



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

PAR 6 MĒNEŠU PERIODU, KAS BEIDZAS 2022. GADA 30. JŪNIJĀ

SATURS

Vadības ziņojums

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

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

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

FINANŠU KALENDĀRS

30. 11. 2022.

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

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

Elektroenerģijas un energoresursu cenas rekordaugstā līmenī

2022. gada 1. pusgadā turpinās cenu kāpums energoresursu tirgos. Elektroenerģijas *spot* cenas Baltijā bija gandrīz 3 reizes augstākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Dabāsgāzes cena pārskata periodā bija aptuveni 4,6 reizes augstāka un sasniedza teju 100 EUR/MWh (2021. gada attiecīgajā periodā – 22 EUR/MWh). Savukārt emisiju kvotu cena sasniedza 84 EUR/t, kas ir teju divas reizes augstāka, salīdzinot ar 2021. gada 1. pusgadu.

Atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars – 88 %

2022. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 2 253 GWh elektroenerģijas. Daugavas HES izstrāde palielināta par 5 %, sasniedzot 1 969 GWh. Būtiski pieaugot dabāsgāzes un emisijas kvotu cenām, par 71 % samazināta elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC, sasniedzot 269 GWh. Atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfelī sasniedzis rekordaugstu līmeni – 88 %. Savukārt saražotās siltumenerģijas apjoms ir par 13 % mazāks, sasniedzot 1 092 GWh, ko noteica siltāki laikapstākļi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

Latvenergo darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 2 643 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 518 GWh dabāsgāzes

Pārskata periodā vērojama pozitīva *Latvenergo* klientu skaita dinamika gan elektroenerģijas, gan dabāsgāzes segmentā. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits ir aptuveni 790 tūkstoši, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 140 tūkstoši. Dabāsgāzes klientu skaits jūnijā beigās pārsniedza 20 tūkstošus.

EBITDA pieaug par 56 %

milj. EUR

744,6	226,5	141,9	3 947,4
IEŅĒMUMI	EBITDA	PEĻŅA	AKTĪVI

2022. gada 1. pusgadā koncerna ieņēmumi ir par 66 % jeb 296,5 miljoniem EUR lielāki nekā attiecīgajā periodā pērn. Tos pozitīvi galvenokārt ietekmēja augstākas elektroenerģijas un dabāsgāzes tirgus cenas.

Koncerna EBITDA ir pieaugusi par 56 % jeb 81,4 miljoniem EUR. To pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī par 5 % lielāka Daugavas HES izstrāde, kā arī sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū.

Latvenergo investīcijas sekmē kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem

Kopējais investīciju apjoms pārskata periodā ir 56,2 miljoni EUR. No tā 2/3 veiktas sadales tīklu aktīvos. Tiek turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Pārskata periodā 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.

Dibināts SIA "Latvijas vēja parki"

Pēc pārskata perioda beigām 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.

Saņemts augstākais vērtējums Ilgtspējas indeksā

Jūnijā pirmo reizi Ilgtspējas indeksa vēsturē AS "Latvenergo" ir saņēmusi visaugstāko – Dimanta – kategoriju. Dimanta kategorijai var kvalificēties uzņēmumi, kuri ir ilgstoši demonstrējuši nemainīgi augstu sniegumu darba vides, vides, sabiedrības un citos ilgtspējas aspektos. Koncerna meitassabiedrība AS "Sadales tīkls" jau ceturto gadu pēc kārtas ieguva gan Platīna kategoriju, gan īpašu balvu "Inovāciju līderis 2022". Savukārt SIA "Liepājas enerģija" saņēma Zelta kategorijas apbalvojumu.



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 perioda beigās ietilpst piecas meitassabiedrības. Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

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

Ražošanas un tirdzniecības segments



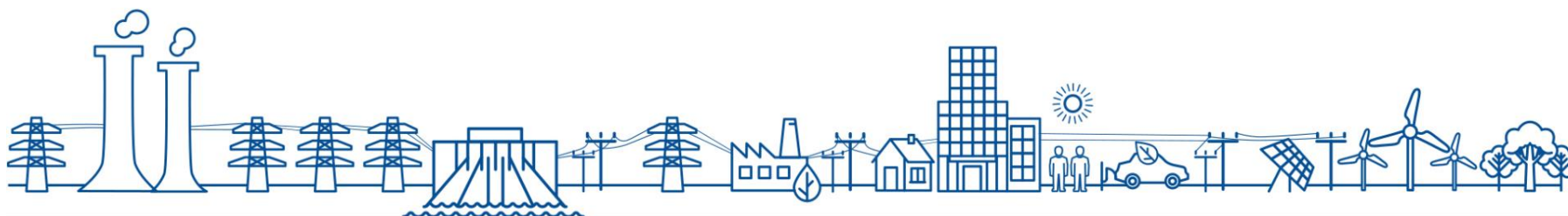
Aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību Baltijas valstīs, ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītu produktu un pakalpojumu tirdzniecību un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.



Sadales segments



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



Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

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

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

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

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

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

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

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

Koncerna finanšu mērķi

Mērķa grupa	Rādītājs	2026. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE) bez sadales*	> 7 %
Kapitāla struktūra	Attiecība starp koriģētajiem pamatdarbības līdzekļiem (FFO) un neto aizņēmumiem (FFO / Net Debt)	> 25 %
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, fokusējoties uz VES un SES:

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

Tāpat mērķis paredz:

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

TIRDZNIECĪBA

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā

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

ELEKTROMOBILITĀTE

Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā:

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

SADALE

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

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

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

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

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie IAM:



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

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

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

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020	6 mēn. 2019	6 mēn. 2018
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ¹⁾	GWh	2 643	3 384	3 083	3 365	3 320
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	518	506	227	143	51
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 253	2 827	2 550	2 373	3 139
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 092	1 259	978	1 139	1 442
Darbinieku skaits		3 201	3 303	3 374	3 478	3 539
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020	6 mēn. 2019	6 mēn. 2018
Ieņēmumi*	milj. EUR	744,6	448,1	393,3	432,5	431,0
EBITDA ²⁾ *	milj. EUR	226,5	145,1	161,9	127,8	167,5
Peļņa	milj. EUR	141,9	57,1	86,8	54,0	97,2
Aktīvi	milj. EUR	3 947,4	3 299,7	3 248,0	3 731,7	3 833,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 552,6	2 068,6	2 004,4	2 202,6	2 341,9
Neto aizņēmumi ²⁾ *	milj. EUR	829,0	587,2	596,1	574,9	450,3
Koriģēti pamatdarbības līdzekļi (FFO) ²⁾	milj. EUR	217,2	159,4	158,0	131,0	131,3
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	56,2	58,1	93,2	99,6	96,6

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020	6 mēn. 2019	6 mēn. 2018
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ²⁾	6,8 %	4,3 %	6,0 %	1,4 %	13,5 %
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi ²⁾	39,2 %	45,8 %	51,0 %	40,9 %	65,4 %
Neto aizņēmumi / EBITDA ²⁾	2,5	2,3	2,1	2,1	1,0
EBITDA rentabilitāte ²⁾	21 %	32 %	35 %	29 %	55 %
Aktīvu atdeve (ROA) ²⁾	4,3 %	2,6 %	3,6 %	0,9 %	8,4 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ²⁾ *	5,3 %	3,7 %	4,7 %	1,5 %	6,5 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ²⁾	32 %	28 %	30 %	26 %	19 %

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

1) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

2) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

Darbības vides raksturojums

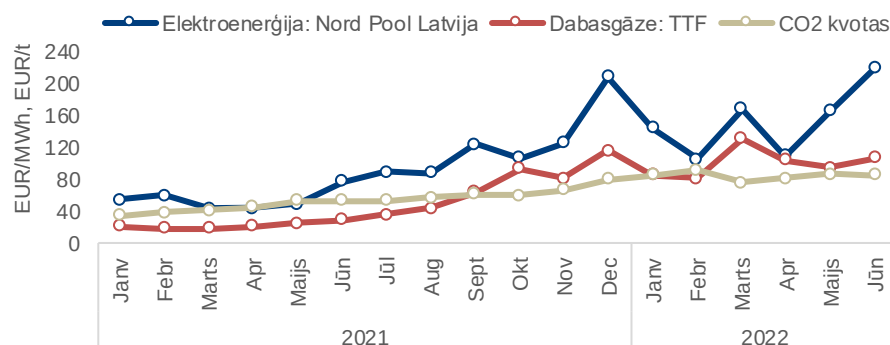
Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2022. gada pirmajā pusgadā:

- Nord Pool sistēmas cena un elektroenerģijas cena Latvijā pieauga 2,8 reizes;
- dabasgāzes vidējā cena (Front Month) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) 4,6 reizes augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn.

Rekordaugstas elektroenerģijas cenas

Turpinoties Krievijas iebrukumam Ukrainā, Eiropā joprojām pastāv nenoteiktība par nākotnes dabasgāzes un citu energoresursu piegādēm, kas veicina būtisku elektroenerģijas tirgus cenas pieaugumu. 2022. gada 1. pusgadā Nord Pool sistēmas elektroenerģijas vidējā cena bija 2,8 reizes augstāka (+ 175 %) un sasniedza 116 EUR/MWh. Strauju elektroenerģijas cenu kāpumu Nord Pool reģionā turpināja veicināt rekordaugstas energoresursu cenas, kā arī zemāka hidroelektrostaciju izstrāde Ziemeļvalstīs. Arī Latvijā elektroenerģijas cena pieauga 2,8 reizes. Jūnijā sasniegts vēsturiskais mēneša vidējās cenas rekords, tai pārsniedzot 218 EUR/MWh. Elektroenerģijas cenu Baltijā būtiski ietekmē ar gāzi darbinātās elektrostacijas. Ņemot vērā, ka dabasgāzes cena pārskata periodā bija aptuveni 4,6 reizes augstāka un sasniedza teju 100 EUR/MWh (2021. gada attiecīgajā periodā – 22 EUR/MWh), būtiski augusi arī elektroenerģijas cena. Savukārt emisiju kvotu vidējā cena pārskata periodā bija 84 EUR/t, kas ir gandrīz divas reizes augstāka, salīdzinot ar 2021. gada pirmo pusgadu.

Energoresursu cenas



Vidējā elektroenerģijas cena Nord Pool reģionos (mēnešu)

Reģions	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ, %
Latvija	151,3	54,1	180 %
Lietuva	154,2	55,6	177 %
Igaunija	137,2	53,3	157 %
Polija	141,7	62,1	128 %
Zviedrija	79,5	41,3	93 %
Somija	104,4	47,6	119 %
Dānija	165,5	53,9	207 %
Norvēģija	85,3	40,3	111 %
Vācija	185,0	55,0	237 %
Francija	228,5	58,4	291 %
Lielbritānija	209,4	78,8	166 %

Kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš pārskata periodā ir par 1 % mazāks, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tas sasniedza 14,3 TWh. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms ir samazinājies par 1 %, Lietuvā patēriņš ir pieaudzis par 2 %, bet Igaunijā tas ir samazinājies par 4 %.

2022. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā pieaudzis par 6 %, sasniedzot 8,4 TWh (2021. gada attiecīgajā periodā: 7,9 TWh). Augstākas dabasgāzes cenas dēļ samazinājusies TEC izstrāde Latvijā, tādējādi kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms Latvijā ir samazinājies par 21 % un sasniedza 2,7 TWh. Lietuvā elektroenerģijas izstrāde saglabājusies pagājušā gada apmērā, sasniedzot 2,2 TWh. Savukārt Igaunijā elektroenerģijas izstrāde ir teju uz pusi lielāka, sasniedzot 3,6 TWh, ko galvenokārt ietekmēja par 39 % lielāka izstrāde degslānekļa stacijās. Baltijā iepirktais elektroenerģijas apjoms no kaimiņvalstīm ir samazinājies par 8 %, un tas sasniedza 5,5 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena gandrīz piecas reizes augstāka

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata periodā Eiropā dabasgāzes cenu ietekmēja galvenokārt augsts dabasgāzes pieprasījums karadarbības Ukrainā dēļ un tās izraisītā nenoteiktība par nākotnes piegādēm, un augstākas citu energoresursu cenas. 2022. gada 1. pusgadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 100 EUR/MWh, kas ir gandrīz piecas reizes augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn, kad vidējā cena bija 22 EUR/MWh. Krievijas izraisītais karš Ukrainā radījis būtisku ģeopolitiskā riska pieaugumu, palielinot dabasgāzes fizisko piegāžu riskus un ietekmējot dabasgāzes cenu pieaugumu. ES izvirzījusi mērķi līdz 2022. gada 1. novembrim nodrošināt gāzes krātuvju aizpildījumu vismaz 80 % apmērā. Augstais sašķidrinātās dabasgāzes imports pārskata periodā veicināja Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījuma palielinājumu jūnija beigās līdz 58 % (gadu iepriekš – 47 %), kas pietuvojās pēdējo piecu gadu vidējam krātuvju aizpildījuma līmenim.

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

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena 2022. gada 1. pusgadā bija 104,9 USD/bbl, kas ir par 61 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn;
- Ogļu cenas (*API2 Rotterdam Coal Futures Front month*) pārskata periodā sasniedza 264,1 USD/t, kas ir vairāk nekā trīs reizes augstāka nekā gadu iepriekš. Ogļu cenas ietekmēja ES ogļu embargo no Krievijas, kā arī rekordaugstās dabasgāzes cenas, veicinot lielāku ogļu pieprasījumu tirgū elektroenerģijas ražošanā;
- Oglekļa emisijas kvotu (*EUA DEC.22*) vidējā cena pieaugusi gandrīz divas reizes, salīdzinot ar 2021. gada 1. pusgadu, un tā sasniedza 83,7 EUR/t. Cenu pieaugumu ietekmēja izejvielu cenu pieaugums, zemāks tirgum piešķirtais kvotu apjoms, kā arī ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas reformas priekšlikums, kas līdz 2030. gadam paredz samazināt CO₂ emisiju par 61 % salīdzinājumā ar 2005. gadu.

Dividendes

Pēc pārskata perioda beigām 2022. gada 7. jūlijā notika AS "Latvenergo" ārkārtas akcionāru sapulce, kurā nolemts izmaksāt valstij dividendēs 70,2 milj. EUR no AS "Latvenergo" 2021. gada peļņas. Atbilstoši likumam "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2022., 2023. un 2024. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2023. gadā (par 2022. pārskata gadu) ir 64 % apmērā no pārskata gada peļņas, bet ne mazāk kā 56,8 miljoni EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Faktisko AS "Latvenergo" dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus. AS "Latvenergo" dividendes tiek izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai "Elektroenerģijas lietotāju atbalsts", tādējādi nodrošinot mazāku obligātā iepirkuma komponenti. *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2022. gada 30. jūnijā pārsniedz 3,9 miljardus EUR, bet pašu kapitāls sasniedz 2,6 miljardus EUR.

Valsts atbalsts energoresursu cenu mazināšanai

Ņemot vērā ārkārtējo energoresursu cenu kāpumu, 2022. gada janvārī Latvijas Republikas Saeima pieņēma "Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likumu". Likuma mērķis ir mazināt negatīvo sociālekonomisko ietekmi uz iedzīvotāju labklājību un tautsaimniecības izaugsmi, kas saistīta ar iepriekš nepieredzētu energoresursu strauju cenu kāpumu. Likums paredzēja četrus mēnešus – no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim – nodrošināt dažāda veida atbalsta pasākumus juridiskām un fiziskām personām, lai daļēji kompensētu pieaugošās energoresursu izmaksas. Kopumā tika izveidoti četri atbalsta pasākumi elektroenerģijas, siltumenerģijas un dabasgāzes izmaksu mazināšanai. Finansējums – 250 miljoni eiro – likumā noteikto atbalsta pasākumu īstenošanai tika nodrošināts no valsts budžeta programmas "Līdzekļi neparedzētiem gadījumiem". Dažādi valsts atbalsta mehānismi energoresursu cenu mazināšanai izveidoti Igaunijā un Lietuvā. Tiek paredzēti dažādi atbalsta mehānismi energoresursu cenu kāpumam arī 2022./2023. gada apkures sezonā.

Darbības vides raksturojums

Reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums vēja parku attīstībai Latvijā

2022. gada 22. februārī Ministru kabinets konceptuāli atbalstīja Ekonomikas ministrijas priekšlikumu, kas neatliekami risina Nacionālā enerģētikas un klimata plāna 2021–2030. gadam mērķu izpildi un valsts enerģētiskās neatkarības stiprināšanu. Šajā nolūkā 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. SIA "Latvijas vēja parki" pamatkapitāls ir divi miljoni eiro. AS "Latvenergo" līdzdalība jaundibinātajā kopuzņēmumā ir 80 % apmērā, savukārt AS "Latvijas valsts meži" – 20 % apmērā.

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.

Krievijas iebrukums Ukrainā

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

Noteiktajiem ierobežojošajiem pasākumiem nav bijusi būtiska ietekme uz koncerna darbību, 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 1,8-2,2 TWh apjomā un uzglabāšanu valsts vārdā organizē AS "Latvenergo". Lai arī situācijas gāzes tirgū visā Eiropā ir saspringta, AS "Latvenergo" jau savlaicīgi ir veikusi gāzes iepirkumu un pastāvīgi turpina arī papildināt gāzes krājumus, nodrošinot arī valsts rezervēm nepieciešamo dabasgāzes apjomu.

Finanšu rezultāti

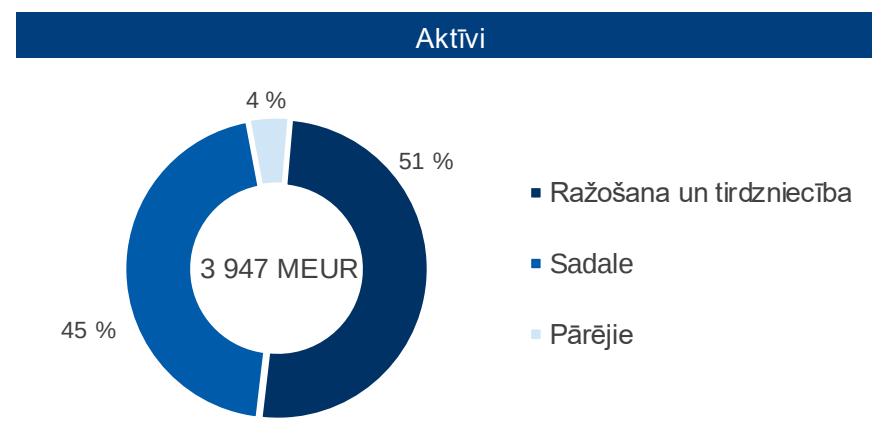
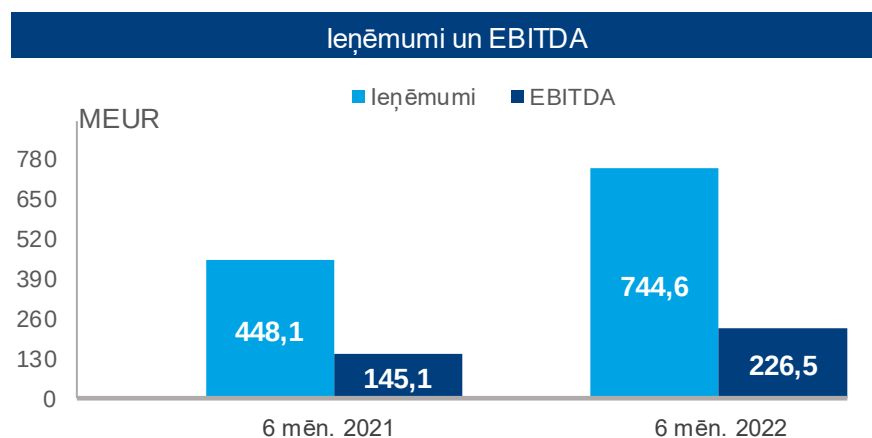
2022. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 744,6 miljonus EUR, kas ir par 296,5 miljoniem EUR jeb 66 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn. To galvenokārt ietekmēja par 273,4 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, augstāku elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenu ietekmē.

Latvenergo koncerna ieņēmumi un EBITDA pieauguši vairāk nekā uz pusi

<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	744,6	448,1	296,5	66 %
EBITDA	milj. EUR	226,5	145,1	81,4	56 %
Peļņa	milj. EUR	141,9	57,1	84,8	148 %
Aktīvi	milj. EUR	3 947,4	3 299,7	647,7	20 %

Latvenergo koncerna EBITDA ir par 81,4 miljoniem EUR jeb 56 % lielāka nekā 2021. gada 1. pusgadā, un tā sasniedza 226,5 miljonus EUR. To pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārdošanas cenu pielāgošana tirgus situācijai, kā arī par 5 % lielāka Daugavas HES izstrāde, kā arī sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū. 2022. gada 1. pusgadā Latvijā elektroenerģijas spot cena pieauga 2,8 reizes, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn. Savukārt dabasgāzes cenas bija gandrīz piecas reizes, un emisiju kvotu cenas – divas reizes augstākas.

Koncerna peļņa pārskata periodā sasniedza 141,9 miljonus EUR, kas pirmajā pusgadā kā ierasti ir ievērojami augstāka par otro pusgadu, jo pavasara periodā lielākas pieteces dēļ tiek saražots būtiski vairāk elektroenerģijas Daugavas hidroelektrostacijās nekā pārējā gadā.



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
79 %

EBITDA
77 %

Aktīvi
50 %

Darbinieki
30 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārskata periodā 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 273,4 miljoniem EUR lielāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica augstākas elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas. Tāpat segmenta ieņēmumus pozitīvi ietekmēja par 20,6 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 par 5 % lielāka Daugavas HES izstrāde, kā arī sekmīgi noslēgtie finanšu instrumenti, kas daļēji ierobežoja negatīvo ietekmi izmaksu pieaugumam līdz ar būtisko energoresursu cenu kāpumu tirgū.

2022. gada 1. pusgadā saražotas 2 253 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 85 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2021. gada attiecīgajā periodā – 84 %).

Darbības rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	3 918	4 935	-1 016	-21 %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija*	GWh	2 643	3 384	-741	-22 %
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija**	GWh	1 276	1 551	-275	-18 %
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	518	506	12	2 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 253	2 827	-574	-20 %
Daugavas HES	GWh	1 969	1 882	87	5 %
TEC	GWh	269	930	-661	-71 %
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	14	14	0,3	2 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 092	1 259	-167	-13 %
TEC	GWh	945	1 099	-154	-14 %
Liepājas ražotnes	GWh	147	160	-12	-8 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	589,5	293,7	295,9	101 %
EBITDA	milj. EUR	174,7	82,6	92,1	111 %
Aktīvi	milj. EUR	1 992,4	1 253,2	739,2	59 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	9,3	13,0	-3,7	-29 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Ražošana un tirdzniecība



Ražošana

Latvenergo koncerns ir lielākais zaļās elektroenerģijas ražotājs Baltijā, savukārt kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms pārskata periodā veidoja 27 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma. Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 2 253 GWh elektroenerģijas un 1 092 GWh siltumenerģijas.

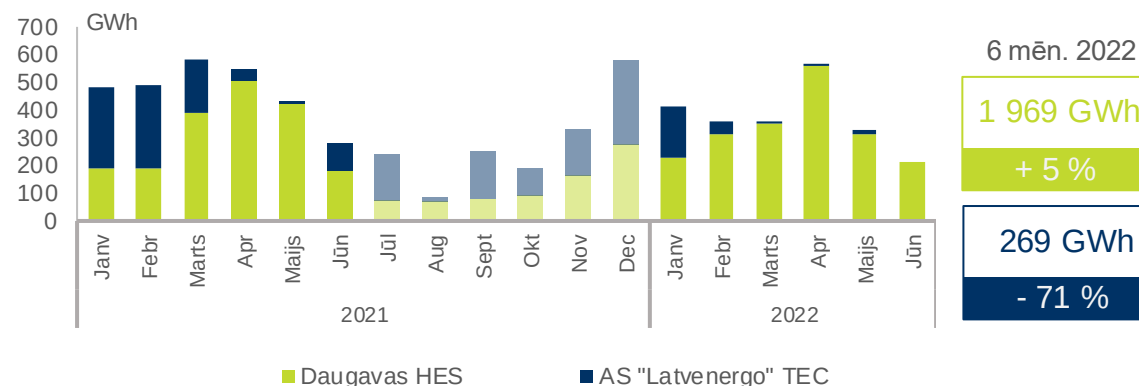
Latvenergo – zaļās enerģijas ražošanas līderis Baltijā

2022. gada 1. pusgadā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES ir palielināts par 5 %, un tas ir 1 969 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja lielāka ūdens pietece Daugavā. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā pārskata periodā bija 754 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 719 m³/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 269 GWh, kas ir par 71 % mazāk nekā 2021. gada 1. pusgadā. Izstrādes samazinājumu noteica teju piecas reizes augstāka dabasgāzes cena, kas ir pamata kurināmais AS "Latvenergo" TEC, kā arī gandrīz divas reizes augstāka CO₂ kvotu cena. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Palielinoties elektroenerģijas izstrādei Daugavas HES un samazinoties AS "Latvenergo" TEC izstrādei, būtiski pieaudzis atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars, kas sasniedzis rekordaugstu līmeni – 88 % (2021. gada 1. pusgadā – 67 %).

Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC izstrāde



Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 13 %, ko ietekmēja siltāki laikapstākļi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā pārskata periodā bija +2,5 grādi pēc Celsija, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija +0,7.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

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

Klientu skaits palielināts par 8 %

Pārskata periodā par 8 % palielinājies *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu portfelis, kuru veido aptuveni 790 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 140 tūkstoši klientu. Kopējais elektroenerģijas portfeļa klientu skaits uzrāda pozitīvu pieaugumu gan biznesa, gan mājsaimniecības klientu segmentos, ko galvenokārt nosaka klientu skaita pieaugums Lietuvas mājsaimniecību tirgū un Igaunijas elektroenerģijas klientu portfeļa iegāde no Somijas uzņēmuma *Imatra Elekter* 2021. gadā.

2022. gada 1. pusgadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā pārdeva 2 643 GWh, kas ir par 22 % mazāk nekā attiecīgajā periodā pē. 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 1 710 GWh, Lietuvā – 543 GWh, un Igaunijā – 390 GWh.

Savukārt dabasgāzes tirdzniecības segmentā *Latvenergo* klientu skaits ir pieaudzis par 20 %, jūnijā beigās pārsniedzot 20 tūkstošus klientu. Pārdotās dabasgāzes apjoms mazumtirdzniecības klientiem pieaudzis par 2 %, un tas sasniedz 518 GWh.

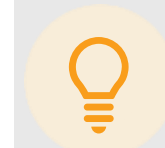
Pieaugot tirgus pieprasījumam pēc atjaunīgās enerģijas, būtiski palielinājies pieprasījums pēc saules paneļiem. Noslēgto saules paneļu un saules parku daļu pārdošanas līgumu skaits Baltijā ir pieaudzis vairāk nekā 9 reizes, pārsniedzot 3 400. Skaita pieaugumu veicinājusi Latvijā pieejamā valsts atbalsta programmu ieviešana atjaunojamo energoresursu izmantošanai, kā arī noslēgtie attālināto saules parku līgumi Lietuvā. Kopējā *Latvenergo* koncerna mazumtirdzniecības klientiem uzstādītā saules paneļu jauda Baltijā sasniedz gandrīz 17 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 projekta vai celtniecības stadijā kopumā ir 11 jauni saules parku izveides projekti Baltijā ar kopējo jaudu 186 MW. Lietuvā izbūvēto saules parku jauda (6,5 MW) tiek piedāvāta iegādei patērētājiem Lietuvā.

2022. gada 1. pusgadā būtiski audzis *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes tīkls, sasniedzot 130 pieslēgvietu. Pārskata periodā veiktas vairāk nekā 9 100 uzlādes 160 MWh apmērā. Pēc pārskata perioda beigām 21. jūlijā Rīgā atklāta Baltijas valstīs jaudīgākā elektroauto uzlādes stacija ar 11 pieslēgvietām, no kurām 4 ir īpaši ātrās – ar uzlādes jaudu līdz 150 kW.



2022. gada 1. pusgadā paveiktais



Mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 2 643 GWh elektroenerģijas



Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 518 GWh dabasgāzes



Noslēgti vairāk nekā 3 400 saules paneļu un saules parku daļu līgumi Baltijā



Elektrum Drive elektroauto uzlādes stacijās veiktas vairāk nekā 9 100 uzlādes

Ražošana un tirdzniecība



Obligātais iepirkums

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

2022. gadā noteikta zemākā OIK likme kopš OIK ieviešanas pirms vairāk nekā 15 gadiem

Sākot ar 2022. gada 1. janvāri, vidējais OIK apmērs ir samazināts par 57 % – no 1,751 EUR centiem/kWh 2021. gadā līdz 0,755 EUR centam/kWh 2022. gadā. Vidējā OIK likme no 2022. gada 1. janvāra ir zemākā kopš OIK ieviešanas pirms vairāk nekā 15 gadiem. Finansējums OIK likmes samazinājumam tiks iegūts, šim mērķim novirzot daļu no AS "Latvenergo" dividendēm.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim galalietotājiem tika piemērots 100 % OI maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta. Savukārt diskutējot par iespējamajiem jauniem atbalsta mehānismiem patērētājiem energoresursu cenu krīzes pārvarēšanai, valdībā tiek apsvērta pilnīga OIK maksājumu atcelšana, turpmāk to finansējot no valsts budžeta līdzekļiem.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
OI un jaudas komponentes ieņēmumi	milj. EUR	26,8	58,0	-31,2	-54 %
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	0,2	0,2	-0,0	-18 %
OI izdevumi*	milj. EUR	13,6	57,0	-43,4	-76 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	11,7	17,2	-5,5	-32 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	1,0	39,6	-38,6	-97 %

* 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 pirmajā pusgadā bija par 31,2 miljoniem EUR mazāki nekā gadu iepriekš, ko noteica OIK samazinājums no 2022. gada 1. janvāra par 57 %. Savukārt OI izdevumi samazinājās līdz 13,6 miljoniem EUR (2021. gada 1. pusgadā – 57,0 miljoni EUR), kas ir par 43,4 miljoniem EUR jeb 76 % mazāk. OI izmaksu samazinājumu noteica būtiski augstāka elektroenerģijas tirgus cena Nord Pool biržā (+180 %) par kuru tika pārdota OI ietvaros iepirtā elektroenerģija, kā arī iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 38 %. Iepirtās elektroenerģijas apjoma samazinājumu noteica izsniegto OI atbalsta atļauju atcelšana, kā arī atbalsta perioda beigas arvien lielākam skaitam elektrostaciju. Papildus ietekmi noteica arī augstā dabasgāzes cena, kā rezultātā par 76 % ir samazinājies dabasgāzes koģenerācijas elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms. OI izdevumi koģenerācijas stacijām ir samazinājušies par 32 %, savukārt atjaunīgajiem energoresursiem – par 97 %.

Sadale

Ieņēmumi
20 %

EBITDA
20 %

Aktīvi
45 %

Darbinieki
52 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

2022. gada 1. pusgadā segmenta ieņēmumi, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, nav būtiski mainījušies, un tie ir 152,3 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 11,2 miljoniem EUR mazāka un sasniedz 45,1 miljonus EUR. EBITDA negatīvi galvenokārt ietekmēja par 11,6 miljoniem EUR lielākas elektroenerģijas zudumu izmaksas, elektroenerģijas tirgus cenai Latvijā pieaugot 2,8 reizes salīdzinājumā ar attiecīgo periodu gadu atpakaļ.

Energoresursu cenu ārkārtēja pieauguma samazinājuma pasākumu likuma ietvaros no 2022. gada 1. janvāra līdz 30. aprīlim galalietotājiem tika piemērots 100 % sadales pakalpojuma maksas samazinājums, to pilnībā kompensējot no valsts budžeta. Savukārt diskutējot par iespējamiem jauniem atbalsta mehānismiem patērētājiem energoresursu cenu krīzes pārvarēšanai, valdībā tiek apsvērta sadales pakalpojuma izmaksu turpmāka kompensēšana juridiskām personām no valsts budžeta līdzekļiem.

AS "Sadales tīkls" kopš 2017. gada īsteno darbības efektivitātes paaugstināšanas programmu, kurā tiek veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana. Līdz 2022. gada 30. jūnijam programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbavieta skaits ir samazināts aptuveni par 870. Uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms sasniedz gandrīz 1 021 tūkstoši, kas ir aptuveni 94 % no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 181	3 212	−31	−1 %
Sadales zudumi	GWh	125	139	−14	−10 %
SAIFI	Skaits	1,5	1,0	0,5	46 %
SAIDI	Minūtes	138,3	97,0	41,3	43 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	152,3	151,5	0,8	1 %
EBITDA	milj. EUR	45,1	56,3	−11,2	−20 %
Aktīvi	milj. EUR	1 783,2	1 786,4	−3,3	−0 %
RAB	milj. EUR	1 585,1	1 575,2	9,9	1 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	39,3	42,2	−2,9	−7 %

Pārskata periodā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 39,3 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, apledojums, sniega daudzums un aktīvāka pērkonu negaisu sezona salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu radīja vairāk dažāda lieluma elektrotīkla bojājumus, kas būtiski ietekmēja SAIDI un SAIFI rādītājus 2022. gada 1. pusgadā.

2022. gada 1. pusgadā paveiktais

- Atjaunoti 655 km elektrolīniju
- Uzstādīts 51 tūkstoši viedo elektroenerģijas skaitītāju
- Iztīrīts 2 241 km elektrolīniju trašu

Investīcijas

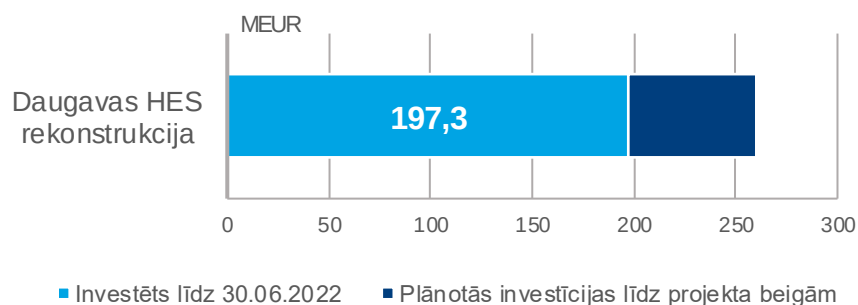
Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2022. gada 1. pusgadā ir 56,2 miljoni EUR. Tas nav būtiski mainījies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn.

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

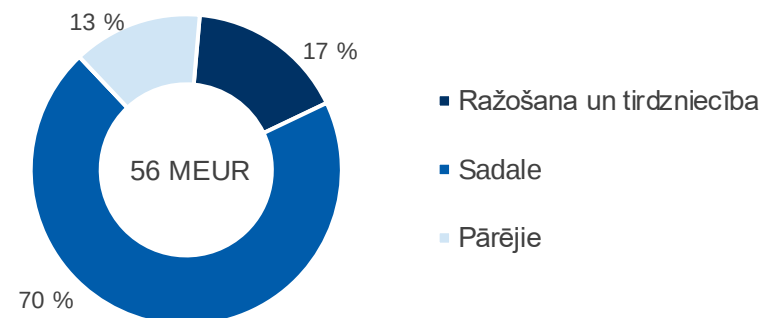
Investīcijas sadales tīklu aktīvos –
2/3 no kopējā apjoma

Turpināta Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija. Kopējais jau ieguldīto investīciju apjoms rekonstrukcijas programmā sasniedz 197,3 miljonus EUR. Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju, lai nodrošinātu videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu. Pārskata periodā ekspluatācijā nodots viens Rīgas HES hidroagregāts, savukārt kopumā līdz 2022. gada 30. jūnijam 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.

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

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

2022. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir 890,7 miljoni EUR (2021. gada 30. jūnijā – 750,3 miljoni EUR), no kuriem ilgtermiņa aizņēmumi veido 803,0 miljoni EUR (2021. gada 30. jūnijā – 750,3 miljoni EUR) un kas ietver ilgtermiņa aizņēmumus no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām un zaļās obligācijas 150 miljonu EUR apmērā.

Latvenergo koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks



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

2022. gada 30. jūnijā visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,2 gadi (2021. gada 30. jūnijā 4,1 gads); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,0 % (2021. gada 30. jūnijā – 1,2 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 4,0).

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

AS "Latvenergo" emitē 5 gadu zaļās obligācijas 100 milj. EUR apmērā

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

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredīriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika ir veidota tā, lai samazinātu šo risku potenciāli negatīvo efektu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku vērtējamos 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 atsaucēs likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu *EURIBOR* un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka vidējās fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais fiksētās likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2022. gada 30. jūnijā 36 % no ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 1,9 gadi.

III) Valūtas risks

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

2022. gada 30. jūnijā visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata periodā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

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

b) Kredīrisks

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

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2022. gada 30. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 61,6 miljonus EUR (2021. gada 30. jūnijā – 123,1 miljonu EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 2,1 (1,1).

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

AS "Latvenergo" galvenie rādītāji

AS "Latvenergo" darbības rādītāji

		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Pārdotā elektroenerģija	GWh	2 520	2 932	2 916
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ²⁾	GWh	1 710	2 060	2 115
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija ³⁾	GWh	810	871	801
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	435	389	198
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 973	2 815	2 526
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	945	1 099	847
Darbinieku skaits		1 281	1 280	1 275
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Ieņēmumi	milj. EUR	473,7	232,9	204,2
EBITDA ^{1)*}	milj. EUR	179,3	82,8	141,0
Peļņa	milj. EUR	151,6	72,0	142,8
Aktīvi	milj. EUR	3 386,3	2 733,8	2 773,5
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 199,9	1 714,1	1 746,0
Neto aizņēmumi ^{1)*}	milj. EUR	822,9	580,4	588,9
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	10,8	15,2	21,9

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2022	6 mēn. 2021	6 mēn. 2020
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	8,1 %	4,9 %	8,9 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	37 %	34 %	34 %
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	22 %	34 %	46 %

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

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" aktīviem, pasīviem, finanssiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 23. augustā un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

2022. gada 23. augusts

Formulas

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

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

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

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

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas zemāk.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Izmantotie saīsinājumi

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

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
Ieņēmumi	4	744 582	448 052	473 714	232 861
Pārējie ieņēmumi		14 694	13 600	13 320	13 504
Izejvielas un materiāli	5	(442 093)	(237 486)	(261 731)	(124 475)
Personāla izmaksas		(60 105)	(56 915)	(27 306)	(23 986)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(30 575)	(22 130)	(18 696)	(15 072)
EBITDA		226 503	145 121	179 301	82 832
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	7, 8	(80 973)	(83 448)	(38 746)	(37 072)
Saimnieciskās darbības peļņa		145 530	61 673	140 555	45 760
Finanšu ieņēmumi	6 a	759	1 403	4 895	6 021
Finanšu izmaksas	6 b	(4 426)	(4 695)	(4 446)	(4 783)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa		141 863	58 381	151 589	71 976
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		42	(1 268)	–	–
Pārskata perioda peļņa		141 905	57 113	151 589	71 976
Peļņa attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		142 042	56 012	151 589	71 976
- nekontrolējošo līdzdalību		(137)	1 101	–	–

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

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
Pārskata perioda peļņa		141 905	57 113	151 589	71 976
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	13	59 558	(6 068)	59 558	(6 068)
Neto pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		59 558	(6 068)	59 558	(6 068)
<i>Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas		227 696	–	227 696	–
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		227 696	–	227 696	–
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata periodā		287 254	(6 068)	287 254	(6 068)
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata periodā		429 159	51 045	438 843	65 908
Visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		429 296	49 944	438 843	65 908
- nekontrolējošo līdzdalību		(137)	1 101	–	–
Pārskata perioda peļņa		141 905	57 113	151 589	71 976

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7 a	51 660	53 557	16 871	17 406
Pamatlīdzekļi	7 c	3 029 682	2 826 654	1 267 425	1 066 973
Tiesības lietot aktīvus	8	7 714	8 312	4 719	5 143
Ieguldījuma īpašumi	7 d	3 142	3 316	3 577	3 602
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	40	40	645 218	645 218
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	485 003	477 010
Citi ilgtermiņa debitori	11 c	4 175	2 544	441	441
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs		147	79	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	5 755	—	5 755	—
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 102 315	2 894 502	2 429 009	2 215 793
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	10	482 284	192 132	461 808	171 287
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	7 b	37 940	24 266	37 940	24 266
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	135 405	181 136	98 914	110 638
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	43 585	59 740	41 961	45 402
Nākamo periodu izmaksas		3 326	1 235	1 688	949
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	19 e	—	—	177 209	229 368
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		75	65	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	80 795	25 735	80 526	25 466
Nauda un naudas ekvivalenti	12	61 633	97 079	57 205	92 418
Apgrozāmie līdzekļi kopā		845 043	581 388	957 251	699 794
AKTĪVU KOPSUMMA		3 947 358	3 475 890	3 386 260	2 915 587
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		790 368	790 368	790 368	790 368
Rezerves		1 456 310	1 175 355	1 079 677	795 731
Nesadalītā peļņa		299 771	151 430	329 868	174 971
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 546 449	2 117 153	2 199 913	1 761 070
Nekontrolējošā līdzdalība		6 158	6 295	—	—
Pašu kapitāls kopā		2 552 607	2 123 448	2 199 913	1 761 070
Kreditori					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	696 286	614 075	687 773	603 728
Nomas saistības	8	6 030	6 540	3 771	4 085
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		348	2 955	—	—
Uzkrājumi		16 051	15 421	7 776	7 407
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	2 091	2 332	2 091	2 332
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 I, a	134 486	137 019	768	802
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 I, b, c	133 647	146 115	127 878	139 958
Pārējie ilgtermiņa kreditori		5 490	—	5 490	—
Ilgtermiņa kreditori kopā		994 429	924 457	835 547	758 312
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	194 382	180 954	192 345	178 594
Nomas saistības	8	1 813	1 888	1 038	1 141
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	17	163 330	189 018	132 568	176 061
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	18 II, a	15 266	15 031	67	67
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	18 II, b, c	24 902	24 906	24 153	24 154
Atvasinātie finanšu instrumenti	15	629	16 188	629	16 188
Īstermiņa kreditori kopā		400 322	427 985	350 800	396 205
Kreditori kopā		1 394 751	1 352 442	1 186 347	1 154 517
PASĪVU KOPSUMMA		3 947 358	3 475 890	3 386 260	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	–	(6 756)	6 756	–	–	–	–	(3 714)	3 714	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās	20	(6 756)	(91 490)	(98 226)	(2 508)	(100 734)	–	(3 714)	(94 532)	(98 226)
Pārskata perioda peļņa	–	–	56 012	56 012	1 101	57 113	–	–	71 976	71 976
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	(6 068)	–	(6 068)	–	(6 068)	–	(6 068)	–	(6 068)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	(6 068)	56 012	49 944	1 101	51 045	–	(6 068)	71 976	65 908
2021. gada 30. jūnijā	790 368	1 141 543	130 194	2 062 105	6 448	2 068 553	790 368	756 333	167 417	1 714 118
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(6 573)	6 573	–	–	–	–	(10)	10	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(6 573)	6 573	–	–	–	–	(10)	10	–
Pārskata perioda peļņa / (zaudējumi)	–	–	14 663	14 663	(153)	14 510	–	–	7 544	7 544
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	40 385	–	40 385	–	40 385	–	39 408	–	39 408
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	40 385	14 663	55 048	(153)	54 895	–	39 408	7 544	46 952
2021. gada 31. decembrī	790 368	1 175 355	151 430	2 117 153	6 295	2 123 448	790 368	795 731	174 971	1 761 070
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(6 299)	6 299	–	–	–	–	(3 308)	3 308	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas	–	(6 299)	6 299	–	–	–	–	(3 308)	3 308	–
Pārskata perioda peļņa / (zaudējumi)	–	–	142 042	142 042	(137)	141 905	–	–	151 589	151 589
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	287 254	–	287 254	–	287 254	–	287 254	–	287 254
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	287 254	142 042	429 296	(137)	429 159	–	287 254	151 589	438 843
2022. gada 30. jūnijā	790 368	1 456 310	299 771	2 546 449	6 158	2 552 607	790 368	1 079 677	329 868	2 199 913

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000				
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība
		01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa		141 863	58 381	151 589
Korekcijas:				
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums un zaudējumi no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		95 847	102 482	51 522
- finanšu korekcijas, neto		(12 858)	9 883	(16 969)
- citas korekcijas		484	(731)	305
- dividendes no meitassabiedrībām		—	—	(10 585)
Izdevumi procentu maksājumiem		(5 455)	(5 671)	(5 156)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		—	1 927	—
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(2 641)	(6 852)	—
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)		217 240	159 419	170 706
Apgrozāmo līdzekļu (pieaugums) / samazinājums		(231 994)	1 925	(261 571)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru samazinājums		(30 834)	(18 449)	(46 831)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto		—	—	90 803
Pamatdarbības neto naudas plūsma		(45 588)	142 895	(46 893)
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	19	—	—	(46 582)
Aizdevumu saistītajām pusēm atmaksa	19	—	46 672	—
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(85 782)	(88 619)	(40 436)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		—	—	156
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		—	14 153	—
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(85 782)	(27 794)	(86 862)
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
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	14	124 678	1 500	122 678
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	14	(28 239)	(43 214)	(24 082)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		—	207	—
Samaksātie maksājumi par nomu		(515)	(448)	(54)
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes		—	(2 508)	—
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes		—	(98 246)	—
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		95 924	(92 709)	98 542
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums		(35 446)	22 392	(35 213)
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	97 079	100 703	92 418
Nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	61 633	123 095	57 205

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 mēitassabiedrību

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo" (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mēitassabiedrība) 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 mēitassabiedrības:

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

AS "Latvenergo" un tās mēitassabiedrības – 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 mēitassabiedrībās 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 strādāja 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 strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža.

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2021. gadu apstiprināts 2022. gada 9. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem":

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

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" nerevidētais saīsinātie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2022. gada 1. janvārī un beidzas 2022. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par periodu, kas sākas 2021. gada 1. janvārī un beidzas 2021. gada 30. jūnijā.

Latvenergo konsolidēto un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2022. gada 23. augustā.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

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

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

3. Darbības segmentu informācija

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2022											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	588 559	152 037	3 986	744 582	–	744 582	457 697	16 017	473 714	–	473 714
Starpsegmentu	961	245	25 255	26 461	(26 461)	–	999	14 443	15 442	(15 442)	–
Kopā ieņēmumi	589 520	152 282	29 241	771 043	(26 461)	744 582	458 696	30 460	489 156	(15 442)	473 714
Rezultāts											
EBITDA	174 660	45 092	6 751	226 503	–	226 503	171 319	7 982	179 301	–	179 301
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(34 642)	(40 429)	(5 902)	(80 973)	–	(80 973)	(32 775)	(5 971)	(38 746)	–	(38 746)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	140 018	4 663	849	145 530	(3 667)	141 863	138 544	2 011	140 555	11 034	151 589
Kapitālieguldījumi	9 287	39 338	7 551	56 176	–	56 176	3 239	7 551	10 790	–	10 790
Periods: 01/01–30/06/2021											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	293 297	150 958	3 797	448 052	–	448 052	217 487	15 374	232 861	–	232 861
Starpsegmentu	358	510	23 672	24 540	(24 540)	–	357	12 883	13 240	(13 240)	–
Kopā ieņēmumi	293 655	151 468	27 469	472 592	(24 540)	448 052	217 844	28 257	246 101	(13 240)	232 861
Rezultāts											
EBITDA	82 584	56 267	6 270	145 121	–	145 121	75 197	7 635	82 832	–	82 832
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(33 029)	(44 900)	(5 519)	(83 448)	–	(83 448)	(31 437)	(5 635)	(37 072)	–	(37 072)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	49 555	11 367	751	61 673	(3 292)	58 381	43 760	2 000	45 760	26 216	71 976
Kapitālieguldījumi	13 021	42 233	2 895	58 149	–	58 149	12 320	2 916	15 236	–	15 236

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 30. jūnijā	1 992 355	1 783 155	109 953	3 885 463	61 895	3 947 358	1 878 951	142 674	2 021 625	1 364 635	3 386 260
2021. gada 31. decembrī	1 473 344	1 801 062	104 221	3 378 627	97 263	3 475 890	1 341 057	130 516	1 471 573	1 444 014	2 915 587

Koncerna un mātesabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2022									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	526 197	1 681	–	527 878	527 878	404 062	–	404 062	404 062
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	140 967	–	140 967	140 967	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	60 031	68	–	60 099	60 099	53 094	–	53 094	53 094
Pārējie ieņēmumi	2 331	9 286	3 003	14 620	14 620	541	14 309	14 850	14 850
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	588 559	152 002	3 003	743 564	743 564	457 697	14 309	472 006	472 006
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	35	983	1 018	1 018	–	1 708	1 708	1 708
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	35	983	1 018	1 018	–	1 708	1 708	1 708
Periods: 01/01–30/06/2021									
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:									
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	252 925	1 560	–	254 485	254 485	185 271	–	185 271	185 271
Sadales sistēmas pakalpojumi	–	141 046	–	141 046	141 046	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	39 457	48	10	39 515	39 515	31 735	10	31 745	31 745
Pārējie ieņēmumi	915	8 267	2 817	11 999	11 999	481	13 646	14 127	14 127
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	293 297	150 921	2 827	447 045	447 045	217 487	13 656	231 143	231 143
Pārējie ieņēmumi:									
Pārējo aktīvu noma	–	37	970	1 007	1 007	–	1 718	1 718	1 718
KOPĀ pārējie ieņēmumi	–	37	970	1 007	1 007	–	1 718	1 718	1 718

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	
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
EBITDA	226 503	145 121	179 301	82 832
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(80 973)	(83 448)	(38 746)	(37 072)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	145 530	61 673	140 555	45 760
Finanšu ieņēmumi	759	1 403	4 895	6 021
Finanšu izmaksas	(4 426)	(4 695)	(4 446)	(4 783)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	10 585	24 978
Peļņa pirms nodokļa	141 863	58 381	151 589	71 976

Aktīvu saskanošana

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Segmentu aktīvi	3 885 463	3 378 627	2 021 625	1 471 573
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	645 218	645 218
Aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	662 212	706 378
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi	222	144	–	–
Nauda un naudas ekvivalenti	61 633	97 079	57 205	92 418
KOPA aktīvi	3 947 358	3 475 890	3 386 260	2 915 587

4. Ieņēmumi

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	527 878	254 485	404 062	185 271
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	140 967	141 046	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	60 099	39 515	53 094	31 745
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	14 620	11 999	14 850	14 127
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		743 564	447 045	472 006	231 143
Pārējie ieņēmumi					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 018	1 007	1 708	1 718
Kopā pārējie ieņēmumi		1 018	1 007	1 708	1 718
KOPĀ ieņēmumi		744 582	448 052	473 714	232 861

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 kompensēti no valsts budžeta.

Pārskata periodā ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums par patērēto dabasgāzi 1 135 tūkstoši EUR un maksas samazinājums par sadales sistēmas pakalpojumiem 95 466 tūkstoši EUR. Maksas samazinājums par obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm 18 028 tūkstošu EUR apmērā atzīta aktīvos. Ieņēmumos no līgumiem ar klientiem atzīts maksas samazinājums galalietotājiem par patērēto elektroenerģiju 888 tūkstošu EUR apmērā atbilstoši Igaunijas Republikas valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu mazināšanai.

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

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
Obligātā iepirkuma komponente	2	31 967	4 345	33 242
Sadales sistēmas pakalpojumi	12 354	12 101	28 764	92 250
Pārvaldes sistēmas pakalpojums	282	854	288	866
Apdrošināšanas starpniecība	581	—	580	—
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	13 219	44 922	33 977	126 358

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

5. Izejvielas un materiāli

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
Enerģijas izmaksas:				
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas	208 747	99 800	81 886	31 247
Elektroenerģijas pārvaldes sistēmas pakalpojuma izmaksas	36 365	36 964	1 430	1 622
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	201 650	83 709	189 196	79 284
(Ieņēmumi) / izmaksas no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. II pielikums)	(16 341)	6 660	(16 341)	6 660
	430 421	227 133	256 171	118 813
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	11 672	10 353	5 560	5 662
KOPĀ izejvielas un materiāli	442 093	237 486	261 731	124 475

6. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi	—	157	—	157
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem meitasabiedrībām	—	990	4 136	5 608
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (15. I pielikums)	715	167	715	167
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	44	59	44	59
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	—	30	—	30
KOPĀ finanšu ieņēmumi	759	1 403	4 895	6 021
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām	2 912	3 687	2 966	3 811
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	1 333	959	1 333	959
Aktīvu nomas procentu izdevumi	61	59	37	32
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(109)	(169)	(109)	(169)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	—	12	—	12
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	3	—	3	—
Citas finanšu izmaksas	226	147	216	138
KOPĀ finanšu izmaksas	4 426	4 695	4 446	4 783

7. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

a) Ilgtermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Sākotnējā vērtība	120 295	111 105	111 105	64 687	60 591	60 591
Uzkrātā amortizācija	(66 738)	(61 077)	(61 077)	(47 281)	(44 398)	(44 398)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	53 557	50 028	50 028	17 406	16 193	16 193
Iegādāts	1 240	1 547	9 453	1 136	1 499	4 321
Norakstīts	–	–	(81)	–	–	(81)
Aktīvu vērtības samazinājums	–	–	81	–	–	81
Aprēķinātā amortizācija	(3 137)	(2 900)	(5 924)	(1 671)	(1 542)	(3 108)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	51 660	48 675	53 557	16 871	16 150	17 406
Sākotnējā vērtība	121 530	112 642	120 295	65 818	62 081	64 687
Uzkrātā amortizācija	(69 870)	(63 967)	(66 738)	(48 947)	(45 931)	(47 281)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	51 660	48 675	53 557	16 871	16 150	17 406

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	24 266	3 157	3 157	24 266	3 157	3 157
Iegādāts	–	26 740	64 500	–	26 740	64 500
Norakstīts	(13 069)	(17 682)	(43 391)	(13 069)	(17 682)	(43 391)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	37 940	12 215	24 266	37 940	12 215	24 266

c) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 396 917	6 373 740	6 373 740	3 170 861	3 177 841	3 177 841
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 570 263)	(3 546 414)	(3 546 414)	(2 103 888)	(2 106 271)	(2 106 271)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	2 826 654	2 827 326	2 827 326	1 066 973	1 071 570	1 071 570
Iegādāts	54 936	56 602	117 255	9 653	13 736	25 203
Ieguldīts pamatkapitālā	–	–	20	–	–	20
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījuma īpašumiem	(315)	(1 665)	(3 182)	(315)	128	(692)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīviem pārdošanai	(5)	–	(105)	(5)	–	(20)
Norakstīts	(2 450)	(1 989)	(5 456)	(92)	(312)	(351)
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā	227 696	–	–	227 696	–	–
Apvērsts vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā	417	–	–	417	–	–
Aktīvu vērtības samazinājums	(206)	(73)	41 423	(184)	–	41 393
Nolietojums	(77 045)	(79 682)	(150 627)	(36 718)	(35 098)	(70 150)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 029 682	2 800 519	2 826 654	1 267 425	1 050 024	1 066 973
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	6 881 454	6 381 999	6 396 917	3 631 355	3 163 926	3 170 860
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(3 851 772)	(3 581 480)	(3 570 263)	(2 363 930)	(2 113 902)	(2 103 887)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 029 682	2 800 519	2 826 654	1 267 425	1 050 024	1 066 973

d) Ieguldījuma īpašumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Sākotnējā vērtība	3 807	1 455	1 455	4 561	5 432	5 432
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(491)	(943)	(943)	(959)	(2 098)	(2 098)
Atlikusi vērtība pārskata perioda sākumā	3 316	512	512	3 602	3 334	3 334
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	315	1 665	3 182	315	(128)	692
Norakstīts	(18)	(5)	(18)	(331)	(5)	(18)
Pārdots	(465)	(135)	(348)	–	(133)	(348)
Nolietojums	(6)	–	(12)	(8)	(31)	(58)
Atlikusi vērtība pārskata perioda beigās	3 142	2 037	3 316	3 578	3 037	3 602
Sākotnējā vērtība	3 647	2 539	3 807	4 560	4 437	4 561
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(505)	(502)	(491)	(983)	(1 400)	(959)
Atlikusi vērtība pārskata perioda beigās	3 142	2 037	3 316	3 577	3 037	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

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
a) Tiesības lietot aktīvus						
Sākotnējā atzīšanas vērtība	12 871	10 970	10 970	7 342	5 619	5 619
Uzkrātais nolietojums	(4 559)	(2 717)	(2 717)	(2 199)	(1 133)	(1 133)
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	8 312	8 253	8 253	5 143	4 486	4 486
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	398	(112)	1 925	158	(98)	1 723
Nolietojums	(996)	(793)	(1 866)	(582)	(401)	(1 066)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 714	7 348	8 312	4 719	3 987	5 143
Sākotnējā atzīšanas vērtība	13 252	10 846	12 871	7 500	5 521	7 342
Uzkrātais nolietojums	(5 538)	(3 498)	(4 559)	(2 781)	(1 534)	(2 199)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 714	7 348	8 312	4 719	3 987	5 143
b) Nomas saistības						
Pārskata perioda sākumā	8 428	8 344	8 344	5 226	4 540	4 540
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	6 540	6 783	6 783	4 085	3 734	3 734
- īstermiņa	1 888	1 561	1 561	1 141	806	806
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	399	(132)	1 906	157	(98)	1 725
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 045)	(834)	(1 960)	(611)	(423)	(1 122)
Aktīvu nomas procentu izmaksas (6. pielikums)	61	59	138	37	32	83
Pārskata perioda beigās	7 843	7 437	8 428	4 809	4 051	5 226
tajā skaitā:						
- ilgtermiņa	6 030	5 921	6 540	3 771	3 265	4 085
- īstermiņa	1 813	1 516	1 888	1 038	786	1 141

9. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

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

			30/06/2022		31/12/2021	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids				
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 450	100 %	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
Elektrum Eesti OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPA				645 179		645 179
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	46,30 %	36	46,30 %	36
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPA				39		39
KOPA mātessabiedrības ilgtermiņa finanšu ieguldījumi				645 218		645 218

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

			30/06/2022		31/12/2021	
Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPA				40		40

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

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

10. Krājumi

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Izejvielas un materiāli	16 317	17 978	1 089	847
Dabasgāze	408 651	115 461	408 650	115 461
Preces pārdošanai	6 379	3 896	1 778	754
Pārējie krājumi	8 200	8 121	7 878	8 059
Avansa maksājumi par krājumiem	43 986	47 786	43 142	46 901
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 249)	(1 110)	(729)	(735)
KOPA krājumi	482 284	192 132	461 808	171 287

Krājumu uzkrājumu izmaiņas

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	1 110	991	991	735	607	607
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	139	252	119	(6)	108	128
Pārskata perioda beigās	1 249	1 243	1 110	729	715	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	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	15 826	15 530	24 444	16 837
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	119 579	165 606	74 470	93 801
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	135 405	181 136	98 914	110 638

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	126 561	133 497	87 770	87 828
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	5 820	22 493	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 715	21 233	1 413	18 807
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 260	5 384	927	1 150
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	15 843	15 557	13 615	12 792
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	10 845	4 070
	154 199	198 164	114 570	124 647
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(16 624)	(14 748)	(15 317)	(13 621)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(7)	(28)	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(320)	(361)	(301)	(343)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 826)	(1 864)	(22)	(20)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(17)	(27)	(14)	(22)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	(2)	(3)
	(18 794)	(17 028)	(15 656)	(14 009)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi, un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	109 937	118 749	72 453	74 207
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	5 813	22 465	–	–
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	1 395	20 872	1 112	18 464
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 434	3 520	905	1 130
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	15 826	15 530	13 601	12 770
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis) (19. b pielikums)	–	–	10 843	4 067
	135 405	181 136	98 914	110 638

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	17 028	44 269	44 269	14 009	41 005	41 005
Pārskata perioda norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 489)	(1 922)	(30 094)	(1 443)	(1 696)	(29 679)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	3 255	333	2 853	3 090	254	2 683
Pārskata perioda beigās	18 794	42 680	17 028	15 656	39 563	14 009

b) Citi finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Īstermiņa finanšu debitori				
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	23 393	36 588	–	–
Nomas maksas parādi	29	18	24	15
Citi īstermiņa finanšu debitori	20 832	22 475	20 114	21 707
Citi uzkrātie ieņēmumi	540	–	540	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītaudējumiem	(1 569)	(1 583)	(1 234)	(1 247)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (19. b pielikums)	–	–	13	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (19. b pielikums)	–	–	20 986	21 196
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (19. c pielikums)	–	–	1 411	1 534
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītaudējumiem (19. b pielikums)	–	–	(13)	(14)
KOPĀ pārējie īstermiņa finanšu debitori	43 225	57 498	41 841	43 212

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

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	4 175	2 544	441	441
Īstermiņa nefinanšu debitori	360	2 242	120	2 190
KOPĀ nefinanšu debitori	4 535	4 786	561	2 631

12. Nauda un naudas ekvivalenti

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Nauda bankā	61 633	100 703	57 205	98 261
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	61 633	100 703	57 205	98 261

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	(6 756)	–	–	–	(6 756)	(3 714)	–	–	(3 714)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(6 068)	–	–	(6 068)	–	(6 068)	–	(6 068)
Atlikums 2021. gada 30. jūnijā	1 164 398	(20 069)	(2 896)	110	1 141 543	778 059	(20 069)	(1 657)	756 333
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(6 573)	–	–	–	(8 831)	(10)	–	–	(10)
Ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	–	–	1 098	–	1 098	–	–	121	121
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	39 287	–	–	39 287	–	39 287	–	39 287
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)	227 696	–	–	–	227 696	227 696	–	–	227 696
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(6 299)	–	–	–	(6 299)	(3 308)	–	–	(3 308)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	59 558	–	–	59 558	–	59 558	–	59 558
Atlikums 2022. gada 30. jūnijā	1 379 222	78 776	(1 798)	110	1 456 310	1 002 437	78 776	(1 536)	1 079 677

14. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	546 410	564 209	537 897	553 862
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	149 876	49 866	149 876	49 866
KOPA ilgtermiņa aizņēmumi	696 286	614 075	687 773	603 728
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	105 746	79 186	103 750	76 866
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	100 055	–	100 055
Overdrafts no kredītiestādēm	87 678	–	87 678	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	557	495	516	455
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	401	1 218	401	1 218
KOPA īstermiņa aizņēmumi	194 382	180 954	192 345	178 594
KOPA aizņēmumi	890 668	795 029	880 118	782 322

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01–30/06/2022	01/01–30/06/2021	2021	01/01–30/06/2022	01/01–30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	795 029	743 199	743 199	782 322	733 392	733 392
Saņemtie aizņēmumi	124 678	1 500	79 997	122 678	–	75 000
Atmaksātie aizņēmumi	(28 239)	(43 214)	(77 928)	(24 082)	(42 165)	(75 830)
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	100 000	50 000	–	100 000	50 000	–
Saņemts overdrafts	(100 000)	–	50 000	(100 000)	–	50 000
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	(756)	(987)	19	(756)	(984)	18
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(44)	(207)	(258)	(44)	(207)	(258)
Pārskata perioda beigās	890 668	750 291	795 029	880 118	740 036	782 322

15. Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	30/06/2022		31/12/2021		30/06/2022		31/12/2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	5 755	(629)	–	(4 312)	5 755	(629)	–	(4 312)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	80 795	(2 091)	25 735	(14 208)	80 526	(2 091)	25 466	(14 208)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	86 550	(2 720)	25 735	(18 520)	86 281	(2 720)	25 466	(18 520)

EUR'000

I) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2022		01/01-30/06/2021		2021		01/01-30/06/2022		01/01-30/06/2021		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(9 504)	–	(4 312)	–	(9 504)	–	(9 504)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (6. pielikums)	–	715	–	167	–	316	–	715	–	167	–	316
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	5 755	2 968	–	2 683	–	4 876	5 755	2 968	–	2 683	–	4 876
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	5 755	(629)	–	(6 654)	–	(4 312)	5 755	(629)	–	(6 654)	–	(4 312)

EUR'000

II) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

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

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

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2022		01/01-30/06/2021		2021		01/01-30/06/2022		01/01-30/06/2021		2021	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata perioda sākumā	25 735	(14 208)	1 557	(4 993)	1 557	(4 993)	25 466	(14 208)	1 557	(4 993)	1 557	(4 993)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	5 845	10 496	(335)	(6 325)	(785)	(12 588)	5 845	10 496	(335)	(6 325)	(1 054)	(12 588)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	49 215	1 621	834	(9 592)	24 963	3 373	49 215	1 621	834	(9 592)	24 963	3 373
Patiesā vērtība pārskata perioda beigās	80 795	(2 091)	2 056	(20 910)	25 735	(14 208)	80 526	(2 091)	2 056	(20 910)	25 466	(14 208)

EUR'000

16. Patiesās vērtības un to novērtēšana

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

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Aktīvu veids	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2022. gada 30. jūnijā								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 631 701	2 631 701	–	–	1 010 768	1 010 768
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	5 755	–	5 755	–	5 755	–	5 755
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	80 795	–	80 795	–	80 526	–	80 526
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	3 142	3 142	–	–	3 577	3 577
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	172 656	–	172 656
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	489 556	–	489 556
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	178 630	178 630	–	–	140 755	140 755
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	61 633	–	61 633	–	57 205	–	57 205
2021. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	–	–	2 407 773	2 407 773	–	–	776 350	776 350
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (9. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	25 735	–	25 735	–	25 466	–	25 466
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (7. c pielikums)	–	–	3 316	3 316	–	–	3 602	3 602
Aizdevumi saistītajām pusēm:								
– ar mainīgām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	172 313	–	172 313
– ar fiksētām procentu likmēm (19. c pielikums)	–	–	–	–	–	534 065	–	534 065
Īstermiņa finanšu debitori (11. a, b pielikums)	–	–	238 634	238 634	–	–	153 850	153 850
Nauda un tās ekvivalenti (12. pielikums)	–	97 079	–	97 079	–	92 418	–	92 418

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

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata perioda beigās

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem	KOPĀ
	(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)		(1. līmenis)	(2. līmenis)	(3. līmenis)	
2022. gada 30. jūnijā								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	629	–	629	–	629	–	629
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	2 091	–	2 091	–	2 091	–	2 091
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	150 277	–	150 277	–	150 277	–	150 277
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	652 713	–	652 713	–	642 163	–	642 163
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	127 268	127 628	–	–	113 865	113 865
2021. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
Procentu likmju mijmaiņas darījumi (15. I pielikums)	–	4 312	–	4 312	–	4 312	–	4 312
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi (15. II pielikums)	–	14 208	–	14 208	–	14 208	–	14 208
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (14. pielikums)	–	151 139	–	151 139	–	151 139	–	151 139
Aizņēmumi no finanšu institūcijām (14. pielikums)	–	643 890	–	643 890	–	631 183	–	631 183
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (17. pielikums)	–	–	163 950	163 950	–	–	166 517	166 517

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

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

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

EUR'000

	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	489 556	534 065	475 415	545 297
Finanšu saistības								
<i>Procentu likmju izmaiņām pakļautās saistības, t.sk.:</i>								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	150 277	151 139	140 162	151 683	150 277	151 139	140 162	151 683

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

17. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022		31/12/2021	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Finanšu saistības:				
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	45 699	60 945	26 435	29 672
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	36 322	78 053	21 926	57 297
Parādi saistītajām pusēm (19. b pielikums)	10 629	10 969	25 011	30 541
Uzkrātās saistības	26 547	10 889	22 536	5 832
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm (19. b pielikums)	487	327	15 533	41 359
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	8 073	2 767	2 913	1 816
KOPA finanšu saistības	127 757	163 950	114 354	166 517
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	19 609	12 405	11 391	4 095
Līgumsaistības	12 508	9 822	5 437	4 289
Pārējās īstermiņa saistības	3 456	2 841	1 386	1 160
KOPA nefinanšu saistības	35 573	25 068	18 214	9 544
KOPA parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	163 330	189 018	132 568	176 061

18. Nākamo periodu ieņēmumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022		31/12/2021	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	133 718	136 217	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	768	802	768	802
	134 486	137 019	768	802
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	331	342	331	342
	331	342	331	342
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	125 455	137 450	125 455	137 450
Eiropas Savienības fondu finansējums	7 774	8 220	2 043	2 114
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	87	103	49	52
	133 316	145 773	127 547	139 616
KOPA ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	268 133	283 134	128 646	140 760
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	15 056	14 794	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	210	237	67	67
	15 266	15 031	67	67
b) operatīvā noma				
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	20	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	892	896	143	144
	24 882	24 886	24 133	24 134
KOPA īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	40 168	39 937	24 220	24 221
KOPA nākamo periodu ieņēmumi	308 301	323 071	152 866	164 981

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	323 071	349 916	349 916	164 981	189 177	189 177
<i>Atzīts pārskatā par finanšu stāvokli:</i>						
- maksa par pieslēgumu sadales tīklam	5 230	4 846	12 556	–	–	–
- saņemtie pārējie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	–	207	848	–	207	848
<i>Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā:</i>						
- pārējie nākamo periodu ieņēmumi	(12 461)	(12 418)	(24 907)	(12 071)	(12 024)	(24 106)
- ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un operatīvās nomas	(7 539)	(7 748)	(15 342)	(44)	(594)	(938)
Pārskata perioda beigās	308 301	334 803	323 071	152 866	176 766	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 operatoriem AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Conexus Baltic Grid".

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība			
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	01/01-30/06/2022		01/01-30/06/2021	
	Pārējās saistītās puses*	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*	Meitas-sabiedrības	Pārējās saistītās puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi	20 239	10 545	27 374	20 122	27 760	10 438
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde	54 696	51 544	78 489	18 083	142 023	14 464
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
- AS "Sadales tīkls"	–	–	29 477	–	121 120	–

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Debitoru parādi:				
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	24 048	25 004
- pārējās saistītās puses*	9 833	12 991	9 121	12 453
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(15)	(16)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*	(12)	(23)	(11)	(22)
	9 821	12 968	33 143	37 419
Kreditoru saistības:				
- meitassabiedrības	–	–	20 805	28 415
- pārējās saistītās puses*	10 629	8 324	4 206	5 430
	10 629	8 324	25 011	33 845

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	7 861	435
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	–	–	1 346	1 381
- par pārējām saistītajām pusēm pārdotām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	354	107	354	107
	354	107	9 561	1 923

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	15 060	41 032
- par iepirtajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no pārējām saistītajām pusēm*	487	327	473	327
	487	327	15 533	41 359

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

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 563,9 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2021: 1 449,8 tūkstoši EUR).

Mātesabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātesabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2022. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 567,5 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2021: 501,2 tūkstoši EUR).

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

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	473 156	467 786
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	–	–	7 410	7 560
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	4 728	1 970
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(291)	(306)
KOPA ilgtermiņa aizdevumi	–	–	485 003	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>	–	–	591	–
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(57)	(62)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām				
AS "Sadales tīkls"	–	–	10 000	10 000
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	–	–	16 403	34 880
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	–	–	34 486	56 198
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	–	–	20 223	31 137
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	–	(49)	(85)
KOPA īstermiņa aizdevumi	–	–	177 209	229 368
KOPA aizdevumi saistītajām pusēm	–	–	662 212	706 378

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021	01/01-30/06/2022	01/01-30/06/2021	2021
Pārskata perioda sākumā	–	86 620	86 620	706 378	742 229	742 229
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	–	–	–	46 582	147 778	319 304
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	–	–	–	(40 863)	(79 354)	(199 767)
Izsniegti ilgtermiņa kredīti ar naudas norēķinu	–	–	–	–	–	7 860
Saņemta aizdevumu atmaksa ar naudas norēķinu	–	(46 672)	(86 672)	–	(46 672)	(86 672)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	–	–	–	(49 940)	(38 325)	(76 648)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	–	26	52	55	60	72
Pārskata perioda beigās	–	39 974	–	662 212	725 716	706 378
<i>t.sk. aizdevumu kustība bankas kontā</i>						
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	401 981	309 508	716 106
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	–	(355 399)	(161 730)	(388 942)
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi citām saistītajām pusēm	–	(46 672)	(86 672)	–	(46 672)	(86 672)
(Atmaksāti) / izsniegti aizdevumi, neto	–	(46 672)	(86 672)	46 582	101 106	240 492

20. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2022. gada 19. jūlijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 70 160 tūkstošus EUR.

2022. gada 22. jūlijā Uzņēmumu reģistra komercreģistrā ir reģistrēts AS "Latvenergo" un AS "Latvijas valsts meži" kopuzņēmums vēja parku attīstībai SIA "Latvijas vēja parki". SIA "Latvijas vēja parki" pamatkapitāls ir divi miljoni eiro. AS "Latvenergo" līdzdalība jaundibinātajā kopuzņēmumā ir 80% apmērā.

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzās 2022. gada 30. jūnijā.