



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

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

SATURS

Vadības ziņojums

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

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

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

FINANŠU KALENDĀRS

31. 08. 2022.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2022. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

30. 11. 2022.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2022. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Elektroenerģijas un energoresursu cenas rekordaugstā līmenī

2021. gadā visā pasaulē bija novērojamas rekordaugstas energoresursu cenas, un šī tendence turpinās arī 2022. gadā, tirgum reaģējot uz notikumiem Ukrainā. 2022. gada pirmajos 3 mēnešos elektroenerģijas *spot* cenas Baltijā bija vidēji 2,6 reizes augstākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Dabasgāzes vidējā cena, kas bieži Baltijas reģionā nosaka elektroenerģijas cenu pīķa stundās, 2022. gada 1. ceturksnī pārsniedza 98 EUR/MWh (2020. gada attiecīgajā periodā – 18 EUR/MWh). Savukārt emisiju kvotu cena sasniedza 84 EUR/t, kas ir vairāk nekā divas reizes augstāka, salīdzinot ar 2021. gada pirmajiem 3 mēnešiem.

Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES palielināta par 15 %

2022. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 1 140 GWh elektroenerģijas. Daugavas HES izstrāde palielinājusies par 15 %, sasniedzot 888 GWh. Savukārt elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC ir samazināta par 69 %, sasniedzot 244 GWh, ko ietekmēja rekordaugstās dabasgāzes un emisijas kvotu cenas. Saražotās siltumenerģijas apjoms ir par 15 % mazāks, sasniedzot 856 GWh, ko noteica siltāki laikapstākļi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 422 GWh elektroenerģijas



760 tūkstoši elektroenerģijas klientu



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdota 339 GWh dabasgāzes



Dabasgāzes klienti

Pārskata periodā vērojama pozitīva *Latvenergo* klientu skaita dinamika gan elektroenerģijas gan dabasgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir aptuveni 760 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 100 tūkstoši. Dabasgāzes klientu skaits marta beigās jau pārsniedza 19 tūkstošus.

EBITDA pieaug par 53 %

milj. EUR

407,7
IEŅĒMUMI

123,6
EBITDA

81,8
PEĻŅA

3 518,8
AKTĪVI

2022. gada pirmajos 3 mēnešos koncerna ieņēmumi ir par 63 % jeb 157,8 miljoniem EUR lielāki nekā attiecīgajā periodā pērn. Tos pozitīvi galvenokārt ietekmēja augstākas elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas.

Koncerna EBITDA ir pieaugusi par 53 % jeb 43,0 miljoniem EUR. To pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī par 15 % lielāka Daugavas HES izstrāde. Savukārt negatīva ietekme bija augstajām iepirktais dabasgāzes un emisijas kvotu cenām.

Apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa stratēģija 2022.–2026. gadam

2022. gada martā AS "Latvenergo" padome apstiprināja *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti jauni stratēģiskie darbības un finanšu mērķi. Jaunā stratēģija liks uzsvāru uz tādiem koncerna darbības mērķiem kā strauja atjaunīgās elektroenerģijas ražošanu attīstība un elektrifikācija.

Latvenergo investīcijas sekmē kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem

Kopējais investīciju apjoms pārskata periodā ir 28,3 miljoni EUR. No tā 2/3 veiktas sadales tīklu aktīvos. Tāpat turpinām Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas projekta īstenošanu. Pārskata periodā ekspluatācijā nodots viens Rīgas HES hidroagregāts, tādējādi kopumā rekonstruēti jau 8 no 11 programmā ietvertajiem hidroagregātiem.

Moody's pārapsvina AS "Latvenergo" kredītreitingu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu

2022. gada 24. janvārī, *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitingu analīzi, saglabājot kredītreitingu nemainītu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu.

Baa2
MOODY'S

Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un līderis zaļās elektroenerģijas ražošanā 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" un kurā ietilpst piecas meitassabiedrības. Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

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



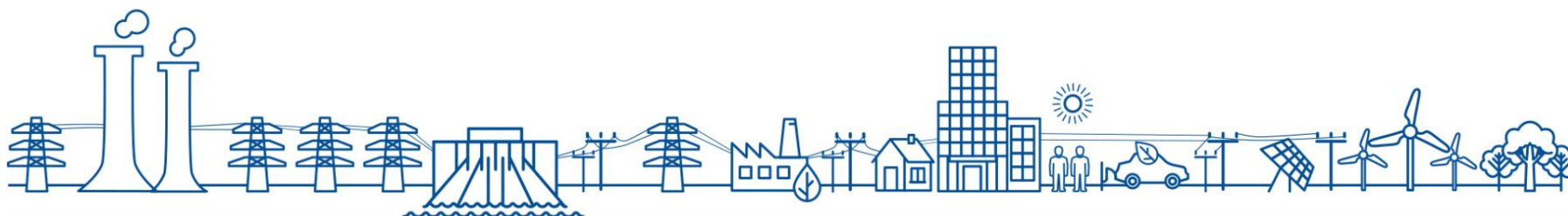
Aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.



Sadales segments



Nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 98 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifu apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).



Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

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

Ņemot vērā jaunus klimata un enerģētikas politikas uzstādījumus un to raisītās nozīmīgās izmaiņas enerģētikas sektorā, Latvijas Republikas Ministru kabinets 2021. gada nogalē ir aktualizējis AS "Latvenergo" vispārējo stratēģisko mērķi:

sekmēt klimatneitralas 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.

2021. gadā ir izstrādāta un 2022. gada martā AS "Latvenergo" padomē apstiprināta *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam, kurā izvirzīti koncerna stratēģiskie un finanšu mērķi.

Jaunā stratēģija izstrādāta, ievērojot Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas vadlīnijas valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai. Ņemot vērā akcionāra noteikto vispārējo stratēģisko mērķi, tika definētas *Latvenergo* koncerna stratēģiskās prioritātes, kas tālāk detalizētas mērķos. Stratēģijas izstrādes procesā notika plašas diskusijas tematisko darba grupu sesijas, kur tika iesaistīti gan koncerna darbinieki, gan ārējie eksperti. Lai apzinātu koncerna ieinteresēto pušu redzējumu par tā attīstību, 2021. gada septembrī tika rīkots tiešsaistes seminārs.

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. Finanšu mērķi ir iedalīti četrās mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra, dividendu politika un citi mērķi. Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

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

Koncerna finanšu mērķi

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

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

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Koncerna stratēģiskie mērķi

RAŽOŠANA

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām

Mērķis paredz audzēt AER ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz VES un SES:

- 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 klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju, kā arī uzsākt darbību Polijā.

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:

- SAIDI samazināts līdz 164 min. 2026. gadā;
- SAIFI samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā.

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

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie IAM:



Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, ir plānots panākt šādus CO2 emisiju ietaupījuma mērķus:

- **2026: 2,6 miljonu tonnu apmērā**
- **2030: 17,8 miljonu tonnu apmērā**

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

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020	3 mēn. 2019	3 mēn. 2018
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	1 422	1 799	1 646	1 795	1 766
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	339	341	155	104	40
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 140	1 565	1 538	1 347	1 929
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	856	1 011	740	939	1 204
Darbinieku skaits		3 164	3 298	3 394	3 490	3 736
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020	3 mēn. 2019	3 mēn. 2018
Ieņēmumi*	milj. EUR	407,7	249,9	219,8	241,9	249,9
EBITDA ²⁾ *	milj. EUR	123,6	80,7	98,0	73,7	99,6
Peļņa	milj. EUR	81,8	35,5	57,9	38,4	64,9
Aktīvi	milj. EUR	3 518,8	3 421,6	3 933,7	3 825,5	4 001,2
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 232,5	2 156,3	2 325,2	2 342,0	2 459,9
Neto aizņēmumi ²⁾ *	milj. EUR	544,0	448,3	498,4	440,6	410,3
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	110,2	85,0	105,2	80,9	97,0
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	28,3	26,6	55,5	44,3	33,0

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020	3 mēn. 2019	3 mēn. 2018
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	5,4 %	4,2 %	4,9 %	2,1 %	13,5 %
ROE bez sadales ²⁾	8,9 %	5,6 %	6,7 %	1,0 %	13,4 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	49,3 %	52,7 %	63,0 %	45,5 %	79,4 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	2,1	1,8	1,8	1,7	0,9
EBITDA rentabilitāte ²⁾	20 %	32 %	33 %	31 %	56 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	3,4 %	2,6 %	2,9 %	1,3 %	8,3 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾ *	4,3 %	3,4 %	4,1 %	1,8 %	6,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	24 %	21 %	21 %	19 %	17 %

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

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

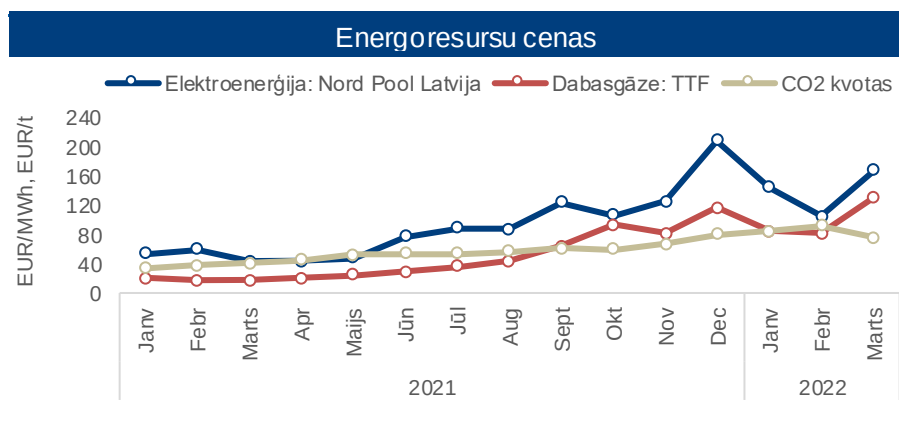
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2022. gada pirmajos 3 mēnešos:

- Nord Pool sistēmas cena pieauga 2,6 reizes, savukārt Latvijā cena pieauga 2,7 reizes;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) vairāk nekā piecas reizes augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn.

Elektroenerģijas cenām augsts līmenis

2021. gadā visā pasaulē bija novērojamas rekordaugstas energoresursu cenas, un šī tendence turpinās arī 2022. gadā. Krievijas iebrukums Ukrainā satricinājis visu pasauli, un šī notikuma rezultātā būtiski skarti finanšu un energoproduktu tirgi. Pārskata periodā Nord Pool sistēmas elektroenerģijas vidējā cena bija 2,6 reizes augstāka (+ 161 %) un sasniedza 110,0 EUR/MWh. Elektroenerģijas cenu kāpumu Nord Pool reģionā galvenokārt ietekmēja rekordaugstas energoresursu cenas, kā arī zemāka hidroelektrostaciju izstrāde Ziemeļvalstīs. TTF dabasgāzes vidējā cena pārskata periodā, kas Baltijas reģionā bieži nosaka elektroenerģijas cenu pīķa stundās, pārsniedza 98 EUR/MWh (2021. gada attiecīgajā periodā – 18 EUR/MWh), savukārt emisiju kvotu vidējā cena sasniedza 84 EUR/t, kas ir vairāk nekā divas reizes augstāka salīdzinot ar 2021. gada pirmajiem 3 mēnešiem.



Vidējā elektroenerģijas cena Nordpool reģionos

Reģions	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ, %
Latvija	139,7	51,8	169 %
Igaunija	133,5	51,8	157 %
Lietuva	141,4	53,5	165 %
Polija	134,0	57,7	132 %
Zviedrija	64,8	42,7	52 %
Somija	91,8	48,6	89 %
Dānija	151,1	49,1	208 %
Norvēģija	85,3	41,6	105 %
Vācija	182,8	49,6	269 %
Francija	230,7	52,9	336 %
Lielbritānija	237,3	72,8	226 %

Kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš 2022. gada 1. ceturksnī ir par 1 % mazāks, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tas sasniedza 7,8 TWh. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 1 %, Lietuvā patēriņš ir pieaudzis par 3 %, bet Igaunijā tas ir samazinājies par nepilniem 6 %.

2022. gada pirmajos 3 mēnešos Baltijā ir vērojams neliels elektroenerģijas izstrādes pieaugums, sasniedzot 4,4 TWh (2021. gada attiecīgajā periodā: 4,3 TWh). Augstākas dabasgāzes cenas dēļ samazinājusies TEC izstrāde Latvijā, tādējādi kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā ir samazinājies par 25 % un sasniedza 1,4 TWh. Lietuvā elektroenerģijas izstrāde palielinājusies par 14 % līdz 1,2 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 68 % lielāka vēja enerģijas izstrāde. Savukārt Igaunijā elektroenerģijas izstrāde pieauga par 30 %, sasniedzot 1,8 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 39 % lielāka izstrāde degslānekļa stacijās. Pārskata periodā Baltijā iepirktās elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 5 %, un tas sasniedza 3,1 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena piecas reizes augstāka

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā Eiropā dabasgāzes cenu ietekmēja galvenokārt augsts dabasgāzes pieprasījums, zemi piegāžu apjomi karadarbības Ukrainā dēļ un tās izraisītā nenoteiktība par nākotnes piegādēm, un augstākas citu energoresursu cenas. Marta beigās dabasgāzes krājumu līmenis Eiropas gāzes krātuvēs bija 26 %, kas ir par 4 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn un aptuveni 10 % zem 10 gadu vidējā līmeņa. Pārskata periodā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena pārsniedza 98 EUR/MWh, kas ir vairāk nekā piecas reizes augstāka nekā 2021. gada 1. ceturksnī, kad vidējā cena bija 18 EUR/MWh. Krievijas izraisītais karš Ukrainā radījis būtisku ģeopolitiskā riska pieaugumu, palielinot dabasgāzes fizisko piegāžu riskus un ietekmējot dabasgāzes cenu pieaugumu martā, tām sasniedzot 130 EUR/MWh.

Dabasgāzes tirgus dinamika ir savstarpēji cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2022. gadā joprojām turpinās energoresursu cenu pieaugums, kas sākās 2021. gadā, atveseļojoties ekonomikai pēc Covid-19 ierobežojumiem. Papildus tam šogad energoresursu cenu augšupvērstu dinamiku ietekmē arī notikumi Ukrainā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena 2022. gada 3 mēnešos bija 97,9 USD/bbl, kas ir par 60 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn;
- Ogļu cenas (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) pārskata periodā pieauga vairāk nekā trīs reizes, sasniedzot 217,9 USD/t. Ogļu cenu pieaugumu galvenokārt ietekmēja piegāžu traucējumi un bažas par turpmākajām piegādēm, kā arī dabasgāzes cenu pieaugums;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC.22) vidējā cena pieaugusi vairāk nekā divas reizes, salīdzinot ar 2021. gada pirmajiem 3 mēnešiem, un tā sasniedza 83,6 EUR/t. Cenu pieaugumu ietekmēja izejvielu cenu pieaugums, zemāks tirgum piešķirtais kvotu apjoms, kā arī Eiropas Savienības Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas reformas priekšlikums līdz 2030. gadam ik gadu samazināt izsoļu apjomu par 24 %.

Dividendes

Atbilstoši likumam "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2022., 2023. un 2024. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2022. gadā (par 2021. pārskata gadu) ir 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 70,2 miljoni EUR, 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 56,8 miljoni EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Faktisko AS "Latvenergo" dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus. AS "Latvenergo" dividendes tiek izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai "Elektroenerģijas lietotāju atbalsts", tādējādi nodrošinot mazāku obligātā iepirkuma komponenti. *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2022. gada 31. martā pārsniedz 3,5 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,2 miljardus EUR.

Valsts atbalsts energoresursu cenu mazināšanai

Ņemot vērā ārkārtējo energoresursu cenu kāpumu, 2022. gada janvārī Latvijas Republikas Saeima pieņēma "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likumu". Likuma mērķis ir mazināt negatīvo sociālekonomisko ietekmi uz iedzīvotāju labklājību un tautsaimniecības izaugsmi, kas saistīta ar iepriekš nepieredzētu energoresursu strauju cenu kāpumu. Likums paredzēja četrus mēnešus – no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim – nodrošināt dažāda veida atbalsta pasākumus juridiskām un fiziskām personām, lai daļēji kompensētu pieaugošās energoresursu izmaksas. Kopumā tika izveidoti četri atbalsta pasākumi elektroenerģijas, siltumenerģijas un dabasgāzes izmaksu mazināšanai. Finansējums – 250 miljoni eiro – likumā noteikto atbalsta pasākumu īstenošanai tika nodrošināts no valsts budžeta programmas "Līdzekļi neparedzētiem gadījumiem". Dažādi valsts atbalsta mehānismi energoresursu cenu mazināšanai izveidoti Igaunijā un Lietuvā.

Darbības vides raksturojums

Ministru kabinets atbalsta nodomu izveidot kopuzņēmumu vēja parku attīstībai Latvijā

2022. gada 22. februārī Ministru kabinets konceptuāli atbalstīja Ekonomikas ministrijas priekšlikumu, kas neatliekami risina Nacionālā enerģētikas un klimata plāna 2021–2030. gadam mērķu izpildi un valsts enerģētiskās neatkarības stiprināšanu. Valsts ir iecerējusi veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus uz valsts īpašumā esošas zemes, uzticot šī projekta izpildi AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" dibinātam kopuzņēmumam. Projekta tālākai virzībai Ekonomikas ministrijai jāsagatavo nepieciešamie normatīvo aktu grozījumi vēja parku attīstībai Latvijā, kā arī jāsaņem Ministru kabineta atļauja AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmuma dibināšanai vēja parku projektu attīstībai.

Krievijas iebrukums Ukrainā

2022. gada 24. februārī Krievija uzsāka karadarbību Ukrainā. ES un pārējās pasaules valstis, tostarp starptautiskās institūcijas, ir ieviesušas plaša mēroga ierobežojošos pasākumus, kas vērsti pret Krieviju, un kas regulāri tiek atjaunoti un papildināti.

Noteiktajiem ierobežojošajiem pasākumiem nav bijusi būtiska ietekme uz koncerna darbību. Nav apturēta neviena darbība un nav radušies būtiski tiešie zaudējumi saistībā ar ierobežojošajiem pasākumiem. *Latvenergo* koncernam nav noslēgtu nozīmīgu tiešo līgumu ar uzņēmumiem Krievijā, Baltkrievijā vai Ukrainā, kas šī brīža situācijā varētu radīt būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna darbību. Papildu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem varētu atstāt vispārēja ekonomiskās situācijas pasliktināšanās.

Izvērtējot iespējamos riskus, kas saistīti ar Krievijas iebrukumu Ukrainā, un atbilstoši 2022. gada 24. februāra valdības dotajam uzdevumam valsts drošības nolūkos papildināt gāzes rezerves, AS "Latvenergo" ir operatīvi veikusi iepirkumu aptuveni 2 teravatstundu (TWh) gāzes iegādei AS "Latvenergo" TEC ražošanas apgādes drošumam. Noslēgtie līgumi paredz sašķidrinātās dabasgāzes piegādi uz Klaipēdas termināli un gāzes iesūkņēšanu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē. Dabasgāze tiks piegādāta no Norvēģijas, ASV un Kataras. Iegādātais gāzes apjoms nodrošinās elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu AS "Latvenergo" TEC plānotajam ražošanas režīmam 2022. gadā, vienlaikus paredzot gāzes rezerves iespējamās energokrīzes situācijā. 2022. gada 21. aprīlī pieņemti grozījumi Latvijas republikas Enerģētikas likumā, kas nosaka, ka dabasgāzes energoapgādes drošuma rezervju iegādi un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo".

Finanšu rezultāti

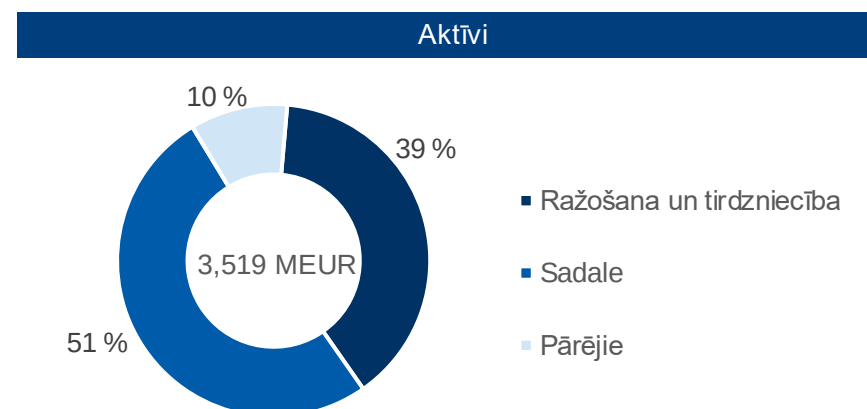
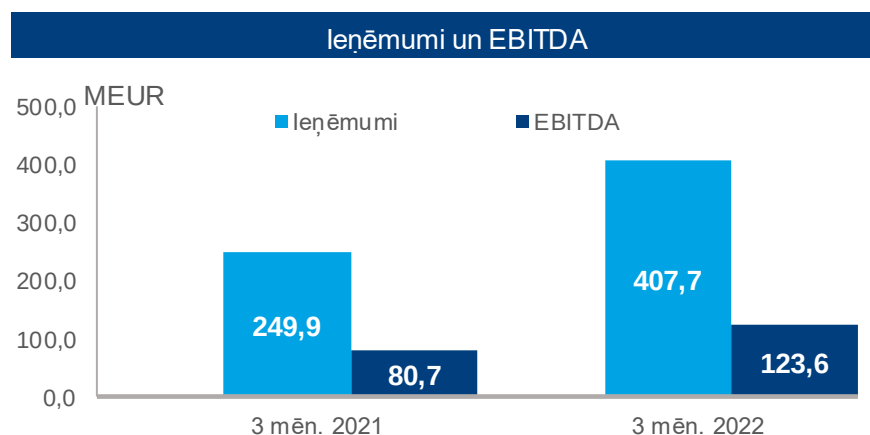
2022. gada pirmajos 3 mēnešos *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 407,7 miljonus EUR, kas ir par 157,8 miljoniem EUR jeb 63 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. To galvenokārt ietekmēja par 140,9 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica augstākas elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas.

Latvenergo koncerna ieņēmumi un EBITDA pieauguši vairāk nekā uz pusi

<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	407,7	249,9	157,8	63 %
EBITDA	milj. EUR	123,6	80,7	43,0	53 %
Peļņa	milj. EUR	81,8	35,5	46,3	130 %
Aktīvi	milj. EUR	3 518,8	3 421,6	97,2	3 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 43,0 miljoniem EUR jeb 53 % lielāka nekā 2021. gada pirmajos 3 mēnešos, un tā sasniedza 123,6 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī par 15 % lielāka Daugavas HES izstrāde. Savukārt negatīvi EBITDA ietekmēja ievērojami augstākas iepirktais dabasgāzes un emisijas kvotu cenas. 2022. gada pirmajos 3 mēnešos Latvijā elektroenerģijas *spot* cena pieauga 2,7 reizes, salīdzinot ar attiecīgo periodu gadu atpakaļ. Savukārt dabasgāzes cenas bija vairāk nekā piecas reizes un emisiju kvotu cenas – divas reizes augstākas.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 81,8 miljonus EUR.



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
80 %

EBITDA
78 %

Aktīvi
39 %

Darbinieki
29 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata periodā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 86 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 14 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja par 140,9 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica augstākas elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas. Tāpat segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja par 16,4 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no pārdotās siltumenerģijas, pieaugot vidējai siltumenerģijas realizācijas cenai, ko savukārt noteica augstāka dabasgāzes tirgus cena.

Savukārt segmenta EBITDA pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī par 15 % lielāka Daugavas HES izstrāde. Negatīvi EBITDA ietekmēja ievērojami augstākas iepirktais dabasgāzes un emisijas kvotu cenas.

2022. gada pirmajos 3 mēnešos saražotas 1 140 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 80 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2021. gada attiecīgajā periodā – 87 %).

Darbības rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 076	2 638	–562	–21 %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija*	GWh	1 422	1 799	–377	–21 %
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija**	GWh	654	840	–186	–22 %
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	339	341	–3	–1 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 140	1 565	–425	–27 %
Daugavas HES	GWh	888	769	119	15 %
TEC	GWh	244	787	–542	–69 %
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	8	9	–0,8	–9 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	856	1 011	–154	–15 %
TEC	GWh	751	894	–143	–16 %
Liepājas ražotnes	GWh	106	117	–11	–9 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	327,5	168,9	158,6	94 %
EBITDA	milj. EUR	96,0	46,0	49,9	108 %
Aktīvi	milj. EUR	1 369,0	1 218,6	150,4	12 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	5,3	6,0	–0,7	–11 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība



Ražošana

Latvenergo koncerns ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, savukārt kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms veido 26 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 1 140 GWh elektroenerģijas un 856 GWh siltumenerģijas.

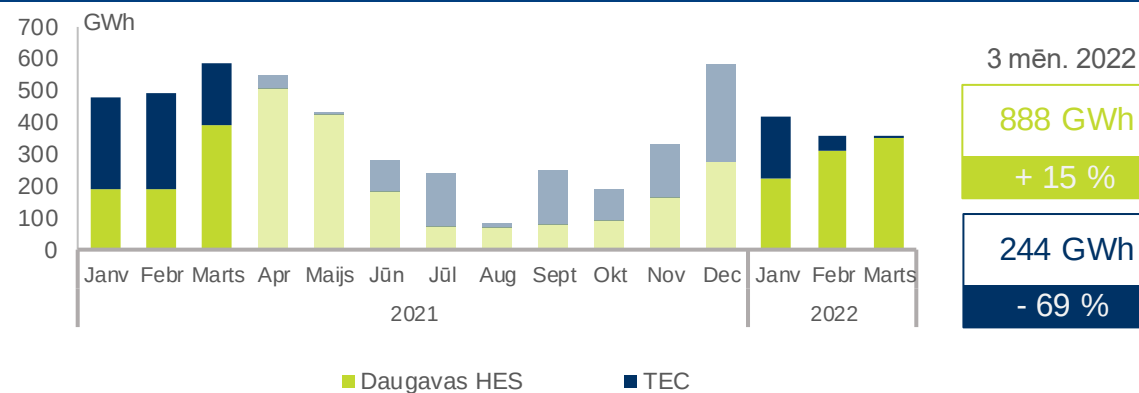
Latvenergo – zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā

2022. gada pirmajos 3 mēnešos elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir pieaudzis par 15 %, un tas ir 888 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja lielāka ūdens pietece Daugavā. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā pārskata periodā bija 665 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 576 m³/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 244 GWh, kas ir par 69 % mazāk nekā 2021. gada 1. ceturksnī. Izstrādes samazinājumu noteica vairāk nekā piecas reizes augstāka dabasgāzes cena, kas ir pamata kurināmais AS "Latvenergo" TEC, kā arī vairāk nekā divas reizes augstāka CO₂ kvotu cena. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Palielinoties elektroenerģijas izstrādei Daugavas HES un samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, būtiski pieaudzis atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars, kas 2022. gada 1. ceturksnī veidoja 78 % (2021. gada attiecīgajā periodā – 50 %).

Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 15 %, ko ietekmēja siltāki laikapstākļi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra Rīgā pārskata periodā bija +1,2 grādi pēc Celsija, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija -1,3.

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.

Pārskata periodā par 2 % palielinājies Latvenergo koncerna elektroenerģijas klientu portfelis, kuru veido aptuveni 760 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 100 tūkstoši klientu. Kopējais elektroenerģijas portfeļa klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu gan biznesa, gan mājāsaimniecības klientu segmentos, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājāsaimniecību tirgū un Igaunijas elektroenerģijas klientu portfeļa iegāde no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter* 2021. gada 3. ceturksnī.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas pārdošanas apjoms Baltijā 2022. gada pirmajos 3 mēnešos veido 1 422 GWh, kas ir par 21 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pērn. Samazinājumu galvenokārt noteica pārdošanas stratēģijas pārskatīšana lielo klientu segmentā, mazinot starpību starp koncerna pārdoto un saražoto elektroenerģijas apjomu augstu un svārstīgu elektroenerģijas tirgus cenu apstākļos.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido aptuveni 35 % no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma. Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 926 GWh, Lietuvā – 278 GWh un Igaunijā – 218 GWh.

Savukārt dabasgāzes tirdzniecības segmentā Latvenergo klientu skaits ir pieaudzis par 28 %, marta beigās pārsniedzot jau 19 tūkstošus klientu.

Siltāku laikapstākļu dēļ pārdotās dabasgāzes apjoms mazumtirdzniecības klientiem nav būtiski mainījies, un tas sasniedz 339 GWh.

Pieaugot tirgus pieprasījumam pēc atjaunīgās enerģijas, būtiski palielinājies pieprasījums pēc saules paneļiem. Noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis gandrīz 11 reizes, pārsniedzot 1 600. Skaita pieaugumu veicinājusi Latvijā pieejamā valsts atbalsta programmu ieviešana atjaunojamo energoresursu izmantošanai, kā arī noslēgtie attālināto saules parku līgumi Lietuvā. Kopējā Latvenergo koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda Baltijā pārsniedz 13 MW, līdz ar to Latvenergo ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 3/4 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

2022. gada sākumā elektrumveikals.lv produktu sortiments papildināts ar apkures produktiem, kas ietver siltumsūkņus un dabasgāzes katlus.

Virzoties uz stratēģijā izvirzīto mērķi paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, turpinās darbs pie saules parku projektu attīstības. Šobrīd projekta vai celtniecības stadijā kopumā ir 9 jauni saules parku izveides projekti Baltijā ar kopējo jaudu 70 MW. Lietuvā izbūvēto saules parku jauda tiek piedāvāta iegādei patērētājiem Lietuvā.

Marta beigās *Elektrum* elektroauto uzlādes tīkls sasniedz 95 pieslēgvietu. *Elektrum* mobilās lietotnes klientu veikto uzlāžu skaits, salīdzinot ar 2021. gada 3 mēnešiem, ir dubultojies, veicot vairāk nekā 3 900 uzlādes 69 MWh apmērā.



2022. gada 3 mēnešos paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 1 422 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 339 GWh dabasgāzes



Noslēgti vairāk nekā 1 600 līgumi par saules paneļu uzstādīšanu Baltijā



Elektrum mobilās lietotnes klienti veikuši vairāk nekā 3 900 elektroauto uzlādes

Ražošana un tirdzniecība



Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs". OI izdevumi* publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem maksājot OIK, kuras apmēru, pamatojoties uz OI izmaksām, apstiprina SPRK.

Vidējā OIK no 2022. gada 1. janvāra ir samazināta par 57 %

2021. gada 30. novembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets atbalstīja Informatīvo ziņojumu "Obligātā iepirkuma komponentes strauja mazināšana kā instruments elektroenerģijas cenas pieauguma ierobežošanai 2022. gadā". Atbilstoši rīkojumā noteiktajam, sākot ar 2022. gada 1. janvāri, vidējais OIK apmērs ir samazināts par 57 % – no 1,751 EUR centiem/kWh līdz 0,755 EUR centam/kWh. Vidējā OIK likme no 2022. gada 1. janvāra ir zemākā kopš OIK ieviešanas pirms vairāk kā 15 gadiem. Finansējums OIK likmes samazinājumam tiks iegūts, šim mērķim novirzot daļu no AS "Latvenergo" dividendēm.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim galalietotājiem tika piemērots 100 % OI maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta.

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
OI un jaudas komponentes ieņēmumi	milj. EUR	13,6	30,0	-16,4	-55 %
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	0,2	0,2	-0,02	-10 %
OI izdevumi*	milj. EUR	7,6	30,1	-22,5	-75 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	5,7	8,9	-3,2	-36 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	1,5	20,9	-19,4	-93 %

* OI izdevumi – obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas izmaksas un garantētās jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirtās elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā un ieņēmumi par ražotāju atmaksāto atbalstu, un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas,

OI un jaudas komponentes ieņēmumi bija par 16,4 miljoniem EUR mazāki nekā gadu iepriekš, ko noteica OIK samazinājums no 2022. gada 1. janvāra par 57 %. Savukārt OI izdevumi samazinājās līdz 7,6 miljoniem EUR (2021. gada 3 mēnešos – 30,1 miljoni EUR), kas ir par 22,5 miljoniem EUR jeb 75 % mazāk. OI izmaksu samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas tirgus cena Nord Pool biržā (+169 %) par kuru tika pārdota OI ietvaros iepirtā elektroenerģija, kā arī iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 26 %. Iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir visa veida koģenerācijas stacijās, ko tai skaitā noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana vairākām elektrostacijām, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Papildus ietekmi noteica arī augstā dabasgāzes cena, kā rezultātā par 64 % ir samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. OI izdevumi koģenerācijas stacijām ir samazinājušies par 36 %, savukārt atjaunīgajiem energoresursiem – par 93 %.

Sadale

Ieņēmumi
19 %

EBITDA
20 %

Aktīvi
51 %

Darbinieki
53 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2022. gada pirmajos 3 mēnešos segmenta ieņēmumi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pē, nav būtiski mainījušies, un tie ir 79,3 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 6,7 miljoniem EUR mazāka un sasniedz 25,0 miljonus EUR. EBITDA negatīvi galvenokārt ietekmēja par 6,2 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas zudumu izmaksas, elektroenerģijas tirgus cenai Latvijā pieaugot 2,7 reizes salīdzinājumā ar attiecīgo periodu gadu atpakaļ.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim galalietotājiem tika piemērots 100 % sadales pakalpojuma maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta.

AS "Sadales tīkls" kopš 2017. gada īsteno darbības efektivitātes paaugstināšanas programmu, kurā tiek veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana. Līdz 2022. gada 31. martam programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbinieku skaits ir samazināts aptuveni par 870. Uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms pārsniedz 999 tūkstošus, kas ir aptuveni 91 % no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Darbības rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 695	1 711	-16	-1 %
Sadales zudumi	GWh	75	84	-9	-11 %
SAIFI	Skaits	0,9	0,5	0,4	96 %
SAIDI	Minūtes	85,7	41,8	44	105 %

Finanšu rādītāji		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	79,3	79,5	-0,2	-0 %
EBITDA	milj. EUR	25,0	31,7	-6,7	-21 %
Aktīvi	milj. EUR	1 795,3	1 784,8	10,5	1 %
RAB	milj. EUR	1 586,9	1 579,9	7,0	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	18,6	19,5	-0,9	-5 %

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 18,6 miljonus EUR. Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti. 2022. gada sākumu raksturo intensīvākais vētru periods pēdējo gadu laikā, kas pārskata periodā būtiski ietekmēja SAIDI un SAIFI rādītājus.

2021. gada oktobrī AS "Sadales tīkls" padome apstiprināja AS "Sadales tīkls" darbības stratēģiju 2022.– 2027. gadam. Kapitālsabiedrības stratēģija ir integrēta koncerna kopējā vidēja termiņa stratēģijā.

2022. gada 3 mēnešos paveiktais

- Atjaunoti 150 km elektrolīniju
- Uzstādīti 28,7 tūkstoši viedie elektroenerģijas skaitītāji
- Iztīrīti 1 143 km elektrolīniju trašu

Investīcijas

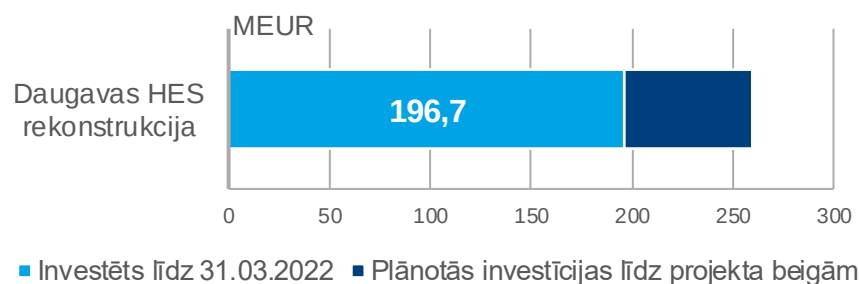
Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2022. gada pirmajos 3 mēnešos ir 28,3 miljoni EUR. Tas nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisks investīciju apjoms ir ieguldīts sadales tīklu modernizācijā. Pārskata periodā investīciju apjoms sadales tīklu aktīvos bija 66 % no kopējām investīcijām.

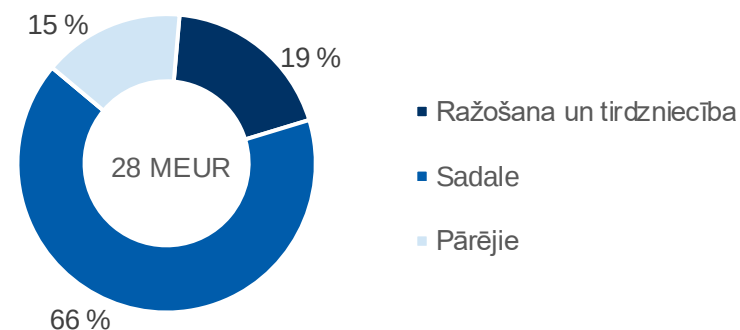
Investīcijas sadales tīklu aktīvos –
2/3 no kopējā apjoma

Turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Kopējais jau ieguldīto investīciju apjoms rekonstrukcijas programmā sasniedz 196,7 miljonus EUR. Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju, lai nodrošinātu videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu. Pārskata periodā ekspluatācijā nodots viens Rīgas HES hidroagregāts, savukārt kopumā līdz 2022. gada 31. martam programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti jau 8 rekonstruētie hidroagregāti. Kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 250 miljonus EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vairāk nekā 40 gadu.

Būtiskākais investīciju projekts



Kapitālieguldījumi



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.

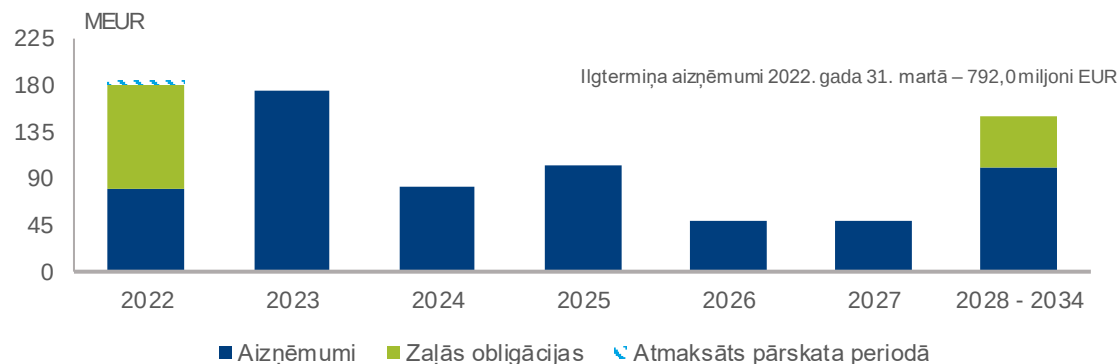
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Pēc pārskata perioda beigām AS "Latvenergo" turpināja obligāciju emisiju trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros un 2022. gada 5. maijā emitēja 5 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 100 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2027. gada 5. maijā, fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 2.42 % apmērā. Emitētās obligācijas no 2022. gada 6. maija tiek kotētas AS "Nasdaq Riga".

Obligācijas emitētas zaļo obligāciju formātā, atbilstoši AS "Latvenergo" Zaļo obligāciju satvaram. Ārējais eksperts *CICERO Shades of Green* AS "Latvenergo" Zaļo obligāciju satvaru ir novērtējis ar augstāko vērtējumu – Tumši zaļš, norādot uz plānoto projektu atbilstību ilgtermiņa vides aizsardzības un klimata pārmaiņu samazināšanas mērķiem, kā arī uzņēmuma labu pārvaldību un caurskatāmību.

2022. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir 792,0 miljoni EUR (2021. gada 31. martā – 768,4 miljoni EUR), un kas ietver ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām un zaļās obligācijas 150 miljonu EUR apmērā.

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



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

2022. gada 31. martā visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svētais atmaksas periods ir 3,5 gadi (2021. gada 31. martā 4 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,0 % (2021. gada 31. martā – 1,3 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 2,6).

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

Moody's saglabā AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī

2022. gada 24. janvārī, *Moody's* ir atjaunojusi AS "Latvenergo" kredītreitinga analīzi, saglabājot AS "Latvenergo" kredītreitingu nemainītu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils jau astoto gadu pēc kārtas, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredīriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna 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

1) Cenas risks

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

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

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

veicot cenas fiksēšanu 55–60 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā būtiski palielinās, pieaugot atsaucēs likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu *EURIBOR* un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka vidējās fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais fiksētās likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2022. gada 31. martā 37 % no ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 1,4 gadi.

III) Valūtas risks

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

2022. gada 31. martā visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu.

b) Kredīrisks

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

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2022. gada 31. martā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 248,0 miljonus EUR (2021. gada 31. martā – 233,5 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,7 (1,5).

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

		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Pārdotā elektroenerģija	GWh	1 287	1 590	1 654
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ²⁾	GWh	926	1 111	1 124
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ³⁾	GWh	361	479	530
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	284	269	136
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 134	1 557	1 525
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	751	894	647
Darbinieku skaits		1 274	1 267	1 281
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Ieņēmumi	milj. EUR	266,0	135,2	117,4
EBITDA ^{1)*}	milj. EUR	96,9	44,9	63,5
Peļņa	milj. EUR	88,8	49,4	83,3
Aktīvi	milj. EUR	2 937,4	2 841,1	3 220,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	1 877,2	1 798,3	2 034,4
Neto aizņēmumi ^{1)*}	milj. EUR	537,3	445,8	493,7
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	5,8	6,9	16,7

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	3 mēn. 2022	3 mēn. 2021	3 mēn. 2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	6,5 %	6,3 %	8,2 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	29 %	25 %	24 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	19 %	44 %	33 %

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

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finanssiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 24. maijā un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2022. gada 24. maijs

Formulas

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

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

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

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

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas zemāk.

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

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

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

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

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

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

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

Kapitāla attiecības rādītājs =
$$\frac{\text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās}}{\text{aktīvi pārskata perioda beigās}} \times 100 \%$$

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

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

Izmantotie saīsinājumi

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

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
Ieņēmumi	4	407 729	249 888	266 026	135 190
Pārējie ieņēmumi		7 435	7 127	6 832	6 662
Izejvielas un materiāli	5	(246 135)	(136 609)	(152 375)	(76 888)
Personāla izmaksas		(29 879)	(28 189)	(13 704)	(12 179)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(15 505)	(11 531)	(9 904)	(7 871)
EBITDA		123 645	80 686	96 875	44 914
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(40 027)	(42 666)	(18 953)	(18 498)
Saimnieciskās darbības peļņa		83 618	38 020	77 922	26 416
Finanšu ieņēmumi	6 a	433	666	2 501	2 959
Finanšu izmaksas	6 b	(2 013)	(2 332)	(2 018)	(2 369)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	10 429	22 366
Peļņa pirms nodokļa		82 038	36 354	88 834	49 372
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(236)	(812)	–	–
Pārskata perioda peļņa		81 802	35 542	88 834	49 372
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		81 586	34 467	88 834	49 372
- nekontrolējošo līdzdalību		216	1 075	–	–

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

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
Pārskata perioda peļņa		81 802	35 542	88 834	49 372
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	27 259	2 510	27 259	2 510
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata periodā		27 259	2 510	27 259	2 510
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		109 061	38 052	116 093	51 882
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		108 845	36 977	116 093	51 882
- nekontrolējošo līdzdalību		216	1 075	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	52 555	53 557	17 033	17 406
Pamatlīdzekļi	7 c	2 815 240	2 826 654	1 054 158	1 066 973
Tiesības lietot aktīvus	8	7 922	8 312	4 870	5 143
Ieguldījuma īpašumi	7 d	3 501	3 316	3 903	3 602
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	40	645 218	645 218
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	475 004	477 010
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	2 545	2 544	441	441
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		100	79	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 262	–	2 262	–
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 884 165	2 894 502	2 202 889	2 215 793
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	105 457	192 132	87 680	171 287
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	14 838	24 266	14 838	24 266
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	159 629	181 136	106 601	110 638
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	53 138	59 740	46 439	45 402
Nākamo periodu izmaksas		1 767	1 235	1 000	949
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	–	–	180 495	229 368
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		75	65	–	–
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	51 791	25 735	51 522	25 466
Nauda un naudas ekvivalenti	12	247 958	97 079	245 970	92 418
Apgrozāmie līdzekļi kopā		634 653	581 388	734 545	699 794
AKTĪVU KOPSUMMA		3 518 818	3 475 890	2 937 434	2 915 587
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 198 320	1 175 355	819 683	795 731
Nesadalītā peļņa		237 310	151 430	267 112	174 971
Mātesabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 225 998	2 117 153	1 877 163	1 761 070
Nekontrolējošā līdzdalība		6 511	6 295	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 232 509	2 123 448	1 877 163	1 761 070
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	604 904	614 075	598 019	603 728
Nomas saistības	8	6 216	6 540	3 868	4 085
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		605	2 955	–	–
Uzkrājumi		15 737	15 421	7 592	7 407
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 371	2 332	1 371	2 332
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	135 507	137 019	785	802
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	139 880	146 115	133 918	139 958
Ilgtermiņa kreditori kopā		904 220	924 457	745 553	758 312
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	187 073	180 954	185 203	178 594
Nomas saistības	8	1 828	1 888	1 088	1 141
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	151 944	189 018	103 032	176 061
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	15 167	15 031	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 903	24 906	24 154	24 154
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	1 174	16 188	1 174	16 188
Īstermiņa kreditori kopā		382 089	427 985	314 718	396 205
Kreditori kopā		1 286 309	1 352 442	1 060 271	1 154 517
PASĪVU KOPSUMMA		3 518 818	3 475 890	2 937 434	2 915 587

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2020. gada 31. decembrī	790 348	1 154 367	165 672	2 110 387	7 855	2 118 242	790 348	766 115	189 973	1 746 436
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 498)	4 498	–	–	–	–	(3 714)	3 714	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(4 498)	4 498	–	–	–	–	(3 714)	3 714	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	34 467	34 467	1 075	35 542	–	–	49 372	49 372
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	2 510	–	2 510	–	2 510	–	2 510	–	2 510
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	2 510	34 467	36 977	1 075	38 052	–	2 510	49 372	51 882
2021. gada 31. martā	790 348	1 152 379	204 637	2 147 364	8 930	2 156 294	790 348	764 911	243 059	1 798 318
Akciju kapitāla palielināšana	20	–	–	–	–	20	20	–	–	–
Dividendes par 2020. gadu	–	–	(98 246)	(98 246)	(2 508)	(100 754)	–	–	(98 246)	(98 246)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(8 831)	8 831	–	–	–	–	(10)	10	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	20	(8 831)	(89 415)	(98 226)	(2 508)	(100 734)	20	(10)	(98 236)	(98 226)
Pārskata perioda peļņa	–	–	36 208	36 208	(127)	36 081	–	–	30 148	30 148
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	31 807	–	31 807	–	31 807	–	30 830	–	30 830
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	31 807	36 208	68 015	(127)	67 888	–	30 830	30 148	60 978
2021. gada 31. decembrī	790 368	1 175 355	151 430	2 117 153	6 295	2 123 448	790 368	795 731	174 971	1 761 070
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 294)	4 294	–	–	–	–	(3 307)	3 307	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	–	(4 294)	4 294	–	–	–	(3 307)	3 307	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	81 586	81 586	216	81 802	–	–	88 834	88 834
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	27 259	–	27 259	–	27 259	–	27 259	–	27 259
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	27 259	81 586	108 845	216	109 061	–	27 259	88 834	116 093
2022. gada 31. martā	790 368	1 198 320	237 310	2 225 998	6 511	2 232 509	790 368	819 683	267 112	1 877 163

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000				
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība
		01/01- 31/03/2022	01/01- 31/03/2021	01/01- 31/03/2021
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa		82 038	36 354	88 834
Korekcijas:				
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		49 884	46 008	28 108
- finanšu korekcijas, neto		(15 124)	6 910	(17 188)
- citas korekcijas		180	989	119
- dividendes no meitassabiedrībām		—	—	(10 429)
Izdevumi procentu maksājumiem		(757)	(440)	(430)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		—	1 226	—
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(7)	(22)	—
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		116 214	91 025	89 014
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums		114 239	34 465	99 004
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(44 156)	3 055	(77 222)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		—	—	63 489
Pamatdarbības neto naudas plūsma		186 297	128 545	174 285
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	19	—	—	(12 551)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(31 311)	(33 946)	(8 153)
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		—	14 148	—
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(31 311)	(19 798)	(20 704)
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(3 939)	(942)	—
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		—	207	—
Samaksātie maksājumi par nomu		(168)	(231)	(29)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(4 107)	(966)	(29)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums		150 879	107 781	153 552
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	97 079	100 703	92 418
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	247 958	208 484	245 970

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

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu un mātessabiedrību

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

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

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS "Sadales tīkls" (kopš 18/09/2006) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti OÜ* (kopš 27/06/2007) un tās meitassabiedrības – SIA "Elektrum Latvija" (kopš 18/09/2012), *Energiaturu Vörguehitus OÜ* (kopš 25/08/2021), *Baltic Energy System OÜ* (kopš 25/08/2021) un *SNL Energia 1 OÜ* (kopš 25/08/2021) visas ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07/01/2008) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Liepājas enerģija" (kopš 06/07/2005) ar 51 % līdzdalības daļu.

AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības – AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ar 48,15 % līdzdalības daļu (AS "Latvenergo" līdzdalības daļa – 46,30 %) ir akcionāri arī AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS "Latvenergo" līdzdalības daļas meitassabiedrībās un koncerna pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 9. pielikumā.

No 2021. gada 1. februāra AS "Latvenergo" valde strādāja šādā sastāvā: Guntars Baļčūns (valdes priekšsēdētājs), Kaspars Cikmačs, Arnis Kurgs un Uldis Mucinieks.

No 2022. gada 3. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovcs, Guntars Baļčūns, Kaspars Cikmačs, Harijs Teteris.

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

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža.

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2021. gadu apstiprināts 2022. gada 9. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem": <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>.

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" nerevidētais saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2021. gada 1. janvārī un beidzas 2021. gada 31. martā.

Latvenergo konsolidēto un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 24. maijā.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot *Latvenergo* koncerna konsolidētos un AS "Latvenergo" 2021. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

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

3. Darbības segmentu informācija

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

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

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

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

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

ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2021. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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

Atsevišķas monetārās summas, procenti un citas summas tiek noapaļotas. Tāpēc tabulās atspoguļotās summas reizēm aritmētiski var nesakrist ar iepriekš norādītajām summām, bet summu, kas tekstā un tabulās izteiktas procentos, kopsumma var nebūt 100 procenti.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija", elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti OÜ* (ieskaitot tās meitassabiedrības – *Energiaturu Võrguehitus OÜ*, *Baltic Energy System OÜ* un *SNL Energia 1 OÜ*) un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

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

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija un segmentu aktīvi, un saistības. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi

darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

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 Sabiedrība
Periods: 01/01–31/03/2022											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	326 631	79 271	1 827	407 729	–	407 729	258 158	7 868	266 026	–	266 026
Starpsegmentu	886	63	12 498	13 447	(13 447)	–	860	7 221	8 081	(8 081)	–
Kopā ieņēmumi	327 517	79 334	14 325	421 176	(13 447)	407 729	259 018	15 089	274 107	(8 081)	266 026
Rezultāts											
EBITDA	95 990	24 988	2 667	123 645	–	123 645	93 575	3 300	96 875	–	96 875
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(16 789)	(20 178)	(3 060)	(40 027)	–	(40 027)	(15 860)	(3 093)	(18 953)	–	(18 953)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	79 201	4 810	(393)	83 618	(1 580)	82 038	77 715	207	77 922	10 912	88 834
Kapitālieguldījumi	5 344	18 583	4 323	28 250	–	28 250	1 511	4 323	5 834	–	5 834
Periods: 01/01–31/03/2021											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	168 710	79 269	1 909	249 888	–	249 888	127 550	7 640	135 190	–	135 190
Starpsegmentu	181	267	11 597	12 045	(12 045)	–	186	6 423	6 609	(6 609)	–
Kopā ieņēmumi	168 891	79 536	13 506	261 933	(12 045)	249 888	127 736	14 063	141 799	(6 609)	135 190
Rezultāts											
EBITDA	46 043	31 684	2 959	80 686	–	80 686	41 788	3 126	44 914	–	44 914
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(16 457)	(23 443)	(2 766)	(42 666)	–	(42 666)	(15 665)	(2 833)	(18 498)	–	(18 498)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	29 586	8 241	193	38 020	(1 666)	36 354	26 123	293	26 416	22 956	49 372
Kapitālieguldījumi	6 017	19 487	1 087	26 591	–	26 591	5 778	1 102	6 880	–	6 880

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 Sabiedrība
2022. gada 31. martā	1 369 045	1 795 299	106 301	3 270 645	248 173	3 518 818	1 247 677	143 070	1 390 747	1 546 687	2 937 434
2021. gada 31. decembrī	1 473 344	1 801 062	104 221	3 378 627	97 263	3 475 890	1 341 057	130 516	1 471 573	1 444 014	2 915 587

Koncerna un mātesabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–31/03/2022									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	278 991	833	–	279 824	279 824	216 560	–	216 560	216 560
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	73 920	–	73 920	73 920	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	46 403	42	–	46 445	46 445	41 327	–	41 327	41 327
Pārējie ieņēmumi	1 237	4 459	1 415	7 111	7 111	271	7 098	7 369	7 369
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	326 631	79 254	1 415	407 300	407 300	258 158	7 098	265 256	265 256
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	17	412	429	429	–	770	770	770
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	17	412	429	429	–	770	770	770
Periods: 01/01–31/03/2021									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	138 218	747	–	138 965	138 965	103 064	–	103 064	103 064
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	74 334	–	74 334	74 334	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	30 037	40	7	30 084	30 084	24 253	7	24 260	24 260
Pārējie ieņēmumi	455	4 131	1 409	5 995	5 995	233	6 767	7 000	7 000
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	168 710	79 252	1 416	249 378	249 378	127 550	6 774	134 324	134 324
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	17	493	510	510	–	866	866	866
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	17	493	510	510	–	866	866	866

Korekcijas un izslēgšana

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

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

Peļņas saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
EBITDA	123 645	80 686	96 875	44 914
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(40 027)	(42 666)	(18 953)	(18 498)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	83 618	38 020	77 922	26 416
Finanšu ieņēmumi	433	666	2 501	2 959
Finanšu izmaksas	(2 013)	(2 332)	(2 018)	(2 369)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	10 429	22 366
Peļņa pirms nodokļa	82 038	36 354	88 834	49 372

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Segmentu aktīvi	3 270 645	3 378 627	1 390 747	1 471 573
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	645 218	645 218
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	655 499	706 378
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi	175	144	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	247 958	97 079	245 970	92 418
KOPA aktīvi	3 518 818	3 475 890	2 937 434	2 915 587

4. Ieņēmumi

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	279 824	138 965	216 560	103 064
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	73 920	74 334	—	—
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	46 445	30 084	41 327	24 260
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	7 111	5 995	7 369	7 000
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		407 300	249 378	265 256	134 324
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	429	510	770	866
Kopā pārējie ieņēmumi		429	510	770	866
KOPĀ ieņēmumi		407 729	249 888	266 026	135 190

Atbilstoši Latvijas Republikas Saeimas pieņemtajam likumam "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumiem Nr. 74 "Grozījumi Ministru kabineta 2014. gada 21. janvāra noteikumos Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", kas stājās spēkā 2022. gada 29. janvārī, visiem elektroenerģijas galalietotājiem, vienlaicīgi nemainot tarifus, ir piešķirts valsts atbalsts elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksai un obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm no 2022. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 30. aprīlim 100 % apmērā, kā arī maksas samazinājums par patērēto dabasgāzi mājāsaimniecībām saskaņā ar likuma nosacījumiem, kas tiek kompensēts no valsts budžeta.

Pārskata periodā ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums par patērēto dabasgāzi 911 tūkstoši EUR un maksas samazinājums par sadales sistēmas pakalpojumiem 72 828 tūkstoši EUR. Maksas samazinājums par obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm 13 582 tūkstošu EUR apmērā atzīta aktīvos. Ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums galalietotājiem par patērēto elektroenerģiju 887 tūkstošu EUR apmērā atbilstoši Igaunijas Republikas valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu mazināšanai.

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
Obligātā iepirkuma komponente	6	14 072	(4)	17 482
Sadales sistēmas pakalpojumi	6 796	7 134	3 370	50 085
Pārvades sistēmas pakalpojums	65	391	68	423
Apdrošināšanas starpniecība	340	–	339	–
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	7 207	21 597	3 773	67 990

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

5. Izejvielas un materiāli

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021	
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	100 675	49 353	35 273	12 972
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	18 404	18 733	710	822
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	138 640	58 316	130 418	55 267
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(16 625)	5 113	(16 625)	5 113
	241 094	131 515	149 776	74 174
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	5 041	5 094	2 599	2 714
KOPĀ izejvielas un materiāli	246 135	136 609	152 375	76 888

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021	
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	–	122	–	122
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem meitasabiedrībām	–	347	2 068	2 640
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	408	108	408	108
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	25	31	25	31
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	–	58	–	58
KOPĀ finanšu ieņēmumi	433	666	2 501	2 959
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	1 405	1 856	1 423	1 909
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	530	475	530	475
Aktīvu nomas procentu izdevumi	30	30	18	16
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(56)	(75)	(56)	(75)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	–	8	–	8
Citas finanšu izmaksas	104	38	103	36
KOPĀ finanšu izmaksas	2 013	2 332	2 018	2 369

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Sākotnējā vērtība	120 295	111 105	111 105	64 687	60 591	60 591
Uzkrātā amortizācija	(66 738)	(61 077)	(61 077)	(47 281)	(44 398)	(44 398)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	53 557	50 028	50 028	17 406	16 193	16 193
Iegādāts	561	596	9 453	459	585	4 321
Norakstīts	–	–	(81)	–	–	(81)
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	81	–	–	81
Aprēķinātā amortizācija	(1 563)	(1 443)	(5 924)	(832)	(764)	(3 108)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	52 555	49 181	53 557	17 033	16 014	17 406
Sākotnējā vērtība	120 852	111 701	120 295	65 140	61 176	64 687
Uzkrātā amortizācija	(68 297)	(62 520)	(66 738)	(48 107)	(45 162)	(47 281)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	52 555	49 181	53 557	17 033	16 014	17 406

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	24 266	3 157	3 157	24 266	3 157	3 157
Iegādāts	–	–	64 500	–	–	64 500
Norakstīts	(9 427)	(3 157)	(43 391)	(9 427)	(3 157)	(43 391)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	14 839	–	24 266	14 839	–	24 266

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 396 917	6 373 740	6 373 740	3 170 861	3 177 841	3 177 841
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 570 263)	(3 546 414)	(3 546 414)	(2 103 888)	(2 106 271)	(2 106 271)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 826 654	2 827 326	2 827 326	1 066 973	1 071 570	1 071 570
Iegādāts	27 683	25 995	117 255	5 375	6 295	25 203
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	20	–	–	20
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(315)	(1 594)	(3 182)	(315)	–	(692)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīviem pārdošanai	–	(74)	(105)	–	(74)	(20)
Norakstīts	(813)	(396)	(5 456)	(48)	(95)	(351)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	–	–	–	–
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	–	–	–	–	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums	(216)	(51)	41 423	(184)	–	41 393
Nolietojums	(37 753)	(40 771)	(150 627)	(17 643)	(17 515)	(70 150)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 815 240	2 810 435	2 826 654	1 054 158	1 060 181	1 066 973
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 391 837	6 367 633	6 396 917	3 150 579	3 158 684	3 170 860
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 576 597)	(3 557 198)	(3 570 263)	(2 096 421)	(2 098 503)	(2 103 887)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	2 815 240	2 810 435	2 826 654	1 054 158	1 060 181	1 066 973

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Sākotnējā vērtība	3 807	1 455	1 455	4 561	5 432	5 432
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(491)	(943)	(943)	(959)	(2 098)	(2 098)
Atlikusi vērtība pārskata perioda sākumā	3 316	512	512	3 602	3 334	3 334
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	315	1 668	3 182	315	74	692
Norakstīts	(8)	(3)	(18)	(9)	(3)	(18)
Ieguldījums cita uzņēmuma pamatkapitālā	—	—	—	—	—	—
Pārdots	(119)	(9)	(348)	—	(9)	(348)
Nolietojums	(3)	—	(12)	(5)	(15)	(58)
Atlikusi vērtība pārskata perioda beigās	3 501	2 168	3 316	3 903	3 381	3 602
Sākotnējā vērtība	4 866	3 094	3 807	5 745	5 287	4 561
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 365)	(926)	(491)	(1 842)	(1 906)	(959)
Atlikusi vērtība pārskata perioda beigās	3 501	2 168	3 316	3 903	3 381	3 602

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

EUR'000

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, pārvērtētas pēc stāvokļa 2017. gada 1. aprīli
 - hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces, pārvērtētas pēc stāvokļa 2017. gada 1. aprīli;
- b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:
 - elektrolīnijas, pārvērtētas pēc stāvokļa 2021. gada 1. janvārī;
 - transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas, pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2020. gada 1. aprīli.

2022. gada februārī mātesabiedrība ir uzsākusi hidroelektrostaciju aktīvu pārvērtēšanas procesu, iesaistot neatkarīgus un sertificētus vērtēšanas ekspertus.

8. Noma

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
a) Tiesības lietot aktīvus						
Sākotnējā atzīšanas vērtība	12 871	10 970	10 970	7 342	5 619	5 619
Uzkrātais nolietojums	(4 559)	(2 717)	(2 717)	(2 199)	(1 133)	(1 133)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	8 312	8 253	8 253	5 143	4 486	4 486
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	102	(150)	1 925	16	(17)	1 723
Nolietojums	(492)	(401)	(1 866)	(289)	(204)	(1 066)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 922	7 702	8 312	4 870	4 265	5 143
Sākotnējā atzīšanas vērtība	12 971	10 809	12 871	7 358	5 602	7 342
Uzkrātais nolietojums	(5 049)	(3 107)	(4 559)	(2 488)	(1 337)	(2 199)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 922	7 702	8 312	4 870	4 265	5 143
b) Nomas saistības						
Pārskata perioda sākumā	8 428	8 344	8 344	5 226	4 540	4 540
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	6 540	6 783	6 783	4 085	3 734	3 734
- īstermiņa	1 888	1 561	1 561	1 141	806	806
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	103	(169)	1 906	16	(17)	1 725
Atzīts nomas saistību samazinājums	(517)	(422)	(1 960)	(304)	(215)	(1 122)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	30	30	138	18	16	83
Pārskata perioda beigās	8 044	7 783	8 428	4 956	4 324	5 226
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	6 216	6 261	6 540	3 868	3 523	4 085
- īstermiņa	1 828	1 522	1 888	1 088	801	1 141

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

			31/03/2022		31/12/2021	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids				
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 450	100 %	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPA				645 179		645 179
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	46,30 %	36	46,30 %	36
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPA				39		39
KOPA mātessabiedrības ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				645 218		645 218

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

			31/03/2022		31/12/2021	
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPA				40		40

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

dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

10. Krājumi

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Izejvielas un materiāli	15 199	17 978	819	847
Dabasgāze	75 282	115 461	75 282	115 461
Preces pārdošanai	3 472	3 896	901	754
Pārējie krājumi	8 019	8 121	7 879	8 059
Avansa maksājumi par krājumiem	4 599	47 786	3 528	46 901
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 114)	(1 110)	(729)	(735)
KOPA krājumi	105 457	192 132	87 680	171 287

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	1 110	991	991	735	607	607
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	4	80	119	(6)	22	128
Pārskata perioda beigās	1 114	1 071	1 110	729	629	735

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	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	32 079	15 530	36 697	16 837
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	127 550	165 606	69 904	93 801
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	159 629	181 136	106 601	110 638

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	102 636	133 497	71 548	87 828
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	24 394	22 493	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	14 524	21 233	12 692	18 807
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 814	5 384	1 359	1 150
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	32 111	15 557	29 406	12 792
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	7 322	4 070
	178 479	198 164	122 327	124 647
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(16 582)	(14 748)	(15 345)	(13 621)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(35)	(28)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(348)	(361)	(328)	(343)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 853)	(1 864)	(22)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(32)	(27)	(29)	(22)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(2)	(3)
	(18 850)	(17 028)	(15 726)	(14 009)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	86 054	118 749	56 203	74 207
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	24 359	22 465	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	14 176	20 872	12 364	18 464
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 961	3 520	1 337	1 130
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	32 079	15 530	29 377	12 770
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	7 320	4 067
	159 629	181 136	106 601	110 638

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	17 028	44 269	44 269	14 009	41 005	41 005
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(452)	(1 032)	(30 094)	(448)	(1 025)	(29 679)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	2 274	10	2 853	2 165	(7)	2 683
Pārskata perioda beigās	18 850	43 247	17 028	15 726	39 973	14 009

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Īstermiņa finanšu debitori				
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	35 272	36 588	–	–
Nomas maksas parādi	31	18	30	15
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 996	22 475	17 431	21 707
Citi uzkrātie ieņēmumi	29	–	29	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 565)	(1 583)	(1 232)	(1 247)
No meitassabiedrībām saņemamās dividendes	–	–	10 429	–
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	12	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	17 974	21 196
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	1 640	1 534
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(17)	(14)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	52 763	57 498	46 296	43 212

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ieņēmumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	2 545	2 544	441	441
Īstermiņa nefinanšu debitori	375	2 242	143	2 190
KOPĀ nefinanšu debitori	2 920	4 786	584	2 631

12. Nauda un naudas ekvivalenti

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Nauda bankā	247 958	97 079	245 970	92 418
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	247 958	97 079	245 970	92 418

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 2020. gada 31. decembrī	1 171 154	(14 001)	(2 896)	110	1 154 367	781 773	(14 001)	(1 657)	766 115
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(4 498)	–	–	–	(4 498)	(3 714)	–	–	(3 714)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	2 510	–	–	2 510	–	2 510	–	2 510
Atlikums 2021. gada 31. martā	1 166 656	(11 491)	(2 896)	110	1 152 379	778 059	(11 491)	(1 657)	764 911
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(8 831)	–	–	–	(8 831)	(10)	–	–	(10)
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	–	–	1 098	–	1 098	–	–	121	121
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	30 709	–	–	30 709	–	30 709	–	30 709
Atlikums 2021. gada 31. decembrī	1 157 825	19 218	(1 798)	110	1 175 355	778 049	19 218	(1 536)	795 731
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(4 294)	–	–	–	(4 294)	(3 307)	–	–	(3 307)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	27 259	–	–	27 259	–	27 259	–	27 259
Atlikums 2022. gada 31. martā	1 153 531	46 477	(1 798)	110	1 198 320	774 742	46 477	(1 536)	819 683

14. Aizņēmumi

EUR'000					
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	555 033	564 209	548 148	553 862	
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	49 871	49 866	49 871	49 866	
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	604 904	614 075	598 019	603 728	
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	84 424	79 186	82 581	76 866	
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	100 024	100 055	100 024	100 055	
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	877	495	850	455	
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 748	1 218	1 748	1 218	
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	187 073	180 954	185 203	178 594	
KOPĀ aizņēmumi	791 977	795 029	783 222	782 322	

EUR'000						
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	795 029	743 199	743 199	782 322	733 392	733 392
Saņemtie aizņēmumi	–	–	79 997	–	–	75 000
Atmaksātie aizņēmumi	(3 939)	(942)	(77 928)	–	–	(75 830)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	–	50 000	–	–	50 000
Saņemts overdrafts	–	24 987	–	–	24 987	–
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	912	1 173	19	925	1 196	18
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(25)	(31)	(258)	(25)	(31)	(258)
Pārskata perioda beigās	791 977	768 386	795 029	783 222	759 544	782 322

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	31/03/2022		31/12/2021		31/03/2022		31/12/2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	2 262	(1 174)	–	(4 312)	2 262	(1 174)	–	(4 312)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	51 791	(1 371)	25 735	(14 208)	51 522	(1 371)	25 466	(14 208)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	54 053	(2 545)	25 735	(18 520)	53 784	(2 545)	25 466	(18 520)

EUR'000

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021		2021		01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(9 504)	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(9 504)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	408	–	109	–	316	–	408	–	109	–	316
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	2 262	2 730	–	1 788	–	4 876	2 262	2 730	–	1 788	–	4 876
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	2 262	(1 174)	–	(7 607)	–	(4 312)	2 262	(1 174)	–	(7 607)	–	(4 312)

EUR'000

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

Mātesabiedrība slēdz elektroenerģijas nākotnes līgumus NASDAQ Commodities biržā, kā arī slēdz darījumus ar enerģētikas nozares uzņēmumiem. Elektroenerģijas nākotnes līgumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu Nord Pool elektroenerģijas biržā iegādājamajai elektroenerģijai. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi vai izmaksas iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Tāpat mātesabiedrība slēdz dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus ar bankām un enerģētikas nozares uzņēmumiem. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi vai izmaksas iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021		2021		01/01-31/03/2022		01/01-31/03/2021		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	25 735	(14 208)	1 557	(4 993)	1 557	(4 993)	25 466	(14 208)	1 557	(4 993)	1 557	(4 993)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	5 409	11 216	(808)	(4 306)	(785)	(12 588)	5 409	11 216	(808)	(4 306)	(1 054)	(12 588)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	20 647	1 621	34	651	24 963	3 373	20 647	1 621	34	651	24 963	3 373
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	51 791	(1 371)	783	(8 648)	25 735	(14 208)	51 522	(1 371)	783	(8 648)	25 466	(14 208)

EUR'000

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

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

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ	Patiesās vērtības novērtējums			KOPĀ
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem		Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	
		(1. līmenis)	(2. līmenis)			(3. līmenis)	(1. līmenis)	
2022. gada 31. martā								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 412 023	2 412 023	–	–	789 887	789 887
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)		2 262	–	2 262	–	2 262	–	2 262
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	51 791	–	51 791	–	51 522	–	51 522
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	3 501	3 501	–	–	3 903	3 903
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	145 085	–	145 085
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	510 415	–	510 415
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	212 392	212 392	–	–	152 897	152 897
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	247 958	–	247 958	–	245 970	–	245 970
2021. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 407 773	2 407 773	–	–	778 480	778 480
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	25 735	–	25 735	–	25 466	–	25 466
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	3 316	3 316	–	–	3 602	3 602
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	172 313	–	172 313
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	534 065	–	534 065
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	238 635	238 635	–	–	153 850	153 850
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	97 079	–	97 079	–	92 418	–	92 418

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2022. gada 31. martā								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	1 174	–	1 174	–	1 174	–	1 174
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	1 371	–	1 371	–	1 371	–	1 371
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	151 643	–	151 643	–	151 643	–	151 643
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	640 334	–	640 334	–	631 579	–	631 579
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	112 882	112 882	–	–	83 864	83 864
2021. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	4 312	–	4 312	–	4 312	–	4 312
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	14 208	–	14 208	–	14 208	–	14 208
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	151 139	–	151 139	–	151 139	–	151 139
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	643 890	–	643 890	–	631 183	–	631 183
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	163 950	163 950	–	–	166 517	166 517

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

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

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

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	510 415	534 065	511 588	545 297
Finanšu saistības								
<i>Procentu likmju izmaiņām pakļautās saistības, t.sk.:</i>								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	151 643	151 139	148 023	151 683	151 643	151 139	148 023	151 683

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

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Finanšu saistības:				
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	29 436	60 945	9 222	29 672
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	56 950	78 053	40 102	57 297
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	11 048	10 969	11 153	30 541
Uzkrātās saistības	10 347	10 889	5 703	5 832
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. b pielikums)	179	327	14 352	41 359
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	4 922	2 767	3 332	1 816
KOPĀ finanšu saistības	112 882	163 950	83 864	166 517
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	23 586	12 405	12 427	4 095
Līgumsaistības	11 878	9 822	5 234	4 289
Pārējās īstermiņa saistības	3 598	2 841	1 507	1 160
KOPĀ nefinanšu saistības	39 062	25 068	19 168	9 544
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	151 944	189 018	103 032	176 061

18. Nākamo periodu ieņēmumi

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	134 722	136 217	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	785	802	785	802
	135 507	137 019	785	
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	336	342	336	342
	336	342	336	342
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	131 452	137 450	131 452	137 450
Eiropas Savienības fondu finansējums	7 997	8 220	2 079	2 114
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	95	103	51	52
	139 544	145 773	133 582	139 616
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	275 387	283 134	134 703	140 760
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	14 911	14 794	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	256	237	67	67
	15 167	15 031	67	

b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	20	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	893	896	144	144
	24 883	24 886	24 134	24 134
KOPA īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	40 070	39 937	24 221	24 221
KOPA nākamo periodu ieņēmumi	315 457	323 071	158 924	164 981

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns			Mātes sabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	323 071	349 916	349 916	164 981	189 177	189 177
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>						
- maksa par pieslēgumu sadales tīklam	2 338	2 026	12 556	–	–	–
- saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	–	207	848	–	207	848
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>						
- pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(6 232)	(5 997)	(24 907)	(6 035)	(5 997)	(24 106)
- ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(3 720)	(4 487)	(15 342)	(22)	(780)	(938)
Pārskata perioda beigās	315 457	341 665	323 071	158 924	182 607	164 981

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

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

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītām pusēm un netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un

mātes sabiedrība 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 mātes sabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoriem AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Conexus Baltic Grid".

a) preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana/ iegāde saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātes sabiedrība			
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	8 979	4 875	13 721	8 920	13 656	4 823
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	26 953	28 111	24 376	8 372	75 120	9 385
<i>īai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	1 114	–	64 890	–

b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirtām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
Debitoru parādi:					
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	31 005	25 004	
- pārējās saistītās puses*	5 696	12 991	5 443	12 453	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(19)	(16)	
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(7)	(23)	(7)	(22)	
	5 689	12 968	36 422	37 419	
Kreditoru saistības:					
- meitassabiedrības	–	–	7 230	28 415	
- pārējās saistītās puses*	7 122	8 324	3 923	5 430	
	7 122	8 324	11 153	33 845	

c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	4 975	435	
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	–	–	1 397	1 381	
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	527	107	521	107	
	527	107	6 893	1 923	

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm					EUR'000
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021	
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	14 236	41 032	
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītajām pusēm*	179	327	116	327	
	179	327	14 352	41 359	

* Pārvaldes sistēmas operatori – AS "Augstspriegumatīkls" un AS "Conexus Baltic Grid", AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" un citi Latvenergo koncerna vadības locekļu kontrolēti uzņēmumi

Latvenergo koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 687,6 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2021: 704,2 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atbildība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 227,2 tūkstoši EUR (01/01 – 31/03/2021: 257,0 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	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	463 152	467 786
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	7 410	7 560
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	4 728	1 970
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(286)	(306)
KOPA ilgtermiņa aizdevumi	–	–	475 004	477 010
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa				
AS "Sadales tīkls"	–	–	97 446	97 000
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	300	300
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	591	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(59)	(62)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	10 000	10 000
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	–	–	21 498	34 880
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	27 357	56 198
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	–	–	23 411	31 137
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(49)	(85)
KOPA īstermiņa aizdevumi	–	–	180 495	229 368
KOPA aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	655 499	706 378

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021	01/01-31/03/2022	01/01-31/03/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	–	86 620	86 620	706 378	742 229	742 229
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	12 551	71 182	319 304
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	(38 905)	(49 362)	(199 767)
Izsniegti ilgtermiņa kredīti ar naudas norēķinu	–	–	–	–	–	7 860
Saņemta aizdevumu atmaksa ar naudas norēķinu	–	–	(86 672)	–	–	(86 672)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(24 584)	(12 968)	(76 648)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	(3)	52	59	45	72
Pārskata perioda beigās	–	86 617	–	655 499	751 126	706 378
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	209 676	154 593	716 106
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(197 125)	(83 411)	(388 942)
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	–	(86 672)	–	–	(86 672)
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	–	–	(86 672)	12 551	71 182	240 492

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2022. gada 21. aprīlī pieņemti grozījumi Latvijas republikas Enerģētikas likumā, kas nosaka, ka dabasgāzes energoapgādes drošuma rezervju iegādi un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo".

2022. gada 5. maijā AS "Latvenergo" emitēja 5 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 100 000 tūkstoši EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2027. gada 5. maijā un fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 2,42 %. Obligāciju emisija īstenota AS "Latvenergo" trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 000 tūkstošu EUR apmērā ietvaros. Emitētās obligācijas no 2022. gada 6. maija tiek kotētas AS "Nasdaq Riga".

2022. gada maijā AS "Latvenergo" noslēdza divus īstermiņa aizņēmumu līgumus (overdrafta līgumus) apgrozāmo līdzekļu finansēšanai un likviditātes vadībai - ar OP Corporate Bank plc filiāli Latvijā par summu 100 000 tūkstoši EUR un ar AS "Swedbank" par summu 100 000 tūkstoši EUR. Abu līgumu termiņš ir līdz diviem gadiem.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzās 2022. gada 31. martā.