



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



PAR 6 MĒNEŠU PERIODU,
KAS BEIDZAS 2019. GADA 30. JŪNIJĀ

Latvenergo koncerns ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums un viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā. *Latvenergo* darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā.

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Nozīmīgi fakti un notikumi
- 4 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 6 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 7 Darbības vides raksturojums
- 10 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

29. 11. 2019.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2019. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

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

Nozīmīgi fakti un notikumi

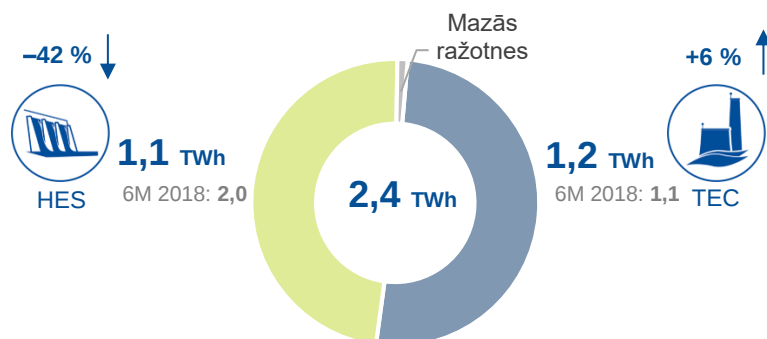
Sausie laikapstākļi Eiropā, kā arī pieaugošās CO₂ emisijas kvotu cenas ietekmēja elektroenerģijas cenu kāpumu reģionā



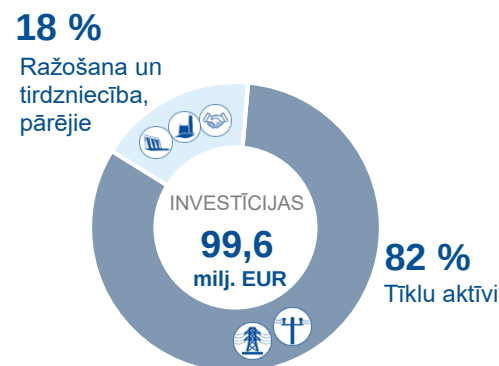
Finanšu rezultātus galvenokārt ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES



Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES samazinājusies par 42 %, ko ietekmēja mazāka ūdens pietece Daugavā



Latvenergo investīcijas sekmē kvalitatīvu un drošu energoapgādi klientiem



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



AS "Latvenergo" piešķirtais Moody's kredītreitings ir nemainīgi stabils jau kopš 2015. gada

Baa2
MOODY'S

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu nomu.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS "Latvenergo" un kurā ietilpst septiņas meitassabiedrības. Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma. 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 un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu Latvijā.



Sadales segments



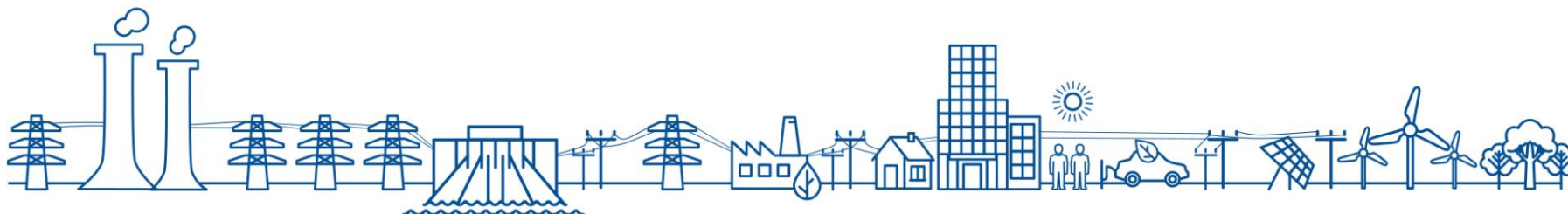
Nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 99 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).



Pārvades aktīvu nomas segments



Nodrošina pārvades sistēmas aktīvu – 330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu – iznomāšanu pārvades sistēmas operatoram. Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.



Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

Latvenergo koncerna stratēģija laika periodam no 2017. līdz 2022. gadam paredz:

- nostiprināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu tirgus pozīciju mājas tirgos (Baltijā), vienlaikus apsverot ģeogrāfisku un/ vai produktu/ pakalpojumu ekspansiju;
- attīstīt sinerģijai ar tirdzniecību adekvātu un koncerna vērtību palielinošu ģenerācijas portfeli;
- attīstīt klientu vajadzībām atbilstošu, funkcionālu, drošu un efektīvu tīklu.

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. Finanšu mērķi ir iedalīti trīs grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra un dividendu politika.

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 iespējamos finanšu riskus;
- adekvātu dividendu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim.

Mērķa grupa	Rādītājs	2022. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE)	> 6 %
Kapitāla struktūra	Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	< 50 %
	Neto aizņēmumi pret peļņu pirms nolietojuma	< 3
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 80 %

Ņemot vērā *Latvenergo* koncerna noteiktos attīstības virzienus, AS "Latvenergo" 2017. gadā ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Stratēģiskās attīstības programma ir veidota, lai veicinātu uzņēmuma izaugsmi, iesaistoties jaunos attīstības virzienos. Savukārt efektivitātes sadaļa paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, lai ilgtermiņā uzturētu koncerna rentabilitāti, ņemot vērā sagaidāmo izmaksu kāpumu inflācijas ietekmē. Plānotās efektivitātes programmas ieguvums pārsniedz 30 miljonus EUR. Tas ir apjomīgākais koncerna optimizācijas plāns pēdējā desmitgadē, kura īstenošana ļaus ilgtermiņā palielināt koncerna vērtību un saglabāt konkurētspēju atvērtā tirgū un mainīgā enerģētikas nozarē.

Latvenergo koncerna galvenie rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015
Pārdotā elektroenerģija un dabasgāze	GWh	4 887	5 305	5 465	5 124	4 985
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija²⁾</i>	GWh	3 365	3 320	3 541	3 969	3 989
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze</i>	GWh	143	51	0	-	-
<i>Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija³⁾</i>	GWh	1 379	1 934	1 924	1 155	997
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 373	3 139	3 147	2 431	1 931
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 139	1 442	1 574	1 527	1 395
Darbinieku skaits		3 478	3 539	4 112	4 187	4 163
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015
Ieņēmumi	milj. EUR	451,6	450,2	478,9	476,0	474,1
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	147,0	187,3	213,1	203,3	177,8
Peļņa	milj. EUR	54,0	97,2	97,9	74,6	61,7
Aktīvi	milj. EUR	3 731,7	3 833,7	3 842,2	3 545,5	3 527,5
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 202,6	2 341,9	2 425,9	2 091,5	2 054,0
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	744,3	611,6	566,8	648,4	703,6
Investīcijas	milj. EUR	99,6	96,6	92,8	79,6	79,3

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015
Neto aizņēmumi / EBITDA ¹⁾	2,4	1,1	1,5	2,0	2,6
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	32 %	58 %	43 %	36 %	29 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	1,4 %	13,5 %	6,8 %	4,7 %	2,4 %
Aktīvu atdeve (ROA) ¹⁾	0,9 %	8,4 %	4,2 %	2,8 %	1,4 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ¹⁾	1,8 %	6,8 %	6,2 %	4,1 %	2,4 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ¹⁾	34 %	26 %	23 %	31 %	34 %

1) Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) Iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) Tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

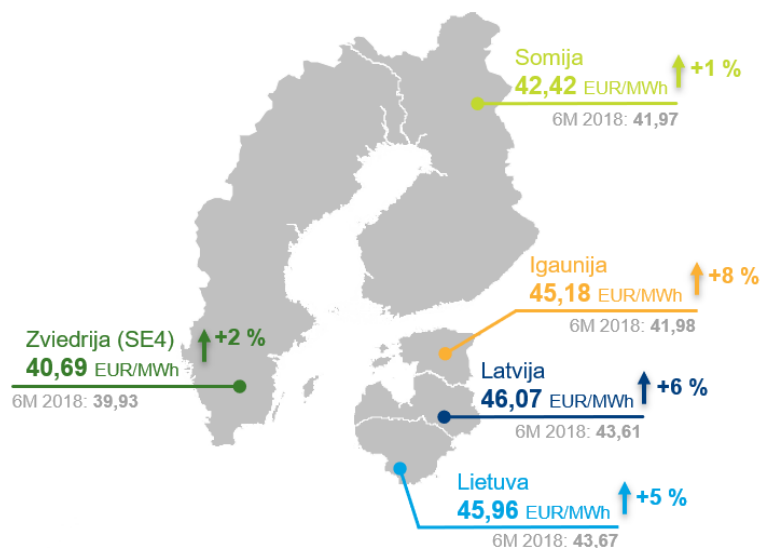
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2019. gada pirmajā pusgadā:

- Nord Pool sistēmas cena pieaugusi par 6 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn. Latvijā elektroenerģijas spot cena kāpusi par 6 %;
- dabasgāzes cenas GASPOOL un TTF tirdzniecības zonās bija vidēji par 19 % zemākas nekā gadu iepriekš.

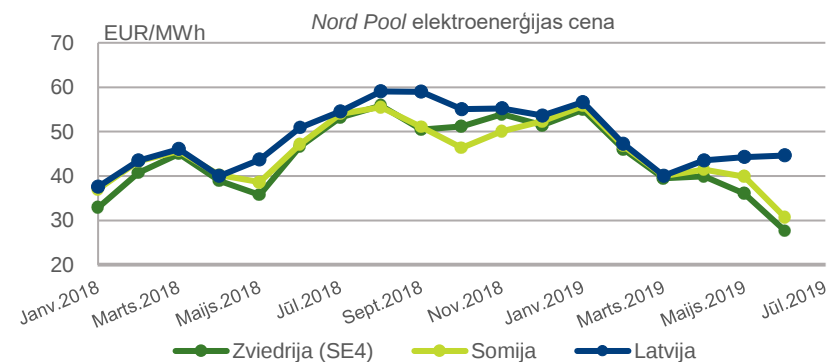
Augstākas elektroenerģijas cenas

2019. gada pirmajā pusgadā gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā vidējās elektroenerģijas cenas bija augstākas nekā attiecīgajā periodā pērn. Tomēr 2. ceturksnī bija novērojama elektroenerģijas cenu stabilizācija, kas saistīta ar Ziemeļvalstu hidrobilances normalizēšanos.



2019. gada 6 mēnešos laikpētāji bija galvenais elektroenerģijas cenu ietekmējošais faktors Ziemeļvalstīs. HES izstrādes apjoma samazinājums veicināja fosilo kurināmo staciju izstrādes apjoma pieaugumu. Pieaugošās emisijas kvotu cenas ietekmēja elektroenerģijas cenu kāpumu. Savukārt svārstīgā vēja staciju izstrāde radīja svārstīgu spot cenu dinamiku.

Nord Pool sistēmas vidējā cena 2019. gada pirmajā pusgadā bija 41,22 EUR/MWh, kas ir par 6 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Arī Latvijā vidējā elektroenerģijas spot cena bija par 6 % augstāka nekā pagājušā gadā. Cenas starpība Latvijai ar Zviedriju (SE4) palielinājās par 46 % jeb 1,70 EUR/MWh un sasniedza 5,38 EUR/MWh, ko ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Baltijā. Cenas starpība Latvijai ar Igauniju sasniedza 0,90 EUR/MWh, bet ar Lietuvu – 0,11 EUR/MWh.

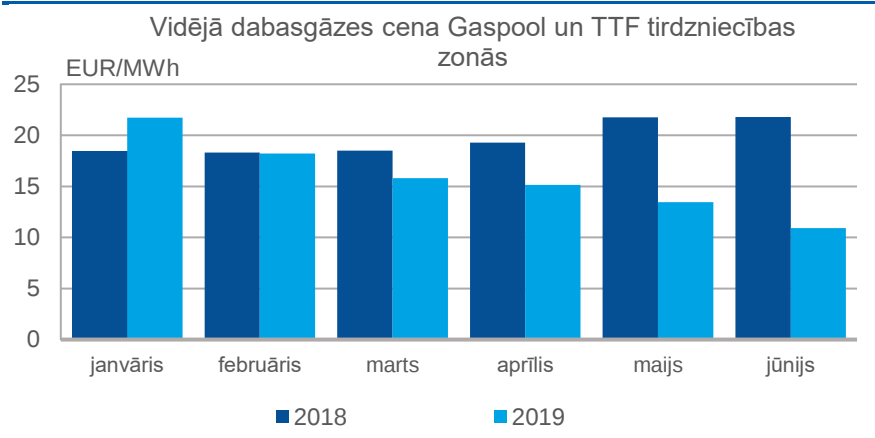


2019. gada pirmajā pusgadā kopējais Baltijas elektroenerģijas patēriņš ir pagājušā gada līmenī, sasniedzot 14,3 TWh. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms samazinājies par 1 %, Igaunijā – par 2 %, bet Lietuvā tas palielinājies par 2 %. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā 2019. gada pirmajā pusgadā ir samazinājies par 22 % un sasniedza 8,5 TWh. Lielākais kritums ir Igaunijā (- 32 %), kas izskaidrojams ar to, ka augsto emisijas kvotu cenu dēļ degslānekļa stacijās Igaunijā būtiski ir samazināts to elektroenerģijas izstrādes apjoms. Ņemot vērā elektroenerģijas Baltijas izstrādes samazinājumu, elektroenerģijas imports no citiem Nord Pool reģioniem ir palielinājies par 73 % un sasniedza 5,5 TWh.

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena samazinās

AS "Latvenergo" TEC darbībā dabasgāze tiek izmantota kā pamata kurināmais. Kopš gada sākuma novērojams būtisks dabasgāzes cenas samazinājums, ko ietekmēja salīdzinoši siltā ziema, tādējādi mazāks dabasgāzes patēriņš apkures sezonā saglabāja augstu dabasgāzes krājumu apjomu, radot cenas samazinājumu tekošajām piegādēm. 2019. gada pirmajā pusgadā gan GASPOOL, gan TTF tirdzniecības zonas dabasgāzes cenas bija vidēji par 19 % zemākas nekā attiecīgajā periodā pērn. GASPOOL vidējā cena bija 16,0 EUR/MWh un TTF – 15,7 EUR/MWh.



Dabasgāzes cenu ietekmē arī citu izejvielu un CO₂ kvotu cenas:

- *Brent (Front Month)* jēlnaftas vidējā cena 2019. gada pirmajā pusgadā bija 66,2 USD/bbl, kas ir par 7 % zemāka nekā attiecīgajā periodā pērn. No 2019. gada *OPEC* un Krievijas naftas ieguve ir samazinājusies, lai stabilizētu naftas tirgus cenas. Rekordaugsta naftas ieguve ASV ierobežoja cenu pieaugumu. Arī ASV sankcijas pret Irānu un Venecuēlu ietekmēja piedāvājumu tirgū.
- 2019. gada pirmajā pusgadā ogļu cenas (*API2 Cal 20*) samazinājās par 7 % salīdzinājumā ar attiecīgo periodu pērn un sasniedza 74,1 USD/t. Ogļu tirgus cenu svārstības ietekmēja augstais ogļu krājumu līmenis Eiropā, kā arī tas, ka Ķīnā samazinājies ogļu pieprasījums.
- CO₂ kvotu vidējā cena 2019. gada pirmajā pusgadā sasniedza 24,3 EUR/t, kas ir gandrīz 2 reizes augstāka nekā 2018. gada 1. pusgadā. Cenas pieaugumu ietekmēja palielināta izstrāde fosilo kurināmo stacijās. Gada sākumā spēkā stājās Eiropas Savienības (turpmāk tekstā – ES) emisijas tirdzniecības sistēmas reforma, samazinot oglekļa emisijas kvotu izsoles apjomus tirgū. Tādējādi CO₂ kvotu cenu veidošanos pārskata periodā noteica zemāks izsoļu apjoms un lielāks pieprasījums, kā arī Lielbritānijas neizlēmība par *Brexit*. Augstākas CO₂ kvotu cenas ietekmēja elektroenerģijas ražošanas izmaksu pieaugumu.

Darbības vides raksturojums

Dividendes

AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas likums par valsts budžetu un likums "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam". 2019. gada 8. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē tika apstiprināts *Latvenergo* konsolidētais un AS "Latvenergo" 2018. gada pārskats, kā arī nolemts valstij izmaksāt dividendēs 132,9 milj. EUR. 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 2019. gada 30. jūnijā pārsniedz 3,7 miljardus EUR, bet pašu kapitāls sasniedz 2,2 miljardus EUR.

2019. gada 19. martā Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* pārāpstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Kredītreitings ir nemainīgs jau piekto gadu pēc kārtas.

Pārvades aktīvu īpašumtiesību nodalīšana

Saskaņā ar Direktīvu 2009/72/EK Eiropas Savienības dalībvalstīm ar 2012. gada 3. martu bija jāizvēlas un jāievieš vienu no direktīvā definētajiem trim pārvades aktīvu īpašumtiesību nodalīšanas modeļiem:

- 1) pilnīga īpašumtiesību nodalīšana;
- 2) neatkarīgs sistēmas operators vai
- 3) neatkarīgs pārvades operators.

Visi šie modeļi gan no tiesiskā regulējuma, gan tirgus attīstības viedokļa tiek uzskatīti par vienlīdz efektīviem, jo tie atbilst Direktīvā 2009/72/EK iekļautajam regulējuma pamatmērķim - novērst jebkādas interešu konfliktus starp pārvades operatoru un ražotājiem, un tirgotājiem.

Latvijā ir ieviests neatkarīga sistēmas operatora modelis, kas, izvērtējot ietekmi uz valsts budžetu, tirgus attīstību, gala patērētājiem un citām iesaistītajām pusēm, kā optimālākais valdībā tika izvēlēts 2011. gadā. Esošo pārvades operatora nodalīšanas modeli ir sertificējusi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

Modeļa izvēles rezultātā pārvades aktīvi ir ieguldīti AS "Latvijas elektriskie tīkli" (LET), savukārt LET iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram (AS "Augstsprieguma tīkls"). Nomas maksa ir aprēķināta atbilstoši SPRK noteiktai metodikai. AS "Latvijas elektriskie tīkli" ir AS "Latvenergo" meitassabiedrība, kas nodrošina Latvijas pārvades tīklu aktīvu uzraudzību un pārvaldību, kā arī finansējuma piesaisti esošo tīklu uzturēšanai un jaunu izbūvei. AS "Latvijas elektriskie tīkli" ieņēmumi 2018. gadā bija 43,3 milj. EUR, peļņa - 13,4 milj. EUR, aktīvi 2018. gada beigās - 551 milj. EUR.

Optimālākā pārvades aktīvu nodalīšanas modeļa izvēle ir Ekonomikas ministrijas un Ministru kabineta kompetencē. Ekonomikas ministrija ir paudusi viedokli, ka ir nepieciešams virzīties uz pilnīga īpašumtiesību nodalīšanas modeļa ieviešanu un apsvērt atbilstošāko nodalīšanas veidu. AS "Latvenergo" iespējami efektīvākā veidā īsteno nepieciešamās darbības saistībā ar izmaiņām nodalīšana modelī, ja tādu atbilstošās institūcijas pieņems.

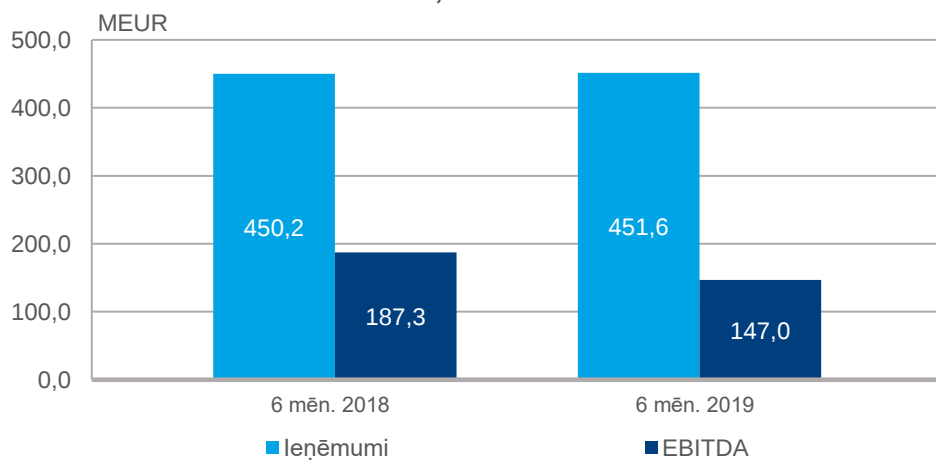
Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2019. gada pirmajā pusgadā ir saglabājušies pagājušā gada līmenī un sasniedz 451,6 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājusies par 22 % un sasniedz 147,0 miljonus EUR. Rezultātus galvenokārt ietekmēja par 42 % jeb par 836 GWh mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES.

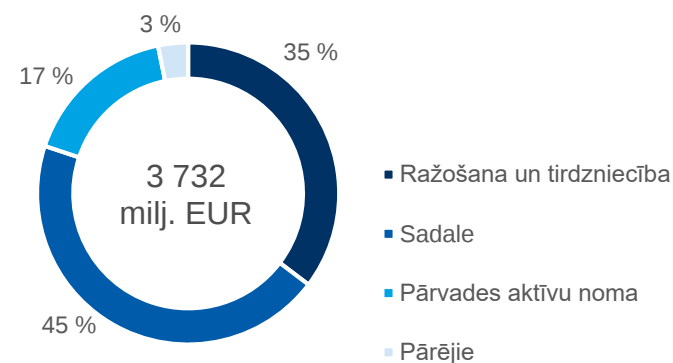
Uz pārskata perioda beigām neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ir 34 % (2018. gada 30. jūnijā – 26 %), bet neto aizņēmumi pret EBITDA – 2,4 (2018. gada 30. jūnijā – 1,1). *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir labāki nekā lielai daļai nozares uzņēmumu.

<i>Latvenergo</i> koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	451,6	450,2	1,4	0 %
EBITDA	milj. EUR	147,0	187,3	–40,3	–22 %
Peļņa	milj. EUR	54,0	97,2	–43,2	–44 %
Aktīvi	milj. EUR	3 731,7	3 833,7	–102,0	–3 %

Ieņēmumi un EBITDA



Aktīvi, 6 mēn. 2019



Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi
56 %

EBITDA
40 %

Aktīvi
35 %

Darbinieki
26 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2019. gada pirmajā pusgadā lielāko daļu jeb 84 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas pakalpojumu un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 16 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta rezultātus galvenokārt ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES.

Pārskata periodā saražotais elektroenerģijas apjoms ir 2 373 GWh, kas atbilst 71 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2018. gada attiecīgajā periodā – 95 %).

Latvenergo koncerna elektroenerģijas iegādes process ir vērsts uz izmaksu optimizēšanu un nodrošina ekonomisku ieguvumu gan *Latvenergo* koncernam, gan tā klientiem. AS "Latvenergo" TEC un Daugavas HES ražošanas apjomi ir sasaistīti ar ekonomiski ekvivalenta klientu portfeļa apjomiem, tādējādi sasniedzot izmaksu efektivitāti, vienlaikus izslēdzot iekšējo cenu risku starp pārdošanas un iegādes darījumiem.

Latvenergo koncerna klientu portfeli iespējams veidot lielāku nekā koncerna ražošanas apjomu. Tas ir iespējams, cenu risku vadībā papildus piesaistot elektroenerģijas finanšu instrumentus un, izmantojot koncerna ražošanas aktīvu elastību,

Darbības rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija un dabasgāze	GWh	4 887	5 305	–418	–8 %
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija*</i>	GWh	3 365	3 320	45	1 %
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze</i>	GWh	143	51	92	181 %
<i>Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija**</i>	GWh	1 379	1 934	–555	–29 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 373	3 139	–766	–24 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 141	1 977	–836	–42 %
<i>TEC</i>	GWh	1 205	1 135	70	6 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	27	27	0,1	0 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 139	1 442	–303	–21 %
<i>TEC</i>	GWh	999	1 278	–279	–22 %
<i>Liepājas ražotnes</i>	GWh	140	164	–24	–14 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	269,9	266,2	3,7	1 %
EBITDA	milj. EUR	59,1	100,7	–41,6	–41 %
Aktīvi	milj. EUR	1 317,8	1 346,0	–28,2	–2 %
Investīcijas	milj. EUR	12,1	13,1	–1,0	–8 %
EBITDA rentabilitāte		20,4 %	66,3 %	–45,9 pp.	–69 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

operatīvi mainot elektroenerģijas piegādes avotu – starp biržu un izstrādi savās elektrostacijās. Tādējādi tiek īstenots gan saražotās elektroenerģijas pārdošanas peļņas potenciāls, gan klientiem nepieciešamās elektroenerģijas

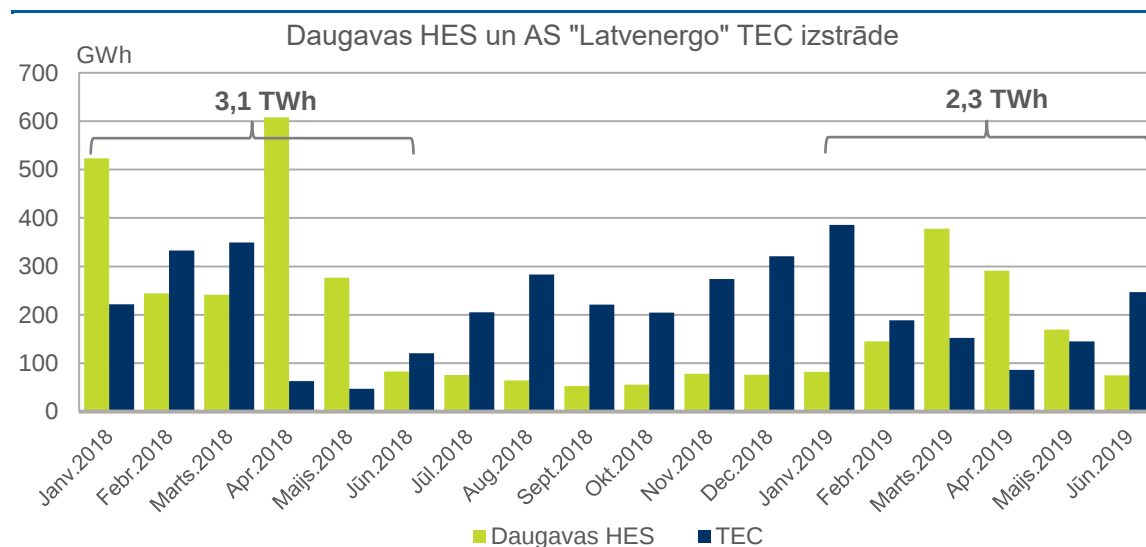
iepirkuma izmaksu samazināšanas iespējas un mazināta *Latvenergo* koncerna pakļautība tirgus cenu svārstību riskam.

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

2019. gada 1. pusgadā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs ir saražojis 2 373 GWh elektroenerģijas un 1 139 GWh siltumenerģijas.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar 2018. gada 1. pusgadu, ir samazinājies par 42 % un ir 1 141 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja mazāka ūdens pietece Daugavā, salīdzinot ar attiecīgo periodu pagājušā gadā. Kā liecina LVĢMC dati, vidējā ūdens pietece Daugavā šī gada pirmajā pusgadā bija tikai 447 m³/s, bet attiecīgajā periodā pērn tā bija 817 m³/s. No atjaunīgiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā 2019. gada pirmajā pusgadā sastāda 49 % (2018. gada attiecīgajā periodā – 63 %).



AS "Latvenergo" TEC strādā tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu. TEC elektroenerģijas izstrāde 2019. gada pirmajā pusgadā ir 1 205 GWh, kas ir par 6 % vairāk nekā attiecīgajā periodā pērn.

Optimāli kombinējot AS "Latvenergo" TEC un Daugavas HES izstrādi ar importa iespējām no citiem *Nord Pool* biržas tirdzniecības apgabaliem, lietotāji Baltijā iegūst elektroenerģijas cenas tuvināšanos Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgum, kas vēsturiski ir Eiropas zemāko cenu reģions.

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2019. gada pirmajā pusgadā ir samazinājies par 21 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pagājušā gadā, ko ietekmēja konkurence un siltāki laikapstākļi apkures sezonā. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā 2019. gada pirmajā pusgadā bija +2,7 grādi pēc Celsija, bet pagājušā gada 1. pusgadā tā bija +0,5.

Ražošana un tirdzniecība

Tirdzniecība

2019. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* koncerns ir viens no vadošajiem enerģijas tirgotājiem Baltijas valstīs.

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

Pārskata periodā kopumā klientiem Baltijā esam pārdevuši 3 508 GWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas kopumā ir par 4 % vairāk nekā 2018. gada 1. pusgadā.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma un pārskata periodā tas sasniedz 1 233 GWh. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2 132 GWh, Lietuvā – 732 GWh un Igaunijā – 501 GWh.

Latvenergo koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 775 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

Pārskata periodā klientiem pārdotas 143 GWh dabasgāzes. Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata periodā sasniedz 3 274 GWh (2018. gada attiecīgajā periodā – 3 218 GWh). Šobrīd *Latvenergo* koncerns ir otrais lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs.

Dabasgāzes biznesa klientu skaitu Baltijā 2019. gada 1. pusgada beigās veido 618 uzņēmumi, savukārt kopš mazumtirdzniecības uzsākšanas Latvijas mājāsaimniecību segmentā 2019. gada februārī mājāsaimniecību klientu portfeli veido jau 1 600 klienti.

2019. gada 1. pusgadā turpināja attīstīties arī citu mazumtirdzniecības produktu pārdošana Baltijas valstīs. *Elektrum Apdrošināts* klientu portfelis turpinājis stabilu pieaugumu, sasniedzot 53,6 tūkstošus klientu. Saules paneļu noslēgto līgumu skaits veido vairāk nekā 130 līgumu ar būtisku pieaugumu Lietuvas tirgū. No 2019. gada maija papildus *Elektrum Solārais* un *Viedā māja* produktiem *Elektrum* e-veikalā tiek piedāvātas arī LED spuldzes un elektriskie skrejriteņi.



2019. gada 6 mēnešos paveiktais:



Mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 3,4 TWh elektroenerģijas



Koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms sasniedz 3,3 TWh



Baltijas valstīs esam uzstādījuši saules paneļus 66 klientiem ar kopējo jaudu 530 kW



Elektrum Apdrošināts klientu skaits pārskata perioda beigās pārsniedz 53 000



Latvijā esam uzstādījuši 171 *Viedās mājas* ierīci

Ražošana un tirdzniecība

Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic AS "Enerģijas publiskais tirgotājs".

OI izdevumi* publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem maksājot OI komponenti (turpmāk tekstā – OIK), kuras apmēru, pamatojoties uz OI izmaksām, apstiprina SPRK.

Vidējā OIK no 2019. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga

2018. gada 28. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes. Vidējā OIK no 2019. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi/kWh. Vidējā OIK šādā līmenī ir kopš 2018. gada 1. jūlija, kad tā tika samazināta vidēji par 12 %, savukārt kopš 2017. gada vidējā OIK likme ir samazināta par 15 %.

Turpmākajos gados atbilstoši likumā "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" noteiktajam kā galvenais finansējuma avots mazākam OIK ir paredzētas AS "Latvenergo" dividendes.



Finanšu rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	76,1	85,8	-9,7	-11,3 %
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	2,2	2,6	-0,4	-15,4 %
OI izdevumi*	milj. EUR	85,0	84,8	0,2	0,2 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	32,3	28,5	3,8	13,3 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	52,4	56,0	-3,6	-6,4 %

* 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 pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas.

2019. gada pirmajā pusgadā AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veica valsts budžeta līdzekļu maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem 2,2 miljonu EUR apmērā, tādējādi samazinot tiem maksājamo OI komponenti. Lēmumu par OI komponentes maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

OI izdevumi 2019. gada pirmajā pusgadā nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar pagājušo gadu, un sasniedz 85,0 miljonus EUR.

Sadale

Ieņēmumi
34 %

EBITDA
42 %

Aktīvi
45 %

Darbinieki
57 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc EBITDA un aktīviem ir lielākais, bet pēc ieņēmumiem – otrs lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Segmenta ieņēmumi 2019. gada pirmajā pusgadā nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tie ir 160,7 miljoni EUR, savukārt EBITDA ir pieaugusi par 4 % un sasniedz 62,0 miljonus EUR.

**Sadales aktīvu vērtība pārsniedz
1,6 miljardus EUR**

Segmenta rezultātus, salīdzinot ar pagājušo gadu, pozitīvi galvenokārt ietekmēja personāla izmaksu samazinājums par 4,3 miljoniem EUR saistībā ar darbības efektivitātes paaugstināšanas projektu, kas tika uzsākts 2017. gadā.

Šobrīd AS "Sadales tīkls" noris virkne efektīvizācijas pasākumu, tai skaitā procesu pārskatīšana un digitalizācija, viedo skaitītāju uzstādīšana, turpinās izmaiņas klientu attiecību vadības procesos, kā arī tiek samazināts transportlīdzekļu un bāzu skaits. Efektivitātes programmas ietvaros ir plānots samazināt AS "Sadales tīkls" strādājošo skaitu par aptuveni 800. Līdz 2019. gada 30. jūnijam programmas ietvaros AS "Sadales tīkls" darbinieku skaits ir samazināts par aptuveni 500 darbiniekiem jeb 20 % no kopējā darbinieku skaita. Līdz 2019. gada 30. jūnijam uzņēmumā uzstādīto viedo elektroenerģijas skaitītāju apjoms sasniedz jau 632,9 tūkstošus, kas ir jau vairāk nekā 1/2 no kopējā AS "Sadales tīkls" klientu elektroenerģijas skaitītāju skaita. Ņemot vērā efektivitātes programmā paredzēto izmaksu samazinājumu, tiek analizētas iespējamās sadales sistēmas pakalpojumu tarifu izmaiņas.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 304	3 321	-17	-1 %
Sadales zudumi	GWh	144	166	-22	-13 %

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	160,7	162,8	-2,1	-1 %
EBITDA	milj. EUR	62,0	59,5	2,5	4 %
Aktīvi	milj. EUR	1 671,2	1 655,2	16,0	1 %
Investīcijas	milj. EUR	42,2	40,7	1,5	4 %
EBITDA rentabilitāte		38,1 %	34,0 %	4,1 pp.	12 %

Savukārt segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja neliels sadalītās elektroenerģijas samazinājums, ko pamatā noteica laika apstākļi un augstāka vidējā gaisa temperatūra.

2019. gada pirmajā pusgadā investīcijas sadales sistēmas aktīvos ir pieaugušas par 4 %, un tās sasniedz 42,2 miljonus EUR. Segmenta aktīvu vērtība ir 1 671,2 miljoni EUR.

Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti.

2019. gada 6 mēnešos paveiktais:

- Atjaunoti 370 km elektrolīniju
- Izbūvētas un rekonstruētas 119 transformatoru apakšstacijas
- Uzstādīti 88 374 viedie elektroenerģijas skaitītāji
- No krūmiem attīrīti 1 940 km elektrolīniju trašu

Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi
4 %

EBITDA
14 %

Aktīvi
17 %

Darbinieki
0,2 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sekmīgi noris projekta
Kurzemes loks izbūve

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 4 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2019. gada pirmajā pusgadā ir saglabājušies pagājušā gada līmenī un sasniedz 20,7 miljonus EUR, savukārt segmenta EBITDA ir 20,3 miljoni EUR. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments. Pārvades segmenta ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	20,7	20,6	0,1	1 %
EBITDA	milj. EUR	20,3	20,5	-0,2	-1 %
Aktīvi	milj. EUR	623,1	538,0	85,1	16 %
Investīcijas	milj. EUR	38,5	37,9	0,7	2 %

Pārskata periodā pārvades sistēmas aktīvos veiktas investīcijas 38,5 miljonu EUR apmērā, kas ir aptuveni tikpat, cik attiecīgajā periodā pērn. Lielākais investīciju apjoms ir ieguldīts energoinfrastruktūras projektā *Kurzemes loks*. 2019. gada 6 mēnešos šajā projektā ieguldīti 22,3 miljoni EUR (2018. gada attiecīgajā periodā – 32,4 miljoni EUR).

Pārvades segmenta aktīvu vērtība investīciju rezultātā ir pieaugusi līdz 623,1 miljoniem EUR.



Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2019. gada pirmajā pusgadā, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, ir par 3 % lielāks un sasniedz 99,6 miljonus EUR.

Investīcijas tīklu aktīvos – 82 % no kopējā apjoma

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam ieguldījuši tīklu modernizācijā. Pārskata periodā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 82 % no kopējām investīcijām.

Investējot videi draudzīgos projektos, 2019. gada pirmajā pusgadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīti 8,5 miljoni EUR.

Investīciju projekti

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma (Daugavas HES rekonstrukcija)

Programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju, lai nodrošinātu videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu. Līdz 2019. gada 30. jūnijam programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti 5 rekonstruētie hidroagregāti. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 6 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots īstenot līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 200 miljonus EUR. Līdz 2019. gada 30. jūnijam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir 158,0 miljoni EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību turpmākos 40 gadus.

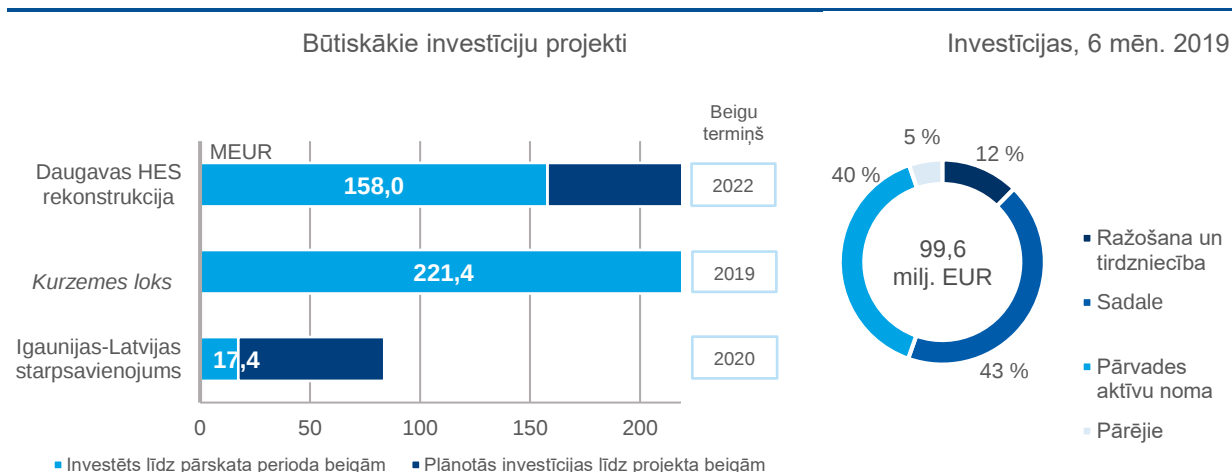
Projekts Kurzemes loks

Īstenojot *Kurzemes loka* projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums ne tikai Kurzemē, bet visā Latvijā kopumā, sniedzot iespēju efektīvāk izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū.

Projektu *Kurzemes loks* ir paredzēts pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas nepilnu 230 miljonu EUR apmērā. Projekta noslēguma posmam ir piesaistīts ES līdzfinansējums 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Papildus AS „Augstsprieguma tīkls” projekta finansēšanai plāno novirzīt sastrēgumvadības ieņēmumus 11,5 milj. EUR apmērā. Pārskata periodā pabeigti būvdarbi vairākos 330 kV līnijas posmos, turpinās pārbūves darbi vairākās apakšstacijās.

Trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju

Projekts ir būtisks nākotnes elektroenerģijas pārvades infrastruktūras objekts visam Baltijas reģionam. Jaunās 330 kV starpsavienojuma līnijas izbūve paredzēta līdz 2020. gada beigām, un tās izmaksas Latvijas teritorijā ir plānotas nepilnu 100 miljonu EUR apmērā. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā un papildus pārvades sistēmas operators AS “Augstsprieguma tīkls” projekta finansēšanai plāno novirzīt pārslodzes maksas ieņēmumus 31,0 milj. EUR. 2019. gada 16. maijā Rūjienas novadā tika pacelti pirmie balsti, ar kuriem atklāta projekta izbūve.



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.

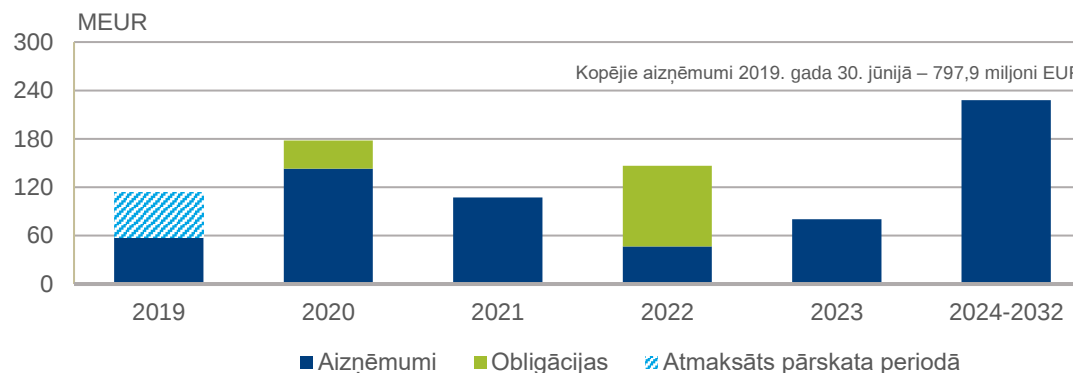
Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

2019. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir 797,9 miljoni EUR (2018. gada 30. jūnijā – 798,9 miljoni EUR), kas ietver aizņēmumus no komercbankām un ārvalstu investīciju bankām, un obligācijas 135 miljonu EUR apmērā, tai skaitā *zaļās* obligācijas 100 miljonu EUR apmērā.

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

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas grafiks



2019. gada 30. jūnijā visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svētais atmaksas periods, salīdzinot ar pagājušo gadu, nav mainījies, un tas ir 4,0 gadi. Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,5 % (2018. gada 30. jūnijā – 1,4 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 1,9).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2019. gada 30. jūnijā ir 744,3 miljoni EUR (2018. gada 30. jūnijā – 611,6 miljoni EUR), savukārt neto aizņēmumu / EBITDA attiecības rādītājs ir 2,4 (2018. gada 30. jūnijā – 1,1). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2019. gada pirmajā pusgadā ir ievēroti.

2019. gada 19. martā Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* pārapstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Reitings ir saglabāts nemainīgi stabils jau piekto 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 orientēta uz šo risku potenciāli negatīvā efekta samazināšanu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Tirgus riski

1) Cenas risks

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

Galvenie avoti, kas *Latvenergo* koncernu pakļauj cenas 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 cenas 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.

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

veicot 80–90 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā būtiski palielinās, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 3, 6 vai 12 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 2 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2019. gada 30. jūnijā 55 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads.

III) Valūtas risks

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

2019. 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) Kredītrisks

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

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2019. gada 30. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 53,6 miljonus EUR (2018. gada 30. jūnijā – 187,3 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 0,8 (1,6).

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. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017
Pārdotā elektroenerģija un dabasgāze	GWh	2 846	3 397	3 330
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija**</i>	GWh	2 132	2 236	2 359
<i>Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze</i>	GWh	138	51	0
<i>Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija***</i>	GWh	577	1 110	971
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 348	3 114	3 122
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	999	1 281	1 423
Darbinieku skaits		1 343	1 375	1 476
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017
Ieņēmumi	milj. EUR	224,0	236,2	262,7
EBITDA*	milj. EUR	61,2	105,9	130,1
Peļņa	milj. EUR	81,9	247,7	82,2
Aktīvi	milj. EUR	3 045,7	3 223,0	3 129,5
Pašu kapitāls	milj. EUR	1 906,5	2 030,0	2 170,0
Neto aizņēmumi*	milj. EUR	735,5	602,4	556,9
Investīcijas	milj. EUR	17,4	20,1	34,7

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2019	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017
Pašu kapitāla atdeve (ROE)*	2,4 %	15,1 %	6,2 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	39 %	30 %	26 %
EBITDA rentabilitāte*	27 %	77 %	47 %

* Formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

** iekļaujot saimniecisko patēriņu

*** 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 2019. 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, finansiālo 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 2019. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2019. gada 27. augustā un pilnvarojusi parakstīt valdes priekšsēdētāju Āri Žīguru un valdes loekli Guntaru Baļčuņu.

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčuņš
valdes loeklis

2019. gada 27. augustā

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 2017.–2022. gadam noteiktos finanšu mērķus, kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns ir noteicis un izmanto sekojošus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes rādītājus – EBITDA; EBITDA rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE);
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi / pašu kapitāls; parāda seguma attiecības rādītājs;
- likviditātes rādītāju – likviditātes koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas zemāk.

Atspoguļotie finanšu rādītāji un koeficienti nav mainīti salīdzinājumā ar iepriekšējo periodu.

Formulas

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

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

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

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

$$\text{Aktīvu atdeve (ROA)} = \frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{aktīvu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

$$\text{Aktīvu vidējā vērtība} = \frac{\text{aktīvi 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{aktīvi pārskata perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Pašu kapitāla atdeve (ROE)} = \frac{\text{peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{pašu kapitāla vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

$$\text{Pašu kapitāla vidējā vērtība} = \frac{\text{pašu kapitāls 12 mēnešu perioda sākumā} + \text{pašu kapitāls pārskata perioda beigās}}{2}$$

$$\text{Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)} = \frac{\text{saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{pašu kapitāla vidējā vērtība} + \text{aizņēmumu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

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

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

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

$$\text{Segmenta aktīvu atdeve} = \frac{\text{segmenta saimnieciskās darbības peļņa (12 mēnešu periodā)}}{\text{segmenta aktīvu vidējā vērtība}} \times 100 \%$$

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

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

Izmantotie saīsinājumi

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

kV – kilovolts

LVĢMC – Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs

MW – megavats

MWh – megavatstunda (1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh)

OECD – Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (*Organisation for Economic Co-operation and Development*)

OI – obligātais iepirkums

OPEC – Naftas eksportētājvalstu organizācija (*Organization of the Petroleum Exporting Countries*)

TEC – AS "Latvenergo" termoelektrostacijas

SAIDI – vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (*System Average Interruption Duration Index*)

SAIFI – vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (*System Average Interruption Frequency Index*)

SPRK – Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

VES – Vēja elektrostacijas

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Ieņēmumi	4	451 592	450 235	223 971	236 245
Pārējie ieņēmumi		15 183	22 911	13 354	21 235
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(243 679)	(203 397)	(135 289)	(108 163)
Personāla izmaksas		(53 333)	(56 579)	(23 549)	(22 770)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(22 228)	(26 436)	(16 751)	(21 114)
EBITDA		146 985	187 275	61 159	105 863
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	7, 8	(85 289)	(86 139)	(34 742)	(36 812)
Saimnieciskās darbības peļņa		61 696	101 136	26 417	69 051
Finanšu ieņēmumi	6	563	576	6 388	6 140
Finanšu izmaksas	6	(4 707)	(4 400)	(5 765)	(5 081)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	54 858	177 645
Peļņa pirms nodokļa		57 552	97 312	81 898	247 755
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		(3 528)	(101)	–	(20)
Pārskata perioda peļņa		54 024	97 211	81 898	247 735
Attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		52 320	95 531	–	–
- mazākuma daļu		1 704	1 680	–	–

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Pārskata perioda peļņa		54 024	97 211	81 898	247 735
<i>Visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	14 c	(36 374)	10 583	(36 374)	10 583
Neto visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	14 c	(36 374)	10 583	(36 374)	10 583
Kopā visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi pārskata periodā		(36 374)	10 583	(36 374)	10 583
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi		17 650	107 794	45 524	258 318
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		15 946	106 114	–	–
- mazākuma daļu		1 704	1 680	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	7	3 322 272	3 316 172	1 133 221	1 156 699
Tiesības lietot aktīvus	8	7 173	—	3 672	—
Ieguldījuma īpašumi		340	467	61 208	61 796
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	10	40	40	830 542	830 542
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	16 e	—	—	586 518	595 004
Pārējie finanšu ieguldījumi	14 a	16 910	16 935	16 910	16 935
Citi ilgtermiņa debitori	11 b	36 823	30 920	330	331
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 383 558	3 364 534	2 632 401	2 661 307
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	9	80 578	71 975	66 992	58 410
Parādi no līgumiem ar klientiem	11 a	97 037	117 955	80 784	81 025
Citi īstermiņa debitori	11 b, c	108 933	84 830	8 121	14 445
Avansa maksājums par uzņēmumu ienākuma nodokli		176	11 619	139	10 152
Nākamo periodu izmaksas		3 256	2 598	2 079	1 552
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	16 e	—	—	198 940	170 811
Atvasinātie finanšu instrumenti	14 c	4 516	15 853	4 516	15 853
Nauda un naudas ekvivalenti	12	53 619	129 455	51 682	127 554
Apgrozāmie līdzekļi kopā		348 115	434 285	413 253	479 802
AKTĪVU KOPSUMMA		3 731 673	3 798 819	3 045 654	3 141 109
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		834 883	834 791	834 883	834 791
Rezerves		1 084 254	1 125 466	754 713	794 555
Nesadalītā peļņa		275 572	351 350	316 907	364 477
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 194 709	2 311 607	1 906 503	1 993 823
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		7 883	8 458	—	—
Pašu kapitāls kopā		2 202 592	2 320 065	1 906 503	1 993 823
Kreditāri					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14 b	605 420	700 028	599 019	690 568
Ilgtermiņa nomas saistības	8	5 983	—	3 312	—
Uzkrājumi		20 389	20 178	8 565	8 625
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		3 942	12 297	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	14 c	7 648	3 923	7 648	3 923
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	15 I, a	141 812	143 494	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	15 I, b, c	308 305	303 519	198 072	210 105
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 093 499	1 183 439	816 616	913 221
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14 b	192 504	114 315	188 123	111 700
Īstermiņa nomas saistības	8	1 215	—	373	—
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		170 534	135 008	78 590	92 062
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		1	2	—	—
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	15 II, a	13 410	13 271	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	15 II, b, c	26 691	26 438	24 222	24 022
Atvasinātie finanšu instrumenti	14 c	31 227	6 281	31 227	6 281
Īstermiņa kreditori kopā		435 582	295 315	322 535	234 065
Kreditāri kopā		1 529 081	1 478 754	1 139 151	1 147 286
PASĪVU KOPSUMMA		3 731 673	3 798 819	3 045 654	3 141 109

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru					Mazākuma daļa	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	KOPĀ		Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2017. gada 31. decembrī	1 288 715	1 125 728	424 406	2 838 849	8 042	2 846 891	1 288 715	791 681	302 242	2 382 638
SFPS Nr. 9 „Finanšu instrumenti” ieviešanas efekts	–	–	(290)	(290)	–	(290)	–	–	(629)	(629)
2018. gada 1. janvārī	1 288 715	1 125 728	424 116	2 838 559	8 042	2 846 601	1 288 715	791 681	301 613	2 382 009
Akciju kapitāla samazināšana*	(454 413)	–	–	(454 413)	–	(454 413)	(454 413)	–	–	(454 413)
Akciju kapitāla palielināšana**	489	–	–	489	–	489	489	–	–	489
Dividendes par 2017. gadu	–	–	(156 418)	(156 418)	(2 116)	(158 534)	–	–	(156 418)	(156 418)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(2 804)	2 804	–	–	–	–	(1 798)	1 798	–
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	(453 924)	(2 804)	(153 614)	(610 342)	(2 116)	(612 458)	(453 924)	(1 798)	(154 620)	(610 342)
Pārskata perioda peļņa	–	–	95 531	95 531	1 680	97 211	–	–	247 735	247 735
Pārskata perioda visaptverošie ienākumi	–	10 583	–	10 583	–	10 583	–	10 583	–	10 583
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	–	10 583	95 531	106 114	1 680	107 794	–	10 583	247 735	258 318
2018. gada 30. jūnijā	834 791	1 133 507	366 033	2 334 331	7 606	2 341 937	834 791	800 466	394 728	2 029 985
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(7 425)	7 425	–	–	–	–	(4 751)	4 751	–
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	–	(7 425)	7 425	–	–	–	–	(4 751)	4 751	–
Pārskata perioda peļņa	–	–	(22 108)	(22 108)	852	(21 256)	–	–	(35 002)	(35 002)
Pārskata perioda visaptverošie zaudējumi	–	(616)	–	(616)	–	(616)	–	(1 160)	–	(1 160)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	(616)	(22 108)	(22 724)	852	(21 872)	–	(1 160)	(35 002)	(36 162)
2018. gada 31. decembrī	834 791	1 125 466	351 350	2 311 607	8 458	2 320 065	834 791	794 555	364 477	1 993 823
Akciju kapitāla palielināšana***	92	–	–	92	–	92	92	–	–	92
Dividendes	–	–	(132 936)	(132 936)	(2 279)	(135 215)	–	–	(132 936)	(132 936)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	(4 838)	4 838	–	–	–	–	(3 468)	3 468	–
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	92	(4 838)	(128 098)	(132 844)	(2 279)	(135 123)	92	(3 468)	(129 468)	(132 844)
Pārskata perioda peļņa	–	–	52 320	52 320	1 704	54 024	–	–	81 898	81 898
Pārskata perioda visaptverošie zaudējumi	–	(36 374)	–	(36 374)	–	(36 374)	–	(36 374)	–	(36 374)
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)	–	(36 374)	52 320	15 946	1 704	17 650	–	(36 374)	81 898	45 524
2019. gada 30. jūnijā	834 883	1 084 254	275 572	2 194 709	7 883	2 202 592	834 883	754 713	316 907	1 906 503

* 2018. gada martā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla samazināšanu EUR 454 413 tūkstošu EUR apmērā, pamatojoties uz trīspusējā līguma starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Energijas publiskais tirgotājs" (Publiskais tirgotājs) par vienreizēja maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu.

** 2018. gada jūnijā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla palielināšanu, pamatojoties uz 2017. gada 19. decembra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 765 "Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības "Latvenergo" pamatkapitālā" un veikto mantisko ieguldījumu AS "Latvenergo" akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 489 tūkstošu EUR apmērā.

*** 2019. gada 28. jūnijā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla palielināšanu, pamatojoties uz 2019. gada 16. aprīļa Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 177 "Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības "Latvenergo" pamatkapitālā" un veikto mantisko ieguldījumu AS "Latvenergo" akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 92 tūkstošu EUR apmērā.

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01- 30/06/2019	01/01- 30/06/2018	01/01- 30/06/2019	01/01- 30/06/2018
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa	57 552	97 312	81 898	247 755
Korekcijas:				
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums	83 277	88 587	30 696	37 260
- finanšu korekcijas, neto	7 663	3 920	2 902	(950)
- citas korekcijas	238	766	(34)	175
- dividendes no meitassabiedrībām	—	—	(54 858)	(177 645)
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām	148 730	190 585	60 604	106 595
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums	28 427	106 982	36 709	46 233
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru samazinājums	(2 338)	(12 190)	(22 619)	(19 694)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	—	—	129 152	167 264
Nauda pamatdarbības rezultātā	174 819	285 377	203 846	300 398
Izdevumi procentu maksājumiem	(6 192)	(6 274)	(7 266)	(6 948)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem	944	957	944	957
(Samaksātais) / atmaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(456)	(39 294)	10 000	(34 918)
Pamatdarbības neto naudas plūsma	169 115	240 766	207 524	259 489
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām, neto	—	—	(148 777)	(158 825)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(94 821)	(104 553)	(9 178)	(19 660)
Ieņēmumi no ieguldījumiem meitassabiedrībās	—	—	21 115	53 378
Ieņēmumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	25	25	25	25
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(94 796)	(104 528)	(136 815)	(125 082)
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	40 000	1 000	40 000	—
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	(54 940)	(27 413)	(53 645)	(26 301)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes	(2 279)	(2 116)	—	—
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	(132 936)	(156 418)	(132 936)	(156 418)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	(150 155)	(184 947)	(146 581)	(182 719)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums	12	(48 709)	(75 872)	(48 312)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	12	129 455	127 554	232 855
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās	12	187 294	51 682	184 543

Finanšu pārskatu pielikums

1. VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN MĀTESSABIEDRĪBU

Visas akciju sabiedrības "Latvenergo" (turpmāk tekstā – AS "Latvenergo" jeb mātes sabiedrība) 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.

AS "Latvenergo" pārvalda *Latvenergo* koncernu (turpmāk tekstā – arī koncerns), kurā ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS "Sadales tīkls" (kopš 18/09/2006) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti, OÜ* (kopš 27/06/2007) un tās meitassabiedrība SIA "Elektrum Latvija" (kopš 18/09/2012) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07/01/2008) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS "Latvijas elektriskie tīkli" (kopš 10/02/2011) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA "Liepājas enerģija" (kopš 06/07/2005) ar 51 % līdzdalības daļu.

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

AS "Latvenergo" līdzdalības daļas meitassabiedrībās un koncerna pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 10. pielikumā.

No 2015. gada 16. novembra līdz 2018. gada 1. martam AS "Latvenergo" valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žīgurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Māris Kuņickis, Guntars Baļčūns un Guntis Stafeckis. No 2018. gada 1. marta darbu valdē neturpina Guntis Stafeckis un no 2018. gada 5. oktobra – Māris Kuņickis. 2018. gada 25. septembrī darbu valdē uzsāka Kaspars Cikmačs, un līdz pārskata perioda beigām valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žīgurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Guntars Baļčūns un Kaspars Cikmačs.

No 2016. gada 16. decembra līdz 2019. gada 19. jūnijam AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Andris Ozoliņš (padomes priekšsēdētājs), Andris Liepiņš (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Baiba Anda Rubesa, Mārtiņš Bičevskis un Martins Sedlackis (Martin Sedlacky). No 2019. gada 19. jūnija līdz 2019. gada 1. jūlijam AS "Latvenergo" padome darbojās šādā sastāvā: Pāvels Rebenoks (padomes priekšsēdētājs), Renārs Degro (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Inese Kublicka, Kristaps Stepanovs, Artūrs Šnorīņš. Pašlaik notiek AS "Latvenergo" padomes locekļu kandidātu atlases process.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja no 2017. gada 3. marta līdz 2019. gada 19. jūnijam strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben*

Pedersen) (priekšsēdētājs), Svens Dinsdorfs, Andris Ozoliņš, Andris Liepiņš un Marita Salgrāve. No 2019. gada 19. jūnija līdz 2019. gada 1. jūlijam Revīzijas komiteja strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Marita Salgrāve, Renārs Degro un Kristaps Stepanovs. Pašlaik Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs un Marita Salgrāve.

Latvenergo konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2018. gadu" apstiprināts 2019. gada 8. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem"

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

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2019. gada 1. janvārī un beidzas 2019. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 2018. gada periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 30. jūnijā.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2019. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2019. gada 27. augustā.

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie *Latvenergo* konsolidētie un AS "Latvenergo" starpperiodu 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" 2018. 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. Finanšu pārskatu sagatavošana, izmantojot SFPS, prasa izmantot aplēses un pieņēmumus, kas ietekmē finanšu pārskatā uzrādīto aktīvu un saistību vērtības un iespējamo aktīvu un saistību atspoguļošanu, kā arī pārskata perioda ieņēmumus un izdevumus. Lai arī šādas aplēses pamatojas uz koncerna vadībai pieejamo ticamāko informāciju par attiecīgajiem

notikumiem un darbībām, faktiskie rezultāti var atšķirties no šīm aplēsēm.

Latvenergo koncerns un Sabiedrība ir ieviesusi SFPS Nr. 16 "Noma" pirmo reizi 2019. gada finanšu pārskatos ar sākotnējo ieviešanas datumu 2019. gada 1. janvāris. 16. SFPS tika ieviests, *Latvenergo* koncernam un mātessabiedrībai kā nomniekiem atzīstot finanšu pārskatos tiesības lietot aktīvus un nomas saistības. Ieviešot 16. SFPS, *Latvenergo* koncerns un mātessabiedrība novērtēja identificējamās tiesības lietot aktīvus, neatceļamās nomas nosacījumus un nomas maksājumus. *Latvenergo* koncerns un mātessabiedrība izmanto vienotu uzskaites modeli attiecībā uz visiem nomas līgumiem. Saskaņā ar 16. SFPS līgums ir nomas vai ietver nomu, ja līgumā ir paredzētas tiesības kontrolēt identificētā aktīva lietošanas veidu uz noteiktu laiku apmaiņā pret atlīdzību (skatīt 8. pielikumu).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā peļņas vai zaudējumu aprēķinā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus un ilgtermiņa finanšu ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā visaptverošo ienākumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2018. gadu" aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie *Latvenergo* koncerna konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti eiro (EUR) valūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR'000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Koncerna un mātessabiedrības 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 mātessabiedrības 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 iekļauj no meitassabiedrībām saņemtās dividendes un procentu ieņēmumus. Meitassabiedrības darbojas neatkarīgi no mātessabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām, un to pamatdarbība atšķiras no mātessabiedrības darbības. Līdz ar to

mātessabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātessabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātessabiedrības darbības rezultātiem.

Koncerna darbības iedala trīs galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma. Mātessabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

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

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 un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS "Enerģijas publiskais tirgotājs".

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

Pārvades aktīvu nomas segmenta darbību nodrošina AS "Latvijas elektriskie tīkli" – elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades

līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, kas nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos.

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				
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Pārvaldes aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01–30/06/2019												
Ieņēmumi												
Ārējie klienti	269 206	159 876	19 043	3 467	451 592	–	451 592	202 905	21 066	223 971	–	223 971
Starpsegmentu	716	831	1 674	23 623	26 844	(26 844)	–	392	12 062	12 454	(12 454)	–
Kopā ieņēmumi	269 922	160 707	20 717	27 090	478 436	(26 844)	451 592	203 297	33 128	236 425	(12 454)	223 971
Rezultāts												
EBITDA	59 130	61 957	20 310	5 588	146 985	–	146 985	51 772	9 387	61 159	–	61 159
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(29 149)	(37 955)	(12 415)	(5 770)	(85 289)	–	(85 289)	(27 319)	(7 423)	(34 742)	–	(34 742)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	29 981	24 002	7 895	(182)	61 696	(4 144)	57 552	24 453	1 964	26 417	55 481	81 898
Kapitālieguldījumi	12 074	42 223	38 549	5 143	97 989	1 641	99 630	11 634	5 804	17 438	–	17 438
Periods: 01/01–30/06/2018												
Ieņēmumi												
Ārējie klienti	265 500	161 865	19 245	3 625	450 235	–	450 235	211 731	24 514	236 245	–	236 245
Starpsegmentu	720	900	1 345	23 078	26 043	(26 043)	–	196	11 460	11 656	(11 656)	–
Kopā ieņēmumi	266 220	162 765	20 590	26 703	476 278	(26 043)	450 235	211 927	35 974	247 901	(11 656)	236 245
Rezultāts												
EBITDA	100 681	59 451	20 488	6 655	187 275	–	187 275	92 864	12 999	105 863	–	105 863
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(29 145)	(38 285)	(12 658)	(6 051)	(86 139)	–	(86 139)	(27 602)	(9 210)	(36 812)	–	(36 812)
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	71 536	21 166	7 830	604	101 136	(3 824)	97 312	65 262	3 789	69 051	178 704	247 755
Kapitālieguldījumi	13 095	40 733	37 868	6 577	98 273	(1 668)	96 605	12 726	7 408	20 134	–	20 134

Segmentu aktīvi

EUR'000

	Koncerns							Mātesabiedrība				
	Ražošanas un tirdzniecība	Sadale	Pārvaldes aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošanas un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2019. gada 30. jūnijā	1 317 791	1 671 249	623 120	84 463	3 696 623	35 050	3 731 673	1 194 974	161 433	1 356 407	1 689 247	3 045 654
2018. gada 31. decembrī	1 329 274	1 669 710	579 327	86 350	3 664 661	134 158	3 798 819	1 212 681	161 577	1 374 258	1 766 851	3 141 109

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 iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

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

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
EBITDA	146 985	187 275	61 159	105 863
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(85 289)	(86 139)	(34 742)	(36 812)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	61 696	101 136	26 417	69 051
Finanšu ieņēmumi	563	576	6 388	6 140
Finanšu izmaksas	(4 707)	(4 400)	(5 765)	(5 081)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	54 858	177 645
Peļņa pirms nodokļa	57 552	97 312	81 898	247 755

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Segmentu aktīvi	3 696 623	3 664 661	1 356 407	1 374 258
Pieslēgumu lietošanas tiesības	(40 211)	(39 744)	–	–
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	830 542	830 542
Aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	785 458	765 815
Pārējie finanšu ieguldījumi	16 910	16 935	16 910	16 935
Atvasinātie finanšu instrumenti	4 516	15 853	4 516	15 853
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi	176	11 619	139	10 152
Nauda un naudas ekvivalenti	53 619	129 455	51 682	127 554
KOPĀ aktīvi	3 731 673	3 798 819	3 045 654	3 141 109

4. IEŅĒMUMI

				EUR'000	
	Piemērotais SFPS vai SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	221 646	215 205	161 980	169 385
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	150 626	153 034	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	44 419	46 484	37 640	38 934
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	15 217	15 424	19 379	20 011
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		431 908	430 147	218 999	228 330
Pārējie ieņēmumi					
Pārvades sistēmas aktīvu noma	16. SFPS / 17. SGS	18 789	18 993	–	–
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS / 17. SGS	641	843	4 972	7 915
Pārējie ieņēmumi	16. SFPS / 17. SGS	254	252	–	–
Kopā pārējie ieņēmumi		19 684	20 088	4 972	7 915
KOPĀ ieņēmumi		451 592	450 235	223 971	236 245

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

				EUR'000	
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Obligātā iepirkuma komponente		44 063	53 463	45 683	55 103
Sadales sistēmas pakalpojumi		5 671	5 397	99 979	106 018
Pārvades sistēmas pakalpojums		758	768	771	789
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa		50 492	59 628	146 433	161 910

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Elektroenerģija				
Iepirkta elektroenerģija	88 571	70 327	28 061	22 466
Zaudējumi no elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patiesās vērtības izmaiņām (14. c, II pielikums)	3 634	152	3 634	152
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	35 832	35 558	517	436
	128 037	106 037	32 212	23 054
Energoresursu izmaksas	101 488	82 918	97 282	78 828
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	14 154	14 442	5 795	6 281
KOPĀ izliedotās izejvielas un materiāli	243 679	203 397	135 289	108 163

6. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Finanšu ieņēmumi:				
Procentu ieņēmumi no kontu atlikumiem un termiņdepozītiem	7	20	7	20
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem meitassabiedrībām	–	–	5 825	5 564
Pārējo finanšu ieguldījumu kupona procentu ieņēmumi	534	534	534	534
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	22	22	22	22
KOPĀ finanšu ieņēmumi	563	576	6 388	6 140
Finanšu izmaksas:				
Aizņēmumu procentu izmaksas	3 346	3 398	4 436	4 092
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	1 408	1 408	1 408	1 408
Aktīvu nomas procentu izdevumi	56	–	29	–
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(213)	(484)	(213)	(484)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	25	25	25	25
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	27	1	27	1
Citas finanšu izmaksas	58	52	53	39
KOPĀ finanšu izmaksas	4 707	4 400	5 765	5 081

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

a) Nemateriālie ieguldījumi

EUR'000						
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	19 079	13 413	13 413	22 813	17 461	17 461
Iegādāts	2 505	1017	20 518	2 497	996	20 352
Pārgrupēts	–	–	(80)	–	–	(551)
Norakstīts	(8 018)	(72)	(11 066)	(8 243)	(294)	(11 066)
Aprēķinātā amortizācija	(1 691)	(1 751)	(3 706)	(1 509)	(1 593)	(3 383)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	11 875	12 607	19 079	15 558	16 570	22 813

b) Pamatlīdzekļi

EUR'000						
	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	3 297 093	3 308 985	3 308 985	1 133 886	1 231 454	1 231 454
Iegādāts	98 864	95 112	217 389	16 680	18 175	38 300
Ieguldīts pamatkapitālā	–	489	489	–	489	489
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(135)	(61)	(44)	(849)	(428)	(2 374)
Norakstīts	(2 453)	(2 522)	(7 612)	(171)	(286)	(14 010)
Aktīvu vērtības samazinājums	10 148	9 599	(33 441)	10 022	9 656	(33 254)
Nolietojums	(93 120)	(93 987)	(188 673)	(41 905)	(43 403)	(86 719)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 310 397	3 317 615	3 297 093	1 117 663	1 215 657	1 133 886

8. NOMA

	EUR'000	
	Koncerns	Mātesabiedrība
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2019
Tiesības lietot aktīvus		
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	–	–
Sākotnējā atzīšanas vērtība 2019. gada 1. janvārī	8 147	3 870
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	(347)	–
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītais nolietojums	(627)	(198)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 173	3 672
Nomas saistības		
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	–	–
Sākotnējā atzīšanas vērtība 2019. gada 1. janvārī	8 147	3 870
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	(347)	–
Atzīts nomas saistību samazinājums	(658)	(214)
Aktīvu nomas procentu izdevumi (6. pielikums)	56	29
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	7 198	3 685
<i>t.sk.:</i>		
<i>ilgtermiņa nomas saistības</i>	<i>5 983</i>	<i>3 312</i>
<i>īstermiņa nomas saistības</i>	<i>1 215</i>	<i>373</i>

9. KRĀJUMI

	EUR'000			
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Izejvielas un materiāli	15 303	14 865	1 269	1 286
Dabaszāģe	49 091	49 757	49 091	49 757
Pārējie krājumi	8 199	8 292	8 068	8 070
Avansa maksājumi par krājumiem	9 396	198	9 327	33
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 411)	(1 137)	(763)	(736)
KOPĀ krājumi	80 578	71 975	66 992	58 410

Uzkrājumu izmaiņas

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Pārskata perioda sākumā	1 137	1 494	1 494	736	992	992
Norakstītie krājumi	–	–	(287)	–	–	(260)
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā	274	(92)	(70)	27	(13)	4
Pārskata perioda beigās	1 411	1 402	1 137	763	979	736

10. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

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

			30/06/2019		31/12/2018	
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Sabiedrība						
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %	185 624	100 %	185 624
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 150	100 %	641 150
AS "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
		Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība				
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija		51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				830 503		830 503
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	46,30 %	36	46,30 %	36
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ				39		39

Mātesabiedrībai pieder 46,30 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām. Tomēr mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo visus riskus vai labumus, kas rodas

mātesabiedrības darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst mātesabiedrības darbinieki – pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums

AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

			30/06/2019		31/12/2018	
	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	37	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ				40		40

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātesabiedrībai - 46,30 %). Tomēr koncerns un

mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības

darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst darbinieki – pensiju fonda dalībnieki.

11. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM UN CITI DEBITORI

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

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

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	6 088	7 051	19 393	7 915
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	90 949	110 904	61 391	73 110
Parādi no līgumiem ar klientiem KOPĀ	97 037	117 955	80 784	81 025

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	131 353	138 308	102 238	102 154
– par siltumenerģiju	1 491	14 715	1 127	11 955
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	5 860	5 675	1 988	3 331
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	6 097	7 060	4 956	3 203
– meitassabiedrības (16. b pielikums)	–	–	14 454	4 719
	144 801	165 758	124 763	125 362
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	(44 524)	(44 953)	(43 582)	(43 968)
– par siltumenerģiju	(317)	(342)	(308)	(334)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(2 914)	(2 499)	(72)	(28)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(9)	(9)	(7)	(4)
– meitassabiedrības (16. b pielikums)	–	–	(10)	(3)
	(47 764)	(47 803)	(43 979)	(44 337)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	86 829	93 355	58 656	58 186
– par siltumenerģiju	1 174	14 373	819	11 621
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 946	3 176	1 916	3 303
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	6 088	7 051	4 949	3 199
– meitassabiedrības (16. b pielikums)	–	–	14 444	4 716
	97 037	117 955	80 784	81 025

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01- 30/06/2019	01/01- 30/06/2018	2018	01/01- 30/06/2019	01/01- 30/06/2018	2018
Pārskata perioda sākumā	47 803	48 862	48 862	44 337	44 868	44 868
SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" ieviešanas efekts	–	122	122	–	115	115
Pārskata periodā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 082)	(655)	(2 549)	(1 059)	(619)	(2 074)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 043	(134)	1 368	701	19	1 428
Pārskata perioda beigās	47 764	48 195	47 803	43 979	44 383	44 337

b) pārējie finanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Citi ilgtermiņa debitori	36 884	30 960	330	331
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(61)	(40)	–	–
KOPĀ ilgtermiņa finanšu debitori	36 823	30 920	330	331
Īstermiņa finanšu debitori:				
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	85 603	74 497	–	–
Nomas maksas parādi	7 565	7 646	–	49
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (16. b pielikums)	–	–	–	1 061
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (16. b pielikums)	–	–	1 351	6 745
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (16. c pielikums)	–	–	1 692	4 358
Citi uzkrātie ieņēmumi	469	872	469	883
Citi īstermiņa finanšu debitori	13 672	4 146	3 035	2 930
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu vērtības samazinājumam (16. b pielikums)	–	–	–	(6)
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(2 016)	(2 548)	(2 094)	(1 787)
KOPĀ īstermiņa finanšu debitori	105 293	84 613	4 453	14 233
KOPĀ pārējie finanšu debitori	142 116	115 533	4 783	14 564

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, saņemtajām obligātā iepirkuma komponentēm, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai, un starp maksājumiem elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju un garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW).

c) pārējie nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Īstermiņa nefinanšu debitori:				
Priekšnodoklis un pārmaksātie nodokļi	3 390	108	3 373	105
Citi īstermiņa debitori	250	109	295	107
KOPĀ īstermiņa nefinanšu debitori	3 640	217	3 668	212

12. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Nauda bankā	49 125	95 094	47 188	93 193
Īstermiņa noguldījumi bankā	–	30 000	–	30 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	4 494	4 361	4 494	4 361
Kopā nauda un naudas ekvivalenti	53 619	129 455	51 682	127 554

* naudas līdzekļi ar ierobežojumiem ir finanšu nodrošinājums dalībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā. Finanšu nodrošinājums ir pilnībā atgūstams pēc dalības izbeigšanas, nemaksājot soda naudas, tādējādi šie naudas līdzekļi ar ierobežojumiem ir uzskatāmi par naudas ekvivalentiem.

13. REZERVES

EUR'000

	Koncerns					Mātesabiedrība				
	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ	
Atlikums 2017. gada 31. decembrī	1 130 398	(3 987)	(793)	110	1 125 728	795 893	(3 987)	(225)	791 681	
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(2 804)	–	–	–	(2 804)	(1 798)	–	–	(1 798)	
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	10 583	–	–	10 583	–	10 583	–	10 583	
Atlikums 2018. gada 30. jūnijā	1 127 594	6 596	(793)	110	1 133 507	794 095	6 596	(225)	800 466	
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(7 425)	–	–	–	(7 425)	(4 751)	–	–	(4 751)	
Ieņēmumi / (zaudējumi) no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	–	–	436	–	436	–	–	(108)	(108)	
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(1 052)	–	–	(1 052)	–	(1 052)	–	(1 052)	
Atlikums 2018. gada 31. decembrī	1 120 169	5 544	(357)	110	1 125 466	789 344	5 544	(333)	794 555	
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	(4 838)	–	–	–	(4 838)	(3 468)	–	–	(3 468)	
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	–	(36 374)	–	–	(36 374)	–	(36 374)	–	(36 374)	
Atlikums 2019. gada 30. jūnijā	1 115 331	(30 830)	(357)	110	1 084 254	785 876	(30 830)	(333)	754 713	

14. FINANŠU AKTĪVI UN SAISTĪBAS

a) Pārējie finanšu ieguldījumi

2019. gada 30. jūnijā visi koncerna un mātesabiedrības pārējie finanšu ieguldījumi, kas līdz SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" ieviešanai bija klasificēti kā līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi, bija valsts ilgtermiņa obligācijas ar

5 gadu un 10 gadu termiņu, kas tika iegādātas, lai izvietotu daļu no likviditātes rezervēm zema riska un augstāka ienesīguma finanšu instrumentos. Visi pārējie finanšu ieguldījumi ir nominēti eiro.

Maksimālā kredītriska pozīcija pārskata perioda beigās ir pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī uzskaites vērtība.

Pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī uzskaites (amortizētā) vērtība:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Finanšu ieguldījumi Latvijas Valsts kases vērtspapīros – ilgtermiņa daļa	16 910	16 935	16 910	16 935
KOPĀ pārējie finanšu ieguldījumi	16 910	16 935	16 910	16 935

b) Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	505 125	564 711	498 724	555 251
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	100 295	135 317	100 295	135 317
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi	605 420	700 028	599 019	690 568
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	156 748	112 102	152 393	109 512
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	35 000	–	35 000	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	544	529	518	504
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	212	1 684	212	1 684
Kopā īstermiņa aizņēmumi	192 504	114 315	188 123	111 700
KOPĀ aizņēmumi	797 924	814 343	787 142	802 268

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Pārskata perioda sākumā	814 343	826 757	826 757	802 268	814 772	814 772
Saņemtie aizņēmumi	40 000	1000	93 500	40 000	–	90 000
Atmaksātie aizņēmumi	(54 940)	(27 413)	(105 931)	(53 645)	(26 301)	(102 522)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(1 457)	(1 469)	61	(1 459)	(1 464)	62
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(22)	(22)	(44)	(22)	(22)	(44)
Pārskata perioda beigās	797 924	798 853	814 343	787 142	786 985	802 268

c) Atvasinātie finanšu instrumenti

1) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

Visi darījumi ir noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti, un konstatēts, ka tie ir

efektīvi visā risku ierobežošanas periodā un līdz ar to tiem nav neefektīvās daļas, kas būtu jāatspoguļo

Latvenergo koncerna un mātesabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patieso vērtību izmaiņas:

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018		01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	–	(7 375)	31	(8 061)	31	(8 061)	–	(7 375)	31	(8 061)	31	(8 061)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos (13. pielikums)	–	(3 754)	(31)	590	(31)	686	–	(3 754)	(31)	590	(31)	686
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	–	(11 129)	–	(7 471)	–	(7 375)	–	(11 129)	–	(7 471)	–	(7 375)

II) Elektroenerģijas cenu nākotnes darījumi

AS "Latvenergo" slēdz elektroenerģijas finanšu darījumus NASDAQ Commodities biržā, papildus turpinot darījumus slēgt arī ar citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenu nākotnes

darījumus slēdz elektroenerģijas cenu riska ierobežošanas nolūkos, lai nofiksētu Nord Pool, AS elektroenerģijas biržā iepirktais elektroenerģijas cenas. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības

izmaiņu ieņēmumi vai izmaksas iekļauti visaptverošajos ienākumos (13. pielikums).

Elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas:

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018		01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	15 853	–	4 588	(23)	4 588	(23)	15 853	–	4 588	(23)	4 588	(23)
iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	(105)	(3 529)	(174)	23	(440)	23	(105)	(3 529)	(174)	23	(440)	23
iekļauts visaptverošajos ienākumos (13. pielikums)	(14 868)	–	10 024	–	11 705	–	(14 868)	–	10 024	–	11 705	–
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	880	(3 529)	14 438	–	15 853	–	880	(3 529)	14 438	–	15 853	–

III) Dabagāzes cenu nākotnes darījumi

Dabagāzes cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas:

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība					
	01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018		01/01-30/06/2019		01/01-30/06/2018		2018	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	–	(2 829)	–	–	–	–	–	(2 829)	–	–	–	–
iekļauts visaptverošajos ienākumos (13. pielikums)	3 636	(21 388)	–	–	–	(2 829)	3 636	(21 388)	–	–	–	(2 829)
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	3 636	(24 217)	–	–	–	(2 829)	3 636	(24 217)	–	–	–	(2 829)

15. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) no līgumiem ar klientiem				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	141 812	143 494	—	—
	141 812	143 494	—	—
b) no nomas				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	4 548	3 852	—	—
Nākamo periodu ieņēmumi no pārvades sistēmas aktīvu rekonstrukcijas	1 014	984	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	394	403	393	403
	5 956	5 239	393	403
c) pārējie				
Nākamo periodu ieņēmumi no dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	197 424	209 419	197 424	209 419
Nākamo periodu ieņēmumi no Eiropas Savienības finansējuma	57 425	57 851	13	18
Nākamo periodu ieņēmumi no saņemamā Eiropas Savienības finansējuma	47 130	30 617	—	—
Nākamo periodu ieņēmumi no bez atlīdzības saņemtajiem pamatlīdzekļiem	370	393	242	265
	302 349	298 280	197 679	209 702
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	450 117	447 013	198 072	210 105
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) no līgumiem ar klientiem				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	13 241	12 984	—	—
Nākamo periodu ieņēmumi no efektīvās atļautās slodzes izmantošanas (sadales pakalpojums)	169	287	—	—
	13 410	13 271	—	—
b) no nomas				
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	449	449	—	—
c) pārējie				
Nākamo periodu ieņēmumi no dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	23 990	23 990	23 990	23 990
Nākamo periodu ieņēmumi no Eiropas Savienības finansējuma	1 991	1 941	12	12
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	261	58	220	20
	26 242	25 989	24 222	24 022
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	40 101	39 709	24 222	24 022
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	490 218	486 722	222 294	234 127

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa):

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Pārskata perioda sākumā	486 722	537 286	537 286	234 127	315 443	315 443
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	17 034	14 940	31 537	234	–	–
Saņemtās pieslēgumu maksas	6 392	7 439	14 726	–	–	–
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļautā kompensācija par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	(11 995)	(14 652)	(81 004)	(11 995)	(14 652)	(81 004)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (4. pielikuma pozīcijā "Pārējie ieņēmumi")	(7 935)	(8 793)	(15 823)	(72)	(38)	(312)
Pārskata perioda beigās	490 218	536 220	486 722	222 294	300 753	234 127

16. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Mātesabiedrība un netieši arī tās meitassabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kurš 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. Darījumi ar valsts

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

a) ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018
Ieņēmumi:				
- meitassabiedrības	–	–	37 118	40 167
- valsts kontrolētas kapitālsabiedrības*	25 368	28 127	6 021	5 761
	25 368	28 127	43 139	45 928
Izmaksas:				
- meitassabiedrības	–	–	154 176	171 863
- valsts kontrolētas kapitālsabiedrības*	38 963	37 769	3 266	2 220
	38 963	37 769	157 442	174 083
<i>tai skaitā izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>				
– AS "Sadales tīkls"	–	–	142 993	159 129
	–	–	142 993	159 129

* Pārvades sistēmas operators - AS "Augstsprieguma tīkls"

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām/ iepirktām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem:				
Debitoru parādi:				
- meitassabiedrības (11. a, b pielikums)	–	–	13 128	12 204
- valsts kontrolētas kapitālsabiedrības un citas saistītās puses*	60 134	42 273	4 957	3 365
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (11. a, b pielikums)	–	–	(10)	(9)
- uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no valsts kontrolēto kapitālsabiedrību un citu saistīto pušu debitoru parādiem*	(80)	(55)	(8)	(4)
	60 054	42 218	18 067	15 556
Kreditoru saistības				
- meitassabiedrības	–	–	23 790	30 865
- valsts kontrolētas kapitālsabiedrības un citas saistītās puses*	13 048	12 262	1 095	1 044
	13 048	12 262	24 885	31 909
* Pārvaldes sistēmas operators - AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Pirmais Slēgtais Pensiju fonds"				
c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:				
- par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (11. a, b pielikums)	–	–	2 676	2 859
- par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (11. a, b pielikums)	–	–	1 692	1 820
- par valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	474	474	–	–
	474	474	4 368	4 679
d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:				
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	1 940	5 657
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām*	17	–	–	–
	17	–	1 940	5 657
* Pārvaldes sistēmas operators - AS "Augstsprieguma tīkls"				

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 2019. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 461,8 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2018: 1 382,6 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 2019. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 526,1 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2018: 540,1 tūkstoši EUR).

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

e) aizdevumi saistītajām pusēm (mātesabiedrība)

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm:

EUR'000

	Mātesabiedrība	
	30/06/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	436 540	442 728
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	150 353	152 681
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(375)	(405)
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	586 518	595 004
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa		
AS "Sadales tīkls"	61 115	49 854
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	16 415	8 175
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(50)	(39)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	2 621	18 541
AS "Sadales tīkls"	25 363	6 502
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	5 702	7 882
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	6 853	11 740
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	80 999	68 233
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(78)	(77)
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	198 940	170 811
KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām	785 458	765 815

Izmaiņas mātesabiedrības izsniegtajos aizdevumos:

EUR'000

	Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2019	01/01-30/06/2018	2018
Pārskata perioda sākumā	765 815	1 098 781	1 098 781
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	148 777	158 825	323 539
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru	(133 881)	(591 975)	(720 848)
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	33 743	–	124 268
Samazinājums ilgtermiņa aizdevumiem ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru parādiem	(29 014)	(29 702)	(59 404)
9. SFPS "Finanšu instrumenti" ieviešanas efekts	–	(515)	(515)
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	18	83	(6)
Pārskata perioda beigās	785 458	635 497	765 815

17. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzās 2019. gada 30. jūnijā.