

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

PAR 6 MĒNEŠU PERIODU,
KAS BEIDZAS 2018. GADA 30. JŪNIJĀ

Latvenergo koncerns ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Baltijā. *Latvenergo* koncerna aktīvu vērtība sasniedz gandrīz 4 miljardus EUR.

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par *Latvenergo* koncernu
- 6 *Latvenergo* koncerna galvenie rādītāji
- 7 Darbības vides raksturojums
- 10 Finanšu rezultāti
- 19 AS "Latvenergo" galvenie rādītāji
- 20 Paziņojums par vadības atbildību
- 21 Izmantotie saīsinājumi un formulas

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati*

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

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

FINANŠU KALENDĀRS

30. 11. 2018.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2018. 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 faktoros, ko *Latvenergo* koncerns nekontrolē, un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs.

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

Kopsavilkums

- **Palielinās elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā**

2018. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas *spot* cenas palielinājušās gan Ziemeļvalstīs, gan arī Baltijā. To galvenokārt ietekmēja sausais un siltais laiks visā Eiropā, mazāka VES izstrāde un zemāks ūdens rezervuāru aizpildījums Skandināvijā. 2018. gada pirmajā pusgadā Latvijā elektroenerģijas *spot* cena bija par 28 % augstāka nekā attiecīgajā periodā gadu iepriekš.

- **Palielināta elektroenerģijas izstrāde Rīgas TEC**

Pārskata periodā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 3 139 GWh elektroenerģijas. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Rīgas TEC palielināts par 29 %. Rīgas TEC izstrādes apjoma pieaugums saistīts ar spēju efektīvi reaģēt uz tirgus situāciju reģionā, piedāvājot tajā nepieciešamo elektroenerģiju. Daugavas HES izstrāde samazinājusies par 12 %, ko noteica mazāka ūdens pietece sauso un silto laikapstākļu dēļ. Saražotais siltumenerģijas apjoms 2018. gada pirmajā pusgadā ir 1 442 GWh. Tas ir par 8 % mazāk nekā pērn, ko ietekmēja konkurences pieaugums siltumenerģijas tirgū.

- ***Latvenergo* – viens no lielākajiem enerģijas tirgotājiem Baltijā**

2018. gada pirmajā pusgadā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 3,3 TWh elektroenerģijas. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas veido aptuveni trešdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Pārskata periodā turpināja pieaugt *Latvenergo* dabasgāzes pārdošanas apjomi un klientu skaits. Kopējais dabasgāzes tirdzniecības klientu skaits pārskata perioda beigās pārsniedza 250 klientus. *Latvenergo* koncerns ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijā.

- **Finanšu rezultātus ietekmē mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas maksājumi**

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2018. gada pirmajā pusgadā ir samazinājušies par 6 % un sasniedz 450,2 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājušies par 12 % un sasniedz 187,5 miljonus EUR. Rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, kā arī par 75 % mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja AS "Latvenergo" peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija. *Latvenergo* koncerna peļņa 2018. gada pirmajā pusgadā ir 97,4 miljoni EUR, kas ir aptuveni tikpat, cik attiecīgajā periodā pērn.

- **Investīcijas tīklu aktīvos – 80 % no kopējām**

Kopējais investīciju apjoms 2018. gada pirmajā pusgadā ir 96,6 miljoni EUR. No tām 80 % veiktas tīklu aktīvos. Tāpat turpinām Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas projekta īstenošanu.

- **AS "Latvenergo" saņem Ilgtspējas indeksa Platīna kategoriju un augstāko kopējo novērtējumu savas dalības vēsturē**

2018. gada 14. jūnijā Ilgtspējas indeksa noslēguma ceremonijā AS "Latvenergo" sesto gadu pēc kārtas saņēma Ilgtspējas indeksa Platīna (augstāko) kategoriju – uzņēmuma ilgtspējas novērtējumu atbilstoši starptautiskām prasībām visos korporatīvās sociālās atbildības virzienos. 2018. gadā AS "Latvenergo" saņem augstāko kopējo novērtējumu savas dalības vēsturē – 97,2 %.

- **Moody's apstiprina AS "Latvenergo" zaļajām obligācijām piešķirto novērtējumu izcilā līmenī**

2018. gada 15. jūnijā *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" zaļajām obligācijām piešķirto novērtējumu GB1 (*excellent* / izcili) līmenī, norādot uz labi izveidoto organizatorisko struktūru un efektīvo lēmumu pieņemšanas procesu atbilstošo projektu atlasē, kā arī aptverošo 2017. gada *zaļo* obligāciju ziņojumu.

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, ko nodrošina AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija", un elektroenerģijas tirdzniecību (t.sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*. Dabasgāzes tirdzniecību veic AS "Latvenergo" un *Elektrum Eesti, OÜ*. AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu.

Latvenergo koncerna sabiedrības	Darbības valsts	Darbības veids	Līdzdalības daļa
AS "Latvenergo"	Latvija	Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana un tirdzniecība, dabasgāzes tirdzniecība	
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %
<i>Elektrum Eesti, OÜ*</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un tirdzniecība Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51 %

* SIA "Elektrum Latvija", kas ar komercdarbību nedarbojas, ir *Elektrum Eesti, OÜ* meitassabiedrība

AS "Latvenergo" ir līdzdalība arī asociētajā sabiedrībā AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" (46,3 %; *Latvenergo* koncerns – 48,15 %). Tāpat AS "Latvenergo" ir finanšu ieguldījums AS "Rīgas siltums" (0,005 %).

Sadales segments nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā (aptuveni 99 % Latvijas teritorijas). To īsteno AS "Sadales tīkls", kas ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā (klientu skaits – aptuveni 820 tūkstoši). Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

Pārvades aktīvu nomas segmenta darbību nodrošina AS "Latvijas elektriskie tīkli", kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS "Augstsprieguma tīkls". Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerna stratēģija

2016. gada nogalē tika apstiprināta *Latvenergo* koncerna stratēģija laika periodam no 2017. līdz 2022. gadam.

Ņemot vērā sagaidāmos izaicinājumus nozarē un biznesa vidē, stratēģijā ir definēti trīs galvenie darbības mērķi:

- 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 mērķu 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 iespējamus 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 %

Stratēģijas izstrādes ietvaros tika veikta detalizēta nozares un darbības vides analīze, izvērtētas biznesa iespējas, kā arī veiktas diskusijas ar nozares ekspertiem un iesaistītajām pusēm.

Ņemot vērā *Latvenergo* koncerna noteiktos attīstības virzienus, 2017. gada nogalē AS "Latvenergo" valde apstiprināja Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Programmas stratēģiskās attīstības sadaļa ietver nozīmīgākos stratēģiskos projektus. Savukārt efektivitātes sadaļa paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju nolūkā uzturēt koncerna rentabilitāti ilgtermiņā, ņemot vērā sagaidāmo izmaksu kāpumu inflācijas ietekmē. Plānotās efektivitātes programmas ieguvums ir līdz 30 miljoniem 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. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015	6 mēn. 2014
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 254	5 465	5 124	4 985	5 030
<i>Mazumtirdzniecība²⁾</i>	GWh	3 320	3 541	3 969	3 989	4 636
<i>Vairumtirdzniecība³⁾</i>	GWh	1 934	1 924	1 155	997	394
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 139	3 147	2 431	1 931	2 111
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 442	1 574	1 527	1 395	1 465
Darbinieku skaits		3 539	4 112	4 187	4 163	4 548
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015	6 mēn. 2014
Ieņēmumi	milj. EUR	450,2	478,9	476,0	474,1	543,1
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	187,5	213,1	203,3	177,8	146,2
Peļņa	milj. EUR	97,4	97,9	74,7	61,7	42,3
Aktīvi	milj. EUR	3 834,2	3 842,2	3 545,5	3 527,5	3 528,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 342,4	2 425,9	2 091,5	2 054,0	2 034,5
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	611,6	566,8	648,4	703,6	681,2
Investīcijas	milj. EUR	96,6	92,8	79,6	79,3	64,7

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016	6 mēn. 2015	6 mēn. 2014
Neto aizņēmumi / EBITDA ¹⁾	1,1	1,5	2,0	2,6	2,5
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	58 %	43 %	36 %	29 %	25 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	13,5 %	6,8 %	4,7 %	2,4 %	3,0 %
Aktīvu atdeve (ROA) ¹⁾	8,4 %	4,2 %	2,8 %	1,4 %	1,7 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ¹⁾	6,9 %	6,2 %	4,1 %	2,4 %	2,7 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ¹⁾	26 %	23 %	31 %	34 %	33 %

1) Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

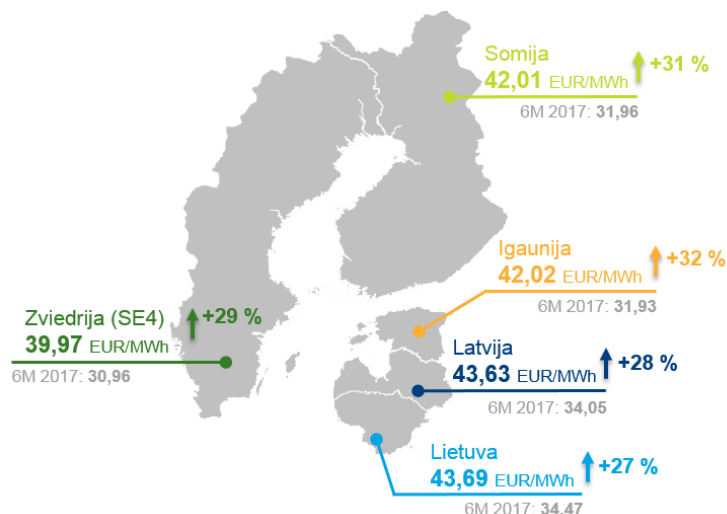
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2018. gada pirmajā pusgadā:

- elektroenerģijas vairumtirdzniecības cenas pieaugums par aptuveni 30 % ir bijis visos *Nord Pool* tirdzniecības apgabalos. Latvijā cenu pieaugums bija par 28 %;
- dabasgāzes cena GASPOOL un TTF tirdzniecības zonās bija vidēji par 17 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn.

Sausais un siltais laiks veicinājis cenu pieaugumu visos *Nord Pool* tirdzniecības apgabalos

2018. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā būtiski pieaugušas pret attiecīgo periodu pērn.

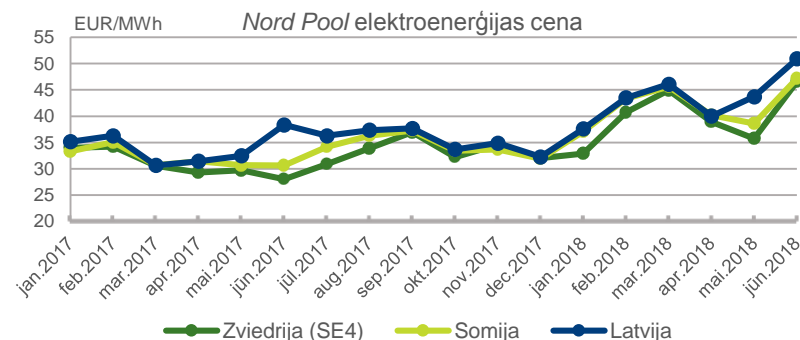


Elektroenerģijas *spot* cenu pieaugumu veicināja sausie un siltie laikapstākļi reģionā, kas noteica zemu ūdens rezervuāru piepildījumu Skandināvijā, radot HES izstrādes apjoma samazinājumu. Tāpat elektroenerģijas *spot* cenu palielinājumu ietekmēja mazāki vēja staciju izstrādes apjomi, pieaugošs ogļu pieprasījums un augsts CO₂ kvotu cenas līmenis.

Atsevišķi starpsavienojumu atslēgumi ierobežoja cenu izlīdzināšanos starp tirdzniecības apgabaliem. Plānoto darbu rezultātā *NordBalt* starpsavienojums

janvārī un aprīlī uz neilgu laiku bija atslēgts. Arī *Estlink* starpsavienojumam tika novēroti nelieli jaudas samazinājumi uzturēšanas darbu rezultātā.

2018. gada pirmajā pusgadā elektroenerģijas cenu starpība Latvijai ar Ziemeļvalstīm ir palielinājusies vidēji par 0,26 EUR/MWh, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un sasniedz 4,11 EUR/MWh. Elektroenerģijas cenu starpība Latvijai ar Igauniju ir samazinājusies par 24 % līdz 1,61 EUR/MWh. Savukārt elektroenerģijas cenas Latvijā un Lietuvā būtiski neatšķiras.



Kopējais Baltijas patēriņš pārskata periodā ir 14,3 TWh. Elektroenerģijas patēriņš 2018. gada pirmajā pusgadā ir palielinājies visās Baltijas valstīs, salīdzinot ar pagājušo gadu. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms palielinājies par 2 %, Lietuvā – par 4 % un Igaunijā – par 4 %.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā ir samazinājies par 1 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un sasniedza 10,9 TWh. Ņemot vērā salīdzinoši augstāku elektroenerģijas patēriņa pieaugumu Baltijas valstīs pret izstrādes apjomu, elektroenerģijas imports no citiem *Nord Pool* reģioniem ir palielinājies un sasniedza 3,2 TWh.

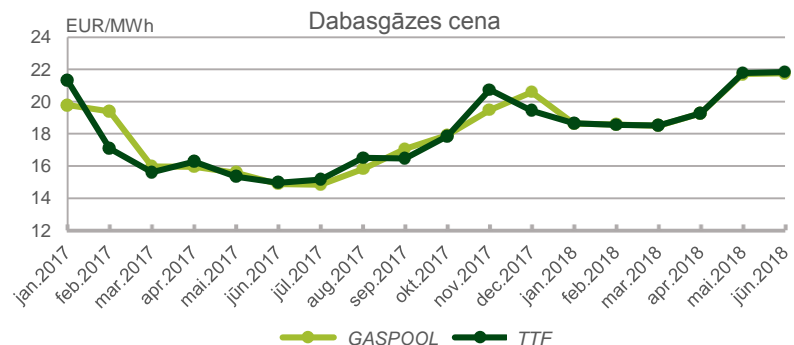
Darbības vides raksturojums

Brīvais dabasgāzes tirgus Latvijā

Līdz 2017. gada 3. aprīlim dabasgāzes apgāde Latvijā bija pilnībā regulēts pakalpojums un AS "Latvijas Gāze" bija vienīgais komersants Latvijas teritorijā, kas sniedz dabasgāzes piegādes pakalpojumus. 2017. gada 3. aprīlī atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam Latvijā tika atvērts dabasgāzes tirgus visiem lietotājiem. Pēc tirgus atvēršanas *Latvenergo* koncerns ir diversificējis dabasgāzes iegādes portfeli, un tagad dabasgāze tiek piegādāta arī no alternatīviem piegādes avotiem, tostarp no Klaipēdas dabasgāzes termināļa. Savukārt Inčukalna pazemes gāzes krātuves izmantošana ļauj laicīgi ierobežot dabasgāzes iegādes cenu riskus.

Pagājušā gadā AS "Latvenergo" ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* uzsāka dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Latvijā un *Latvenergo* koncerna meitassabiedrība Igaunijā *Elektrum Eesti* – biznesa klientiem Igaunijā, piedāvājot fiksētas cenas līguma nosacījumus 12 mēnešiem. Līdz pārskata perioda beigām ir noslēgti vairāk nekā 250 līgumi.

Dabasgāzes cena ir nozīmīgs faktors Rīgas TEC darbībā, kur dabasgāze tiek izmantota kā pamata kurināmais.



2018. gada pirmajā pusgadā *GASPOOL* tirdzniecības zonas vidējā dabasgāzes cena bija par 16 % augstāka, bet *TTF* – par 18 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn.

Dabasgāzes cenu ietekmē naftas produktu, ogļu un CO₂ kvotu cenas:

- *Brent (Front Month)* jēlnaftas vidējā cena 2018. gada pirmajos sešos mēnešos bija 71,4 USD/bbl jeb par 36 % augstāka nekā attiecīgajā periodā pērn. Naftas cenu palielinājumu ietekmēja *OPEC* vienošanās par naftas ieguves ierobežošanu, kā arī nemieri Tuvajos Austrumos.
- 2018. gada pirmajā pusgadā ogļu cenas (*API2 Front Month*) palielinājās par 15 % salīdzinājumā ar 2017. gada attiecīgo laika posmu un sasniedza 88,1 USD/t. Ogļu cenu kāpumu ietekmēja augsts pieprasījums pēc ogļēm Eiropā un Āzijā.
- CO₂ kvotu vidējā cena 2018. gada pirmajos sešos mēnešos pieauga par 143 % līdz 12,1 EUR/t, salīdzinot ar pērnā gada attiecīgo periodu. CO₂ kvotu cenas pieaugumu ietekmēja paaugstināts pieprasījums no tirgus dalībniekiem, kā arī izejvielu tirgus cenu kāpums. Tāpat CO₂ kvotu cenu kāpumu ietekmēja sagaidāmā Emisiju tirdzniecības sistēmas reforma.

Darbības vides raksturojums

Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi par 75 % mazāki

2017. gada oktobrī AS "Latvenergo" pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem koģenerācijas stacijām Rīgas TEC - 1 un TEC - 2. 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma rīkojumu "Par garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu saistību samazināšanu akciju sabiedrībai "Latvenergo", izmaksājot vienreizēju kompensāciju 454,4 milj. EUR apmērā, kas tika finansēta ar AS "Latvenergo" pamatkapitāla samazināšanu. Kompensācija tika sadalīta divās daļās, nosakot, ka 140 miljoni EUR atzīstami kā pārējie ieņēmumi AS "Latvenergo" 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā, bet 314,4 miljoni EUR kā nākamo periodu ieņēmumi vienmērīgā sadalījumā pa pārskata periodiem līdz AS "Latvenergo" saistību izpildei atbalsta perioda beigās 2028. gada 23. septembrī. 2018. gada pirmajā pusgadā AS "Latvenergo" pārējos ieņēmumos atzīti 14,7 miljoni EUR.

Uzņēmumu ienākuma nodokļa reforma

No 2018. gada 1. janvāra mainījies uzņēmumu ienākuma nodokļa (UIN) piemērošanas kārtība Latvijā. Atbilstoši Uzņēmuma ienākuma nodokļa likumam UIN nav jāmaksā par gūto peļņu, tas tiek maksāts par dividendēs sadalīto peļņu. Sākot ar 2018. gada 1. janvāri, sadalītajai un nosacīti sadalītajai peļņai tiek piemērota 20 procentu nodokļu likme no bruto summas jeb 20/80 no neto izmaksām. UIN par dividenžu izmaksu tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā izmaksas tajā pārskata periodā, kad attiecīgās dividendes aprēķinātas, savukārt pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gada ietvaros. Jaunā kārtība no 2018. gada 1. janvāra vairs neparedz pagaidu atšķirības starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu uzskaitē un nodokļa aprēķina vajadzībām. Tas nozīmē, ka turpmāk bilancē vairs netiek atzīts atliktā nodokļa aktīvs vai saistības.

Dividendes

AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu turpmākajos gados reglamentē Latvijas Republikas likums "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" un 2018. gada 7. maija Ministru kabineta rīkojums "Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu". Atbilstoši regulējumam AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms par valsts kapitāla izmantošanu 2019. gadā (par 2018. pārskata gadu) ir 148,7 miljoni EUR (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis) un 2020. gadā – 136,9 miljoni EUR (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis). Faktisko AS "Latvenergo" dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus.

Latvenergo koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu. Koncerna aktīvi 2018. gada 30. jūnijā pārsniedz 3,8 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,3 miljardus EUR. Atbilstoši starptautisku neatkarīgu trešo pušu vērtējumam *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir labāki nekā lielai daļai nozares uzņēmumu – 2018. gada 30. jūnijā neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ir 26 %, bet neto aizņēmumi pret EBITDA – 1,1. 2018. gada 14. martā Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's*, apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu.

AS "Latvenergo" dividendes tiks izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai "Elektroenerģijas lietotāju atbalsts", tādējādi nodrošinot obligātā iepirkuma komponentes samazināšanos kopš 2018. gada.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2018. gada pirmajos 6 mēnešos ir samazinājušies par 6 % un sasniedz 450,2 miljonus EUR. Savukārt EBITDA ir samazinājusies par 12 % un sasniedz 187,5 miljonus EUR.

Rezultātus ietekmē mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas maksājumi

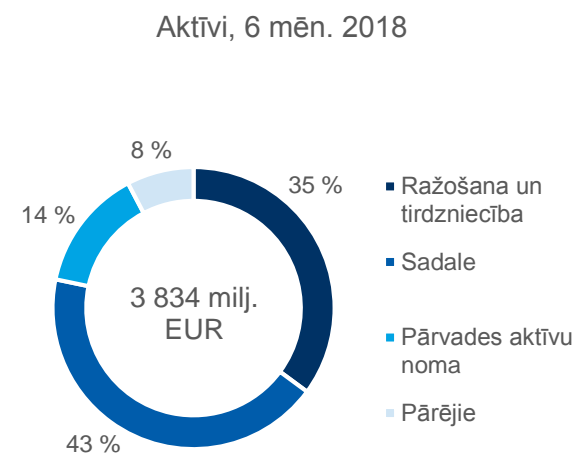
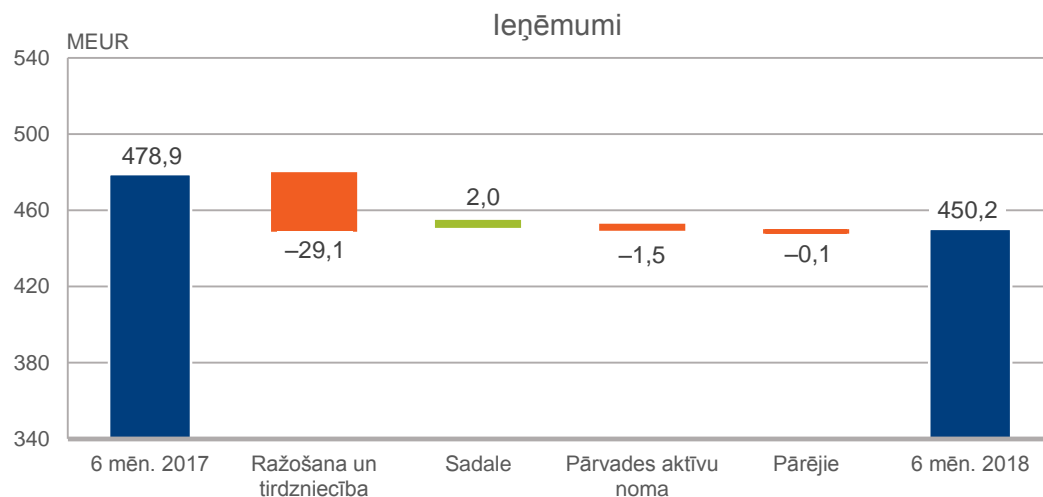
Koncerna rezultātus pārskata periodā ietekmēja par 12 % mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, kā arī par 75 % mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	450,2	478,9	-28,7	-6 %
EBITDA	milj. EUR	187,5	213,1	-25,6	-12 %
Peļņa	milj. EUR	97,4	97,9	-0,5	-0 %
Aktīvi	milj. EUR	3 834,2	3 842,2	-8,0	-0 %

AS "Latvenergo" peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija. 2018. gada pirmajā pusgadā pārējos ieņēmumos atzītais kompensācijas apjoms ir 14,7 miljoni EUR.

Koncerna peļņa pārskata periodā ir 97,4 miljoni EUR, kas ir aptuveni tikpat, cik pērn.

2018. gada pirmajā pusgadā ir uzlabojies EBITDA rentabilitātes rādītājs, kas ir sasniedzis 58 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 43 %).





Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi

56 %

EBITDA

54 %

Aktīvi

35 %

Darbinieki

26 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA vērtības ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Pārskata periodā lielāko daļu jeb 83 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 17 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka Daugavas HES izstrāde un mazāki Rīgas TEC elektriskās jaudas ieņēmumi, ko daļēji kompensēja AS "Latvenergo" peļņas un zaudējumu aprēķinā atzīstamā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija.

2018. gada 6 mēnešos saražotais elektroenerģijas apjoms ir saglabāts pagājušā gada līmenī, un tas ir 3 139 GWh, kas atbilst 95 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2017. gada attiecīgajā periodā – 89 %).

Latvenergo koncerna elektroenerģijas iegādes process ir vērsts uz izmaksu optimizēšanu un nodrošina ekonomisku ieguvumu gan *Latvenergo* koncernam, gan tā klientiem. *Latvenergo* koncerna Rīgas TEC un Daugavas HES ražošanas apjomi ir sasaistīti ar ekonomiski ekvivalenta klientu portfeļa

Ražošana

Latvenergo koncerns pārskata periodā savās ražotnēs ir saražojis 3 139 GWh elektroenerģijas un 1 442 GWh siltumenerģijas.

Rīgas TEC elektroenerģijas izstrāde pārskata periodā ir par 29 % lielāka nekā pagājušajā gadā, un tā ir 1 135 GWh. Rīgas TEC elektroenerģijas izstrādi veicināja augstāka elektroenerģijas tirgus cena visā reģionā. Rīgas TEC strādā tirgus

Darbības rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 254	5 465	-211	-4 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 139	3 147	-8	-0 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 442	1 574	-132	-8 %
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	266,2	295,3	-29,1	-10 %
EBITDA	milj. EUR	100,9	124,0	-23,1	-19 %
Aktīvi	milj. EUR	1 346,0	1 504,9	-158,9	-11 %
Investīcijas	milj. EUR	13,1	29,7	-16,6	-56 %
EBITDA rentabilitāte		66,4 %	39,3 %	27,0 pp	69 %

apjomu, 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, 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.

konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

Elektroenerģijas izstrāde Rīgas TEC palielināta par 29 %

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES 2018. gada pirmajā pusgadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir samazinājies par 12 % un ir 1 977 GWh. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Daugavas HES ietekmēja mazāka ūdens pietece Daugavā, salīdzinot ar pagājušo gadu.

Ražošana un tirdzniecība

Optimāli kombinējot *Latvenergo* koncerna Rīgas TEC un Daugavas HES izstrādi ar importa iespējām no citiem *Nord Pool* biržas tirdzniecības apgabaliem, lietotāji Baltijā iegūst gan elektroenerģijas cenas tuvināšanos Ziemeļvalstu līmenim, gan tās stabilitāti ilgtermiņā.

Pārskata periodā no atjaunīgiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā bija 63 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 72 %).

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2018. gada pirmajā pusgadā ir samazinājies par 8 %, salīdzinot ar pagājušo gadu. To noteica fakts, ka 2017. gada beigās un 2018. gada sākumā Rīgas TEC siltuma zonās darbu uzsāka četri siltuma ražotāji, līdz ar to palielinot konkurenci siltumenerģijas tirgū.

Tirdzniecība

2018. gada pirmajā pusgadā *Latvenergo* koncerns ir viens no vadošajiem enerģijas tirgotājiem Baltijas valstīs.

Pārskata periodā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 3,3 TWh elektroenerģijas (2017. gada attiecīgajā periodā – 3,5 TWh). Pārdotās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir galvenokārt saistīts ar pastiprinātu konkurenci biznesa klientu segmentā.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija:	GWh	5 254	5 465	-211	-4 %
<i>Mazumtirdzniecība*</i>	GWh	3 320	3 541	-221	-6 %
<i>Vairumtirdzniecība**</i>	GWh	1 934	1 924	10	1 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 139	3 147	-8	-0 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 977	2 242	-265	-12 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 135	877	257	29 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	27	28	-0,4	-1 %
Siltumenerģijas izstrāde		1 442	1 574	-132	-8 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 278	1 420	-142	-10 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	164	154	10	6 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

**tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma un sasniedz 1,1 TWh. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2,2 TWh, Lietuvā – 0,6 TWh un Igaunijā – 0,5 TWh.

Latvenergo koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 800 tūkstoši klientu, t.sk. ārpus Latvijas – gandrīz 35 tūkstoši klientu.

2017. gadā koncerns uzsāka dabasgāzes tirdzniecību Igaunijā un Latvijā. Pārskata periodā turpināja pieaugt *Latvenergo* dabasgāzes pārdošanas apjomi un klientu skaits. Kopējais klientu skaits pārskata perioda beigās pārsniedz 250 klientu.

Latvenergo ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs. *Latvenergo* koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata periodā sasniedz 3,2 TWh.



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.

No 2018. gada 1. jūlija samazinājusies vidējā OI komponente

2018. gada 7. maijā Ministru kabinets izdeva rīkojumu Nr. 202 "Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu". Atbilstoši rīkojumam vidējā OIK vērtība ir samazinājusies no 2,579 EUR centi/kWh līdz 2,268 EUR centi/kWh, sākot ar 2018. gada 1. jūliju. Tāpat atbilstoši rīkojumam papildus likumā "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" noteiktajam finansējumam OIK vidējā līmeņa ierobežošanai novirzītas papildus AS "Latvenergo" dividendes 62,2 miljonu EUR apmērā. 10,5 miljoni EUR no minētās summas ir paredzēti vidējās OIK vērtības samazināšanai no 2018. gada 1. jūlija, bet 51,7 miljoni EUR – Rīgas TEC kompensācijas avansa maksājuma mazināšanai.



Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Pārskata perioda sākumā	milj. EUR	164,4	142,1	22,2	16 %
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	83,3	89,6	-6,3	-7 %
Saņemtā valsts dotācija	milj. EUR	80,0	66,9	13,0	19 %
OI izdevumi*	milj. EUR	84,8	135,8	-50,9	-38 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	28,5	74,7	-46,2	-62 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	56,0	60,8	-4,8	-8 %
Pārskata perioda beigās	milj. EUR	86,0	121,4	-35,4	-29 %

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

Lai nodrošinātu OIK samazināšanos, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" saņem valsts budžeta dotāciju. 2018. gada 19. aprīlī ir saņemta valsts budžeta dotācija 80,0 miljonu EUR apmērā. Kā finansējuma avots valsts budžeta dotācijai tiek izmantoti arī ieņēmumi no AS "Latvenergo" dividendēm. Arī turpmākajos gados atbilstoši likumā "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" noteiktajam kā galvenais finansējuma avots OI izmaksu kompensēšanai ir paredzētas AS "Latvenergo" dividendes par valsts kapitāla izmantošanu.

OI izdevumi 2018. gada 6 mēnešos ir 84,8 miljoni EUR (2017. gada 6 mēnešos – 135,8 milj. EUR). Izmaksu samazinājums galvenokārt ir saistīts ar Rīgas TEC jaudas maksas samazinājumu par 75 % no 2018. gada 1. janvāra (-37,3 milj. EUR).

2018. gada pirmajā pusgadā AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" veica valsts budžeta līdzekļu maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem 2,6 miljonu EUR apmērā, tādējādi samazinot tiem maksājamo OI komponenti. Lēmumu par OI komponentes maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

2018. gada 30. jūnijā aktīvos atzītie nesaņemtie OIK ieņēmumi ir samazinājušies par 35,4 miljoniem EUR un ir 86,0 miljoni EUR.

Sadale

Ieņēmumi
34 %

EBITDA
32 %

Aktīvi
43 %

Darbinieki
57 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc aktīviem ir lielākais, bet pēc ieņēmumiem – otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2018. gada pirmajā pusgadā ir saglabājušies pagājušā gada līmenī, un tie ir 162,8 miljoni EUR, savukārt EBITDA ir samazinājusies par 3 % un sasniedz 59,5 miljonus EUR.

Sadales aktīvu vērtība pārsniedz 1,6 miljardus EUR

Segmenta rezultātus pārskata periodā, salīdzinot ar pagājušo gadu, pozitīvi galvenokārt ietekmēja sadalītās elektroenerģijas pieaugums par 2 %. Savukārt rezultātus negatīvi galvenokārt ietekmēja par 4,0 miljoniem EUR lielākas darba attiecību izbeigšanas izmaksas saistībā ar darbības efektivitātes paaugstināšanas projektu, kas tika uzsākts 2017. gadā un tiks paveikts līdz 2022. gadam. Šajā laikā uzņēmumā tiks samazināts gan darbam nepieciešamo resursu apjoms, gan uzņēmuma darbinieku un specializētās tehnikas ģeogrāfiskās atrašanās vietu skaits.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 321	3 250	71	2 %
Sadales zudumi	GWh	166	165	1	1 %
SAIFI	Skaitis	1,1	1,2	-0,1	-6 %
SAIDI	Minūtes	105	110	-5	-5 %
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	162,8	160,7	2,0	1 %
EBITDA	milj. EUR	59,5	61,3	-1,9	-3 %
Aktīvi	milj. EUR	1 655,2	1 627,0	28,3	2 %
Investīcijas	milj. EUR	40,7	50,6	-9,9	-20 %
EBITDA rentabilitāte		34,0 %	37,0 %	-3,0 pp	-8 %

Investīcijas sadales sistēmas aktīvos pārskata periodā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir samazinājušās par 20 % un ir 40,7 miljoni EUR. Investīciju rezultātā segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 1 655,2 miljoniem 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. Veiktās investīcijas sadales tīkla modernizācijā ir paaugstinājušas sadales pakalpojuma kvalitāti, tajā skaitā mazinot SAIFI un SAIDI rādītājus.



Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi	4 %
EBITDA	11 %
Aktīvi	14 %
Darbinieki	0,2 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades aktīvu vērtība pārsniedz 500 miljonus EUR

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 4 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2018. gada pirmajā pusgadā ir 20,6 miljoni EUR, savukārt segmenta EBITDA ir 20,5 miljoni EUR. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments. Pārvades segmenta ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	20,6	22,1	-1,5	-7 %
EBITDA	milj. EUR	20,5	21,4	-0,9	-4 %
Aktīvi	milj. EUR	538,0	450,6	87,4	19 %
Investīcijas	milj. EUR	37,9	13,1	24,8	190 %

2018. gada pirmajā pusgadā investīcijas pārvades sistēmas aktīvos ir 37,9 miljoni EUR. Salīdzinot ar pagājušo gadu, investīciju apjoms ir gandrīz trīskāršojies. Lielākais investīciju apjoms ir ieguldīts energoinfrastruktūras projektā *Kurzemes loks*. Pārskata periodā šajā projektā ir ieguldīti 32,4 miljoni EUR (2017. gada attiecīgajā periodā – 3,7 miljoni EUR).

Pārvades segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 538,0 miljoniem EUR.

Pārvades segmenta aktīvu atdeve 2018. gada pirmajā pusgadā ir 4,0 % (2017. gada attiecīgajā periodā – 3,0 %).

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2018. gada 6 mēnešos ir palielināts par 4 %, salīdzinot ar attiecīgo periodu pērn, un tas sasniedz 96,6 miljonus EUR.

Investīcijas tīklu aktīvos – 80 % 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 80 % no kopējām investīcijām.

Investējot videi draudzīgos projektos, 2018. gada 6 mēnešos Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīti 11,0 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. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 10 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots īstenot līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 230 miljonus EUR. Līdz 2018. gada 30. jūnijam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir 139,4 miljoni EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību turpmākos 40 gadus.

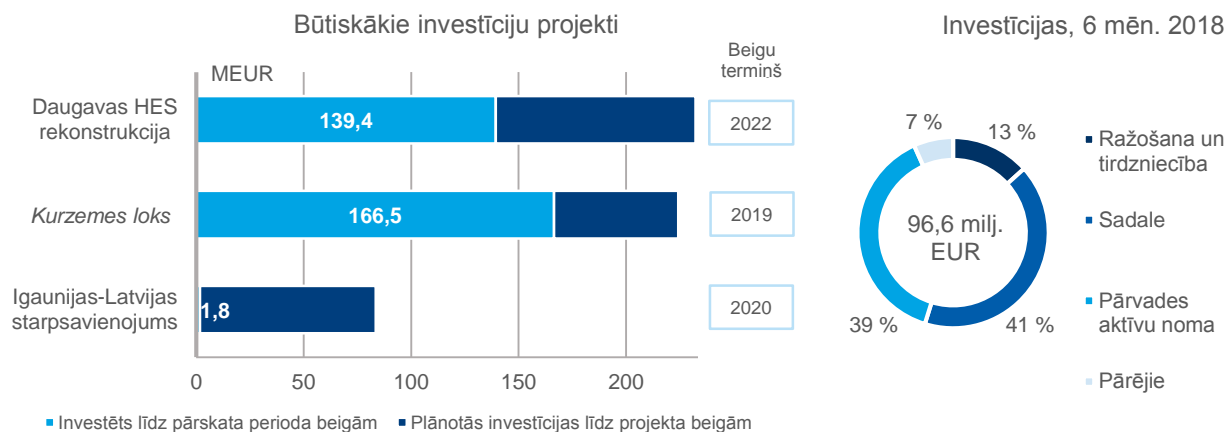
Projekts *Kurzemes loks*

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 aptuveni 220 miljonu EUR apmērā. Projekts tiek veikts trijos posmos, un projekta pirmā un otrā posma realizācijā tika ieguldīti 95 miljoni EUR, no kuriem aptuveni pusi sedza Eiropas Komisijas līdzfinansējums. Projekta trešajam posmam *Ventspils–Tume–Rīga* ir piesaistīts Eiropas Savienības līdzfinansējums 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Līdz pārskata perioda beigām šajā posmā ir investēti 71,7 miljoni EUR. Pārskata periodā pabeigta visu būvprojektu ekspertīze, notiek 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 aptuveni 80 miljonu EUR apmērā. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pārskata periodā noslēgts līgums ar ģenerāluzņēmēju un uzsākta būvprojekta izstrāde, uzsākti projektēšanas darbi.



Finansēšana un likviditāte

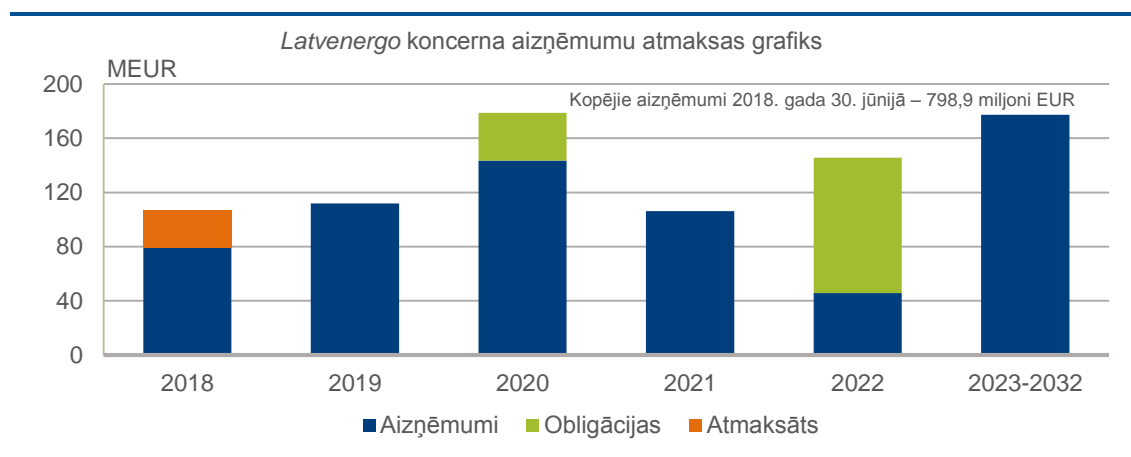
Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā. Ārējais aizņemtais finansējums tiek nodrošināts vismaz tādā apmērā, kas atbilst tuvāko 12 mēnešu vajadzībām.

Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

2018. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir 798,9 miljoni EUR (2017. gada 30. jūnijā – 747,4 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 īpatnību kopējā aizņēmumu portfeli.

2018. gada 30. jūnijā visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,0 gadi (2017. gada 30. jūnijā – 3,7 gadi). Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mījmaiņas darījumiem) ir 1,4 % (2017. gada 30. jūnijā – 1,8 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 3,3).



Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2018. gada 30. jūnijā ir 611,6 miljoni EUR (2017. gada 30. jūnijā – 566,8 miljoni EUR), savukārt neto aizņēmumu / EBITDA attiecības rādītājs ir 1,1 (2017. gada 30. jūnijā – 1,5). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2018. gada 6 mēnešos ir ievēroti.

2018. gada 15. jūnijā *Moody's* ir apstiprinājusi AS "Latvenergo" *zaļajām* obligācijām piešķirto novērtējumu GB1 (*excellent* / izcili) līmenī, norādot uz labi izveidoto organizatorisko struktūru un efektīvo lēmumu pieņemšanas procesu atbilstošu projektu atlasē, kā arī aptverošo 2017. gada *zaļo* obligāciju ziņojumu.

AS "Latvenergo" piešķirtais *Moody's* kredītreitings ir nemainīgi stabils jau vairākus gadus un ir Baa2 līmenī ar stabili nākotnes vērtējumu. Pēdējo reizi tas apstiprināts 2018. gada 14. martā.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika ir 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

I) Cenas risks

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

Latvenergo koncerna pakļautības cenas riskam galvenie avoti 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 laika apstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenas pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespajds 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 pieaug, 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 portfeli (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, 2018. gada 30. jūnijā 59 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,2 gadi.

III) Valūtas risks

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

2018. 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 vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu.

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

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2018. gada 30. jūnijā *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 187,3 miljonus EUR (2017. gada 30. jūnijā – 180,6 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,6 (1,7).

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. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija Latvijā**	GWh	2 236	2 359	2 751
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 114	3 122	2 406
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 281	1 423	1 383
Darbinieku skaits		1 375	1 476	1 478
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS "Latvenergo" finanšu rādītāji

		6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016
Ieņēmumi	milj. EUR	236,2	262,7	267,4
EBITDA*	milj. EUR	106,1	130,1	130,4
Peļņa	milj. EUR	248,0	82,2	87,4
Aktīvi	milj. EUR	3 223,9	3 129,2	3 172,2
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 030,9	2 170,0	2 122,4
Neto aizņēmumi*	milj. EUR	602,4	556,9	641,3
Investīcijas	milj. EUR	20,1	34,7	30,3

AS "Latvenergo" finanšu koeficienti

	6 mēn. 2018	6 mēn. 2017	6 mēn. 2016
Pašu kapitāla atdeve (ROE)*	15,1 %	6,2 %	5,3 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	30 %	26 %	30 %
EBITDA rentabilitāte*	77 %	47 %	38 %

* Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 21. lappusē

** Iekļaujot saimniecisko patēriņu

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 2018. 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 2018. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2018. gada 28. augustā un pilnvarojusi parakstīt valdes priekšsēdētāju Āri Žīguru un valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčūns
valdes loceklis

2018. gada 28. augustā

Izmantotie saīsinājumi un formulas

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
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 (<i>Organisation for Economic Co-operation and Development</i>)
OI –	obligātais iepirkums
OPEC –	Naftas eksportētājvalstu organizācija (<i>Organization of the Petroleum Exporting Countries</i>)
Rīgas TEC –	Rīgas termoelektrostacijas
SAIDI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (<i>System Average Interruption Duration Index</i>)
SAIFI –	vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (<i>System Average Interruption Frequency Index</i>)
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

Formulas

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	
Ieņēmumi	4	450 235	478 902	236 245	262 691
Pārējie ieņēmumi		22 911	3 535	21 235	2 397
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(201 991)	(182 185)	(106 991)	(83 491)
Personāla izmaksas		(56 579)	(51 363)	(22 770)	(21 550)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	6	(86 139)	(94 122)	(36 812)	(44 314)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(27 109)	(35 739)	(21 576)	(29 909)
Saimnieciskās darbības peļņa		101 328	119 028	69 331	85 824
Finanšu ieņēmumi		577	627	6 140	5 723
Finanšu izmaksas		(4 401)	(5 930)	(5 081)	(6 232)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	177 645	9 111
Peļņa pirms nodokļa		97 504	113 725	248 035	94 426
Uzņēmumu ienākuma nodoklis*		(101)	(15 854)	(20)	(12 249)
Pārskata perioda peļņa		97 403	97 871	248 015	82 177
Attiecināma uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		95 723	96 628	248 015	82 177
- mazākuma daļu		1 680	1 243	–	–

*Atbilstoši Latvijas Republikas Uzņēmumu ienākuma nodokļa likumam, kas stājās spēkā 01.01.2018. uzņēmumu ienākuma nodokļa piemērošana ir pārcelta no peļņas gūšanas brīža uz peļņas sadales brīdi

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pielikums	EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	
Pārskata perioda peļņa		97 403	97 871	248 015	82 177
<i>Visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
- ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	11 c	10 583	864	10 583	864
Neto visaptverošie ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		10 583	864	10 583	864
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata periodā		10 583	864	10 583	864
KOPĀ pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi		107 986	98 735	258 598	83 041
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
- mātesabiedrības akcionāru		106 306	97 492	258 598	83 041
- mazākuma daļu		1 680	1 243	–	–

Pārskats par finanšu stāvokli

	Pielikums	EUR'000			
		Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
AKTĪVI					
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	6	3 330 222	3 322 398	1 232 227	1 248 915
Ieguldījuma īpašumi		464	753	63 902	64 807
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8	40	40	817 048	817 048
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	12 e	–	–	419 423	397 976
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	11 a	16 960	16 984	16 960	16 984
Citi ilgtermiņa debitori	9 b	3 227	3 229	284	284
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 350 913	3 343 404	2 549 844	2 546 014
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>					
Krājumi	7	37 709	76 328	22 752	61 824
Parādi no līgumiem ar klientiem	9 a	87 900	105 369	65 807	82 799
Citi īstermiņa debitori	9 b	119 663	646 761	137 262	18 079
Avansa maksājums par uzņēmumu ienākuma nodokli		11 770	–	10 159	–
Nākamo periodu izmaksas		4 519	3 241	2 561	2 205
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	12 e	–	–	216 506	700 805
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	14 438	4 619	14 438	4 619
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		20 000	–	20 000	–
Nauda un naudas ekvivalenti	10	187 294	236 003	184 543	232 855
Apgrozāmie līdzekļi kopā		483 293	1 072 321	674 028	1 103 186
AKTĪVU KOPSUMMA		3 834 206	4 415 725	3 223 872	3 649 200
PASĪVI					
<i>Pašu kapitāls</i>					
Akciju kapitāls	6 b, 9 b	834 791	1 288 715	834 791	1 288 715
Rezerves		1 134 300	1 126 521	800 691	791 906
Nesadalītā peļņa		365 722	423 613	395 412	302 017
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 334 813	2 838 849	2 030 894	2 382 638
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		7 606	8 042	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 342 419	2 846 891	2 030 894	2 382 638
<i>Kreditori</i>					
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	11 b	664 462	718 674	656 458	710 125
Uzkrājumi		22 676	21 910	9 010	8 835
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	4 018	4 914	4 018	4 914
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		142 306	142 132	–	–
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		349 318	350 926	271 401	286 085
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 182 780	1 238 556	940 887	1 009 959
<i>Īstermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	11 b	134 391	108 083	130 527	104 647
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		126 566	147 072	88 759	94 689
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		–	27 725	–	24 739
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		12 874	12 500	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		31 723	31 728	29 352	29 358
Atvasinātie finanšu instrumenti	11 c	3 453	3 170	3 453	3 170
Īstermiņa kreditori kopā		309 007	330 278	252 091	256 603
Kreditori kopā		1 491 787	1 568 834	1 192 978	1 266 562
PASĪVU KOPSUMMA		3 834 206	4 415 725	3 223 872	3 649 200

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Koncerns						Mātesabiedrība			
	Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru			
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2016. gada 31. decembrī	1 288 715	937 074	185 840	2 411 629	7 084	2 418 713	1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
SFPS Nr. 15 "Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem" ieviešanas efekts	-	-	(10)	(10)	-	(10)	-	-	-	-
2017. gada 1. janvārī	1 288 715	937 074	185 830	2 411 619	7 084	2 418 703	1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
Dividendes par 2016. gadu	-	-	(90 142)	(90 142)	(1 393)	(91 535)	-	-	(90 142)	(90 142)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli	-	(757)	757	-	-	-	-	-	-	-
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	-	(757)	(89 385)	(90 142)	(1 393)	(91 535)	-	-	(90 142)	(90 142)
Pārskata perioda peļņa	-	-	96 628	96 628	1 243	97 871	-	-	82 177	82 177
Visaptverošie ienākumi	-	864	-	864	-	864	-	864	-	864
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	864	96 628	97 492	1 243	98 735	-	864	82 177	83 041
2017. gada 30. jūnijā	1 288 715	937 181	193 073	2 418 969	6 934	2 425 903	1 288 715	650 884	230 369	2 169 968
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli	-	(3 620)	3 620	-	-	-	-	(1 762)	1 762	-
Kopā pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale	-	(3 620)	3 620	-	-	-	-	(1 762)	1 762	-
Pārskata perioda peļņa	-	-	223 042	223 042	1 108	224 150	-	-	68 714	68 714
Visaptverošie ienākumi	-	192 960	3 878	196 838	-	196 838	-	142 784	1 172	143 956
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	192 960	226 920	419 880	1 108	420 988	-	142 784	69 886	212 670
2017. gada 31. decembrī	1 288 715	1 126 521	423 613	2 838 849	8 042	2 846 891	1 288 715	791 906	302 017	2 382 638
Akciju kapitāla samazināšana (6. b, 9. b pielikums)*	(453 924)	-	-	(453 924)	-	(453 924)	(453 924)	-	-	(453 924)
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	-	-	95 723	95 723	1 680	97 403	-	-	248 015	248 015
Visaptverošie ienākumi	-	10 583	-	10 583	-	10 583	-	10 583	-	10 583
Kopā pārskata periodā atzītie visaptverošie ienākumi	-	10 583	95 723	106 306	1 680	107 986	-	10 583	248 015	258 598
2018. gada 30. jūnijā	834 791	1 134 300	365 722	2 334 813	7 606	2 342 419	834 791	800 691	395 412	2 030 894

* 2018. gada martā reģistrētas izmaiņas komercreģistrā par pamatkapitāla samazināšanu EUR 454 413 tūkstoši EUR apmērā, pamatojoties uz trīspusējā līguma starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Enerģijas 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 tūkstoši EUR apmērā.

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa	97 504	113 725	248 035	94 426
Korekcijas:				
– amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums	88 587	95 402	37 260	44 484
– finanšu korekcijas, neto	3 920	7 715	(950)	2 921
– no meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	(177 645)	(9 111)
– citas korekcijas	766	498	175	222
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām	190 777	217 340	106 875	132 942
Apgrozāmo līdzekļu samazinājums	561 606	48 164	40 792	20 801
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru samazinājums	(466 603)	(9 865)	(19 678)	(8 796)
Nauda pamatdarbības rezultātā	285 780	255 639	127 989	144 946
Izdevumi procentu maksājumiem	(6 274)	(7 022)	(6 964)	(7 319)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem	554	1 177	6 118	6 395
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa un nekustamā īpašuma nodokļa maksājumiem	(39 294)	(23 219)	(34 918)	(20 808)
Pamatdarbības neto naudas plūsma	240 766	226 575	92 225	123 214
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Atmaksātie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	8 439	34 015
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(104 553)	(98 293)	(19 660)	(40 043)
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas	25	3 544	25	3 544
Ieņēmumi no ieguldījumiem meitassabiedrībās	–	–	53 378	9 111
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(104 528)	(94 749)	42 182	6 627
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Saņemti aizņēmumi no kredītiestādēm	1 000	–	–	–
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	(27 413)	(43 671)	(26 301)	(41 921)
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	(156 418)	(90 142)	(156 418)	(90 142)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes	(2 116)	(1 393)	–	–
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	(184 947)	(135 206)	(182 719)	(132 063)
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums	10	(48 709)	(48 312)	(2 222)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	10	236 003	232 855	181 197
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās	10	187 294	184 543	178 975

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 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 9. 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.

2016. gada 16. decembrī darbu uzsāka AS "Latvenergo" padome šādā sastāvā: Andris Ozoliņš (padomes priekšsēdētājs), Andris Liepiņš (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Baiba Anda Rubesa, Mārtiņš Bičevskis un Martins Sedlackis (*Martin Sedlacky*).

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja no 2015. gada 4. decembra strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*) (priekšsēdētājs), Svens Dinsdorfs un Marita Salgrāve. No 2017. gada 3. marta Revīzijas komitejā strādā arī Andris Ozoliņš un Andris Liepiņš.

"*Latvenergo*" koncerna konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats par 2017. gadu" apstiprināts 2018. gada 9. maijā AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē; skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem"

[\(http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/\)](http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/)

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 30. jūnijā, un saīsinātajiem rādītājiem par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2017. gada 30. jūnijā.

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 30. jūnijā, AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2018. gada 28. augustā.

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie *Latvenergo* koncerna 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" 2017. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādk. 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 AS "Latvenergo" ir ieviesuši 15. SFPS "Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem" ar sākotnējo ieviešanas datumu 2017. gada 1. janvāris, izvēloties ieviest 15. SFPS ar kumulatīvā efekta metodi. Šī standarta ieviešana nav būtiski mainījusi koncerna un AS "Latvenergo" kopējos atzītos ieņēmumus no klientu līgumiem, ne arī laika grafiku ieņēmumu atzīšanai.

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), kā arī pamatlīdzekļu pārvērtēšanu patiesajā vērtībā vispārējo ieņēmumu pārskatā, kā atklāts "*Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā par 2017. 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 citādk.

3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Koncerna un mātesabiedrības darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums izriet no *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības iekšējās pārvaldes struktūras, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja viedokli.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma.

Mātesabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā – ražošana un tirdzniecība.

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

Latvenergo koncernā **ražošanas un tirdzniecības segments** ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija", elektroenerģijas tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko Baltijas reģionā veic AS "Latvenergo", *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum*

Lietuva, UAB, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS "Enerģijas publiskais tirgotājs". Mātesabiedrībā ražošanas un tirdzniecības segments ietver AS "Latvenergo" darbību, kas saistīta ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas tirdzniecību (ieskaitot elektroenerģijas vairumtirdzniecību), klientu apkalpošanu un kredītkontroli.

Latvenergo koncerna **sadales segmenta** darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko īsteno meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS "Latvenergo" kā ar elektroenerģijas sadales sistēmas aktīviem saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

Latvenergo koncerna **pārvades aktīvu nomas segmenta** darbību raksturo elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) un ar tiem saistīto nekustamo īpašumu noma pārvades sistēmas operatoram – AS "Augstsprieguma tīkls", ko veic

AS "Latvijas elektriskie tīkli", kas ir elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks un nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos, un AS "Latvenergo" kā ar elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīviem saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

Korporatīvo funkciju segments nodrošina administratīvos un atbalsta pakalpojumus (informācijas sistēmu un telekomunikāciju pakalpojumi, aktīvu nomas un uzturēšanas pakalpojumi, korporatīvā vadība, transporta parka vadība un citi pakalpojumi) ražošanas un tirdzniecības segmentam, pārējām *Latvenergo* koncerna sabiedrībām un citiem klientiem Latvijas teritorijā.

Turpmāk tabulās atklāti *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un aktīvi. Starpsegmentu ieņēmumi, atspoguļojot *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības kopējos ieņēmumus, tiek izslēgti.

EUR'000

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
Periods: 01/01-30/06/2018							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	265 500	161 865	19 245	3 625	450 235	–	450 235
Starpsegmentu	720	900	1 345	23 078	26 043	(26 043)	–
Kopā ieņēmumi	266 220	162 765	20 590	26 703	476 278	(26 043)	450 235
Rezultāts							
EBITDA	100 873	59 451	20 488	6 655	187 467	–	187 467
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(29 145)	(38 285)	(12 658)	(6 051)	(86 139)	–	(86 139)
Segmentu peļņa / (zaudējumi)	71 728	21 166	7 830	604	101 328	(3 824)	97 504
Kapitālieguldījumi	13 095	40 733	37 868	6 577	98 273	(1 668)	96 605

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
Periods: 01/01-30/06/2017							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	294 224	159 786	20 857	4 035	478 902	–	478 902
Starpsegmentu	1 109	945	1 268	26 004	29 326	(29 326)	–
Kopā ieņēmumi	295 333	160 731	22 125	30 039	508 228	(29 326)	478 902
Rezultāts							
EBITDA	123 994	61 332	21 375	6 449	213 150	–	213 150
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(36 725)	(38 974)	(12 367)	(6 056)	(94 122)	–	(94 122)
Segmentu peļņa / (zaudējumi)	87 269	22 358	9 008	393	119 028	(5 303)	113 725
Kapitālieguldījumi	29 679	50 643	13 070	3 994	97 386	(4 622)	92 764

Segmentu aktīvi

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
2018. gada 30. jūnijā	1 346 015	1 655 226	537 998	86 086	3 625 325	208 881	3 834 206
2017. gada 31. decembrī	1 956 888	1 641 318	500 863	85 584	4 184 653	231 072	4 415 725

	Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
Periods: 01/01-30/06/2018					
Ieņēmumi					
Ārējie klienti	211 731	24 514	236 245	–	236 245
Starpsegmentu	196	11 460	11 656	(11 656)	–
Kopā ieņēmumi	211 927	35 974	247 901	(11 656)	236 245
Rezultāts					
EBITDA	93 144	12 999	106 143	–	106 143
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(27 602)	(9 210)	(36 812)	–	(36 812)
Segmentu peļņa / (zaudējumi)	65 542	3 789	69 331	178 704	248 035
Kapitālieguldījumi	12 726	7 408	20 134	–	20 134
Periods: 01/01-30/06/2017					
Ieņēmumi					
Ārējie klienti	238 013	24 678	262 691	–	262 691
Starpsegmentu	167	14 330	14 497	(14 497)	–
Kopā ieņēmumi	238 180	39 008	277 188	(14 497)	262 691
Rezultāts					
EBITDA	117 572	12 566	130 138	–	130 138
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(35 142)	(9 172)	(44 314)	–	(44 314)
Segmentu peļņa / (zaudējumi)	82 430	3 394	85 824	8 602	94 426
Kapitālieguldījumi	29 432	5 222	34 654	–	34 654

EUR'000

	Mātesabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2018. gada 30. jūnijā	1 336 401	188 394	1 524 795	1 699 077	3 223 872
2017. gada 31. decembrī	1 286 478	192 435	1 478 913	2 170 287	3 649 200

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti

mātesabiedrības līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldītas mātesabiedrības līmenī.

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

Peļņas saskaņošana

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
Segmentu peļņa	101 328	119 028	69 331	85 824
Finanšu ieņēmumi	577	627	6 140	5 723
Finanšu izmaksas	(4 401)	(5 930)	(5 081)	(6 232)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	–	–	177 645	9 111
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	97 504	113 725	248 035	94 426

Aktīvu saskaņošana

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Segmentu aktīvi	3 625 325	4 184 653	1 524 795	1 556 756
Pieslēgumu lietošanas tiesības	(41 622)	(26 652)	–	–
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	40	40	817 048	817 048
Aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	635 929	1 098 781
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	16 960	16 984	16 960	16 984
Atvasinātie finanšu instrumenti	14 438	4 619	14 438	4 619
Īstermiņa finanšu ieguldījumi	20 000	–	20 000	–
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	11 771	78	10 159	–
Nauda un naudas ekvivalenti	187 294	236 003	184 543	232 855
Kopā aktīvi	3 834 206	4 415 725	3 223 872	3 649 200

4. IEŅĒMUMI

	Piemērotais SFPS vai SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
EUR'000					
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	SFPS Nr. 15	215 205	241 902	169 385	191 332
Sadales sistēmas pakalpojumi	SFPS Nr. 15	153 034	151 437	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	SFPS Nr. 15	46 484	50 239	38 934	43 096
Pārējie ieņēmumi	SFPS Nr. 15	15 424	13 527	20 011	26 214
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		430 147	457 105	228 330	260 642
Pārējie ieņēmumi					
Pārvades sistēmas aktīvu noma	SGS Nr. 17	18 993	20 605	–	–
Pārējo aktīvu noma	SGS Nr. 17	843	940	7 915	2 049
Pārējie ieņēmumi	SGS Nr. 17	252	252	–	–
Kopā pārējie ieņēmumi		20 088	21 797	7 915	2 049
Kopā ieņēmumi		450 235	478 902	236 245	262 691

Bruto summas, kas nodotas klientiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, un atzītas neto summā enerģijas pārdošanas un ar to saistītajos pakalpojumos EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
EUR'000				
Obligātā iepirkuma komponente	53 463	58 631	55 103	61 141
Sadales sistēmas pakalpojumi	5 397	5 197	106 018	110 871
Pārvades sistēmas pakalpojums	768	861	789	875
Kopā ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	59 628	64 689	161 910	172 887

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
EUR'000				
Elektroenerģija				
Iepirkta elektroenerģija	70 192	60 517	22 351	9 715
Zaudējumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (11. c, II pielikums)	152	2 394	152	2 394
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	35 558	35 986	436	422
	105 902	98 897	22 939	12 531
Energoresursu izmaksas	82 918	69 478	78 828	66 135
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	13 171	13 810	5 224	4 825
Kopā izlietotās izejvielas un materiāli	201 991	182 185	106 991	83 491

6. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

a) Nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	13 413	14 534	14 534	17 461	18 769	18 769
legādāts	1 017	1 195	2 588	996	1 144	2 531
Pārgrupēts uz pamatlīdzekļiem	-	-	-	-	-	(3)
Norakstīts	(72)	(106)	(212)	(294)	(328)	(653)
Aprēķinātā amortizācija	(1 751)	(1 676)	(3 497)	(1 593)	(1 519)	(3 183)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	12 607	13 947	13 413	16 570	18 066	17 461

b) Pamatlīdzekļi

EUR'000

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
Atlikusī vērtība pārskata perioda sākumā	3 308 985	3 355 797	3 355 797	1 231 454	1 322 518	1 322 518
legādāts	95 112	91 569	241 220	18 175	32 727	84 370
ieguldīts pamatkapitālā	489	-	-	489	-	-
Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums	-	-	22 167	-	-	22 167
Pārvērtēšanas rezultātā radies aktīvu vērtības samazinājums	-	-	(2 260)	-	-	(2 260)
Pārgrupēts no nemateriāliem ieguldījumiem	-	-	-	-	-	3
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(61)	(130)	(1 182)	(428)	(13)	(1 059)
Pārklasificēts no ieguldījuma īpašumiem	-	-	-	-	-	8 335
Norakstīts	(2 522)	(1 414)	(4 900)	(286)	(68)	(487)
Aktīvu vērtības pieaugums / (samazinājums)	9 599	(139)	(116 246)	9 656	47	(116 257)
Nolietojums	(93 987)	(92 260)	(185 611)	(43 403)	(41 461)	(85 876)
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	3 317 615	3 353 423	3 308 985	1 215 657	1 313 750	1 231 454

7. KRĀJUMI

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Izejvielas un materiāli	15 434	16 547	1 149	1 583
Dabasgāze	14 064	53 079	14 064	53 078
Pārējie krājumi	9 583	8 115	8 496	8 075
Avansa maksājumi par krājumiem	30	81	22	80
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 402)	(1 494)	(979)	(992)
Kopā krājumi	37 709	76 328	22 752	61 824

Uzkrājumu izmaiņas

Pārskata perioda sākumā
Norakstītie krājumi
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā
Pārskata perioda beigās

Koncerns		
01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
1 494	1 659	1 659
-	(25)	(62)
(92)	(29)	(103)
1 402	1 605	1 494

EUR'000

Mātesabiedrība		
01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
992	1 060	1 060
-	-	-
(13)	9	(68)
979	1 069	992

8. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

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

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	30/06/2018		31/12/2017	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Ieguldījumi meitassabiedrībās						
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %	185 624	100 %	185 624
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	627 656	100 %	627 656
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ				817 009		817 009
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.

9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM UN CITI DEBITORI

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Parādi no līgumiem ar klientiem				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	125 451	134 699	97 823	105 257
– par siltumenerģiju	2 264	10 922	1 980	8 851
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	9 358	8 610	4 208	4 155
– meitassabiedrības (12 b, c pielikums)	–	–	6 778	9 404
	137 073	154 231	110 789	127 667
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	(45 712)	(45 561)	(44 593)	(44 472)
– par siltumenerģiju	(357)	(329)	(338)	(310)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	(3 104)	(2 972)	(51)	(86)
	(49 173)	(48 862)	(44 982)	(44 868)
Neto parādi no līgumiem ar klientiem				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	79 739	89 138	53 230	60 785
– par siltumenerģiju	1 907	10 593	1 642	8 541
– citi parādi no līgumiem ar klientiem	6 254	5 638	4 157	4 069
– meitassabiedrības (12 b, c pielikums)	–	–	6 778	9 404
	87 900	105 369	65 807	82 799

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam

	Koncerns			Mātesabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
Pārskata perioda sākumā	48 862	48 100	48 100	44 868	44 177	44 177
Norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(655)	(818)	(1 710)	(619)	(623)	(1 343)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	966	1 438	2 472	733	1 498	2 034
Pārskata perioda beigās	49 173	48 720	48 862	44 982	45 052	44 868

b) citi debitori

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Citi ilgtermiņa debitori	3 227	3 229	284	284
Kopā ilgtermiņa debitori	3 227	3 229	284	284
Īstermiņa finanšu debitori				
Saņemamās garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās TEC-1 un TEC-2 uzstādīto elektrisko jaudu*	–	454 413	–	–
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi**	85 991	164 365	–	–
Nomas maksas parādi	3 257	3 535	1 113	2 443
Citi saistīto pušu finanšu debitori (12 b, c pielikums)	–	–	8 999	10 664
Citi uzkrātie ieņēmumi	481	3 572	481	872
Citi īstermiņa finanšu debitori	28 602	15 947	2 077	3 959
No meitassabiedrībām saņemamās dividendes	–	–	124 268	–
Kopā īstermiņa finanšu debitori	118 331	641 832	136 938	17 938
Īstermiņa ne-finanšu debitori				
Priekšnodoklis un pārmaksātie nodokļi	564	3 703	23	22
Citi īstermiņa debitori	768	1 226	301	119
Kopā īstermiņa ne-finanšu debitori	1 332	4 929	324	141
Kopā īstermiņa debitori	119 663	646 761	137 262	18 079
Kopā citi debitori	122 890	649 990	137 546	18 363

* 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS "Latvenergo". Atbilstoši 2017. gada 21. novembra Ministru kabineta rīkojumam Nr.685 2017. gada 28. novembrī tika noslēgts trīspusējs līgums starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Enerģijas 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. Atbilstoši līgumam Publiskais tirgotājs atzina prasījumu pret Valsti par AS "Latvenergo" vienreizējā maksājuma 454,4 milj. EUR apmērā īstenošanu. Lai Publiskais tirgotājs nodrošinātu finansējumu 2017. gada 29. novembrī ar AS "Latvenergo" noslēdza vienošanās par aizņēmuma saņemšanu. 2018. gada 26. martā, atbilstoši trīspusējam līgumam, mātesabiedrība ir nokārtojusi savas saistības pret Ekonomikas ministriju par kapitāla samazināšanu, veicot savstarpējo ieskaitu par saņemamo dotāciju no valsts. Atbilstoši šī paša līguma nosacījumiem, šajā pašā datumā mātesabiedrība ir veikusi savstarpējo ieskaitu ar AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"

** piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool Spot* 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)

10. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
Nauda bankā	186 909	233 624	184 157	230 476
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	385	2 379	386	2 379
Kopā nauda un naudas ekvivalenti	187 294	236 003	184 543	232 855

* naudas līdzekļi ar ierobežojumiem sastāv no finanšu nodrošinājuma daļībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā

11. FINANŠU AKTĪVI UN SAISTĪBAS

a) Līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi

2018. gada 30. jūnijā visi koncerna un mātesabiedrības 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 līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi ir denominēti eiro.

Maksimālā kredītriska pozīcija pārskata perioda beigās ir līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība.

Līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība

	Koncerns	
	30/06/2018	31/12/2017
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		
– ilgtermiņa daļa	16 960	16 984
Kopā līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	16 960	16 984

EUR'000	
Mātesabiedrība	
30/06/2018	31/12/2017
16 960	16 984
16 960	16 984

b) Aizņēmumi

	Koncerns	
	30/06/2018	31/12/2017
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	529 123	583 313
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	135 339	135 361
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi	664 462	718 674
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	133 707	105 931
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	472	468
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	212	1 684
Kopā īstermiņa aizņēmumi	134 391	108 083
Kopā aizņēmumi	798 853	826 757

EUR'000	
Mātesabiedrība	
30/06/2018	31/12/2017
521 119	574 764
135 339	135 361
656 458	710 125
129 866	102 522
449	441
212	1 684
130 527	104 647
786 985	814 772

Izmaiņas aizņēmumos

	Koncerns		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
Pārskata perioda sākumā	826 757	791 566	791 566
Saņemtie aizņēmumi	1 000	–	186 500
Atmaksātie aizņēmumi	(27 413)	(43 671)	(80 976)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(1 469)	(452)	(126)
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	–	–	(70 000)
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(22)	(61)	(207)
Pārskata perioda beigās	798 853	747 382	826 757

EUR'000		
Mātesabiedrība		
01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
814 772	778 323	778 323
–	–	185 000
(26 301)	(41 921)	(78 221)
(1 464)	(447)	(123)
–	–	(70 000)
(22)	(61)	(207)
786 985	735 894	814 772

c) Atvasinātie finanšu instrumenti

I) 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 jāatpoguļo

Latvenergo koncerna un mātessabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Latvenergo koncerna un mātessabiedrības procentu likmju mijmaiņas darījumu patieso vērtību izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-30/06/2018		01/01-30/06/2017		2017		01/01-30/06/2018		01/01-30/06/2017		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	(31)	8 061	-	11 563	-	11 563	(31)	8 061	-	11 563	-	11 563
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	31	(590)	-	(2 455)	(31)	(3 502)	31	(590)	-	(2 455)	(31)	(3 502)
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	-	7 471	-	9 108	(31)	8 061	-	7 471	-	9 108	(31)	8 061

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 ar mērķi nofiksēt Nord Pool, AS elektroenerģijas biržā iepirktais elektroenerģijas cenas. Darījumiem ir konstatēta gan neefektīvā daļa, kas atspoguļota konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos (skatīt

5. pielikumu), gan efektīvā daļa, kuras patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi iekļauti vispārējos ieņēmumos.

Latvenergo koncerna un mātessabiedrības elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība					
	01/01-30/06/2018		01/01-30/06/2017		2017		01/01-30/06/2018		01/01-30/06/2017		2017	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda sākumā	(4 588)	23	(6 134)	23	(6 134)	23	(4 588)	23	(6 134)	23	(6 134)	23
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)	174	(23)	2 353	41	3 435	-	174	(23)	2 353	41	3 435	-
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(10 024)	-	1 591	-	(1 889)	-	(10 024)	-	1 591	-	(1 889)	-
Patiesās vērtības atlikums pārskata perioda beigās	(14 438)	-	(2 190)	64	(4 588)	23	(14 438)	-	(2 190)	64	(4 588)	23

12. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Mātessabiedrība un netieši arī tās meitassabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Latvenergo koncerna un mātessabiedrības saistītās puses ir mātessabiedrības akcionārs, kurš kontrolē mātessabiedrību vai kuram ir būtiska ietekme uz mātessabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, Latvenergo koncerna sabiedrību valdes locekļi, mātessabiedrības padomes locekļi, kā

arī mātessabiedrības 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, uz kuriem attiecas 24. Starptautiskā grāmatvedības standarta noteikumi un nosacījumi un kuri neveido būtisku attiecīgā darījuma veida daļu, nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītām pusēm. Darījumu kvantificēšana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā Latvenergo koncerna un mātessabiedrības klientu skaita dēļ.

a) ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm

		EUR'000	
		Mātesabiedrība	
		01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017
ieņēmumi			
– meitassabiedrības			
		40 167	78 875
		40 167	78 875
Izmaksas			
– meitassabiedrības			
		171 863	173 222
		171 863	173 222
<i>tai skaitā izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>			
– AS "Sadales tīkls"			
		159 129	169 595
– AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"			
		–	277
		159 129	169 872

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		30/06/2018	31/12/2017	30/06/2018	31/12/2017
b) perioda beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām/ iepirkām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem					
Debitoru parādi					
– meitassabiedrības (9. a, b pielikums)					
		–	–	11 636	17 435
		–	–	11 636	17 435
Kreditoru saistības					
– meitassabiedrības					
		–	–	26 217	30 994
– pārējās saistītās personas*					
		292	281	90	88
		292	281	26 307	31 082

* AS "Pirmais Slēgtais Pensiju fonds"

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

– par pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (9. a, b pielikums)				3 480	3 199
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem (9. a, b pielikums)				1 728	1 875
		–	–	5 208	5 074

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

– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem				3 547	1 176
		–	–	3 547	1 176

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 382,6 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2017: 1 171,2 tūkstoši EUR).

Mātessabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta mātessabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2018. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 540,1 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2017: 509,1 tūkstoši EUR).

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

e) Aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

	EUR'000	
	Mātessabiedrība	
	30/06/2018	31/12/2017
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	287 655	312 582
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	131 768	85 394
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	419 423	397 976
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa		
AS "Sadales tīkls"	50 384	50 914
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	8 333	8 490
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	21 071	1 294
AS "Sadales tīkls"	42 128	28 157
Elektrum Eesti, OÜ	5 501	5 134
Elektrum Lietuva, UAB	7 651	2 172
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	81 438	604 644
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	216 506	700 805
KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām	635 929	1 098 781

Izmaiņas mātessabiedrības izsniegtajos aizdevumos

	EUR'000		
	Mātessabiedrība		
	01/01-30/06/2018	01/01-30/06/2017	2017
Pārskata perioda sākumā	1 098 781	622 704	622 704
(Atmaksāti) / izsniegti īstermiņa aizdevumi (neto)	(433 150)	–	536 302
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi	(29 702)	(34 015)	(60 225)
Pārskata perioda beigās	635 929	588 689	1 098 781

13. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Laika posmā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzās 2018. gada 30. jūnijā.