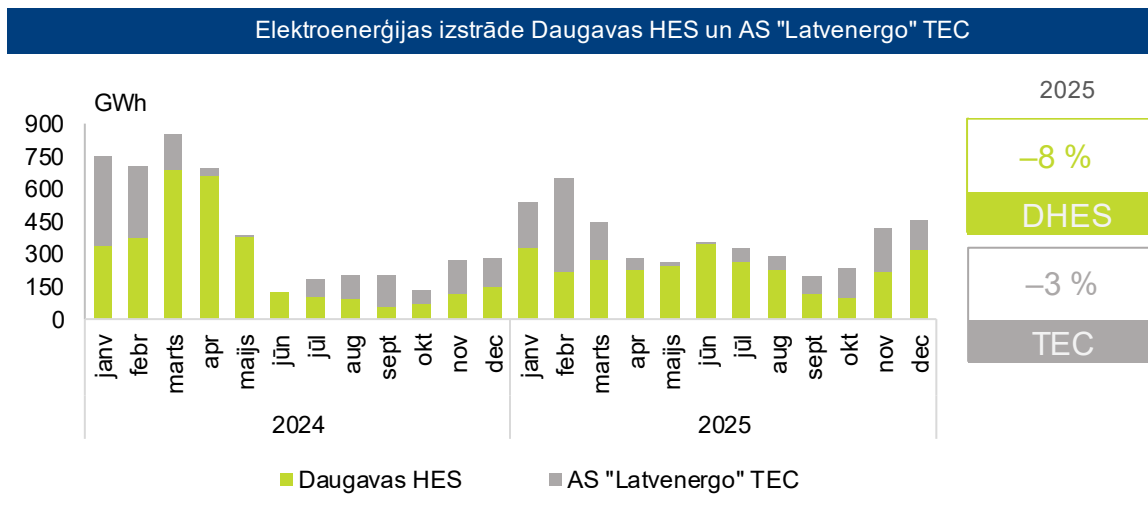
HES	TEC	SES	VES	Liepājas ražotnes	Kopā
1 560 MW _{el}	1 039 MW _{el} 1 617 MW _{th}	353 MW	145 MW	4 MW	3 101 MW _{el}
		336 MW	310 MW	181 MW _{th}	1 798 MW _{th}
					646 MW _{el}
Kopā	Kopā	Kopā	Kopā	Kopā	Kopā
1 560 MW _{el}	1 039 MW _{el}	689 MW _{el}	455 MW _{el}	4 MW _{el}	3 747 MW _{el}

Ražošana un tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2025. gadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 66 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2024. gadā – 66 %). *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 4 696 GWh elektroenerģijas un 1 554 GWh siltumenerģijas.

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās. Kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2 875 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2025. gadā bija 560 m³/s, bet gadu iepriekš tā bija 628 m³/s.



Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 587 GWh, kas ir par 3 % mazāk nekā 2024. gadā. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gadā sasniedza 209 GWh, kas ir teju 5 reizes vairāk nekā gadu iepriekš.

Samazinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms sasniedza 1 554 GWh, kas ir par 7 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem enerģijas tirgotājiem, kas ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* saviem klientiem piedāvā elektroenerģiju un dabasgāzi, kā arī plašu saistīto produktu un pakalpojumu klāstu.

Elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 2 %, bet dabasgāzes – par 17 %

2025.gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 7,7 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 4 % vairāk nekā gadu iepriekš.

Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdotas 6 053 GWh elektroenerģijas, kas ir par 1 % mazāk nekā gadu iepriekš. Pārskata gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir 28,1 TWh, kas ir par 2 % vairāk nekā 2024.gadā. Pārskata gadā kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 2 %, apliecinot uzņēmuma pozīciju stiprināšanos stratēģiski svarīgajos mājāsaimniecību un mazo uzņēmumu segmentos. Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 914 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 306 tūkstoši.

45 % no mazumtirdzniecībā realizētā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3,3 TWh, Lietuvā – 1,5 TWh, un Igaunijā – 1,2 TWh.

Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 35 %, sasniedzot 1 605 GWh. Pārdotās dabasgāzes apjoms ir pieaudzis, neskatoties uz Baltijas dabasgāzes patēriņa samazinājumu par 5 %. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedz 76 tūkstošus klientu, kas ir par 17 % vairāk nekā pirms gada.

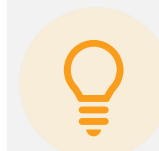
Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- 2025.gada nogalē *Elektrum Drive* uzlādes tīkls Baltijā nodrošināja jau 1 339 uzlādes pieslēgvietas, savukārt, izmantojot arī e-mobi tīklu Latvijā un LIDL uzlādes stacijas Lietuvā un Igaunijā, *Elektrum Drive* klientiem kopumā bija pieejamas 1 590 pieslēgvietas visā Baltijā. 2025.gadā *Elektrum Drive* uzlādes stacijās tika veikts vairāk nekā 181 tūkstošus uzlāžu 3 870 MWh apjomā, nodrošinot vairāk nekā 2 360 tonnu CO₂ izmešu ietaupījumu.
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau gandrīz 174 tūkstoši klientu. Apdrošināšanas pakalpojumu klāstā pieejami tādi produkti kā aizsardzība pret elektroapgādes traucējumiem un elektroierīču bojājumiem (tai skaitā profesionālu elektriķa, santehniķa, namdara un atslēgu servisa palīdzību avārijas situāciju novēršanai), apdrošināšana pret ugunsgrēka riskiem, kas saistīti ar elektroinstalācijām un elektroierīcēm, finansiāls atbalsts klientam elektrības un gāzes rēķinu apmaksai, ja iestājas neparedzēti apstākļi (piemēram, ilgstoša darba nespēja veselības dēļ vai bezdarbs), kā arī apdrošināšana apkures iekārtām.

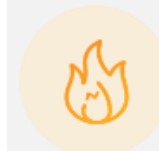
EBITDA
63 %



2025. gadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6 053 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 605 GWh dabasgāzes



Elektrum Drive uzlādes tīklā Baltijā decembra beigās pieejamas 1 339 pieslēgvietas



Elektrum Apdrošināts klientu skaits decembra beigās sasniedz gandrīz 174 tūkstošus

Sadale

Ieņēmumi
24 %

EBITDA
34 %

Aktīvi
39 %

Darbinieki
50 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2025. gadā, par 3 % pieaugot sadalītās elektroenerģijas apjomam, par 10,7 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 381,9 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 11 % jeb 14,1 miljoniem EUR lielāka un sasniedz 147,3 miljonus EUR.

Pārskata gada beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 210 MW, un to skaits pārsniedz 24 tūkstošus. Pārskata gadā sadales sistēmai pieslēgtas 484 jaunas saules elektrostacijas. Kopumā decembra beigās sadales sistēmai pieslēgtas aptuveni 1 550 saules elektrostacijas ar kopējo ražošanas jaudu ap 710 MW. Pārskata gadā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas aptuveni 600 GWh elektroenerģijas jeb aptuveni 10 % no kopējā sadales sistēmā sadalītā elektroenerģijas apjoma, kas ir 1,5 reizes vairāk nekā gadu atpakaļ. Papildus tam 2025. gadā AS "Sadales tīkls" saviem klientiem ir izbūvējis 219 elektroauto uzlādes pieslēgumu vietas ar kopējo pieslēgto jaudu aptuveni 51 MW.

Pārskata gadā AS "Sadales tīkls" infrastruktūrā (neskaitot dabas stihiju ietekmi) ir bijis vēsturiski zemākais bojājumu skaits. SAIDI un SAIFI rādītāji ir būtiski uzlabojušies, ko galvenokārt ietekmēja mērenāki laikapstākļi, salīdzinot ar 2024. gadu. Papildus regulārai elektrolīniju atjaunošanai un trašu tīrīšanai, lai uzlabotu elektroapgādes drošuma rādītājus, plānotajos remontdarbu atslēgumos tiek izmantoti ģeneratori.

Aktīvi tiek izmantots ES finansējums elektrotīkla attīstībai. AS "Sadales tīkls" turpina īstenot ES Atveseļošanas fonda investīciju projektu "Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija" (kopējais finansējums – 41,9 miljoni EUR, termiņš –

Darbības rādītāji		2025	2024	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 293	6 116	177	3 %
Sadales zudumi*	GWh	246	237	9,2	4 %
SAIFI**	Skaits	1,7	2,2	–0,5	–23 %
SAIDI**	Minūtes	133	215	–82	–38 %

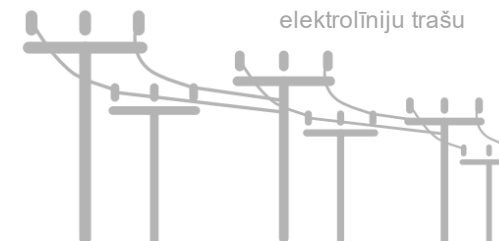
Finanšu rādītāji		2025	2024	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	381,9	371,3	10,7	3 %
EBITDA	milj. EUR	147,3	133,2	14,1	11 %
Aktīvi	milj. EUR	1 913,6	1 841,6	72,0	4 %
RAB	milj. EUR	1 584,3	1 582,7	1,5	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	172,2	122,3	49,8	41 %

*Ieskaitot tehnoloģisko un saimniecisko patēriņu

**Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

31.07.2026), ietverot septiņus modernizācijas virzienus – saules paneļu uzstādīšanu transformatoru zudumu kompensēšanai, 1 510 transformatoru nomaiņu, 75 km vīdsprieguma līniju izbūvi un pārbūvi, ēku energoefektivitātes uzlabošanu, pieslēgumu izveidi publiskajām uzlādes stacijām un mikroģenerācijai, elektroenerģijas tirgus datu platformas izstrādi un viedās uzskaites sistēmas ieviešanu. AS "Sadales tīkls" turpināja īstenot ES Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma projektu *REPowerEU* (kopējais finansējums – 60 miljoni EUR, termiņš – līdz 30.06.2026), ietverot četrus galvenos virzienus: jaudas pieejamības palielināšana par 70 MW, uzstādot jaunu un modernizējot esošās apakšstacijas; 285 attālināti vadāmu vīdsprieguma slēdžu uzstādīšana; gaisvadu līniju pārbūve kabeļlīniju izpildē stratēģiskos tīkla posmos; un viedā elektrotīkla pārvaldības risinājuma ieviešana.

2025. gadā atjaunoti vairāk nekā **1 030 km** elektrolīniju un no potenciāli apdraudošiem kokiem un krūmiem iztīrīti vairāk nekā **5 400 km** elektrolīniju trašu



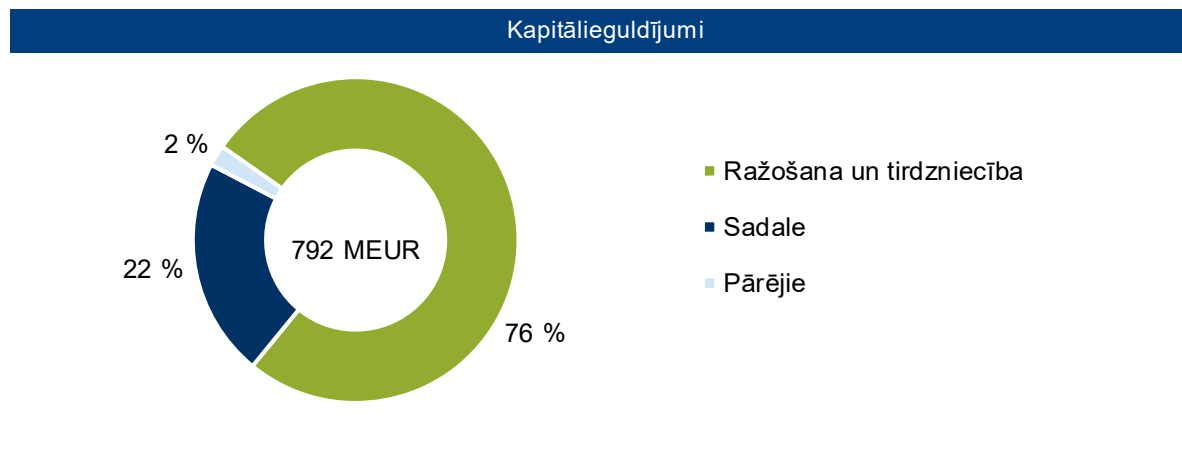
Investīcijas

Latvenergo koncernam aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis investīciju apjoms. 2025.gadā investīciju apjoms sasniedz 792 miljonus EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā gadu iepriekš. Vairāk nekā 2/3 no kopējām investīcijām jeb 548 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

Latvenergo mērķtiecīgi attīsta atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā

2025.gadā gandrīz 1/2 no kopējām investīcijām novirzīta vēja parku attīstībā. 2025.gada februārī pabeigta Ainažu VES rekonstrukcija, kas tika uzsākta 2024.gadā. Šī projekta ietvaros tika atjaunotas divas vēja turbīnas ar kopējo uzstādīto jaudu 1,2 MW. Savukārt 2025.gada jūnijā ekspluatācijā nodota Akmenes VES Lietuvā ar kopējo jaudu 19,6 MW. 2025.gada nogalē darbību uzsāka *Telšiai* VES Lietuvā (124 MW). Turpinās iekārtu montāža un uzstādīšana *Laflora Energy* VES projektam Latvijā (109 MW). *Laflora* VES projektu plānots pabeigt 2026.gadā. Novembrī uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – *Pienava Wind* (147 MW), kas vēja enerģijas ražošanu plāno uzsākt 2027.gada pirmajā pusgadā. *Pienava Wind* kopējās plānotās būvniecības investīcijas plānotas aptuveni 215 miljonu EUR apmērā.

Saules parku attīstībā novirzīta 1/5 no kopējām investīcijām. 2025.gadā turpinājās būvdarbi SES projektam *DSE Aizpute Solar* (265 MW), kuru plānots pabeigt 2026.gadā.



Pārskata gadā darbu uzsākuši trīs saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 37,4 MW un pieci saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 213,2 MW. Decembra beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 353 MW.

Savukārt būvniecības stadijā decembra beigās koncernam Baltijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026. – 2027. gadā.

Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh. Apliecinot stratēģisko apņemību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijas valstīs, koncerns plāno investēt elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu tehnoloģijās, līdz 2030. gadam uzstādot vismaz 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību.

Tāpat turpināti hidroagregātu rekonstrukcijas darbi Pļaviņu HES, savukārt Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukcijai turpinās iepirkuma process.

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 172 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām. Aptuveni 25 % no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros, īstenojot divus projektus ar kopējo finansējumu gandrīz 102 miljonu eiro apmērā laika periodā no 2023. – 2026. gadam. Sadales investīciju mērķis ir paaugstināt elektroenerģijas sadales tīkla drošumu un noturību, samazināt plānotu un neplānotu elektroapgādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī uzlabot sprieguma kvalitāti, vienlaikus stiprinot tīkla gatavību pieaugošai slodzei un AER integrācijai.

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.

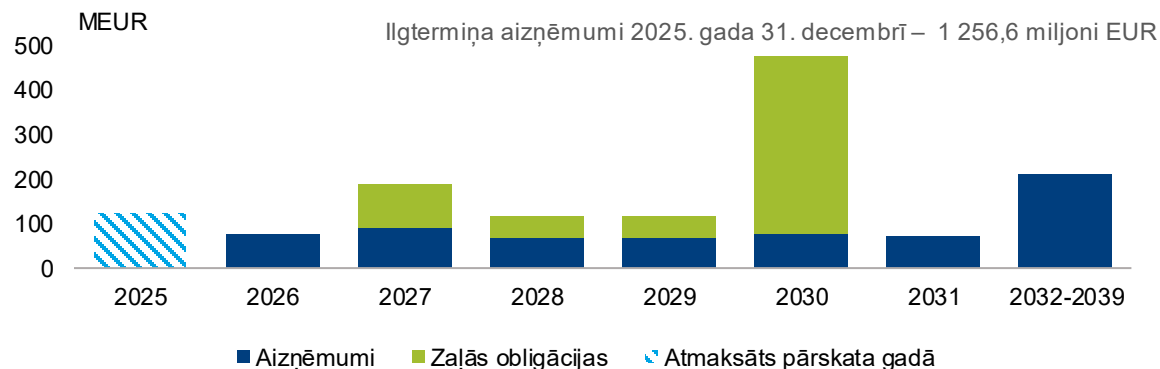
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Pārskata gadā AS "Latvenergo" ir piesaistījusi ilgtermiņa aizņēmumu no Eiropas Investīciju bankas 200 miljonu EUR apmērā ar 15 gadu atmaksas termiņu, un noslēgusi overdrafta/ kredītlīnijas līgumus ar "Swedbank" AS, *OP Corporate Bank plc* filiāli Latvijā un ar AB SEB banku kopsummā par 300 miljoniem EUR.

2025. gada 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" EUR 1 000 000 000 vidēja termiņa eiroobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo obligāciju emisiju 400 miljonu EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi 3,612 % un dzēšanas termiņu 2030. gada 13. novembris. Emitētajām obligācijām *Moody's* ir piešķīrusi Baa2 pakāpes reitingu. Saņemtie līdzekļi no obligāciju emisijas ir/ tiks novirzīti atbilstošajiem zaļajiem projektiem saskaņā ar Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu.

2025. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 1 270,4 miljoni EUR (2024. gada 31. decembrī – 743,4 miljoni EUR), no kuriem 1 256,6 miljoni EUR ir ilgtermiņa aizņēmumi (2024. gada 31. decembrī – 743,4 miljoni EUR). Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 600 miljonu EUR apmērā.

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

2025. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,9 gadi (2024. gada 31. decembrī – 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,0 % (2024. gada 31. decembrī – 3,3 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.

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

2025. gada februārī AS "Latvenergo" jau ceturto reizi ir ieguvusi balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem *Nasdaq Baltic* biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

2025. gada 31. oktobrī *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitinga 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) iespaidis 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 69 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis 2025. gada beigās sasniedza 89 % 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 atsauces 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, 2025. gada 31. decembrī 53 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 2,2 gadi.

III) Valūtas risks

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

2025. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *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 gadā 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 gadā noteiktie kredītlīmiti nav pārsniegti, un *Latvenergo* koncerns nesagaida būtiskus zaudējumus līdz ar kredītriska iestāšanos.

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2025. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 117,8 miljonus EUR (2024. gada 31. decembrī – 86,6 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,7 (1,6).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 117,8 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, dividenžu izmaksai, 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

		2025	2024	2023
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 072	5 714	6 090
<i>Mazumtirdzniecībā²⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>3 320</i>	<i>3 561</i>	<i>3 830</i>
<i>Vairumtirdzniecībā³⁾</i>	<i>GWh</i>	<i>1 752</i>	<i>2 153</i>	<i>2 261</i>
Pārdotā dabasgāze	GWh	2 689	2 324	1 435
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>1 011</i>	<i>955</i>	<i>777</i>
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	<i>GWh</i>	<i>1 678</i>	<i>1 369</i>	<i>658</i>
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 512	4 790	5 115
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 310	1 423	1 457
Darbinieku skaits		1 371	1 430	1 414
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		2025	2024	2023
Ieņēmumi	milj. EUR	949,8	1 057,0	1 397,2
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	274,0	441,7	473,3
Pārskata gada peļņa	milj. EUR	190,0	265,6	331,6
Aktīvi	milj. EUR	4 189,4	3 734,3	3 520,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 658,2	2 643,6	2 608,0
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	1 166,0	701,7	511,0
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	53,4	66,2	64,5

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	2025	2024	2023
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	7,2 %	10,1 %	14,3 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	44 %	27 %	20 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	29 %	42 %	34 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 28. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās enerģijas pārdošana Nord Pool

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" 2025. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautisko finanšu pārskatu standartu grāmatvedības 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" 2025. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 24. februārī un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2026. gada 24. februārī

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 2024. 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 =

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

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

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

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

Izmantotie saīsinājumi

AER –	atjaunīgie energoresursi
bbl –	naftas barels (158,99 litri)
BESS –	elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmas (<i>Battery Energy Storage System</i>)
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 –	megavattunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
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 –	sašķīdritātā 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	
		2025	2024	2025	2024
Ieņēmumi	4	1 566 107	1 703 588	949 824	1 057 016
Pārējie ieņēmumi		32 158	31 413	27 110	27 618
Izejvielas un materiāli	5	(930 509)	(921 528)	(583 623)	(525 665)
Personāla izmaksas		(155 719)	(154 874)	(71 687)	(71 148)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(72 297)	(70 231)	(47 576)	(46 127)
EBITDA*		439 740	588 368	274 048	441 694
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(183 249)	(250 812)	(83 495)	(159 138)
Saimnieciskās darbības peļņa		256 491	337 556	190 553	282 556
Finanšu ieņēmumi	6 a	6 362	13 993	35 390	34 994
Finanšu izmaksas	6 b	(15 013)	(22 020)	(26 856)	(22 762)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa		247 840	329 529	229 023	313 857
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(49 377)	(55 878)	(38 992)	(48 282)
Pārskata gada peļņa		198 463	273 651	190 031	265 575
Peļņa attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		197 160	272 081	190 031	265 575
– nekontrolējošo līdzdalību		1 303	1 570	–	–

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikumā

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Pārskata gada peļņa		198 463	273 651	190 031	265 575
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	10 662	(19 645)	10 662	(19 645)
Neto pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		10 662	(19 645)	10 662	(19 645)
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:</i>					
– ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas		3 017	–	–	–
– (zaudējumi) / ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas		(370)	4 520	(180)	1 882
Neto pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		2 647	4 520	(180)	1 882
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata gadā		13 309	(15 125)	10 482	(17 763)
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		211 772	258 526	200 513	247 812
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		210 469	256 956	200 513	247 812
– nekontrolējošo līdzdalību		1 303	1 570	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

		Koncerns		Mātesabsiedrība	
	Pielikums	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	124 816	105 566	23 831	22 514
Pamatlīdzekļi	7 c	4 106 453	3 523 090	1 377 389	1 412 707
Tiesības lietot aktīvus	8	44 104	31 910	2 843	3 514
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 331	2 098	2 263	2 049
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	82	993 406	857 359
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	22 244	1 006 846	632 564
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	1 840	540	1 796	470
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		2 097	1 857	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 688	2 124	1 688	2 124
Ilgtermiņa aktīvi kopā		4 283 369	3 689 511	3 410 062	2 933 301
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	163 960	169 562	139 201	140 078
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	51 668	54 616	51 668	54 616
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	169 878	190 108	116 715	128 660
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	14 317	32 928	40 403	35 239
Nākamo periodu izmaksas		3 184	3 196	2 393	2 720
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	172 523	165 108
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 736	491	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	11 818	1 298	11 818	1 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	12	149 915	209 842	149 915	209 842
Nauda un naudas ekvivalenti	12	117 755	86 554	94 699	63 483
Apgrozāmie līdzekļi kopā		684 231	748 595	779 335	801 044
AKTĪVU KOPSUMMA		4 967 600	4 438 106	4 189 397	3 734 345
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 076 324	790 368	1 076 324	790 368
Rezerves		1 664 563	1 660 068	1 311 816	1 301 728
Nesadalītā peļņa		283 443	549 328	270 097	551 531
Mātesabsiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		3 024 330	2 999 764	2 658 237	2 643 627
Nekontrolējošā līdzdalība		6 852	7 162	—	—
Pašu kapitāls kopā		3 031 182	3 006 926	2 658 237	2 643 627
Kreditore					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	1 179 715	615 280	1 171 807	608 119
Nomas saistības	8	43 514	29 828	2 285	2 417
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		10 254	8 003	—	—
Uzkrājumi		20 385	17 113	11 219	8 981
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 I, a	156 641	150 842	534	601
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	123 085	112 408	47 909	72 203
Citi ilgtermiņa kreditori		2 790	21 592	2 750	21 489
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 536 384	955 066	1 236 504	713 810
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	90 727	128 125	88 900	157 041
Nomas saistības	8	2 944	2 723	658	1 207
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	171 690	210 487	111 661	127 596
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	18 II, a	47 274	48 700	8 718	5 933
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	27 142	25 104	25 080	24 156
Uzkrājumi		51 790	48 010	51 172	48 010
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	8 467	12 965	8 467	12 965
Īstermiņa kreditori kopā		400 034	476 114	294 656	376 908
Kreditore kopā		1 936 418	1 431 180	1 531 160	1 090 718
PASĪVU KOPSUMMA		4 967 600	4 438 106	4 189 397	3 734 345

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontro-lējošā līdzdalība	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
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	–	–	(229)	(229)	(173)	(402)	–	–	–	–
Dividendes par 2023. gadu	–	–	(212 199)	(212 199)	(2 079)	(214 278)	–	–	(212 199)	(212 199)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(10 754)	10 754	–	–	–	–	(928)	928	–
Izveidotas citas rezerves	–	4 095	(4 095)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(6 659)	(205 769)	(212 428)	(2 252)	(214 680)	–	(928)	(211 271)	(212 199)
Pārskata gada peļņa	–	–	272 081	272 081	1 570	273 651	–	–	265 575	265 575
Pārskata gada pārējie visaptverošie zaudējumi	–	(15 125)	–	(15 125)	–	(15 125)	–	(17 763)	–	(17 763)
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi	–	(15 125)	272 081	256 956	1 570	258 526	–	(17 763)	265 575	247 812
2024. gada 31. decembrī	790 368	1 660 068	549 328	2 999 764	7 162	3 006 926	790 368	1 301 728	551 531	2 643 627
Akciju kapitāla palielinājums	285 956	–	(285 956)	–	–	–	285 956	–	(285 956)	–
Dividendes par 2024. gadu	–	–	(185 903)	(185 903)	(1 613)	(187 516)	–	–	(185 903)	(185 903)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(8 814)	8 814	–	–	–	–	(394)	394	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	285 956	(8 814)	(463 045)	(185 903)	(1 613)	(187 516)	285 956	(394)	(471 465)	(185 903)
Pārskata gada peļņa	–	–	197 160	197 160	1 303	198 463	–	–	190 031	190 031
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	13 309	–	13 309	–	13 309	–	10 482	–	10 482
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	13 309	197 160	210 469	1 303	211 772	–	10 482	190 031	200 513
2025. gada 31. decembrī	1 076 324	1 664 563	283 443	3 024 330	6 852	3 031 182	1 076 324	1 311 816	270 097	2 658 237

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		247 840	329 529	229 023	313 857
Korekcijas:					
– nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un vērtības samazinājums		183 249	250 812	83 495	159 138
– zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		10 808	7 044	4 438	(964)
– procentu izmaksas		14 312	21 789	26 168	22 509
– procentu ieņēmumi		(4 837)	(10 909)	(34 060)	(31 910)
– (ieņēmumi) / zaudējumi no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām		(3 920)	1 068	(3 920)	1 068
– dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(29 936)	(19 069)
– uzkrājumu pieaugums		6 681	5 141	5 219	4 045
– kopuzņēmumu peļņas daļa		(196)	(41)	–	–
– citas finanšu izmaksas		7	48	6	45
Izdevumi procentu maksājumiem		(32 555)	(24 805)	(25 702)	(24 291)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu		(906)	(404)	(46)	(29)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 422	10 327	6 070	9 570
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(48 229)	(56 544)	(38 992)	(48 282)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)*		377 676	533 055	221 763	385 687
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums		8 725	31 737	3 824	20 662
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums		36 615	52 416	63 446	85 033
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	12	60 000	(70 000)	60 000	(70 000)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru samazinājums		(89 174)	(6 566)	(60 183)	(10 012)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	87 888	9 957
Pamatdarbības neto naudas plūsma		393 842	540 642	376 738	421 327
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	19	(7 737)	(21 399)	(508 187)	(152 368)
Saņemtā aizdevumu atmaksas no saistītajām pusēm	19	–	–	7 337	–
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(729 728)	(472 101)	(53 095)	(59 446)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	1 680	2 164
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	(1 354)	(132 547)	(160 151)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(737 465)	(494 854)	(684 812)	(369 801)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas		400 000	–	400 000	–
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	246 372	200 030	243 872	200 030
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(121 087)	(86 625)	(119 013)	(84 491)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		39 405	25 577	1 330	2 778
Samaksāts ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		–	–	(205)	(672)
Samaksātie maksājumi par nomu		(2 350)	(1 994)	(791)	(652)
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		–	(400)	–	–
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		(1 613)	(2 079)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(185 903)	(212 199)	(185 903)	(212 199)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		374 824	(77 690)	339 290	(95 206)
Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums / (samazinājums)		31 201	(31 902)	31 216	(43 680)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada sākumā	12	86 554	118 456	63 483	107 163
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās	12	117 755	86 554	94 699	63 483

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikumā

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu un mātesabiedrību

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo", kas ir *Latvenergo* koncerna mātesabiedrība (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātesabiedrība) 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.

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.

AS "Latvenergo" padome:

No 2025. gada 9. aprīļa AS "Latvenergo" padome strādā šādā sastāvā: Aigars Laizāns (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāju 2025. gada 25. aprīlī), Kaspars Rokens (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāja vietnieku 2025. gada 25. aprīlī), Toms Siliņš, Gundars Ruža un Rodžers Jānis Grigulis.

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

AS "Latvenergo" 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 2024. gadu apstiprināts 2025. gada 23. 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 2025. gadu iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas sākas 2025. gada 1. janvārī un beidzas 2025. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas sākas 2024. gada 1. janvārī un beidzas 2024. gada 31. decembrī.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2025. gadu, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 24. februārī.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartu grāmatvedības standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 2024. 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 ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2024.gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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.

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.

Alternatīvo snieguma rādītāju definīcijas

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

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.

Kapitālieguldījumi = iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

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.

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 segments ietver elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšanu Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

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

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

EUR'000

	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 Mātesabiedrība
2025											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 176 661	380 781	8 665	1 566 107	–	1 566 107	908 556	41 268	949 824	–	949 824
Starpsegmentu	28 599	1 156	70 555	100 310	(100 310)	–	100	37 965	38 065	(38 065)	–
Kopā ieņēmumi	1 205 260	381 937	79 220	1 666 417	(100 310)	1 566 107	908 656	79 233	987 889	(38 065)	949 824
Rezultāts											
EBITDA*	277 708	147 285	14 747	439 740	–	439 740	258 641	15 407	274 048	–	274 048
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(79 498)	(89 801)	(13 950)	(183 249)	–	(183 249)	(69 433)	(14 062)	(83 495)	–	(83 495)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	198 210	57 484	797	256 491	(8 651)	247 840	189 208	1 345	190 553	38 470	229 023
Kapitālieguldījumi*	602 116	172 179	16 407	790 702	1 479	792 181	36 959	16 407	53 366	–	53 366
2024											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 325 469	370 049	8 070	1 703 588	–	1 703 588	1 018 649	38 367	1 057 016	–	1 057 016
Starpsegmentu	43 224	1 211	66 813	111 248	(111 248)	–	–	40 692	40 692	(40 692)	–
Kopā ieņēmumi	1 368 693	371 260	74 883	1 814 836	(111 248)	1 703 588	1 018 649	79 059	1 097 708	(40 692)	1 057 016
Rezultāts											
EBITDA*	443 768	133 157	11 443	588 368	–	588 368	423 433	18 261	441 694	–	441 694
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(152 302)	(84 691)	(13 819)	(250 812)	–	(250 812)	(145 177)	(13 961)	(159 138)	–	(159 138)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	291 466	48 466	(2 376)	337 556	(8 027)	329 529	278 256	4 300	282 556	31 301	313 857
Kapitālieguldījumi*	394 978	122 334	13 200	530 512	(321)	530 191	53 039	13 200	66 239	–	66 239

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikumā

Segmentu aktīvi

EUR'000

	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 Mātesabiedrība
2025. gada 31. decembrī	2 663 666	1 913 576	118 814	4 696 056	271 544	4 967 600	1 621 873	150 135	1 772 008	2 417 389	4 189 397
2024. gada 31. decembrī	2 178 943	1 841 614	118 723	4 139 280	298 826	4 438 106	1 656 586	149 403	1 805 989	1 928 356	3 734 345

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

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Mātes-sabiedrība
2025									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 059 395	3 933	–	1 063 328	1 063 328	811 304	–	811 304	811 304
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	354 546	–	354 546	354 546	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	107 361	53	–	107 414	107 414	91 015	–	91 015	91 015
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	4 857	–	–	4 857	4 857	3 529	759	4 288	4 288
Pārējie ieņēmumi	5 048	22 163	7 202	34 413	34 413	2 650	36 923	39 573	39 573
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 176 661	380 695	7 202	1 564 558	1 564 558	908 498	37 682	946 180	946 180
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	86	1 463	1 549	1 549	58	3 586	3 644	3 644
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	86	1 463	1 549	1 549	58	3 586	3 644	3 644
2024									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 187 397	3 388	–	1 190 785	1 190 785	920 800	–	920 800	920 800
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	346 486	–	346 486	346 486	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	108 685	108	–	108 793	108 793	90 236	–	90 236	90 236
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	21 400	–	–	21 400	21 400	3 771	–	3 771	3 771
Pārējie ieņēmumi	7 987	19 986	6 638	34 611	34 611	3 760	35 185	38 945	38 945
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 325 469	369 968	6 638	1 702 075	1 702 075	1 018 567	35 185	1 053 752	1 053 752
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	81	1 432	1 513	1 513	82	3 182	3 264	3 264
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	81	1 432	1 513	1 513	82	3 182	3 264	3 264

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, finanšu instrumentiem atliktā nodokļa nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncema 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	
	2025	2024	2025	2024
EBITDA	439 740	588 368	274 048	441 694
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(183 249)	(250 812)	(83 495)	(159 138)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	256 491	337 556	190 553	282 556
Finanšu ieņēmumi	6 362	13 993	35 390	34 994
Finanšu izmaksas	(15 013)	(22 020)	(26 856)	(22 762)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa	247 840	329 529	229 023	313 857

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Segmentu aktīvi	4 696 056	4 139 280	1 772 008	1 805 989
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	82	993 406	857 359
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	1 179 369	797 672
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	149 915	209 842	149 915	209 842
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs un avansa maksājums	3 834	2 348	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	117 755	86 554	94 699	63 483
KOPĀ aktīvi	4 967 600	4 438 106	4 189 397	3 734 345

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 063 328	1 190 785	811 304	920 800
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	354 546	346 486	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	107 414	108 793	91 015	90 236
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	4 857	21 400	4 288	3 771
Būvniecības pakalpojumi	15. SFPS	504	1 572	504	1 572
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	33 909	33 039	39 069	37 373
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		1 564 558	1 702 075	946 180	1 053 752
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 549	1 513	3 644	3 264
Kopā pārējie ieņēmumi		1 549	1 513	3 644	3 264
KOPĀ ieņēmumi		1 566 107	1 703 588	949 824	1 057 016

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 459 562	1 538 202	811 590	895 015
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	104 996	163 873	134 590	158 737
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 564 558	1 702 075	946 180	1 053 752

Bruto summas, kas iekļautas rēķinos klientiem un kuru neto efekts uz ieņēmumiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, ir nulles:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Sadales sistēmas pakalpojumi	88 901	75 759	209 726	179 841
Pārvades sistēmas pakalpojums	470	1 962	499	1 991
Apdrošināšanas starpniecība	2 584	2 053	2 172	1 922
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	91 955	79 774	212 397	183 754

5. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	336 924	345 714	103 221	68 131
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	90 377	90 072	2 641	2 741
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	426 320	397 297	416 789	387 221
CO ₂ emisijas kvotu izmaksas	51 172	48 096	51 172	48 096
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(3 932)	1 036	(3 932)	1 036
	900 861	882 215	569 891	507 225
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	29 648	39 313	13 732	18 440
KOPĀ izejvielas un materiāli	930 509	921 528	583 623	525 665

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	3 925	9 964	3 884	10 071
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	911	945	30 176	21 839
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	1 330	3 077	1 330	3 077
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	–	7	–	7
Citi finanšu ieņēmumi	196	–	–	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	6 362	13 993	35 390	34 994

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	20 450	19 985	20 524	19 532
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	7 039	5 153	7 039	5 153
Aktīvu nomas procentu izdevumi	930	363	72	61
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	12	38	12	38
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(14 107)	(3 711)	(1 468)	(2 236)
Citas finanšu izmaksas	689	192	677	214
KOPĀ finanšu izmaksas	15 013	22 020	26 856	22 762

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Sākotnējā vērtība	190 357	134 711	78 600	73 666
Uzkrātā amortizācija	(84 791)	(77 385)	(56 086)	(52 019)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	105 566	57 326	22 514	21 647
Iegādāts	25 968	55 682	5 785	4 971
Norakstīts	(8)	–	(8)	–
Aktīvu vērtības samazinājums	692	(847)	–	–
Aprēķinātā amortizācija	(7 402)	(6 595)	(4 460)	(4 104)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	124 816	105 566	23 831	22 514
Sākotnējā vērtība	216 446	190 357	84 368	78 600
Uzkrātā amortizācija	(91 630)	(84 791)	(60 537)	(56 086)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	124 816	105 566	23 831	22 514

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO₂ emisijas kvotas)

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	54 616	69 312	54 616	69 312
Iegādāts	45 062	31 649	45 062	31 649
Norakstītas verificētās kvotas	(48 010)	(46 345)	(48 010)	(46 345)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	51 668	54 616	51 668	54 616

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	7 741 410	7 335 425	4 054 094	4 002 104
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(4 218 320)	(4 034 374)	(2 641 387)	(2 496 693)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	3 523 090	3 301 051	1 412 707	1 505 411
Iegādāts	726 284	455 632	47 581	61 268
Meitassabiedrības iegāde	39 929	18 877	–	–
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(524)	(123)	(278)	75
Pārklasificēts uz apgrozāmajiem līdzekļiem	(196)	(2 841)	(18)	(16)
Norakstīts	(11 496)	(8 622)	(4 852)	(194)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā atzīts visaptverošajos ienākumos	3 017	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(3 017)	–	–	–
(Aktīvu vērtības samazinājums)/apvērsts vērtības samazinājums	(1 027)	(76 369)	2 433	(74 822)
Nolietojums	(169 607)	(164 515)	(80 184)	(79 015)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	4 106 453	3 523 090	1 377 389	1 412 707
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	9 385 142	7 741 410	4 087 123	4 054 094
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 278 689)	(4 218 320)	(2 709 734)	(2 641 387)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	4 106 453	3 523 090	1 377 389	1 412 707

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Sākotnējā vērtība	2 416	2 613	2 614	2 987
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(318)	(304)	(565)	(726)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	2 098	2 309	2 049	2 261
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	523	123	278	(75)
Izslēgts	(12)	(307)	(2)	(122)
Pārdots	(267)	(14)	(50)	(1)
Nolietojums	(11)	(13)	(12)	(14)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	2 331	2 098	2 263	2 049
Sākotnējā vērtība	2 796	2 416	3 023	2 614
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(465)	(318)	(760)	(565)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	2 331	2 098	2 263	2 049

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.
- b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:
- elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2026. gada 1. janvārī,
 - transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2025. gada 1. jūlijā.

Sadales sistēmas elektroiekārtu un elektrolīniju pārvērtēšanu veic neatkarīgs, sertificēts eksperts, izmantojot ieņēmumu metodi un amortizēto aizvietošanas izmaksu metodi.

Pārvērtēšanas rezultātā 2025. gadā pārvērtēto sadales sistēmas elektroiekārtu un elektrolīniju aplēstās uzskaites vērtības palielinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā, savukārt aplēstais vērtības samazinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums".

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Sākotnējā atzīšanas vērtība	41 034	17 994	9 297	9 311
Uzkrātais nolietojums	(9 124)	(6 775)	(5 783)	(4 601)
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	31 910	11 219	3 514	4 710
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	15 775	23 229	601	(13)
Nolietojums	(3 581)	(2 538)	(1 272)	(1 183)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	44 104	31 910	2 843	3 514
Sākotnējā atzīšanas vērtība	56 577	41 034	9 897	9 297
Uzkrātais nolietojums	(12 473)	(9 124)	(7 054)	(5 783)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	44 104	31 910	2 843	3 514

b) Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	32 551	11 406	3 624	4 824
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	29 828	9 015	2 417	3 607
– īstermiņa	2 723	2 391	1 207	1 217
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	15 787	23 441	601	(13)
Atzīts nomas saistību samazinājums	(3 828)	(2 754)	(1 354)	(1 248)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	1 948	458	72	61
Pārskata gada beigās	46 458	32 551	2 943	3 624
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	43 514	29 828	2 285	2 417
– īstermiņa	2 944	2 723	658	1 207

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātes sabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %		Nekontrolējošā līdzdalības faktiskā līdzdalības daļa, %	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
AS "Sadales tīkls"	18/09/2006	Latvija	Sadale	Elektroenerģijas sadale	100 %	100 %	—	—
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	25/02/2014	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	100 %	—	—
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	27/06/2007	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	100 %	—	—
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	07/01/2008	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	100 %	—	—
SIA "Latvijas vēja parki"	22/07/2022	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %	—	—
SIA "Krāslavas SES" *	05/01/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100 %	—	—
<i>Telšių vējo parkas UAB</i>	23/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %	—	—
SIA "Laflora Energy"	17/09/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %	—	—
SIA "DSE Aizpute Solar"	07/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %	—	—
SIA "Elektrum Next"	13/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %	—	—
SIA "Pienava Wind"	12/06/2025	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	—	—	—
<i>Elektrum Next LT UAB</i>	11/06/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	—	—	—
SIA "Liepājas enerģija"	06/07/2005	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	51 %	49 %	49 %

* 2025. gada 14. maijā reorganizācijas rezultātā pievienota SIA "Elektrum Next"

Meitassabiedrību līdzdalības daļas (%)

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segments	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
					31/12/2025	31/12/2024
<i>Elektrum Eesti OÜ meitassabiedrības</i>						
SIA "Elektrum Latvija"	18/09/2012	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %	100 %
Energiaturu Võrguehitus OÜ	26/08/2021	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi	100 %	100 %
HN Põld ja Mets 1 OÜ**	31/05/2023	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100 %
Solarpark Kuusalu OÜ**	19/07/2024	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB meitassabiedrības</i>						
Klaipėda unlimited sun UAB	27/01/2023	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %
Secundus Navitas UAB	25/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	100 %
Geniva UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	—
Vėjo miestas UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100 %	—

** 2025. gada 31. decembrī reorganizācijas rezultātā pievienotas Elektrum Eesti OÜ

Pārējie Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
			31/12/2025	31/12/2024
Ieguldījumi kopuzņēmumos un asociētajos uzņēmumos:				
Geniva UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	50 %
Vėjo miestas UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	50 %
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:				
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 %

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātesabiedrībai - 46,30 %, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" – kopā 1,85 %). 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.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	82	42	857 359	671 720
Akciju iegāde	–	–	9 108	49 318
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	126 939	135 921
Iegādātas akcijas no nekontrolējošas līdzdalības	–	–	–	400
Peļņas daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos, izmantojot pašu kapitāla metodi	196	40	–	–
Pēc pilnīgas kontroles iegūšanas pārtraukta ieguldījumu atzīšana kopuzņēmumos	(238)	–	–	–
Pārskata gada beigās	40	82	993 406	857 359

10. Krājumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Dabaszāģe (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	125 028	117 552	125 028	117 552
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	24 959	22 265	1 439	1 167
Preces pārdošanai (zemākā no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	2 728	9 749	258	1 537
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	13 853	19 285	13 612	18 906
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	6	659	–	–
Avansa maksājumi par dabaszāģi un pārējiem krājumiem	439	4 976	39	2 189
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(3 053)	(4 924)	(1 175)	(1 273)
KOPA krājumi	163 960	169 562	139 201	140 078

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	4 924	3 090	1 273	1 340
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(1 871)	1 834	(98)	(67)
Pārskata gada beigās	3 053	4 924	1 175	1 273

11. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	32 122	47 125	35 664	44 587
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	137 756	142 983	81 051	84 073
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	169 878	190 108	116 715	128 660

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	138 381	143 911	83 903	86 585
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	11 683	19 770	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	15 333	17 252	12 857	14 341
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 011	3 461	490	459
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 494	27 432	18 431	25 985
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	17 274	18 663
	189 902	211 826	132 955	146 033
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(18 209)	(19 840)	(15 879)	(16 956)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(20)	(24)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(308)	(341)	(299)	(333)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 452)	(1 460)	(21)	(23)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(35)	(53)	(32)	(52)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(9)	(9)
	(20 024)	(21 718)	(16 240)	(17 373)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	120 172	124 071	68 024	69 629
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	11 663	19 746	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	15 025	16 911	12 558	14 008
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 559	2 001	469	436
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 459	27 379	18 399	25 933
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	17 265	18 654
	169 878	190 108	116 715	128 660

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	21 718	26 769	21 718	19 100
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 831)	(1 981)	(1 831)	(1 510)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	137	(3 070)	137	(217)
Pārskata gada beigās	20 024	21 718	20 024	17 373

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Īstermiņa finanšu debitori				
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto*	3 795	23 544	–	–
Nomas maksas parādi	98	15	70	11
Citi īstermiņa finanšu debitori	6 520	10 156	4 829	7 327
Uzkrātie procentu ieņēmumi no procentu mijmaiņas finanšu instrumentiem	177	315	177	315
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(2 674)	(2 273)	(2 288)	(1 934)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	21	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	25 103	23 377
Uzkrātie ieņēmumi no saistītām pusēm (19. c pielikums)	–	–	11 909	5 501
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(17)	(17)
KOPĀ citi īstermiņa finanšu debitori	7 916	31 757	39 804	34 601

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Īltermiņa nefinanšu debitori	1 840	540	1 796	470
Īstermiņa nefinanšu debitori	6 401	1 171	599	638
KOPĀ nefinanšu debitori	8 241	1 711	2 395	1 108

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	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Nauda bankā	37 672	86 471	14 616	63 400
Īstermiņa noguldījumi bankā	80 000	–	80 000	–
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	117 755	86 554	94 699	63 483

Pārskata gadā par norēķinu kontu atlikumiem bankās koncernam 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.

2025. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai ir noguldījumi bankās ar termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem 149 915 tūkstoši EUR apmērā, ieskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam 85 tūkstoši EUR (31/12/2024: 209 842 tūkstoši EUR, ieskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam 158 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli tiek atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

13. Rezerves

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 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	(10 754)	–	–	–	(10 754)	(928)	–	–	(928)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	4 520	–	4 520	–	–	1 882	1 882
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(19 645)	–	–	(19 645)	–	(19 645)	–	(19 645)
Statūtos paredzētās rezerves	–	–	–	4 095	4 095	–	–	–	–
Atlikums 2024. gada 31. decembrī	1 665 685	(10 530)	658	4 255	1 660 068	1 312 846	(10 530)	(588)	1 301 728
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā	3 017	–	–	–	3 017	–	–	–	–
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	(3 017)	–	–	–	(3 017)	–	–	–	–
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(5 797)	–	–	–	(5 797)	(394)	–	–	(394)
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	–	–	(370)	–	(370)	–	–	(180)	(180)
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	10 662	–	–	10 662	–	10 662	–	10 662
Atlikums 2025. gada 31. decembrī	1 659 888	132	288	4 255	1 664 563	1 312 452	132	(768)	1 311 816

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm ilgtermiņa daļa	579 765	415 351	571 857	408 190
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	599 950	199 929	599 950	199 929
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	1 179 715	615 280	1 171 807	608 119
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	68 086	121 057	66 334	118 982
Īstermiņa aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	–	30	–	30
Overdrafti kredītiestādēs	13 872	–	13 872	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	3 005	3 167	2 930	3 057
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	5 764	3 871	5 764	3 871
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	90 727	128 125	88 900	125 940
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	1 270 442	743 405	1 260 707	734 059
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	–	31 101
Kopā īstermiņa aizņēmumi	90 727	128 125	88 900	157 041
KOPĀ aizņēmumi	1 270 442	743 405	1 260 707	765 160

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	743 405	629 696	765 160	618 179
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	246 372	200 000	243 872	200 030
Atmaksātie aizņēmumi no kredītiestādēm	(121 057)	(86 625)	(118 983)	(84 491)
Saņemtie aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	(30)	30	(30)	30
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	400 000	–	400 000	–
Saņemti / (atmaksāti) aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	(31 101)	31 101
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	1 731	283	1 768	320
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	21	21	21	21
Pārskata gada beigās	1 270 442	743 405	1 260 707	765 160

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/12/2025		31/12/2024		31/12/2025		31/12/2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 458	–	3 422	–	2 458	–	3 422	–
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	11 048	(8 467)	–	(12 965)	11 048	(8 467)	–	(12 965)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	13 506	(8 467)	3 422	(12 965)	13 506	(8 467)	3 422	(12 965)

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2025		2024		2025		2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	3 422	–	5 872	–	3 422	–	5 872	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	(12)	–	(38)	7	(12)	–	(38)	7
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(952)	–	(2 412)	(7)	(952)	–	(2 412)	(7)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	2 458	–	3 422	–	2 458	–	3 422	–

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Koncerns un mātessabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu

dabasgāzes iepirkumiem ar fizisku piegādi vai iegādājamās dabasgāzes un nākamo periodu dabasgāzes realizācijas cenas starpību.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	2025		2024		2025		2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	–	(12 965)	5 297	–	–	(12 965)	5 297	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	10 788	(6 856)	(783)	(253)	10 788	(6 856)	(783)	(253)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	260	11 354	(4 514)	(12 712)	260	11 354	(4 514)	(12 712)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	11 048	(8 467)	–	(12 965)	11 048	(8 467)	–	(12 965)

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 gada beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns			Mātessabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2025. gada 31.decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 926 312	2 926 312	–	1 231 544	1 231 544
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>						
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	2 458	–	2 458	2 458	–	2 458
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	11 048	–	11 048	11 048	–	11 048
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījuma īpašumi (7. c pielikums)	–	2 331	2 331	–	2 263	2 263
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	970 436	–	970 436
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	208 933	–	208 933
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	177 794	177 794	–	156 519	156 519
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	117 755	–	117 755	94 699	–	94 699

Aktīvu veids	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2024. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi						
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	2 901 412	2 901 412	–	1 246 514	1 246 514
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	40	40	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i> Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	3 422	–	3 422	3 422	–	3 422
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā						
Ieguldījuma īpašumi (7. c pielikums)	–	2 099	2 099	–	2 049	2 049
Aizdevumi saistītajām pusēm:						
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	517 656	–	517 656
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	22 244	–	22 244	280 016	–	280 016
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	221 865	221 865	–	163 261	163 261
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	86 554	–	86 554	63 483	–	63 483

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 2. līmeni un 3. līmeni.
Koncernam un mātesabiedrībai nav novērtētas aktīvu vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns			Mātesabiedrība		
	Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2025. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i> Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	8 467	–	8 467	8 467	–	8 467
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	605 714	–	605 714	605 714	–	605 714
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	664 728	–	664 728	654 993	–	654 993
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	140 375	140 375	–	95 887	95 887
2024. gada 31. decembrī						
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības						
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i> Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	12 965	–	12 965	12 965	–	12 965
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā						
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	203 800	–	203 800	203 800	–	203 800
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	539 605	–	539 605	530 259	–	530 259
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	31 101	–	31 101
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	178 787	178 787	–	112 741	112 741

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 2. līmeni un 3. līmeni.
Koncernam un mātesabiedrībai nav novērtētas saistību vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

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

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	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	22 244	–	22 244	208 933	280 016	200 822	269 792
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	605 714	203 800	599 045	196 077	605 714	203 800	599 045	196 077

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Finanšu saistības:				
Parādi piegādātājiem	71 121	128 936	17 196	72 327
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	13 257	14 810	28 850	20 708
Uzkrātās saistības	24 748	27 579	7 881	9 153
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. d pielikums)	3 277	–	15 818	5 705
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	27 972	7 462	26 142	4 848
KOPĀ finanšu saistības	140 375	178 787	95 887	112 741
Nefinanšu saistības:				
Nodokļi	26 734	27 614	13 934	13 234
Pārējās īstermiņa saistības	4 581	4 086	1 840	1 621
KOPĀ nefinanšu saistības	31 315	31 700	15 774	14 855
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	171 690	210 487	111 661	127 596

18. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

EUR'000					
	Piemēroti SFPS/SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	156 107	150 241	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	534	601	534	601
		156 641	150 842	534	601
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	259	280	259	280
		259	280	259	280
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	41 491	65 480	41 491	65 480
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	81 311	46 619	6 135	6 414
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SGS Nr.20	24	29	24	29
		122 826	112 128	47 650	71 923
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		279 726	263 250	48 443	72 804
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi					
a) līgumi ar klientiem					
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	SFPS Nr.15	16 959	17 570	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.15	654	408	325	67
Saņemtie avansi	SFPS Nr.15	29 661	30 722	8 393	5 866
		47 274	48 700	8 718	5 933
b) operatīvā noma					
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	SFPS Nr.16	20	20	20	20
		20	20	20	20
c) pārējie					
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	SGS Nr.20	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	SGS Nr.20	3 132	1 094	1 070	146
		27 122	25 084	25 060	24 136
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		74 416	73 804	33 798	30 089
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi		354 142	337 054	82 241	102 893

Pārskata gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvaseļošanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU, 24 677 tūkstošu EUR apmērā, un Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par ES Atvaseļošanas fonda ietvaros īsteno projektu 12 570 EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Liepājas industriālā parka teritorijas attīstībai 719 tūkstošu EUR apmērā. AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 1 300 tūkstošu EUR apmērā.

2024. gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par Eiropas Savienības Atvaseļošanas fonda finansējumu ietvaros īsteno projektu 12 570 tūkstošu EUR apmērā un Eiropas Savienības fondu līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atvaseļošanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU 10 000 tūkstošu EUR apmērā. SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Fosilā kurināmā aizstāšanai Liepājā 237 tūkstošu EUR apmērā. AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 2 750 tūkstošu EUR apmērā.

Nākamo periodu ieņēmumu un saņemto avansu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	337 054	326 199	102 893	126 696
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>				
– saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi ieņēmumi)	39 405	25 577	1 330	2 778
– izmaiņas saņemtajos avansos	(1 061)	1 815	2 527	(1 680)
– nodots ES līdzfinansējums meitassabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto	–	–	(205)	(672)
– saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	23 459	30 176	–	–
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>				
– pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(22 791)	(25 025)	(24 218)	(24 141)
– ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(21 924)	(21 688)	(86)	(88)
Pārskata gada beigās	354 142	337 054	82 241	102 893

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, 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.

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	63 041	64 571	149 410	60 331	155 680	63 902
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	174 610	151 591	250 284	64 071	174 013	53 102
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	191 536	–	164 508	–

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirtām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Debitoru parādi:				
– meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	38 299	34 009
– pārējās saistītās puses*	6 530	13 647	4 812	12 952
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(26)	(26)
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(12)	(25)	(9)	(24)
	6 518	13 622	43 076	46 911
Kreditoru saistības (17. pielikums):				
– meitassabiedrības	–	–	24 047	15 024
– pārējās saistītās puses*	13 257	14 810	4 803	5 684
	13 257	14 810	28 850	20 708

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	10 416	8 302
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no saistītajām pusēm (11. a, b pielikums)	–	–	5 592	5 251
– par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	–	175	–	175
	–	175	16 008	13 728

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm (17. pielikums)

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
– par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	13 946	5 705
– par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm*	3 277	–	1 872	–
	3 277	–	15 818	5 705

* 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"

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un Revīzijas komitejas atbildība par gadu, kas beidzas 2025. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 4 528,3 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2024: 4 446,1 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atbildība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un Revīzijas komitejas atbildība par gadu, kas beidzas 2025. gada

31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 634,7 tūkstoši EUR (01/01 – 31/12/2024: 1 567,4 tūkstoši EUR).

Atbildība *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	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	1 006 846	632 564
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	22 244	–	–
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	–	22 244	1 006 846	632 564
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrībām	–	–	121 634	96 638
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	50 889	68 470
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	–	–	172 523	165 108
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	–	22 244	1 179 369	797 672

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	22 244	863	797 672	624 298
Aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	508 187	152 368
Saņemta aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	–	–	(7 337)	–
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	8 500	128 797
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem ar naudas norēķinu	7 737	21 399	–	–
Izslēgti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem pēc pilnīgas kontroles iegūšanas	(29 999)	–	–	–
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(127 489)	(107 653)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	18	(18)	(164)	(138)
Pārskata gada beigās	–	22 244	1 179 369	797 672
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>				
Izsniegti aizdevumi saistītajām pusēm	7 737	21 399	1 314 421	883 043
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	(813 571)	(730 675)
Izsniegti aizdevumi, neto	7 737	21 399	500 850	152 368

f) Īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu funkcionalitāti un iespēju savstarpējos rēķinus apmaksāt ieskaita veidā, tiek izmantoti īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi. Pārskata gadā AS "Latvenergo" izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu", ļaujot

meitassabiedrībām aizņemties un atmaksāt aizdevumu atbilstoši to ikdienas saimnieciskās darbības vajadzībām un ietverot norēķinus ar savstarpējo ieskaitu par saimnieciskās darbības debitoru un kreditoru parādiem. Šī līguma ietvaros uz 2024. gada 31. decembri AS "Latvenergo" bija īstermiņa aizņēmums no meitassabiedrības 31 101 tūkstotis EUR apmērā (skatīt 14. pielikumu).

20. Notikumi pēc pārskata gada beigām

2026. gada 24. februārī AS "Sadales tīkls" valde pieņēma lēmumu atzīt AS "Sadales tīkls" elektrolīniju pārvērtēšanu finanšu atskaišu vajadzībām pēc stāvokļa uz 2026. gada 1. janvāri, pārvērtēšanas rezultāts atzīts 2025. gada finanšu pārskatos kā korigējošs notikums.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* konsolidētos un AS "Latvenergo" 2025. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus.