



LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN
AS "LATVENERGO" NEREVIDĒTIE 2022. GADA
SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

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 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

19. 04. 2023.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" 2022. gada pārskati

31. 05. 2023.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2023. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

31. 08. 2023.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2023. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

30. 11. 2023.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2023. 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 nesakritību gadījumā pārskata latviešu valodas versija ir noteicošā.

Nozīmīgi fakti un notikumi

2022. gadā elektroenerģijas un energoresursu cenas rekordaugstā līmenī

2022. gadā turpinājās cenu kāpums energoresursu tirgos. Elektroenerģijas spot cenas Baltijā bija vidēji 2,4 reizes augstākas, salīdzinot ar 2021. gadu. Dabaszgāzes cena 2022. gadā bija gandrīz 3 reizes augstāka un pārsniedza 132 EUR/MWh (2021. gadā – 47 EUR/MWh). Savukārt emisiju kvotu cena pārsniedza 81 EUR/t, kas ir par 53 % augstāka, salīdzinot ar 2021. gadu.

Saražotās atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars sasniedza 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem

2022. gadā Latvenergo koncerns savās ražotnēs saražoja 3 822 GWh elektroenerģijas. Daugavas HES izstrāde bija 2021. gada līmenī, un tā sasniedza 2 671 GWh. Būtiski pieaugot dabaszgāzes un emisijas kvotu cenām, par 39 % samazināta elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC, sasniedzot 1 123 GWh. Atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfelī veidoja 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem. Savukārt saražotās siltumenerģijas apjoms ir par 14 % mazāks, sasniedzot 1 777 GWh, ko noteica siltāki laikapstākļi apkures sezonā.

Latvenergo mērķtiecīgi virzās uz vēja enerģijas attīstīšanu Latvijā

2022. gada jūlijā reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskās nozīmes vēja enerģijas parkus. Savukārt septembrī parakstīts sadarbības memorands par vērienīgu atkrastes vēja parku projektu attīstību ar RWE, kas ir pasaules mēroga līderis atjaunīgo energoresursu jomā.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 5 452 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 930 GWh dabaszgāzes

2022. gadā klientu skaits palielināts gan elektroenerģijas, gan dabaszgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir aptuveni 818 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 175 tūkstoši. Dabaszgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedza 21 tūkstoši.

EBITDA pieaug par 81 %

milj. EUR

1 842,0	359,0	183,4	3 839,1
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

Rekordaugsto elektroenerģijas un dabaszgāzes tirgus cenu ietekmē 2022. gadā koncerna ieņēmumi ir par 73 % jeb 776,8 miljoniem EUR lielāki nekā 2021. gadā.

Savukārt koncerna EBITDA ir pieaugusi par 81 % jeb 160,1 miljonu EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai.

Latvenergo investīcijas sekmē kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem

Kopējais investīciju apjoms pārskata gadā ir 121,7 miljoni EUR. No tā vairāk nekā 2/3 veiktas sadales tīklu aktīvos. Tiek turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Pārskata gadā ekspluatācijā nodots pēdējais no sešiem Rīgas HES hidroagregātiem, tādējādi kopumā rekonstruēti jau astoņi hidroagregāti, savukārt programmas ietvaros paredzēts rekonstruēt vēl trīs hidroagregātus Ķeguma un Pļaviņu HES.

AS "Latvenergo" saņem Latvijas Korporatīvās pārvaldības balvu

14. oktobrī Latvijas Korporatīvās pārvaldības padome piešķir AS "Latvenergo" Latvijas Korporatīvās pārvaldības balvu nominācijā "Iesaistīto pušu vadības prakšis", atzinīgi novērtējot uzņēmuma centienus ieviest labas pārvaldības standartus un Latvijas Korporatīvās pārvaldības kodeksu.

Latvenergo atkārtoti saņem balvu par labākajām investoru attiecībām

Pēc pārskata gada beigām 2023. gada 9. februārī AS "Latvenergo" jau trešo reizi ieguva balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem Nasdaq Baltic biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

Latvenergo pārtrauc dabaszgāzes iegādes no Krievijas

Kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraucis dabaszgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabaszgāzes piegādēm no citām valstīm.

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 pārskata gada beigās ietilpst sešas 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.

 Latvenergo

 elektrum

 Enerģijas publiskais tirgotājs

 Iepirkums enerģija



Latvijas vēja parki

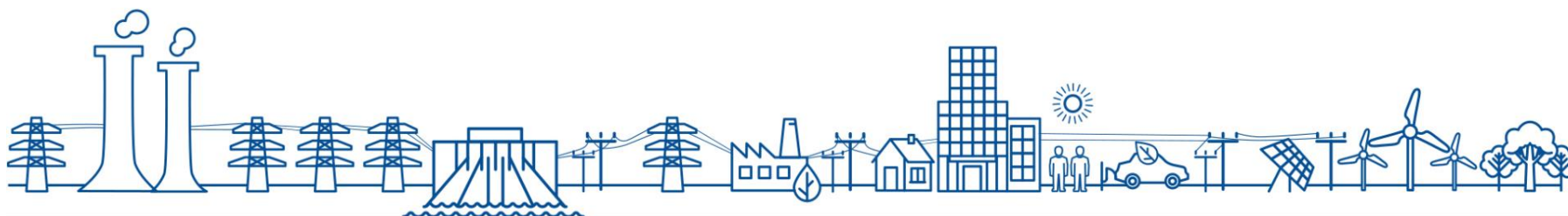
Dzīvo Latvijas mežos

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).

 E ST



Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

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

Ņemot vērā 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 klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt Latvenergo koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un arī ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.*

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

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.

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

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 %
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 64 %
Cits	Moody's kredītreitings	Saglabāt investīciju pakāpes kredītreitingu

* Koncerna sniegto regulēto pakalpojumu rentabilitātes līmeni nosaka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija. Būtiskākais īpatsvars koncerna regulētajos pakalpojumos ir sadales pakalpojumam. Izvērtējot ROE mērķa izpildi, tiks novērtēts, kāds ir koncerna atdeves rādītājs, 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, koncentrējoties 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 ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi:



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

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

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.

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

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		2022	2021	2020	2019	2018
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	5 452	6 706	6 394	6 505	6 954
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	930	1 026	516	303	147
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 822	4 517	4 249	4 880	5 076
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 777	2 072	1 702	1 842	2 274
Darbinieku skaits		3 316	3 153	3 295	3 423	3 508
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2022	2021	2020	2019	2018
Ieņēmumi*	milj. EUR	1 842,0	1 065,2	773,4	841,6	838,8
EBITDA ^{2)*}	milj. EUR	359,0	198,8	277,9	243,5	281,9
Peļņa	milj. EUR	183,4	71,6	116,3	94,4	76,0
Aktīvi	milj. EUR	3 839,1	3 475,9	3 358,8	3 864,9	3 798,8
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 356,0	2 123,4	2 118,2	2 265,5	2 320,1
Neto aizņēmumi ^{2)*}	milj. EUR	763,2	698,0	555,9	564,0	505,4
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	377,0	219,5	269,5	271,6	209,7
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	121,7	126,7	168,9	229,4	220,6

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2022	2021	2020	2019	2018
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	8,2%	3,4%	5,3%	4,1%	2,9%
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	51,6%	35,0%	48,1%	50,8%	41,9%
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	2,0	3,2	2,0	2,2	1,8
EBITDA rentabilitāte ²⁾	19%	19%	36%	29%	34%
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	5,0%	2,1%	3,2%	2,5%	1,8%
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ^{2)*}	6,3%	2,9%	4,2%	3,4%	2,5%
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	32%	33%	26%	25%	22%

* Veikts pārreķins 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

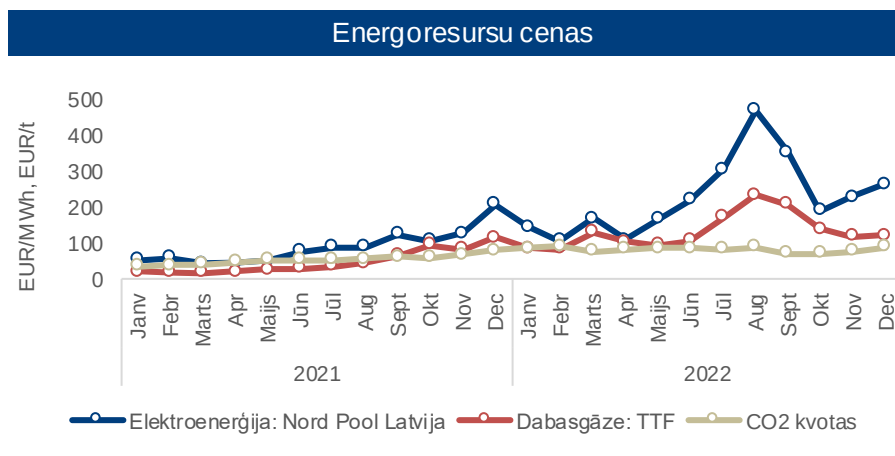
Darbības vides raksturojums

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

- Nord Pool sistēmas cena pieauga 2,2 reizes, un elektroenerģijas cena Latvijā pieauga 2,5 reizes;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) bija 2,8 reizes augstāka nekā gadu iepriekš.

Rekordaugstas elektroenerģijas cenas

Līdz ar Krievijas iebrukumu Ukrainā 2022. gadā Eiropā piedzīvots dabasgāzes tirgus pārkārtošanās un pielāgošanās process, pakāpeniski atsakoties no Krievijas gāzes un aizstājot to ar sašķidrinātās dabasgāzes piegādēm. Šis process ietekmēja ne vien dabasgāzes, bet arī citu energoresursu piegādes, veicinot to cenu kāpumu. 2022. gadā Nord Pool sistēmas elektroenerģijas vidējā cena bija 2,2 reizes augstāka (+118 %) un sasniedza 136 EUR/MWh. Elektroenerģijas cenu kāpums Nord Pool reģionā turpinājās rekordaugsto energoresursu cenu ietekmē, kā arī samazinoties hidroelektrostaciju izstrādei Ziemeļvalstīs. Elektroenerģijas cenu Baltijā būtiski ietekmē ar gāzi darbinātās elektrostacijas. Ņemot vērā, ka dabasgāzes cena 2022. gadā bija aptuveni 2,8 reizes augstāka, pārsniedzot 132 EUR/MWh (2021. gadā – 47 EUR/MWh), būtiski augusi arī elektroenerģijas cena. Latvijā elektroenerģijas cena pieauga 2,5 reizes, augstā sasniedzot vēsturisko mēneša vidējās cenas rekordu, tai pārsniedzot 467 EUR/MWh. Savukārt emisiju kvotu vidējā cena bija 81 EUR/t, kas ir par 53 % augstāka nekā 2021. gadā.



Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu)

Reģions	2022	2021	Δ, %
Latvija	225,9	88,6	155 %
Lietuva	229,2	90,2	154 %
Igaunija	192,0	86,5	122 %
Polija	166,7	86,7	92 %
Zviedrija	100,3	57,8	74 %
Somija	153,5	72,2	113 %
Dānija	213,7	87,8	143 %
Norvēģija	117,0	56,8	106 %
Vācija	235,5	96,6	144 %
Francija	275,9	108,8	154 %
Lielbritānija	239,4	137,1	75 %

2022. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs bija vidēji par 5 % mazāks nekā gadu atpakaļ, un tas sasniedza 27,7 TWh. Patēriņa samazinājumu veicināja siltāki laikapstākļi gada sākumā un augstākas elektroenerģijas cenas visa gada garumā.

Savukārt elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā pieaudzis par 4 %, sasniedzot 16,2 TWh (2021. gadā: 15,6 TWh). Augstākas dabasgāzes cenas dēļ samazinājusies TEC izstrāde Latvijā, tādējādi kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā ir samazinājies par 19 % un sasniedza 4,5 TWh. Lietuvā elektroenerģijas izstrāde saglabājusies 2021. gada apmērā, sasniedzot 4,4 TWh. Savukārt Igaunijā elektroenerģijas izstrāde ir par 28 % lielāka, sasniedzot 7,3 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 12 % lielāka izstrāde degslānekļa stacijās un par 45 % lielāka atjaunīgās elektroenerģijas izstrāde, galvenokārt biomasas koģenerācijas elektrostacijās un saules elektrostacijās. Baltijā iepirktās elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 12 %, un tas sasniedza 10,9 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena augusi gandrīz trīs reizes

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. 2022. gadā, pakāpeniski atsakoties no Krievijas dabasgāzes, Eiropa jaunu bilances līdzsvaru ieguva ar sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) piegādēm, vienlaicīgi arī mazinot gāzes patēriņu. 2022. gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena pārsniedza 132 EUR/MWh, kas ir 2,8 reizes augstāka nekā 2021. gadā, kad vidējā cena bija 47 EUR/MWh. Augstais sašķidrinātās dabasgāzes imports pārskata gadā vienlaikus ar mazāku dabasgāzes patēriņu siltāku laikapstākļu ietekmē veicināja Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījuma palielinājumu decembra beigās līdz 83 % (gadā iepriekš – 54 %).

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2022. gadā būtiski pieauga fosilo kurināmo un emisijas kvotu cenas:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena bija 99,0 USD/bbl, kas ir par 40 % augstāka nekā 2021. gadā. 2022. gadā pasaules jēlnaftas tirgus bija svārstīgs, ko ietekmēja augstāks pieprasījums, turpretī piedāvājumu samazināja karš Ukrainā un OPEC+ ierobežota ieguve. Naftas tirgus cenu ietekmēja arī bažas par globālās ekonomikas recesijas risku un augstā inflācija;
- Ogļu cenas (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) sasniedza 277,2 USD/t, kas ir vairāk nekā divas reizes augstāka nekā gadu iepriekš. Eiropā vasaras karstums ietekmēja Reinas upes līmeņa krasu samazinājumu līdz kritiskajam līmenim, ierobežojot Eiropas iekšzemes ogļu transportēšanu. Arī zemāka atomelektrostaciju un gāzes staciju ierobežota darbība veicināja ogļu cenu kāpumu. Ogļu imports uz Eiropu no Krievijas pakāpeniski tika aizvietots ar alternatīviem piegādātājiem;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC.22) vidējā cena pieaugusi 1,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu, un tā sasniedza 81,0 EUR/t. Cenu pieaugumu ietekmēja izejvielu cenu pieaugums, zemāks tirgum piešķirtais kvotu apjoms, kā arī Eiropas Parlamenta lēmums par kvotu pārdošanu daļējai *REPowerEU* finansēšanai 20 miljardu EUR apjomā, lai samazinātu Eiropas atkarību no Krievijas energoresursiem. Gada nogalē ES apstiprināja emisiju ierobežošanu par 62 % līdz 2030. gadam.

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. Sākotnējā likuma redakcija noteica, ka no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim tiek nodrošināti dažāda veida atbalsta pasākumi juridiskām un fiziskām personām, lai daļēji kompensētu pieaugošās energoresursu izmaksas. Savukārt likumā veiktie grozījumi augustā un septembrī nosaka, ka atbalsta pasākumi tiks īstenoti arī no 2022. gada 1. septembra līdz 2023. gada 31. maijam. Atbalsta pasākumu īstenošana tiek nodrošināta no valsts budžeta programmas "Līdzekļi neparedzētiem gadījumiem". Dažādi valsts atbalsta mehānismi energoresursu cenu mazināšanai izveidoti arī Igaunijā un Lietuvā.

Dividendes

Atbilstoši likumprojektam "Par valsts budžetu 2023. gadam un budžeta ietvaru 2023., 2024. un 2025. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) ir 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,5 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 OI izmaksu segšanai. *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2022. gada 31. decembrī sasniedz 3,8 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,3 miljardus EUR.

Darbības vides raksturojums

Latvenergo mērķtiecīgi virzās uz vēja enerģijas attīstīšanu Latvijā

2022. gada 22. jūlijā reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums SIA "Latvijas vēja parki", kura mērķis ir veidot jaunus stratēģiskas nozīmes vēja enerģijas parkus Latvijā. Kopuzņēmuma uzdevums ir līdz 2030. gadam uzbūvēt vēja parkus ar kopējo jaudu vismaz 800 MW, kas nodrošinās atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas jaudas ievērojamu pieaugumu un veicinās Latvijas virzību uz enerģētisko neatkarību, drošību un klimatneitralitāti, vienlaikus samazinot SEG emisijas, saglabājot dabas daudzveidību un attīstot aprites ekonomiku.

Savukārt 16. septembrī *Latvenergo* un globālais līderis atjaunīgo energoresursu jomā *RWE* parakstījuši sadarbības memorandu, lai attīstītu, būvētu un pārvaldītu jūras vēja projektus pie Latvijas krastiem. Jaunā partnerība orientēta uz dalību gaidāmajās izsolēs par tiesībām attīstīt Latvijas - Igaunijas kopprojektu "ELWIND" 1 gigavatu (GW) atkrastes vēja enerģijas nodrošināšanai, kā arī uz kopīgu jūras vēja parku attīstīšanu citos Latvijas atkrastes laukumos.

Krievijas iebrukums Ukrainā

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

Noteiktajiem ierobežojošajiem pasākumiem nav bijusi būtiska ietekme uz koncerna darbību, un nav radušies būtiski tiešie zaudējumi saistībā ar ierobežojošajiem pasākumiem. *Latvenergo* ir izvērtējis noslēgtos līgumus, un tā rezultātā vairāki no tiem ir pārtraukti. *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, 2022. gada 21. aprīlī tika pieņemti grozījumi Latvijas Republikas Enerģētikas likumā, kas nosaka, ka dabasgāzes energoapgādes drošuma rezervju iegādi un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo". Pateicoties savlaicīgi veiktām gāzes rezervju piegādēm no Norvēģijas, ASV, Kataras, pārskata gadā sekmīgi nodrošināta elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana AS "Latvenergo" termoelektrostacijās atbilstoši plānotajam ražošanas režīmam, vienlaikus nodrošinot arī valsts rezervēm nepieciešamo dabasgāzes apjomu. 2022. gada 31. decembrī koncerna bilancē atzītie dabasgāzes krājumi ir 226,8 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 115,5 miljoni EUR), kas attiecīgi ir palielinājis koncerna apgrozāmo līdzekļu apjomu un neto aizņēmumus.

No 2023. gada 1. janvāra Latvijā ar likumu aizliegts piegādāt dabasgāzi no Krievijas. Šis aizliegums neietekmēs AS "Latvenergo" dabasgāzes apgādi, jo jau kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraucis dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz sašķidrinātās dabasgāzes piegādēm no citām valstīm. 2022. gada septembrī AS "Latvenergo", piedaloties AB "Klaipēdos nafta" rīkotajā sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) termināļa ilgtermiņa jaudu piešķiršanas procedūrā, ir ieguvusi tiesības turpmākos 10 gadus lietot AB "Klaipēdos nafta" SDG termināļa 6 TWh ikgadēju jaudu dabasgāzes regulārām piegādēm. 2022. gadā AS "Latvenergo" noslēdza līgumus par 3 TWh SDG piegādi 2023. gada pirmajam pusgadam no ASV un Norvēģijas.

Finanšu rezultāti

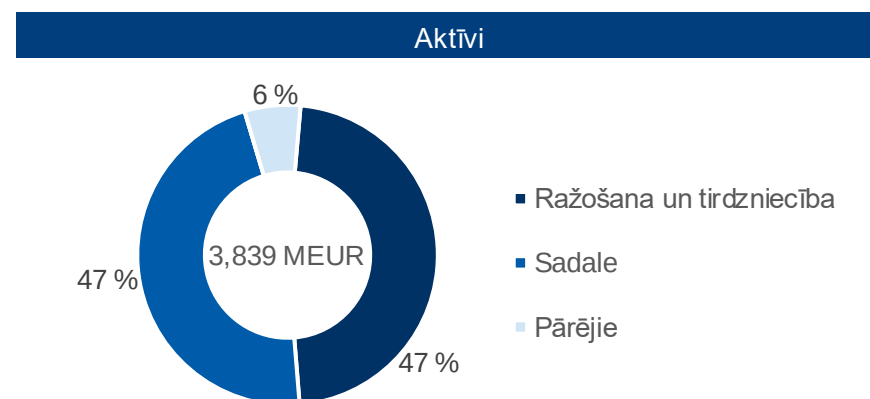
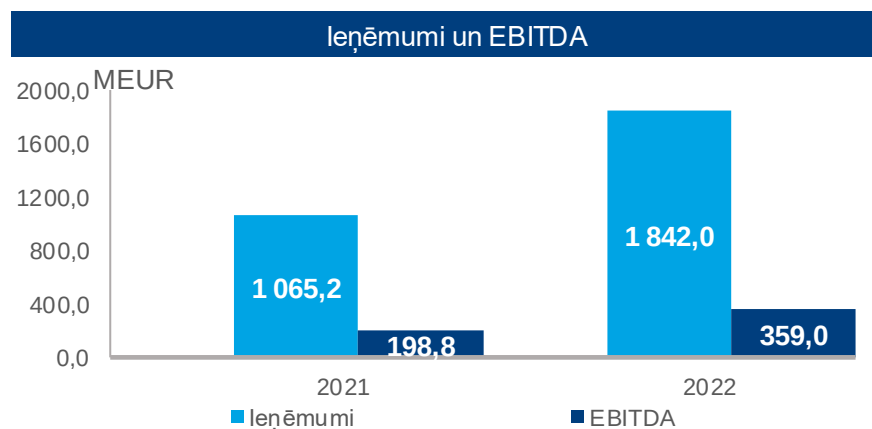
2022. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 842,0 miljonus EUR, kas ir par 776,8 miljoniem EUR jeb 73 % vairāk nekā gadu iepriekš. To galvenokārt ietekmēja par 711,2 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas augstāku elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenu ietekmē.

Latvenergo koncerna EBITDA pieaugusi par 81 %

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 842,0	1 065,2	776,8	73 %
EBITDA	milj. EUR	359,0	198,8	160,1	81 %
Peļņa	milj. EUR	183,4	71,6	111,8	156 %
Aktīvi	milj. EUR	3 839,1	3 475,9	363,2	10 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 160,1 miljonu EUR jeb 81 % lielāka nekā 2021. gadā, un tā sasniedza 359,0 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū. Rezultātus negatīvi ietekmēja lielākas iepirkās dabasgāzes un elektroenerģijas izmaksas. 2022. gadā Latvijā elektroenerģijas *spot* cena pieauga 2,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu. Savukārt dabasgāzes cena bija gandrīz trīs reizes augstāka, bet emisiju kvotu cena vidēji par 53 % augstāka.

Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 183,4 miljonus EUR. AS "Latvenergo" maksājamo dividendu paredzamais apjoms 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) prognozēts 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 129,5 miljoni EUR.



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
83 %

EBITDA
76 %

Aktīvi
47 %

Darbinieki
32 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2022. gadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 90 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 10 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja par 711,2 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica augstākas elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas. Tāpat segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja par 66,6 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 sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū. Rezultātus negatīvi ietekmēja lielākas iepirtās dabasgāzes un elektroenerģijas izmaksas.

Pārskata gadā saražotas 3 822 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 70 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2021. gadā – 67 %).

Darbības rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	7 346	9 260	–1 914	–21 %
<i>Mazumtirdzniecībā*</i>	GWh	5 452	6 706	–1 254	–19 %
<i>Vairumtirdzniecībā**</i>	GWh	1 894	2 554	–659	–26 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	1 040	1 026	14	1 %
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	930	1 026	–96	–9 %
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	110	–	110	n/a
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 822	4 517	–694	–15 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	2 671	2 636	35	1 %
<i>TEC</i>	GWh	1 123	1 854	–732	–39 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	29	26	2,9	11 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 777	2 072	–295	–14 %
<i>TEC</i>	GWh	1 531	1 800	–269	–15 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	247	272	–25	–9 %

Finanšu rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	1 559,7	755,4	804,3	106 %
EBITDA	milj. EUR	274,0	80,4	193,6	241 %
Aktīvi	milj. EUR	1 816,9	1 473,3	343,5	23 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	20,7	32,5	–11,9	–37 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirtās enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība



Ražošana

Latvenergo koncerns ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, savukārt kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2022. gadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* savās elektrostacijās ir saražojis 3 822 GWh elektroenerģijas un 1 777 GWh siltumenerģijas.

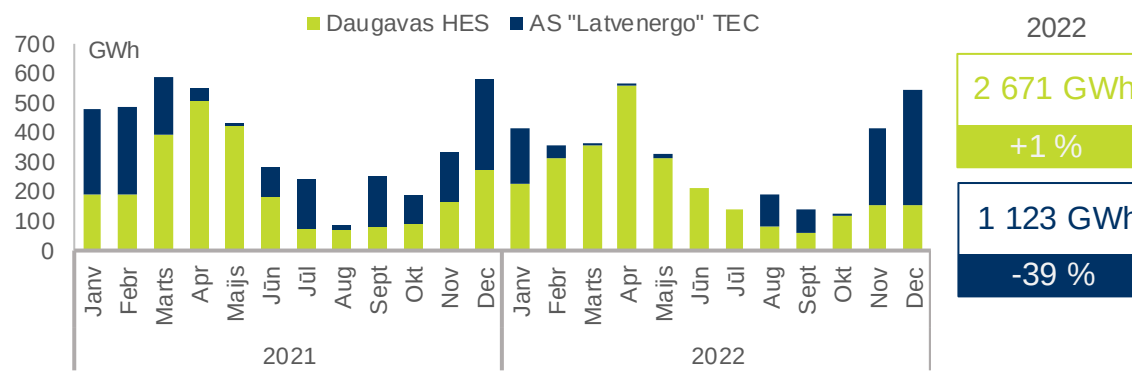
Latvenergo – zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā

2022. gadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES nav būtiski mainījies, salīdzinot ar pagājušo gadu, un tas ir 2 671 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja nedaudz lielāka ūdens pietece Daugavā. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā pārskata gadā bija 506 m³/s, bet 2021. gadā tā bija 497 m³/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 123 GWh, kas ir par 39 % mazāk nekā 2021. gadā. Izstrādes samazinājumu noteica gandrīz trīs reizes augstāka dabasgāzes cena, kas ir pamata kurināmais AS "Latvenergo" TEC, kā arī par 53 % augstāka CO₂ kvotu cena. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, 2022. gadā atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars sasniedza 70 %, kas ir viens no vēsturiski augstākajiem rādītājiem (2021. gadā – 59 %).

Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 14 %, ko ietekmēja siltāki laikapstākļi apkures sezonā. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā 2022. gadā bija +3,0 grādi pēc Celsija, bet gadu iepriekš tā bija +1,8.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

2022. gadā par 8 % palielinājies *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu portfelis, kuru veido vairāk nekā 818 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 175 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.

Elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 8 %

2022. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 5 452 GWh, kas ir par 19 % mazāk nekā gadu iepriekš. 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 3 540 GWh, Lietuvā – 1 174 GWh, un Igaunijā – 738 GWh.

Savukārt dabasgāzes tirdzniecības segmentā *Latvenergo* klientu skaits ir pieaudzis par 15 %, decembra beigās pārsniedzot 21 tūkstoti klientu. Ņemot vērā dabasgāzes cenu pieaugumu tirgū, Latvijā pieprasījums pēc tās samazinājies par teju 30 %, salīdzinot ar 2021. gadu. Neskatoties uz to, *Latvenergo* pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā

palielinājies par 1,3 %, un tas sasniedz 1 040 GWh.

Valsts atbalsta programmu ieviešana atjaunīgo energoresursu izmantošanā būtiski palielinājusi pieprasījumu pēc saules paneļiem. Koncerna noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis gandrīz 5 reizes, pārsniedzot 6 200. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda (ieskaitot attālināto saules parku) decembra beigās sasniedza jau 38 MW, līdz ar to *Latvenergo* ir viens no vadošajiem šī pakalpojuma sniedzējiem Baltijā. 2/3 no kopējās jaudas ir uzstādītas klientiem ārpus Latvijas.

Virzoties uz stratēģijā izvirzīto mērķi paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, turpinās darbs ar saules parku projektu attīstību. Šobrīd darbībā atrodas jau četri *Elektrum* saules parki ar kopējo jaudu 11 MW, savukārt projekta vai celtniecības stadijā atrodas 12 saules parki ar kopējo jaudu vairāk nekā 190 MW, kuru pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2023. – 2025. gadā.

Būtiski augusi arī klientu interese par individuālajiem energotehnoloģiju risinājumiem. *Elektrum* saviem klientiem Baltijā piedāvā efektīvākās siltumsūkņu tehnoloģijas, dabasgāzes apkures katlus, e-uzlādes iekārtas un citus risinājumus.

Pārskata gadā paplašināts *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls, sasniedzot jau 195 pieslēgvietas. 2022. gadā veiktas vairāk nekā 24 000 uzlādes 480 MWh apmērā. Jūlijā Rīgā atklāta Baltijas valstīs jaudīgākā elektroauto uzlādes stacija ar 11 pieslēgvietām, no kurām 4 ir



īpaši ātrās – ar uzlādes jaudu līdz 150 kW. Novembrī noslēgts līgums ar e-mobi tīklu, kas *Elektrum* klientiem ļauj veikt uzlādi vairāk nekā 300 pieslēgvietās Latvijā.

2022. gadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 5,5 TWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 0,9 TWh dabasgāzes



Noslēgti vairāk nekā 6 200 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā



Elektrum Drive elektroauto uzlādes stacijās veiktas vairāk nekā 24 000 uzlādes

Ražošana un tirdzniecība



Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs". Līdz 2022. gada 31. augustam OI izdevumi* publiskajam tirgotājam tika kompensēti, Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem maksājot OIK, kuras apmēru, pamatojoties uz OI izmaksām, apstiprināja SPRK. No 2023. gada 1. janvāra OIK maksājumi elektroenerģijas galalietotājiem ir atcelti, un OI izdevumi tiek segti no valsts budžeta līdzekļiem, kas veidojas no saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm.

No 2023. gada 1. janvāra atcelti OIK maksājumi elektroenerģijas galalietotājiem

2022. gadā vidējais OIK apmērs tika samazināts par 57 % līdz 0,755 EUR centiem/kWh (2021. gadā – 1,751 EUR centam/kWh). Finansējums OIK likmes samazinājumam tika 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 % OIK maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta. Savukārt no 2022. gada 1. septembra elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentes likme tika piemērota 0 EUR/MWh.

Finanšu rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
OI un jaudas komponentes ieņēmumi	milj. EUR	35,6	116,6	81,0	–69 %
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	3,7	2,9	0,8	27 %
OI izdevumi*	milj. EUR	13,5	77,2	–63,7	–83 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	23,5	28,2	–4,7	–17 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	–12,0	47,6	–59,6	–125 %

* 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 pārskata gadā bija par 81,0 miljonu EUR mazāki nekā gadu iepriekš, ko noteica OIK samazinājums no 2022. gada 1. janvāra par 57 %, kā arī OIK maksājumu samazinājums pilnā apmērā no 2022. gada 1. septembra.

OI izdevumi samazinājās par 63,7 miljoniem EUR jeb 83 %. OI izmaksu samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas tirgus cena Nord Pool biržā (+155 %), par kuru tika pārdota OI ietvaros iepirtā elektroenerģija, kā arī no Latvijas ražotājiem iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 56 %. Iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana, tajā skaitā galvenokārt ražotāju atteikšanās no OI atļaujām, ko veicina rekordaugstā elektroenerģijas cena biržā, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Papildu ietekmi noteica arī augstā dabasgāzes cena, kā rezultātā par 83 % ir samazinājies dabasgāzes koģenerācijas

elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. OI izdevumi koģenerācijas stacijām ir samazinājušies par 17 %, savukārt atjaunīgajiem energoresursiem – par 125 %.

Sadale

Ieņēmumi
16 %

EBITDA
20 %

Aktīvi
47 %

Darbinieki
50 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2022. gadā segmenta ieņēmumi ir samazinājušies par 3,3 miljoniem EUR, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un tie ir 301,2 miljoni EUR. To galvenokārt ietekmēja par 4 % mazāks sadalītās elektroenerģijas apjoms, ko noteica patēriņa samazinājums augstāku elektroenerģijas cenu un siltākas ziemas dēļ.

Savukārt EBITDA ir par 33 % mazāka un sasniedz 71,3 miljonus EUR. EBITDA papildus negatīvi ietekmēja par 26,8 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas zudumu izmaksas, elektroenerģijas tirgus cenai Latvijā pieaugot 2,5 reizes, salīdzinot ar 2021. gadu.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim visiem elektroenerģijas galalietotājiem tika piemērots 100 % sadales pakalpojuma maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta. Savukārt no 2022. gada 1. oktobra līdz 2023. gada 30. aprīlim elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksas samazinājums pilnā apmērā tiks piemērots juridiskām personām, izņemot valsts un pašvaldību iestādes, kā arī juridiskās personas, kuras izmanto mājtsaimniecībām paredzēto sistēmas pakalpojumu tarifu.

2022. gadā paveiktais

Atjaunoti 1 668 km elektrolīniju

Uzstādīti 89 tūkstoši viedo elektroenerģijas skaitītāju

Iztīrīti 4 200 km elektrolīniju trašu

Darbības rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 241	6 470	-228	-4 %
Sadales zudumi	GWh	252	271	-19	-7 %
SAIFI*	Skaits	2,5	2,3	0,1	6 %
SAIDI*	Minūtes	240	208	32	16 %

Finanšu rādītāji		2022	2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	301,2	304,5	-3,3	-1 %
EBITDA	milj. EUR	71,3	105,7	-34,5	-33 %
Aktīvi	milj. EUR	1 791,7	1 801,1	-9,4	-1 %
RAB	milj. EUR	1 587,4	1 595,9	-8,5	-1 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	84,6	84,8	-0,2	-0 %

*Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

2022. gada nogalē noslēdzās AS "Sadales tīkls" darbības efektivitātes paaugstināšanas programma, kas tika uzsākta 2017. gadā un kurā tika veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana. Programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbavietu skaits samazināts par gandrīz 900. Uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms pārsniedz 1 057 tūkstošus, kas ir gandrīz 98 % no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 84,6 miljonus EUR, kas ir 2/3 no kopējām koncerna investīcijām. 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. Intensīvais vētru

periods 2022. gadā, kā arī materiālu piegāžu kavēšanās Krievijas iebrukuma Ukrainā dēļ būtiski ietekmēja SAIDI un SAIFI rādītājus. Tomēr, neskatot masveida bojājumus, elektroapgādes drošums un kvalitāte ik gadu pieaug – SAIDI samazinājies par 5 minūtēm un SAIFI par 0,3 reizēm, salīdzinot ar 2021. gadu.

2022. gadā segmenta zaudējumi pirms nodokļa ir 9,8 miljoni EUR (2021. gadā – peļņa 24,9 miljoni EUR).

Nemot vērā izmaksu pieaugumu, ko izraisījis energokrīzes radītais straujais elektroenerģijas cenu pieaugums un vispārējā inflācija, tostarp pārvades operatora AS "Augstsprieguma tīkls" plānotais tarifa sadārdzinājums, AS "Sadales tīkls" 2022. gada novembrī iesniedzis izvērtēšanai SPRK jaunu tarifa projektu. Šobrīd norit darbs ar tarifu izmaiņu precizējumu. Jaunais sadales tarifs varētu stāties spēkā 2023. gada 1. jūlijā.

Investīcijas

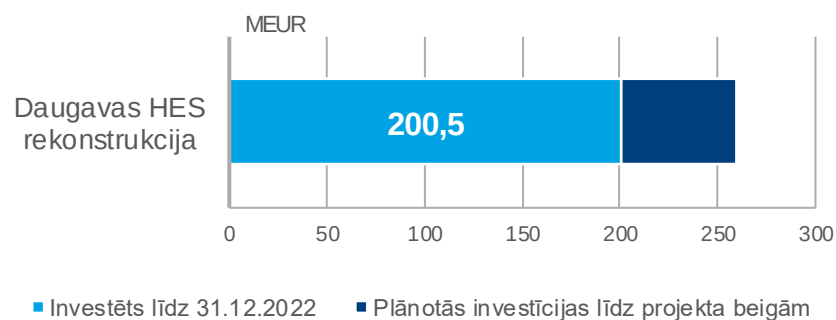
Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2022. gadā ir 121,7 miljoni EUR, kas ir par 4 % jeb 5,1 miljonu EUR mazāk nekā gadu iepriekš.

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisks investīciju apjoms ir ieguldīts sadales tīklu modernizācijā. Pārskata gadā investīciju apjoms sadales tīklu aktīvos bija 70 % no kopējām investīcijām.

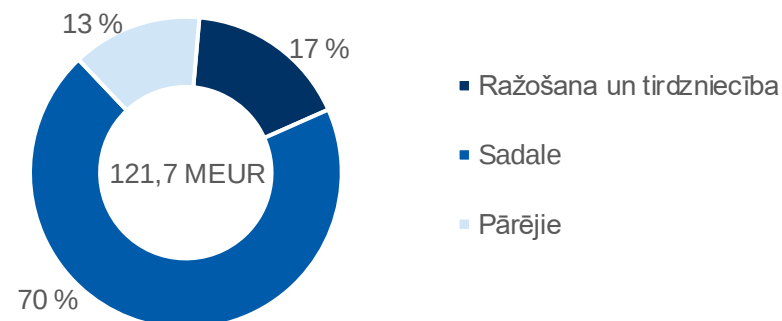
Investīcijas sadales tīklu aktīvos –
2/3 no kopējā apjoma

Turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Kopējais jau ieguldīto investīciju apjoms rekonstrukcijas programmā pārsniedz 200 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. 2022. gadā ekspluatācijā nodots viens Rīgas HES hidroagregāts, savukārt kopumā līdz 2022. gada 31. decembrim 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



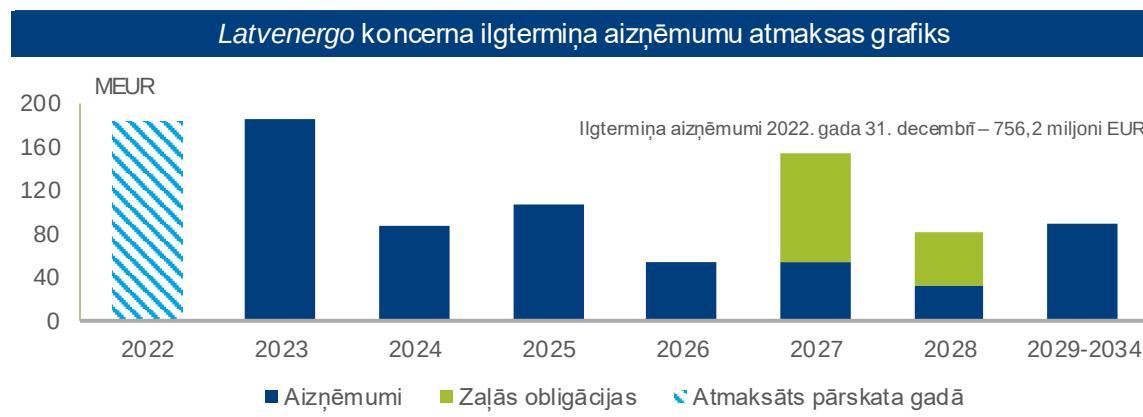
Finansēšana un likviditāte

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.

Turpinot obligāciju emisiju trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros, AS "Latvenergo" 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. Savukārt pēc pārskata gada beigām 2023. gada 22. februārī AS "Latvenergo" noslēdza programmu, emitējot 6 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 50 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2029. gada 22. februāris un fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 4,952 % gadā. Emitētās obligācijas tiek kotētas AS "Nasdaq Riga".

Obligācijas emitētās 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.



Tāpat 2022. gadā AS "Latvenergo" piesaistīja jaunus ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām 200 miljonu EUR apmērā *Latvenergo* koncerna zaļo investīciju finansēšanai un refinansēšanai.

2022. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 875,9 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 795,0 miljoni EUR), no kuriem ilgtermiņa aizņēmumi veido 756,2 miljoni EUR (2021. gada 31. decembrī – 795,0 miljoni EUR) un kas ietver ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām un zaļās obligācijas 150 miljonu EUR apmērā.

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

2022. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 3,9 gadi (2021. gada 31. decembrī 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,2 % (2021. gada 31. decembrī –

1,2 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 1,9).

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

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.

Pēc pārskata gada beigām 2023. gada 9. februārī AS "Latvenergo" jau trešo reizi ieguva balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem *Nasdaq Baltic* biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam 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

I) Cenas risks

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

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

Cenu riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētu cenu piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētām cenām. Cenu riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 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 atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka 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. decembrī 36 % no ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 1,8 gadi.

III) Valūtas risks

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

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

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu. 2022. gadā laikā ir noslēgti vairāki EUR/USD valūtas nākotnes maiņas darījumi, lai ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. 2022. gada 31. decembrī *Latvenergo*

ir noslēgti pieci valūtas nākotnes darījumi par 153,5 miljoniem USD ar izpildes datumu 2023. gada 22. februārī un 26. aprīlī.

b) Kredītrisks

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

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata gadā noteiktie 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. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 112,8 miljonus EUR (2021. gada 31. decembrī – 97,1 miljons EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,2 (1,4).

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

		2022	2021	2020
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 700	5 304	5 318
<i>Mazumtirdzniecībā²⁾</i>	GWh	3 540	3 999	4 235
<i>Vairumtirdzniecībā³⁾</i>	GWh	1 161	1 305	1 083
Pārdotā dabasgāze	GWh	905	804	453
<i>Mazumtirdzniecībā</i>	GWh	795	804	453
<i>Vairumtirdzniecībā</i>	GWh	110	—	—
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 678	4 495	4 215
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 531	1 800	1 475
Darbinieku skaits		1 329	1 269	1 267
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		2022	2021	2020
Ieņēmumi	milj. EUR	1 231,2	592,8	385,6
EBITDA ^{1)*}	milj. EUR	279,1	85,3	197,9
Peļņa	milj. EUR	208,8	79,5	154,8
Aktīvi	milj. EUR	3 289,3	2 915,6	2 760,2
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 018,1	1 761,1	1 746,4
Neto aizņēmumi ^{1)*}	milj. EUR	763,7	689,9	548,5
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	30,0	29,5	51,0

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	2022	2021	2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	11,1 %	4,5 %	8,4 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	38 %	39 %	31 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	23 %	14 %	51 %

* Veikts pārēķins 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" 2022. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" 2022. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2023. gada 21. februārī un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2023. gada 21. februāris

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
GW –	gigavats
IAM –	ilgtspējīgas attīstības mērķi
LET –	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
MK –	Ministru kabinets
MW –	megavats
MWh –	megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)
OI –	obligātais iepirkums
RAB –	Regulēto aktīvu bāze
SDG –	sašķidrinātā dabasgāze
TEC –	AS "Latvenergo" termoelektrostacijas
TTF –	Nīderlandes dabasgāzes virtuālais tirdzniecības punkts
SAIDI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (<i>System Average Interruption Duration Index</i>)
SAIFI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (<i>System Average Interruption Frequency Index</i>)
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2022	2021	2022	2021
Ieņēmumi	4	1 841 972	1 065 219	1 231 186	592 785
Pārējie ieņēmumi		31 174	29 428	28 690	27 746
Izejvielas un materiāli	5	(1 335 137)	(740 127)	(892 560)	(458 470)
Personāla izmaksas		(116 993)	(105 623)	(52 812)	(45 413)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(62 065)	(50 084)	(35 430)	(31 373)
EBITDA		358 951	198 813	279 074	85 275
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(165 547)	(116 923)	(80 812)	(32 908)
Saimnieciskās darbības peļņa		193 404	81 890	198 262	52 367
Finanšu ieņēmumi	6 a	1 414	2 110	10 767	11 391
Finanšu izmaksas	6 b	(10 829)	(9 070)	(10 802)	(9 216)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa		183 989	74 930	208 812	79 520
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(572)	(3 307)	–	–
Pārskata gada peļņa		183 417	71 623	208 812	79 520
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		182 986	70 675	208 812	79 520
- nekontrolējošo līdzdalību		431	948	–	–

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	
		2022	2021	2022	2021
Pārskata gada peļņa		183 417	71 623	208 812	79 520
<i>Pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- (zaudējumi) / ieņēmumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	(109 483)	33 219	(109 483)	33 219
Neto pārējie visaptverošie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		(109 483)	33 219	(109 483)	33 219
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas		227 695	–	227 695	–
- ienākumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas		645	1 098	210	121
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		228 340	1 098	227 905	121
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		118 857	34 317	118 422	33 340
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		302 274	105 940	327 234	112 860
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		301 843	104 992	327 234	112 860
- nekontrolējošo līdzdalību		431	948	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2022	2021	2022	2021
AKTIVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	51 789	53 557	18 397	17 406
Pamatlīdzekļi	7 c	3 006 071	2 826 654	1 243 361	1 066 973
Tiesības lietot aktīvus	8	10 526	8 312	5 066	5 143
Ieguldījuma īpašumi	7 d	2 297	3 316	2 222	3 602
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	40	647 320	645 218
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	510 468	477 010
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	476	2 544	482	441
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		—	79	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	8 131	—	8 131	—
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 079 330	2 894 502	2 435 447	2 215 793
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	278 694	192 132	244 642	171 287
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	31 664	24 266	31 664	24 266
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	311 045	181 136	233 192	110 638
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	20 591	59 740	36 451	45 402
Nākamo periodu izmaksas		2 408	1 235	2 191	949
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	202 840	229 368
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		—	65	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 598	25 735	2 598	25 466
Nauda un naudas ekvivalenti	12	112 757	97 079	100 268	92 418
Apgrozāmie līdzekļi kopā		759 757	581 388	853 846	699 794
AKTĪVU KOPSUMMA		3 839 087	3 475 890	3 289 293	2 915 587
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 282 683	1 175 355	910 683	795 731
Nesadalītā peļņa		275 785	151 430	317 093	174 971
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 348 836	2 117 153	2 018 144	1 761 070
Nekontrolējošā līdzdalība		7 126	6 295	—	—
Pašu kapitāls kopā		2 355 962	2 123 448	2 018 144	1 761 070
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	574 754	614 075	561 551	603 728
Nomas saistības	8	8 648	6 540	4 206	4 085
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		667	2 955	—	—
Uzkrājumi		15 566	15 421	7 552	7 407
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	—	2 332	—	2 332
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	133 116	137 019	735	802
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	121 180	146 115	115 798	139 958
Pārējie ilgtermiņa kreditori		265	—	—	—
Ilgtermiņa kreditori kopā		854 196	924 457	689 842	758 312
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	301 164	180 954	302 387	178 594
Nomas saistības	8	2 027	1 888	960	1 141
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	149 488	189 018	118 075	176 061
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	29 330	15 031	13 714	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 901	24 906	24 152	24 154
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	122 019	16 188	122 019	16 188
Īstermiņa kreditori kopā		628 929	427 985	581 307	396 205
Kreditori kopā		1 483 125	1 352 442	1 271 149	1 154 517
PASĪVU KOPSUMMA		3 839 087	3 475 890	3 289 293	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
Akciju kapitāla palielināšana	20	–	–	20	–	20	20	–	–	20
Dividendes par 2020. gadu	–	–	(98 246)	(98 246)	(2 508)	(100 754)	–	–	(98 246)	(98 246)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(13 329)	13 329	–	–	–	–	(3 724)	3 724	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās	20	(13 329)	(84 917)	(98 226)	(2 508)	(100 734)	20	(3 721)	(94 522)	(98 226)
Pārskata gada peļņa	–	–	70 675	70 675	948	71 623	–	–	79 520	79 520
Pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	34 317	–	34 317	–	34 317	–	33 340	–	33 340
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	34 317	70 675	104 992	948	105 940	–	33 340	79 520	112 860
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
Nekontrolējošās līdzdalības ieguldījums akciju kapitālā	–	–	–	–	400	400	–	–	–	–
Dividendes par 2021. gadu	–	–	(70 160)	(70 160)	–	(70 160)	–	–	(70 160)	(70 160)
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(11 529)	11 529	–	–	–	–	(3 470)	3 470	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(11 529)	(58 631)	(70 160)	400	(69 760)	–	(3 470)	(66 690)	(70 160)
Pārskata gada peļņa	–	–	182 986	182 986	431	183 417	–	–	208 812	208 812
Pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	118 857	–	118 857	–	118 857	–	118 422	–	118 422
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi	–	118 857	182 986	301 843	431	302 274	–	118 422	208 812	327 234
2022. gada 31. decembrī	790 368	1 282 683	275 785	2 348 836	7 126	2 355 962	790 368	910 683	317 093	2 018 144

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2022	2021	2022	2021
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		183 989	74 930	208 812	79 520
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		208 776	164 560	117 572	75 558
- finanšu korekcijas, neto		19 488	20 376	9 881	11 518
- citas korekcijas		509	(2 364)	227	(1 022)
- dividendes no meitassabiedrībām		–	–	(10 585)	(24 978)
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 186)	(9 543)	(8 935)	(9 346)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		27	2 432	27	2 432
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(2 648)	(6 867)	–	–
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		400 955	243 524	316 999	133 682
Apgrozāmo līdzekļu pieaugums		(176 429)	(173 920)	(168 475)	(140 837)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(51 383)	62 145	(65 355)	86 289
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		–	–	221 894	276 415
Pamatdarbības neto naudas plūsma		173 143	131 749	305 063	355 549
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	19	–	–	(225 482)	(327 164)
Aizdevumu saistītajām pusēm atmaksa	19	–	86 672	–	86 672
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(164 854)	(189 749)	(75 214)	(92 055)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	156	2 927
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		–	16 836	–	16 836
Ieguldījumi meitassabiedrībās		–	–	(2 102)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(164 854)	(86 241)	(302 642)	(312 784)
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	14	(100 000)	–	(100 000)	–
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	14	100 000	50 000	100 000	50 000
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	207 846	79 997	200 013	75 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(129 118)	(77 928)	(123 801)	(75 830)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		4	748	–	748
Samaksātie maksājumi par nomu		(1 583)	(1 195)	(623)	(280)
Ieņēmumi no nekontrolējošās līdzdalības iemaksām akciju kapitālā		400	–	–	–
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		–	(2 508)	–	–
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		(70 160)	(98 246)	(70 160)	(98 246)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		7 389	(49 132)	5 429	(48 608)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums / (samazinājums)		15 678	(3 624)	7 850	(5 843)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada sākumā	12	97 079	100 703	92 418	98 261
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās	12	112 757	97 079	100 268	92 418

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, visas ar 100 % līdzdalības daļu:
 - SIA "Elektrum Latvija" (kopš 18/09/2012),
 - *Energiaturu Võrguehitus OÜ* (kopš 25/08/2021);
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07/01/2008) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA Latvijas vēja parki (kopš 22/07/2022) ar 80 % 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 strādāja 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: Svens Dinsdorfs, Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), 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" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, par 2022. gadu iekļauj finanšu informāciju par Latvenergo koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2021. gada 1. janvārī un beidzas 2021. gada 31. decembrī.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2022. gadu AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2023. gada 21. februārī.

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 meitassabiedrību – *Energiaturu Võrguehitus OÜ*) un *Elektrum Lietuva, UAB* Baltijas reģionā, vēja parku attīstību, ko nodrošina SIA "Latvijas vēja parki", 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
2022. gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 533 321	300 610	8 041	1 841 972	–	1 841 972	1 199 589	31 597	1 231 186	–	1 231 186
Starpsegmentu	26 421	578	50 823	77 822	(77 822)	–	2 175	29 192	31 367	(31 367)	–
Kopā ieņēmumi	1 559 742	301 188	58 864	1 919 794	(77 822)	1 841 972	1 201 764	60 789	1 262 553	(31 367)	1 231 186
Rezultāts											
EBITDA	273 958	71 268	13 725	358 951	–	358 951	264 880	14 194	279 074	–	279 074
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(72 507)	(81 087)	(11 953)	(165 547)	–	(165 547)	(68 717)	(12 095)	(80 812)	–	(80 812)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļiem	201 451	(9 819)	1 772	193 404	(9 415)	183 989	196 163	2 099	198 262	10 550	208 812
Kapitālieguldījumi	20 659	84 633	16 374	121 666	–	121 666	13 666	16 374	30 040	–	30 040
2021. gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	754 357	303 289	7 573	1 065 219	–	1 065 219	562 765	30 020	592 785	–	592 785
Starpsegmentu	1 068	1 175	46 422	48 665	(48 665)	–	1 044	25 226	26 270	(26 270)	–
Kopā ieņēmumi	755 425	304 464	53 995	1 113 884	(48 665)	1 065 219	563 809	55 246	619 055	(26 270)	592 785
Rezultāts											
EBITDA	80 386	105 732	12 695	198 813	–	198 813	70 968	14 307	85 275	–	85 275
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(25 169)	(80 841)	(10 913)	(116 923)	–	(116 923)	(21 773)	(11 135)	(32 908)	–	(32 908)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	55 217	24 891	1 782	81 890	(6 960)	74 930	49 195	3 172	52 367	27 153	79 520
Kapitālieguldījumi	32 545	84 786	9 397	126 728	–	126 728	20 123	9 422	29 545	–	29 545

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. decembrī	1 816 856	1 791 684	117 750	3 726 290	112 797	3 839 087	1 683 836	144 561	1 828 397	1 460 896	3 289 293
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
2022. gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 377 997	3 349	–	1 381 346	1 381 346	1 064 733	–	1 064 733	1 064 733
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	278 169	–	278 169	278 169	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	150 719	146	–	150 865	150 865	133 805	–	133 805	133 805
Pārējie ieņēmumi	4 600	18 874	6 141	29 615	29 615	1 051	28 240	29 291	29 291
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	1 533 316	300 538	6 141	1 839 995	1 839 995	1 199 589	28 240	1 227 829	1 227 829
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	5	72	1 900	1 977	1 977	–	3 357	3 357	3 357
KOPĀ pārējie ieņēmumi	5	72	1 900	1 977	1 977	–	3 357	3 357	3 357
2021. gads									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	666 966	3 228	–	670 194	670 194	490 614	–	490 614	490 614
Sadales sistēmas pakalpojumi	1	282 949	–	282 950	282 950	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	84 123	91	10	84 224	84 224	71 215	10	71 225	71 225
Pārējie ieņēmumi	3 267	16 949	5 636	25 852	25 852	936	26 600	27 536	27 536
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	754 357	303 217	5 646	1 063 220	1 063 220	562 765	26 610	589 375	589 375
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	72	1 927	1 999	1 999	–	3 410	3 410	3 410
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	72	1 927	1 999	1 999	–	3 410	3 410	3 410

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.

Pelņas saskanošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
EBITDA	358 951	198 813	279 074	85 275
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(165 547)	(116 923)	(80 812)	(32 908)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	193 404	81 890	198 262	52 367
Finanšu ieņēmumi	1 414	2 110	10 767	11 391
Finanšu izmaksas	(10 829)	(9 070)	(10 802)	(9 216)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	—	—	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa	183 989	74 930	208 812	79 520

Aktīvu saskanošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Segmentu aktīvi	3 726 290	3 378 627	1 828 397	1 471 573
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	647 320	645 218
Aizdevumi saistītajām pusēm	—	—	713 308	706 378
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi	—	144	—	—
Nauda un naudas ekvivalenti	112 757	97 079	100 268	92 418
KOPA aktīvi	3 839 087	3 475 890	3 289 293	2 915 587

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2022	2021	2022	2021
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 381 346	670 194	1 064 733	490 614
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	278 169	282 950	—	—
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	150 865	84 224	133 805	71 225
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	29 615	25 852	29 291	27 536
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		1 839 995	1 063 220	1 227 829	589 375
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 977	1 999	3 357	3 410
Kopā pārējie ieņēmumi		1 977	1 999	3 357	3 410
KOPĀ ieņēmumi		1 841 972	1 065 219	1 231 186	592 785

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.

No 2022. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 30. aprīlim ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums par patērēto dabasgāzi 1 142 tūkstoši EUR, maksas samazinājums par sadales sistēmas pakalpojumiem 95 437 tūkstoši EUR un maksas samazinājums par obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm 18 022 tūkstošu EUR apmērā atzīta aktīvos.

Ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums galalietotājiem par patērēto elektroenerģiju 3 500 tūkstošu EUR apmērā un par patērēto dabasgāzi 15 tūkstošu EUR atbilstoši Igaunijas Republikas valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu mazināšanai.

Atbilstoši likuma "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumu Nr. 50 "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi" grozījumiem ir piešķirts valsts atbalsts obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm pilnā apmērā no 2022. gada 1. septembra līdz 2022. gada 31. decembrim, 17 783 tūkstošu EUR apmērā, kas tiek segts no darbības elektroenerģijas tirgos.

Atbilstoši likuma "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likums" un Ministru kabineta noteikumu Nr. 78 "Dabāsgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi" grozījumiem ir piešķirti dažādi valsts atbalsti mājāsaimniecībām un juridiskajiem klientiem kā maksas samazinājums par patērēto dabāsgāzi par periodu no 2022. gada 1. jūlija līdz 2023. gada 30. aprīlim, periodā no 2022. gada 1. jūlija līdz 2022. gada 31. decembrim atzīti 2 478 tūkstoši EUR, kas tiek kompensēti no valsts budžeta.

Ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums galalietotājiem par patērēto elektroenerģiju periodā no 2022. gada 1. jūlija līdz 2022. gada 31. decembrim 6 689 tūkstošu EUR apmērā atbilstoši Lietuvas Republikas valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu mazināšanai.

Valsts atbalsts, pilnā apmērā samazinot elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu maksu elektroenerģijas gala lietotājiem - juridiskām personām,

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Obligātā iepirkuma komponente	7 931	62 603	8 767	64 537
Sadales sistēmas pakalpojumi	30 780	23 478	90 892	171 200
Pārvades sistēmas pakalpojums	706	1 744	720	1 758
Apdrošināšanas starpniecība	1 468	579	1 440	578
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	40 885	88 404	101 819	238 073

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

5. Izejvielas un materiāli

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	707 845	369 388	374 305	180 864
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	72 583	73 747	2 999	3 053
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	518 748	259 160	494 233	248 699
Izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	10 096	13 373	9 827	13 642
	1 309 272	715 668	881 364	446 258
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	25 865	24 459	11 196	12 212
KOPĀ izejvielas un materiāli	1 335 137	740 127	892 560	458 470

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	27	564	27	564
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm	–	994	9 353	10 276
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem	279	–	279	–
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	1 074	316	1 074	316
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	34	111	34	111
Neto ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	–	94	–	94
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	–	31	–	30
KOPA finanšu ieņēmumi	1 414	2 110	10 767	11 391
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	7 988	7 029	8 066	7 247
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	2 679	2 041	2 679	2 041
Aktīvu nomas procentu izdevumi	136	138	80	83
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(310)	(331)	(310)	(331)
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	29	–	5	–
Citas finanšu izmaksas	307	193	282	176
KOPA finanšu izmaksas	10 829	9 070	10 802	9 216

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi				
Sākotnējā vērtība	120 295	111 105	64 687	60 591
Uzkrātā amortizācija	(66 738)	(61 077)	(47 281)	(44 398)
Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā	53 557	50 028	17 406	16 193
Iegādāts	4 559	9 453	4 387	4 321
Norakstīts	–	(81)	–	(81)
Aktīvu vērtības samazinājums	–	81	–	81
Aprēķinātā amortizācija	(6 327)	(5 924)	(3 396)	(3 108)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	51 789	53 557	18 397	17 406
Sākotnējā vērtība	123 660	120 295	67 879	64 687
Uzkrātā amortizācija	(71 871)	(66 738)	(49 482)	(47 281)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	51 789	53 557	18 397	17 406

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi				
Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā	24 266	3 157	24 266	3 157
iegādāts	46 643	64 500	46 643	64 500
Norakstīts	(39 245)	(43 391)	(39 245)	(43 391)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	31 664	24 266	31 664	24 266

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 396 917	6 373 740	3 170 861	3 177 841
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 570 263)	(3 546 414)	(2 103 888)	(2 106 271)
Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā	2 826 654	2 827 326	1 066 973	1 071 570
iegādāts	117 108	117 255	25 653	25 203
Ieguldīts akciju kapitālā	–	20	–	20
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(823)	(3 182)	(315)	(692)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīviem pārdošanai	(8)	(105)	(8)	(20)
Norakstīts	(7 395)	(5 456)	(410)	(351)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	227 695	–	227 695	–
Apvērsts aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	417	–	417	–
(Atzīts) / apvērsts aktīvu vērtības samazinājums	(1 712)	41 423	(1 663)	41 393
Nolietojums	(155 865)	(150 627)	(74 981)	(70 150)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	3 006 071	2 826 654	1 243 361	1 066 973
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 904 473	6 396 916	3 639 619	3 170 860
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 898 402)	(3 570 262)	(2 396 258)	(2 103 887)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	3 006 071	2 826 654	1 243 361	1 066 973

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Sākotnējā vērtība	3 807	1 455	4 561	5 432
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(491)	(943)	(959)	(2 098)
Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā	3 316	512	3 602	3 334
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem	823	3 182	315	692
Norakstīts	(31)	(18)	(1 678)	(18)
Pārdots	(1 799)	(348)	–	(348)
Nolietojums	(12)	(12)	(17)	(58)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	2 297	3 316	2 222	3 602
Sākotnējā vērtība	2 542	3 807	2 914	4 561
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(245)	(491)	(692)	(959)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	2 297	3 316	2 222	3 602

e) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

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

- a) Hidroelektrostaciju aktīvi:
- hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves, pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2022. gada 1. aprīli (7. c pielikums)
 - hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces, pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2022. gada 1. aprīli (7. c pielikums);

- 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.

8. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Sākotnējā atzīšanas vērtība	12 871	10 970	7 342	5 619
Uzkrātais nolietojums	(4 559)	(2 717)	(2 199)	(1 133)
Atlikusi vērtība pārskata gada sākumā	8 312	8 253	5 143	4 486
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	4 261	1 925	1 094	1 723
Nolietojums	(2 047)	(1 866)	(1 171)	(1 066)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	10 526	8 312	5 066	5 143
Sākotnējā atzīšanas vērtība	16 784	12 871	8 436	7 342
Uzkrātais nolietojums	(6 258)	(4 559)	(3 370)	(2 199)
Atlikusi vērtība pārskata gada beigās	10 526	8 312	5 066	5 143

b) Nomā saistības

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	8 428	8 344	5 226	4 540
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	6 540	6 783	4 085	3 734
– īstermiņa	1 888	1 561	1 141	806
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	4 261	1 906	1 094	1 725
Atzīts nomas saistību samazinājums	(2 150)	(1 960)	(1 234)	(1 122)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	136	138	80	83
Pārskata gada beigās	10 675	8 428	5 166	5 226
<i>tajā skaitā:</i>				
– ilgtermiņa	8 648	6 540	4 206	4 085
– īstermiņa	2 027	1 888	960	1 141

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

			31/12/2022		31/12/2021	
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība						
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 %	600	100 %	98
SIA Latvijas vēja parki	Latvija	Vēja parku attīstība un elektroenerģijas ražošana	80 %	1 600	–	–
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				647 281		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
KOPĀ				39		39
KOPĀ mātesabiedrības ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				647 320		645 218

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

			31/12/2022		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
KOPĀ				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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022		2021	
	2022	2021	2022	2021
Izejvielas un materiāli	18 888	17 978	1 084	847
Dabasgāze	226 797	115 461	226 797	115 461
Materiāli un preces pārdošanai	12 802	3 896	3 259	754
Pārējie krājumi	14 432	8 121	13 902	8 059
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi	5 128	—	—	—
Avansa maksājumi par krājumiem un nepabeigtiem pasūtījumiem	2 027	47 786	469	46 901
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 380)	(1 110)	(869)	(735)
KOPĀ krājumi	278 694	192 132	244 642	171 287

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	1 110	991	735	607
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	270	119	134	128
Pārskata gada beigās	1 380	1 110	869	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	
	2022	2021	2022	2021
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	56 566	37 995	46 609	16 837
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	254 479	143 141	186 583	93 801
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	311 045	181 136	233 192	110 638

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	214 542	133 497	152 285	87 828
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	33 068	22 493	14 953	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	53 368	21 233	49 237	18 807
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	6 482	5 384	1 444	1 150
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	23 539	15 557	18 181	12 792
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	13 503	4 070
	330 999	198 164	249 603	124 647
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(17 642)	(14 748)	(15 938)	(13 621)
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(15)	(28)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(446)	(361)	(422)	(343)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 825)	(1 864)	(23)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(26)	(27)	(20)	(22)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(8)	(3)
	(19 954)	(17 028)	(16 411)	(14 009)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	196 900	118 749	136 347	74 207
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	33 053	22 465	14 953	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	52 922	20 872	48 815	18 464
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 657	3 520	1 421	1 130
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	23 513	15 530	18 161	12 770
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	13 495	4 067
	311 045	181 136	233 192	110 638

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	17 028	44 269	14 009	41 005
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(2 372)	(30 094)	(2 284)	(29 679)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	5 298	2 853	4 686	2 683
Pārskata gada beigās	19 954	17 028	16 411	14 009

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Īstermiņa finanšu debitori				
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	108	36 588	–	–
Nomas maksas parādi	35	18	32	15
Citi īstermiņa finanšu debitori	21 249	22 475	10 954	21 707
Citi uzkrātie ieņēmumi	280	–	280	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	(1 519)	(1 583)	(1 199)	(1 247)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	13	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	24 037	21 196
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	2 150	1 534
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(14)	(14)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	20 153	57 498	36 253	43 212

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	482	2 544	482	441
Īstermiņa nefinanšu debitori	432	2 242	198	2 190
KOPĀ nefinanšu debitori	914	4 786	680	2 631

12. Nauda un naudas ekvivalenti

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Nauda bankā	112 757	97 079	100 268	92 418
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	112 757	97 079	100 268	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	(13 329)	–	–	–	(13 329)	(3 724)	–	–	(3 724)
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	–	–	1 098	–	1 098	–	–	121	121
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	33 219	–	–	33 219	–	33 219	–	33 219
Atlikums 2021. gada 31. decembrī	1 157 825	19 218	(1 798)	110	1 175 355	778 049	19 218	(1 536)	795 731
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā (7. c pielikums)	227 695	–	–	–	227 695	227 695	–	–	227 695
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(11 529)	–	–	–	(11 529)	(3 470)	–	–	(3 470)
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	–	–	645	–	645	–	–	210	210
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(109 483)	–	–	(109 483)	–	(109 483)	–	(109 483)
Atlikums 2022. gada 31. decembrī	1 373 991	(90 265)	(1 153)	110	1 282 683	1 002 274	(90 265)	(1 326)	910 683

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	424 867	564 209	411 664	553 862
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	149 887	49 866	149 887	49 866
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	574 754	614 075	561 551	603 728
Ilgtermiņa aizņēmumu no finanšu institūcijām īstermiņa daļa	177 778	79 186	175 798	76 866
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	100 055	–	100 055
Overdrafts finanšu institūcijās	119 478	–	119 478	–
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	3 317	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 161	495	2 047	455
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 747	1 218	1 747	1 218
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	301 164	180 954	302 387	178 594
KOPĀ aizņēmumi	875 918	795 029	863 938	782 322

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	795 029	743 199	782 322	733 392
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	207 846	79 997	200 013	75 000
Atmaksātie aizņēmumi no finanšu institūcijām	(129 118)	(77 928)	(123 801)	(75 830)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	100 000	50 000	100 000	50 000
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm	–	–	3 317	–
Atmaksātie emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	(100 000)	–	(100 000)	–
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no finanšu institūcijām	1 666	19	1 592	18
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	495	(258)	495	(258)
Pārskata gada beigās	875 918	795 029	863 938	782 322

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

	Koncerns				Mātesabiedrība				EUR'000	
	2022		2021		2022		2021			
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības		
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	10 279	–	–	(4 312)	10 279	–	–	(4 312)		
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	450	(120 520)	25 735	(14 208)	450	(120 520)	25 466	(14 208)		
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)	–	–		
KOPA atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	10 729	(122 019)	25 735	(18 520)	10 729	(122 019)	25 466	(18 520)		

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				EUR'000	
	2022		2021		2022		2021			
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības		
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(4 312)	–	(9 504)		
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	1 074	–	316	–	1 074	–	316		
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	10 279	3 238	–	4 876	10 279	3 238	–	4 876		
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	10 279	–	–	(4 312)	10 279	–	–	(4 312)		

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				EUR'000	
	2022		2021		2022		2021			
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības		
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	25 735	(14 208)	1 557	(4 993)	25 466	(14 208)	1 557	(4 993)		
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	181	(10 277)	(785)	(12 588)	450	(10 277)	(1 054)	(12 588)		
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(25 466)	(96 035)	24 963	3 373	(25 466)	(96 035)	24 963	3 373		
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	450	(120 520)	25 735	(14 208)	450	(120 520)	25 466	(14 208)		

III) Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

Koncerna Finanšu risku vadības politikas mērķis ir ierobežot valūtas risku visām sagaidāmajām naudas plūsmām ārvalstu valūtās (kapitālieguldījumiem vai materiālu, izejvielu iegādei), kas var radīt nozīmīgu valūtas risku. 2022. gadā laikā ir noslēgti vairāki EUR/USD valūtas nākotnes maiņas darījumi, lai

ierobežotu 2022. gadā noslēgtā dabasgāzes iegādes līgumā plānoto maksājumu ASV dolāros valūtas risku. Uz 2022. gada 31. decembri AS "Latvenergo" ir noslēgti pieci valūtas nākotnes darījumi par 153 482 000 ASV dolāriem ar izpildes datumu 2023. gada 22. februārī un 26. aprīlī.

Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	2022		2021		2022		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	–	–	–	(7)	–	–	–	(7)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	–	(1 499)	–	7	–	(1 499)	–	7
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	–	(1 499)	–	–	–	(1 499)	–	–

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 gada 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)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2022. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	—	—	2 622 747	2 622 747	—	—	998 090	998 090
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	—	—	40	40	—	—	39	39
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	—	10 279	—	10 279	—	10 279	—	10 279
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	—	450	—	450	—	450	—	450
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	—	—	2 297	2 297	—	—	2 222	2 222
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
— ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	—	—	—	—	—	266 737	—	266 737
— ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	—	—	—	—	—	446 571	—	446 571
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	—	—	331 198	331 198	—	—	269 445	269 445
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	—	112 757	—	112 757	—	100 268	—	100 268

2021. gada 31. decembrī							
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi							
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 407 803	2 407 803	–	–	776 350
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>							
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	25 735	–	25 735	–	25 466	–
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā							
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	3 316	3 316	–	–	3 602
<i>Aizdevumi saistītajām pusēm:</i>							
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	172 313	–
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	534 065	–
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	238 634	238 634	–	–	153 850
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	97 079	–	97 079	–	92 418	–

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi				Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi			
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2022. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	120 520	–	120 520	–	120 520	–	120 520
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi (15. III pielikums)	–	1 499	–	1 499	–	1 499	–	1 499
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	151 634	–	151 634	–	151 634	–	151 634
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	604 806	–	604 806	–	589 509	–	589 509
Aizņēmumi no saistītajām pusēm (14. pielikums)	–	–	–	–	–	3 317	–	3 317
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	92 125	92 125	–	–	84 208	84 208
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 gadā 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:

		Koncerns				Mātesabiedrība				UR'000
		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		
		31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	
Finanšu aktīvi										
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm		–	–	–	–	446 571	534 065	414 187	545 297	
Finanšu saistības										
<i>Procentu likmju izmaiņām pakļautās saistības, t.sk.:</i>										
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		151 634	151 139	128 948	151 683	151 634	151 139	128 948	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		Mātesabiedrība		EUR'000
		31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	
Finanšu saistības:						
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem		38 497	60 945	17 541	29 672	
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi		20 456	78 053	1 489	57 297	
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)		8 191	10 969	24 026	30 541	
Uzkrātās saistības		11 957	10 889	6 103	5 832	
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. b pielikums)		–	327	30 998	41 359	
Pārējās īstermiņa finanšu saistības		13 024	2 767	4 051	1 816	
KOPĀ finanšu saistības		92 125	163 950	84 208	166 517	
Nefinanšu saistības:						
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi		38 318	12 405	27 159	4 095	
Līgumsaistības		15 707	9 822	5 368	4 289	
Pārējās īstermiņa saistības		3 338	2 841	1 340	1 160	
KOPĀ nefinanšu saistības		57 363	25 068	33 867	9 544	
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		149 488	189 018	118 075	176 061	

18. Nākamo periodu ieņēmumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	132 381	136 217	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	735	802	735	802
	133 116	137 019	735	802
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	321	342	321	342
	321	342	321	342
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	113 460	137 450	113 460	137 450
Eiropas Savienības fondu finansējums	7 329	8 220	1 973	2 114
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	70	103	44	52
	120 859	145 773	115 477	139 616
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	254 296	283 134	116 533	140 760
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	15 386	14 794	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13 944	237	13 714	67
	29 330	15 031	13 714	67
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	20	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	891	896	142	144
	24 881	24 886	24 132	24 134
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	54 231	39 937	37 866	24 221
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	308 527	323 071	154 399	164 981

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā				
Sanemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums un citi ieņēmumi)	323 071	349 916	164 981	189 177
Sanemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	13 647	848	13 647	848
	11 840	12 556	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(24 920)	(24 907)	(24 142)	(24 106)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(15 111)	(15 342)	(87)	(938)
Pārskata gada beigās	308 527	323 071	154 399	164 981

19. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē mātesabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām

tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

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

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

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

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	2022	2021	2022		2021	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	50 186	25 741	79 973	50 070	54 582	25 586
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	104 294	82 404	268 367	31 523	346 535	9 221
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitasabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	92 691	–	226 712	–

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Debitoru parādi:				
- meitasabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	35 120	25 004
- pārējās saistītās puses*	15 873	12 404	15 701	11 866
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitasabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(22)	(16)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(19)	(22)	(19)	(21)
	15 854	12 382	50 780	36 833
Kreditoru saistības:				
- meitasabiedrības	–	–	22 369	28 415
- pārējās saistītās puses*	8 191	10 969	1 658	2 126
	8 191	10 969	24 027	30 541

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
- par meitasabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	2 483	435
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitasabiedrībām	–	–	2 100	1 381
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	–	–	–	–
	–	–	4 583	1 816

d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitasabiedrībām	–	–	30 998	41 032
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītām pusēm*	–	327	–	327
	–	327	30 998	41 359

* Pārvades sistēmas operatori – AS "Augstsprieguma tīkls", 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 gadu, kas beidzas 2022. gada 31. decembrī, ieskaitot

darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 3 327,5 tūkstoši EUR (2021: 2 931,0 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par gadu, kas beidzas 2022. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 299,6 tūkstoši EUR (2021: 1 065,9 tūkstoši EUR).

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

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	494 979	467 786
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	7 260	7 560
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	8 535	1 970
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(306)	(306)
KOPA ilgtermiņa aizdevumi	–	–	510 468	477 010
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa				
AS "Sadales tīkls"	–	–	95 312	97 000
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	300	300
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	904	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(57)	(62)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	10 000	10 000
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	–	–	41 700	34 880
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	54 746	56 198
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	–	–	–	31 137
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(65)	(85)
KOPA īstermiņa aizdevumi	–	–	202 840	229 368
KOPA aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	713 308	706 378

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2022	2021	2022	2021
Pārskata gada sākumā	–	86 620	706 378	742 229
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	225 482	319 304
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	(120 831)	(199 767)
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi ar naudas norēķinu	–	–	–	7 860
Saņemta aizdevumu atmaksa ar naudas norēķinu	–	(86 672)	–	(86 672)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	(97 746)	(76 648)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	52	25	72
Pārskata gada beigās	–	–	713 308	706 378
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	921 687	716 106
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(696 205)	(388 942)
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	(86 672)	–	(86 672)
Izsniegtie aizdevumi, neto	–	(86 672)	225 482	240 492

20. Notikumi pēc pārskata gada beigām

2023. gada 15. februārī AS "Latvenergo" realizēja 6 gadu *zaļo* obligāciju izvietošanu par kopējo summu 50 milj. EUR pēc nominālvērtības ar fiksētu gada procentu likmi un ienesīgumu līdz dzēšanai 4,952 %. Obligāciju emisija tiek īstenota AS "Latvenergo" trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 milj. EUR apmērā ietvaros.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos 2022. gada finanšu pārskatus, kas beidzās 2022. gada 31. decembrī.