

The background is a vibrant green with a complex network of thin white lines connecting small, glowing white and yellow nodes, creating a molecular or digital structure.

**LATVENERGO KONSOLIDĒTIE UN AS „LATVENERGO”
2017. GADA NEREVIDĒTIE SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI**

Latvenergo koncerns ir vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Baltijā. Latvenergo koncerna aktīvu vērtība 2017. gada nogalē pārsniedz 4 miljardus EUR.

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par Latvenergo koncernu
- 6 Latvenergo koncerna galvenie darbības rādītāji
- 7 Darbības vides raksturojums
- 11 Finanšu rezultāti
- 20 AS „Latvenergo” galvenie darbības rādītāji
- 21 Paziņojums par vadības atbildību
- 22 Izmantotie saīsinājumi un formulas

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati*

- 23 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 24 Vispārējo ieņēmumu pārskats
- 25 Pārskats par finansiālo stāvokli
- 26 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 27 Pārskats par naudas plūsmām
- 28 Finanšu pārskatu pielikums

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

FINANŠU KALENDĀRS

18. 04. 2018.

Latvenergo konsolidētie un AS „Latvenergo” 2017. gada pārskati

31. 05. 2018.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2018. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

31. 08. 2018.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2018. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

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

- **Izlīdzinās Ziemeļvalstu un Baltijas elektroenerģijas cenas**

2017. gadā Ziemeļvalstīs un Igaunijā bija novērojams elektroenerģijas *spot* cenu pieaugums, toties Latvijā un Lietuvā tās samazinājās par 4 %. To galvenokārt veicināja *NordBalt* starpsavienojuma darbība, mazinot cenu starpību starp Baltijas valstīm un Ziemeļvalstīm.

- **Būtiski lielāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES**

2017. gadā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 5 734 GWh elektroenerģijas. Ņemot vērā salīdzinoši lielo ūdens pieteci, Daugavas HES izstrāde 2017. gadā ir lielākā kopš 1998. gada. Salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu Daugavas HES izstrāde ir palielināta par 74 % un ir 4 270 GWh. Siltumenerģijas izstrāde būtiski nemainījās un 2017. gadā ir 2 612 GWh.

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

Latvenergo koncerna tirgus daļa ir aptuveni 27 % no kopējā Baltijas elektroenerģijas mazumtirdzniecības tirgus. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas veido aptuveni trešdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma.

- ***Latvenergo* uzsāk dabasgāzes tirdzniecību klientiem Latvijā un Igaunijā**

2017. gadā *Latvenergo* koncerns ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* uzsācis dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Latvijā un Igaunijā. *Latvenergo* ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijā.

- **EBITDA pieaug par 38 %**

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2017. gadā ir saglabājušies pagājušā gada līmenī un sasniedz 925,6 miljonus EUR. Savukārt koncerna EBITDA ir palielinājusies par 38 % un sasniedz 541,7 miljonus EUR. Rezultātus pozitīvi ietekmēja lielāka Daugavas HES izstrāde, lielāki sadales pakalpojumu ieņēmumi, kā arī vienreizējā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija. Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus cenas kritums līdz ar *NordBalt* elektroenerģijas starpsavienojuma darbības uzsākšanu.

Latvenergo koncerna peļņa 2017. gadā ir 322,2 miljoni EUR, tā sastāv no koncerna ikgadējās saimnieciskās darbības rezultāta 173,1 miljoni EUR un uzņēmumu ienākuma nodokļa reformas rezultātā reversētā atliktā nodokļa 149,1 miljoni EUR.

- **Investīcijas tīklu aktīvos – aptuveni 2/3 no kopējām**

Kopējais investīciju apjoms 2017. gadā ir 243,8 miljoni EUR. 65 % no tām veiktas tīklu aktīvos. Tāpat turpinām Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas projekta īstenošanu, kurā pārskata gadā investēti 41,8 miljoni EUR. 2017. gada nogalē ekspluatācijā tika nodots rekonstruētais Pļaviņu HES hidroagregāts.

- ***Latvenergo* saņem vienreizēju Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensāciju**

2017. gada novembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets pieņēma rīkojumu atbalstīt garantētās maksas saistību samazināšanu atlikušajā atbalsta periodā par AS „*Latvenergo*” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, izmaksājot vienreizēju kompensāciju 454,4 miljonu EUR apmērā. Kompensācijas finansējumam tiks izmantotas valsts kā akcionāra tiesības samazināt AS „*Latvenergo*” pamatkapitālu par kompensācijas apmēru.

- **AS „*Latvenergo*” saglabā nemainīgu kredītreitingu**

2017. gada 7. septembrī *Moody's* ir saglabājuši nemainīgu AS „*Latvenergo*” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Vērtējot AS „*Latvenergo*” kredītreitingu, *Moody's* ir ņēmusi vērā vienreizējo kompensāciju, plānotās izmaiņas Rīgas TEC atbalsta intensitātē, kā arī plānoto AS „*Latvenergo*” pamatkapitāla samazinājumu.

- ***Latvenergo* iezvana tirdzniecības sesiju *Nasdaq MarketSite* Ņujorkā**

AS „*Latvenergo*” ir pirmais uzņēmums Baltijā, kas saņēmis *Nasdaq* Baltijas biržas apbalvojumu „Labākās investoru attiecības Baltijas Parāda vērtspapīru tirgū”. Līdz ar šo apbalvojumu 14. augustā *Latvenergo* valdes priekšsēdētājs Āris Žīgurs iezvanīja tradicionālo *Nasdaq MarketSite* tirdzniecības sesijas atklāšanas zvanu Ņujorkas Taimskvērē.

Īsi par *Latvenergo* koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs 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 nenodarbojas, 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 tarifu 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 19. oktobrī akcionāru sapulcē 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 iespējamos finanšu riskus;
- adekvātu dividendu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim.

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

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 14. novembrī 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 darbības rādītāji

Latvenergo koncerna darbības rādītāji

		2017	2016	2015	2014	2013
Pārdotā elektroenerģija	GWh	10 371	10 140	9 868	9 427	9 408
Mazumtirdzniecība ²⁾	GWh	6 923	7 665	7 961	8 800	8 065
Vairumtirdzniecība ³⁾	GWh	3 449	2 474	1 907	627	1 343
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 734	4 707	3 882	3 625	4 854
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 612	2 675	2 408	2 560	2 566
Darbinieku skaits		3 908	4 131	4 177	4 563	4 512
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Latvenergo koncerna finanšu rādītāji

		2017	2016	2015	2014	2013
Ieņēmumi	milj. EUR	925,6	931,6	929,1	1 010,8	1 099,9
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	541,7*	393,4	307,0	236,8	248,7
Peļņa	milj. EUR	322,2**	130,6	85,0	29,8	46,1
Aktīvi	milj. EUR	4 412,1	3 901,2	3 517,4	3 486,6	3 575,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 847,1	2 418,7	2 096,7	2 020,8	2 021,7
Neto aizņēmumi ¹⁾	milj. EUR	590,8	607,6	692,9	706,2	689,3
Investīcijas	milj. EUR	243,8	200,7	190,5	177,6	224,9

Latvenergo koncerna finanšu koeficienti

	2017	2016	2015	2014	2013
Neto aizņēmumi / EBITDA ¹⁾	1,1	1,7	2,3	2,9	2,6
EBITDA rentabilitāte ¹⁾	59 %	42 %	33 %	23 %	23 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁾	12,2 %	5,8 %	4,1 %	1,5 %	2,3 %
Aktīvu atdeve (ROA) ¹⁾	7,8 %	3,5 %	2,4 %	0,8 %	1,3 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ¹⁾	6,8 %	5,3 %	3,8 %	1,7 %	2,1 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ¹⁾	21 %	25 %	33 %	35 %	34 %

1) Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

2) iekļaujot saimniecisko patēriņu

3) tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana Nord Pool

* ietver vienreizējo Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensāciju – 2017. gada pārējos ieņēmumos atzīti 140 milj. EUR

** ietverot uzņēmumu ienākuma nodokļa reformas rezultātā reversēto atlikto nodokli 149,1 milj. EUR

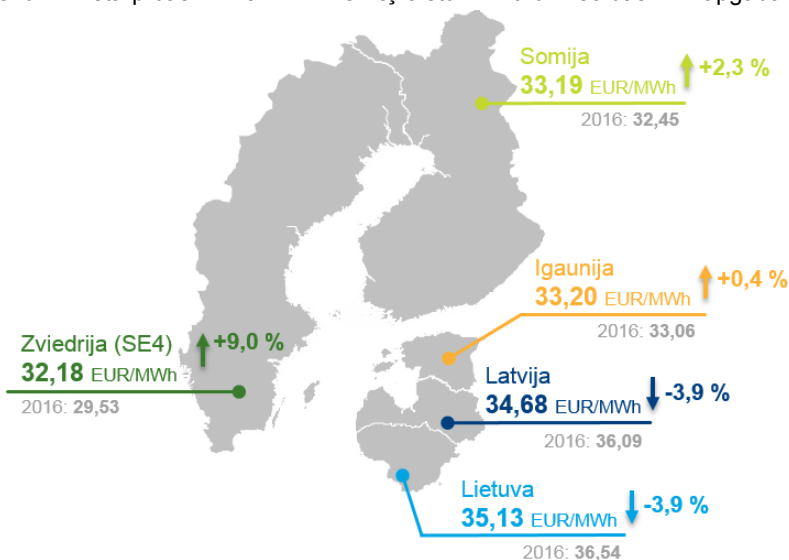
Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2017. gadā:

- Ziemeļvalstīs un Igaunijā bija novērojams elektroenerģijas *spot* cenu pieaugums, bet Latvijā un Lietuvā tās samazinājās par 4 %;
- dabasgāzes cena *GASPOOL* un *TTF* tirdzniecības zonās bija vidēji par 19 % augstāka nekā pagājušajā gadā.

Elektroenerģijas cenas Baltijā turpina izlīdzināties

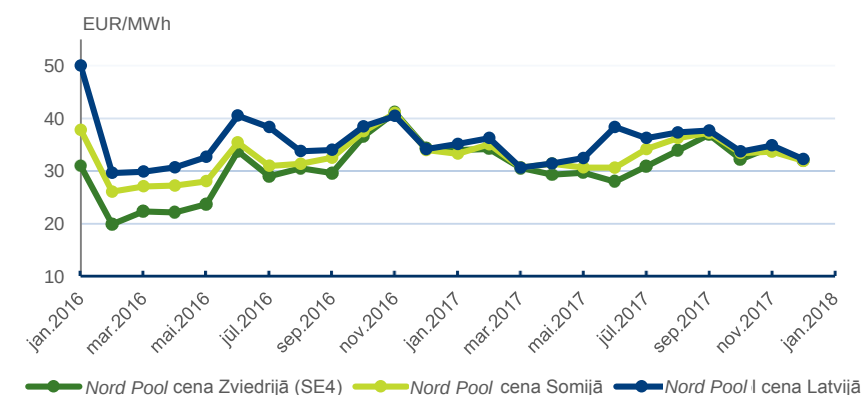
2017. gadā elektroenerģijas cenas Baltijas valstīs uzrādīja ciešu korelāciju ar kopējām *Nord Pool* reģiona cenu izmaiņām. Tāpat Baltijas valstīs samazinājās cenu starpības ar Ziemeļvalstu tirdzniecības apgabaliem.



2017. gadā Ziemeļvalstīs un Igaunijā bijusi vērojama pieaugoša cenu tendence, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ko ietekmēja mainīgi laika apstākļi un zemāks ūdens rezervuāru aizpildījuma līmenis Skandināvijā. Savukārt Latvijā un Lietuvā elektroenerģijas cenas samazinājās. To galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas pārvades starpsavienojumu tīkla attīstība, veicinot cenu izlīdzināšanos starp *Nord Pool* reģioniem. Tāpat 2017. gadā būtiski cenu virzību Baltijā ietekmēja arī augstais elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES.

2017. gadā elektroenerģijas cenu starpības Latvijai ar Ziemeļvalstīm ir samazinājušās gandrīz uz pusi jeb par 48 %, salīdzinot ar pagājušo gadu. Ja gadu iepriekš vidējā elektroenerģijas cenu starpība Latvijai ar Somiju bija 3,64 EUR/MWh, bet ar Zviedriju (SE4) – 6,56 EUR/MWh, tad 2017. gadā vidējā *Nord Pool* cena Latvijā ir tikai par 1,49 EUR/MWh augstāka nekā Somijā un par 2,50 EUR/MWh augstāka nekā Zviedrijā (SE4). Elektroenerģijas cenu starpība Latvijai ar Igauniju ir samazinājusies par 1,55 EUR/MWh līdz 1,48 EUR/MWh. Savukārt cenu starpība Latvijai ar Lietuvu ir palikusi nemainīga. Arī šogad Lietuvā elektroenerģijas cena vidēji ir par 0,45 EUR/MWh augstāka nekā Latvijā.

Cenu izlīdzināšanos veicināja augstāka elektroenerģijas pārvades pieejamība *NordBalt* un *Estlink* starpsavienojumos salīdzinājumā ar pagājušo gadu. *NordBalt* 2017. gadā pilnā kapacitātē bija pieejams 82 % stundu (2016. gadā – 68 %), bet *EstLink* starpsavienojums – 98 % stundu (2016. gadā – 87 %). Tāpat ar nedaudz augstāku pieejamo kapacitāti darbojās *LitPol* starpsavienojums.



Darbības vides raksturojums

Elektroenerģijas patēriņš Baltijā 2017. gadā ir nedaudz palielinājies, salīdzinot ar pagājušo gadu, un tas ir 26 TWh. Latvijā patērētās elektroenerģijas apjoms nav būtiski mainījies. Lietuvā un Igaunijā tas ir palielinājies attiecīgi par 2 % un 1 %.

Savukārt elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 9 %, sasniedzot 20,8 TWh. Līdz ar izstrādes apjoma pieaugumu importētās elektroenerģijas apjoms no citiem *Nord Pool* biržas tirdzniecības apgabaliem ir

samazinājies par 24 % un ir 5 TWh. Izstrādātās elektroenerģijas ziņā visievērojamākais kāpums ir tieši Latvijai, tam palielinoties līdz 7,3 TWh, kas ir par 18 % vairāk nekā 2016. gadā. Būtisks pieaugums bijis tieši no elektroenerģijas izstrādes pieauguma Daugavas HES. Arī Igaunijā izstrādātais elektroenerģijas apjoms palielinājās par 8 % un sasniedza 11 TWh. Savukārt Lietuvā izstrādātais elektroenerģijas apjoms samazinājās par 7 %, un bija 2,5 TWh.

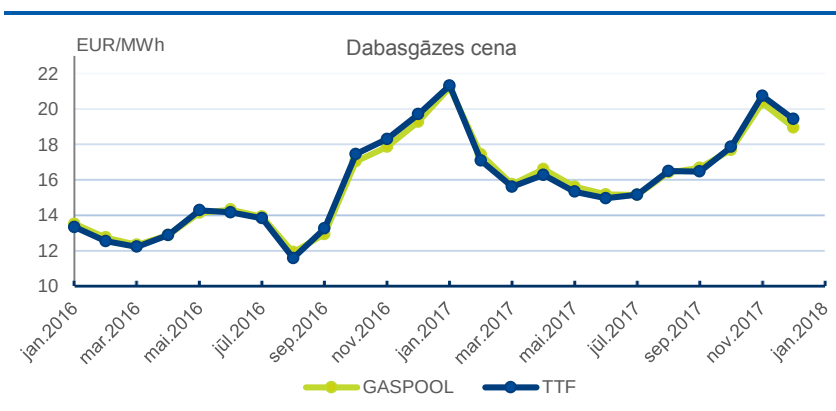
2017. gadā tiek atvērts dabasgāzes tirgus Latvijā

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.

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

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

- *Brent (Front Month)* jēlnaftas vidējā cena 2017. gadā bija 54,25 USD/bbl, kas ir par 25 % augstāka nekā 2016. gadā. Naftas cenas pieaugumu lielākoties ietekmēja Naftas eksportētājvalstu organizācijas (*OPEC*) vienošanās par naftas ieguves ierobežošanu termiņa pagarināšanu līdz 2018. gada beigām, kā arī notikumi ASV – augošais slānekļa naftas izstrādes apjoms, kā arī gada otrajā pusē reģistrētās viesulvētras;
- 2017. gadā ogļu cenas (*API2 Front Month*) pieaugušas par 40 % – līdz 83,13 USD/t. Kāpumu lielākoties veicināja augstais ogļu pieprasījums Āzijas – Klusā okeāna reģionā, kamēr piedāvājuma pusē Dienvidāfrikā, Austrālijā un citviet periodiski tika fiksēti operatīvās darbības ierobežojumi;
- CO₂ kvotu vidējā cena 2017. gadā pieauga par 9 % līdz 5,84 EUR/t.



Līdz ar augstākām naftas, ogļu un CO₂ kvotu cenām ir palielinājusies dabasgāzes cena. 2017. gadā GASPOOL tirdzniecības zonas vidējā dabasgāzes cena bija par 19,7 % augstāka, bet TTF – par 19,1 % augstāka nekā 2016. gadā.

Uzsākta dabasgāzes tirdzniecība klientiem Latvijā un Igaunijā

2017. gada 2. ceturksnī AS „Latvenergo” ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* uzsāka dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Latvijā, bet 3. ceturksnī arī *Latvenergo* koncerna meitassabiedrība Igaunijā *Elektrum Eesti* uzsāka dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Igaunijā, piedāvājot fiksētas cenas līguma nosacījumus 12 mēnešiem. Līdz pārskata gada beigām ir noslēgti aptuveni 100 līgumi.

Darbības vides raksturojums

AS „Latvenergo” saņem vienreizēju Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensāciju

2017. gada 22. septembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets pieņēma rīkojumu „Par konceptuālo ziņojumu „Kompleksi pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai””, kas paredz efektīvu un ilgtspējīgu OIK izmaksu samazināšanu elektroenerģijas lietotājiem. Atbilstoši ziņojumam tiek izveidots mehānisms, kura ietvaros valsts samazina savas nākotnes saistības koģenerācijas stacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 100 MW, piešķirot šādiem ražotājiem vienreizēju maksājumu par atbalsta intensitātes samazinājumu nākotnē.

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, un 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma rīkojumu „Par garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu saistību samazināšanu akciju sabiedrībai „Latvenergo””. Atbilstoši rīkojumam AS „Latvenergo” tiek izmaksāta vienreizēja kompensācija 454,4 miljonu EUR apmērā. Kompensācija tiek sadalīta divās daļās, nosakot, ka 140 miljoni EUR atzīstami kā vispārējie valdības 2017. gada izdevumi, bet 314,4 miljoni EUR kā avansa maksājums vienmērīgā sadalījumā pa pārskata periodiem līdz

Dividendes

Atbilstoši likumam „Par vidēja termiņa budžetu 2018., 2019., 2020. gadam” turpmākajos gados maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2018. gadā ir 94,2 miljoni EUR, 2019. gadā 132,9 miljoni EUR un 2020. gadā 127,1 miljoni EUR. Faktisko AS „Latvenergo” dividenžu apmēru nosaka AS „Latvenergo” akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus.

AS „Latvenergo” saistību izpildei atbalsta perioda beigās 2028. gada 23. septembrī. Kompensācija tiks finansēta, izmantojot valsts kā AS „Latvenergo” akcionāra tiesības samazināt AS „Latvenergo” pamatkapitālu.

Pēdējo gadu laikā *Latvenergo* koncerna finanšu rezultāti ir būtiski uzlabojušies. Koncerna aktīvi 2017. gada 31. decembrī sasniedz 4,4 miljardus EUR, bet pašu kapitāls – 2,8 miljardus EUR. Atbilstoši starptautisku neatkarīgu trešo pušu vērtējumam *Latvenergo* koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir labāki nekā lielai daļai nozares uzņēmumu – 2017. gada 31. decembrī neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ir 21 %, bet neto aizņēmumi pret EBITDA – 1,1.

Vērtējumu par minēto pasākumu radīto ietekmi uz *Latvenergo* koncerna finanšu stabilitāti ir veikusi arī Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's*, publicējot skaidrojošu komentāru, bet neveicot AS „Latvenergo” kredītreitinga vai tā nākotnes skatījuma pārskatīšanu. Pēc *Moody's* komentāra, *Latvenergo* koncerns spēs saglabāt pietiekošu finansiālo elastīgumu un galvenos finanšu rādītājus līmenī, kas atbilst pašreizējam kredītreitingam Baa2 ar stabilu nākotnes vērtējumu.

Latvenergo koncerna kapitāla struktūras rādītāji ir pietiekami, lai arī pēc plānotās pamatkapitāla samazināšanas par 454,4 miljoniem EUR veiktu dividenžu izmaksu. AS „Latvenergo” dividendes tiks izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts”, tādējādi nodrošinot obligātā iepirkuma komponentes samazināšanos turpmākajos gados.

Darbības vides raksturojums

Uzņēmumu ienākuma nodokļa reforma

No 2018. gada 1. janvāra mainījies uzņēmumu ienākuma nodokļa (UIN) piemērošanas kārtība Latvijā. Saskaņā ar Uzņēmumu ienākuma nodokļa likumu UIN nebūs jāmaksā par gūto peļņu, tas tiks 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 pasludinātas, savukārt pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gada ietvaros.

Jaunā kārtība no 2018. gada 1. janvāra faktiski likvidē visas pagaidu atšķirības starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu uzskaitē un nodokļa aprēķina vajadzībām. Tas nozīmē, ka 2017. gada 31. decembra bilanci vairs netiek atzīts atliktā nodokļa aktīvs vai saistības. Saskaņā ar Starptautiskajiem grāmatvedības

standartiem un Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu iepriekš izveidotās atliktā nodokļa saistības tiek reversētas, grāmatojot atliktā nodokļa ieņēmumus 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā vai bilanci pašu kapitāla rezervēs atkarībā no tā, kā tās sākotnēji tika atzītas.

Latvenergo koncerna pamatlīdzekļu vērtība 2017. gada beigās pārsniedz 3 miljardus EUR. Ņemot vērā apjomīgo pamatlīdzekļu vērtību, koncerns jau ilgstoši veic nozīmīgas investīcijas, lai nodrošinātu savu aktīvu atjaunošanu, kā arī jaunu aktīvu izbūvē. Nozīmīgās investīcijas daudzu gadu garumā ir radījušas būtiskas atliktā nodokļa saistības. *Latvenergo* koncernam 2016. gada beigās bija izveidotas atliktā nodokļa saistības 316 miljonu EUR apmērā. 2017. gada beigās daļa no atliktā nodokļa saistībām ir reversētas peļņas vai zaudējumu aprēķinā (atliktais nodoklis – 149 miljoni EUR) un daļa – ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē (167 miljoni EUR).

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2017. gadā ir saglabājušies 2016. gada līmenī un sasniedz 925,6 miljonus EUR.

Pieaug koncerna EBITDA un peļņa

Latvenergo koncerna EBITDA pārskata gadā ir palielinājusies par 38 % un sasniedz 541,7 miljonus EUR. Koncerna EBITDA pozitīvi galvenokārt ietekmēja par 74 % lielāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES, par 11,8 miljoniem EUR lielāki sadales pakalpojuma ieņēmumi, kā arī vienreizējā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija 454,4 miljoni EUR. Daļa no maksājuma 140 miljonu EUR apmērā tika atzīta

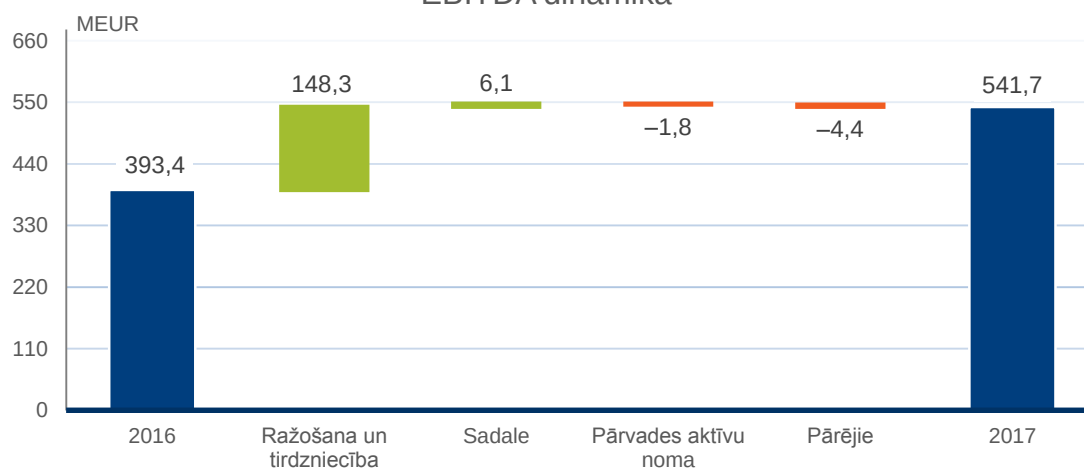
Latvenergo koncerna finanšu rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	925,6	931,6	−6,0	−1 %
EBITDA	milj. EUR	541,7	393,4	148,3	38 %
Peļņa	milj. EUR	322,2	130,6	191,6	147 %
Aktīvi	milj. EUR	4 412,1	3 901,2	510,8	13 %

2017. gada ieņēmumos, bet atlikusī daļa 314,4 miljoni EUR – kā saņemtais avansa maksājums koncerna bilanci. Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka elektroenerģijas pārdošanas cena Baltijā. Kopš 2016. gada elektroenerģijas tirdzniecības cenas samazināšanos Baltijas valstīs ietekmē NordBalt elektroenerģijas starpsavienojuma darbība.

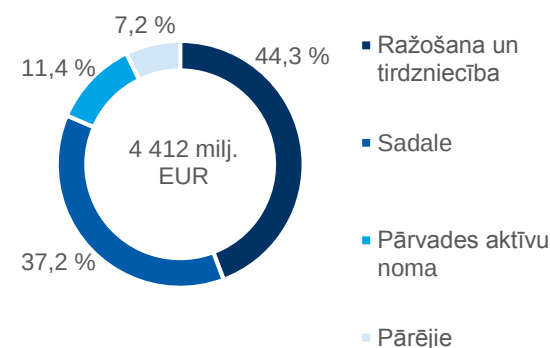
Tāpat ir uzlabojies EBITDA rentabilitātes rādītājs, kas 2017. gadā ir sasniedzis 59 % (2016. gadā – 42 %).

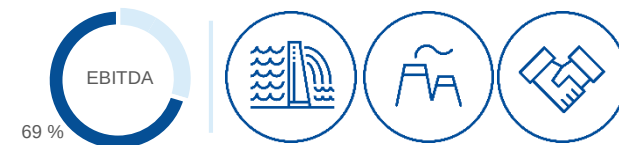
Savukārt koncerna peļņa 2017. gadā ir 322,2 miljoni EUR, tā sastāv no koncerna ikgadējās saimnieciskās darbības rezultāta 173,1 miljoniem EUR un uzņēmumu ienākuma nodokļa reformas rezultātā reversētā atliktā nodokļa 149,1 miljoniem EUR.

EBITDA dinamika



Aktīvi, 2017





Ražošana un tirdzniecība

Ieņēmumi	56 %
EBITDA	69 %
Aktīvi	44 %
Darbinieki	24 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA vērtības ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 85 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi, bet 15 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja lielāka Daugavas HES izstrāde un vienreizējā Rīgas TEC jaudas maksājumu kompensācija 454,4 milj. EUR (no tiem 140 miljoni EUR atzīti kā 2017. gada ieņēmumi), bet negatīvi – zemāka elektroenerģijas pārdošanas cena Baltijā.

2017. gadā *Latvenergo* koncerns savās ražotnēs saražoja 5 734 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 83 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma (2016. gadā – 61 %).

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 gadā savās ražotnēs ir saražojis 5 734 GWh elektroenerģijas un 2 612 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms salīdzinājumā ar pagājušo gadu ir palielināts par 22 %.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES 2017. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir palielināts par 74 % un ir 4 270 GWh

Darbības rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	10 371	10 140	232	2 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 734	4 707	1 028	22 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 612	2 675	–63	–2 %
Finanšu rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	556,1	584,1	–28,0	–5 %
EBITDA	milj. EUR	372,8	224,5	148,3	66 %
Aktīvi	milj. EUR	1 953,2	1 557,0	396,2	25 %
Investīcijas	milj. EUR	74,0	60,0	14,1	23 %
EBITDA rentabilitāte		67,0 %	38,4 %	28,6 pp	74 %

apjomiem, tādējādi sasniedzot izmaksu efektivitāti, vienlaikus izslēdzot iekšējo cenu risku starp pārdošanas un iegādes darījumiem. *Latvenergo* koncerna klientu portfeli iespējams veidot lielāku nekā koncerna ražošanas apjomu. Tas ir iespējams, cenu risku vadībā papildus piesaistot elektroenerģijas finanšu instrumentus un izmantojot koncerna ražošanas aktīvu elastību, 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.

(2016. gadā – 2 449 GWh), kas veido 74 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas apjoma (2016. gadā – 52 %). Elektroenerģijas izstrādes pieaugumu Daugavas HES veicināja lielāka ūdens pietece Daugavā.

Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES palielināta par 74 %

Kā liecina LVĢMC dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2017. gadā bija 849 m³/s, kas ir 140 % no Daugavas vidējās ilggadējās pietece, ko uzrāda novērojumi pēdējo 25 gadu periodā. Līdz ar to Daugavas HES izstrāde 2017. gadā ir lielākā kopš 1998. gada, un tā ir trešā lielākā novērojumu vēsturē kopš 1966. gada.

Ražošana un tirdzniecība

Ņemot vērā aktīvo Daugavas HES operatīvo darbību, Rīgas TEC elektroenerģijas izstrāde 2017. gadā ir par 36 % mazāka nekā pagājušajā gadā, un tā ir 1 411 GWh. Rīgas TEC strādāja tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu.

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 gadā no atjaunīgiem energoresursiem izstrādātās elektroenerģijas īpatsvars koncernā bija 75 % (2016. gadā – 52 %).

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2017. gadā ir samazinājies par 2 %, salīdzinot ar pagājušo gadu.

Tirdzniecība

2017. gadā *Latvenergo* koncerns bijis viens no lielākajiem energouzņēmumiem Baltijā. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa ir aptuveni 27 % no Baltijas elektroenerģijas mazumtirdzniecības tirgus.

2017. gadā *Latvenergo* koncerns uzsāka dabasgāzes tirdzniecību biznesa klientiem Latvijā un Igaunijā. Ir noslēgti pirmie dabasgāzes darījumi ar aptuveni 100 klientiem.

Latvenergo koncerns elektroenerģiju un dabasgāzi Baltijas valstīs pārdod, izmantojot tirdzniecības zīmolu *Elektrum*. Tā produktu un pakalpojumu klāsts veidots atbilstoši dažādiem klientu patēriņiem un lietošanas paradumiem, lai katrs

Darbības rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija:	GWh	10 371	10 140	232	2 %
<i>Mazumtirdzniecība*</i>	GWh	6 923	7 665	-743	-10 %
<i>Vairumtirdzniecība**</i>	GWh	3 449	2 474	975	39 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 734	4 707	1 028	22 %
<i>Daugavas HES</i>	GWh	4 270	2 449	1 822	74 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 411	2 206	-794	-36 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	53	52	1	1 %
Siltumenerģijas izstrāde		2 612	2 675	-63	-2 %
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	2 349	2 417	-69	-3 %
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	263	258	5	2 %

* iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā *Ol* ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana *Nord Pool*

To noteica salīdzinoši siltāki laika apstākļi apkures sezonā, kā arī fakts, ka 2017. gadā Rīgas TEC-2

zonā darbu uzsāka trīs siltuma ražotāji, līdz ar to palielinot konkurenci siltumenerģijas tirgū.

klients varētu izvēlēties sev piemērotāko piedāvājumu.

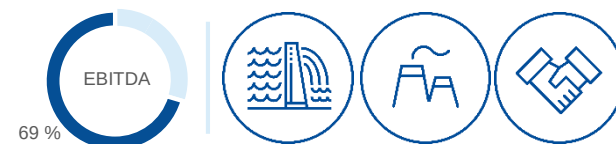
2017. gadā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 6,9 TWh elektroenerģijas (2016. gadā – 7,7 TWh). Pārdotās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir galvenokārt saistīts ar pastiprinātu konkurenci biznesa klientu segmentā.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma un sasniedz 2,3 TWh. Latvijā pārdots 4,6 TWh, Lietuvā – 1,3 TWh un Igaunijā – 1 TWh.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas klientu skaits Baltijā ir saglabājies stabils. Kopējais

elektroenerģijas klientu skaits sasniedz 834 tūkstošus, t. sk. ārpus Latvijas pārsniedz 35 tūkstošus.

2017. gadā koncerns ieviesa divus jaunus elektroenerģijas produktus mājāsaimniecību segmentam. Viens no tiem ir *Elektrum Viedā māja*, kas nodrošina mājokļa apkures un elektroierīču attālinātu vadību. Otrs jaunais produkts ir *Elektrum Solārais*, kas dos iespēju lietot patstāvīgi saražotu elektroenerģiju, izmantojot saules gaismu.



Ražošana un tirdzniecība

Obligātais iepirkums

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

Publiskā tirgotāja funkcijas ietver pienākumu iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem, kuriem ir piešķirtas tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem, kā arī veikt garantētos maksājumus par elektrostacijā uzstādīto jaudu.

No 2018. gada 1. janvāra samazinājusies vidējā OI komponente

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

2017. gada novembrī SPRK apstiprināja OIK, nosakot jaunu tā piemērošanas kārtību. OIK veido mainīgā daļa proporcionāli patērētai elektroenerģijai un fiksētā daļa (jaudas komponente), kas ir atkarīga no patērētāja izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. Vidējā OIK no 2018. gada 1. janvāra ir 2,579 EUR centi/kWh, tai skaitā mainīgā OIK daļa – 1,463 EUR centi/kWh. Vidējā OIK ir samazināta par 0,1 EUR centu/kWh, salīdzinot ar iepriekš spēkā esošo OIK, kas no 2014. gada 1. aprīļa līdz 2017. gada 31. decembrim bija 2,679 EUR centi/kWh. OIK samazinājumu

Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi		2017	2016	Δ	Δ, %
Pārskata gada sākumā	milj. EUR	142,1	141,1	1,1	0,8 %
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	174,9	177,7	-2,8	-1,6 %
Saņemtā valsts dotācija	milj. EUR	69,9	59,2	10,7	18,0 %
OI izdevumi*	milj. EUR	267,0	238,0	29,0	12,2 %
<i>t. sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	141,8	140,1	1,6	1,2 %
<i>t. sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	124,5	97,1	27,5	28,3 %
Pārskata gada beigās	milj. EUR	164,4	142,1	22,2	15,6 %

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

sekmējis 2017. gada 22. septembrī Ministru kabinetā pieņemtais rīkojums Nr. 530 „Par konceptuālo ziņojumu „Kompleksi pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai”, kas paredz efektīvu un ilgtspējīgu OIK izmaksu samazināšanu elektroenerģijas lietotājiem. Tā ietvaros AS „Latvenergo” pieteicās Rīgas TEC atbalsta samazināšanai par 75 %, pretī saņemot vienreizēju kompensāciju 454,4 miljonu EUR apmērā.

Lai nodrošinātu OIK samazināšanos no 2018. gada 1. janvāra, ir paredzēta valsts budžeta dotācija 88,6 miljonu EUR apmērā. Kā finansējuma avots valsts budžeta dotācijai tiek izmantoti arī ieņēmumi no AS „Latvenergo” dividendēm.

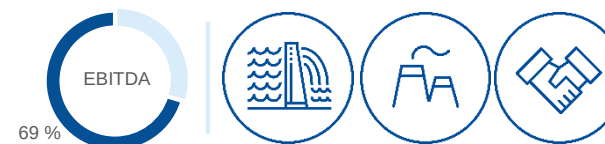
Arī turpmākajos gados atbilstoši likumā „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam” noteiktajam kā galvenais finansējuma avots OI izmaksu kompensēšanai ir

paredzētas AS „Latvenergo” dividendes par valsts kapitāla izmantošanu.

OI izdevumi 2017. gadā ir 267,0 miljoni EUR (2016. gadā – 238,0 miljoni EUR). Izmaksu pieaugums galvenokārt ir saistīts ar lielāku OI apjomu un augstāku OI cenu no OI stacijām, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunīgos energoresursus (+27,5 miljoni EUR).

2017. gadā AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” veica valsts budžeta līdzekļu maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem 3,0 miljonu EUR apmērā, tādējādi samazinot tiem maksājamo OI komponenti. Lēmumu par OI komponentes maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

2017. gadā aktīvos atzītie nesaņemtie OIK ieņēmumi ir palielinājušies par 22,2 miljoniem EUR un ir 164,4 miljoni EUR. 2017. gadā ir saņemta mērķdotācija 69,9 miljonu EUR apmērā.





Sadale

Ieņēmumi	33 %
EBITDA	21 %
Aktīvi	37 %
Darbinieki	60 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc ieņēmumiem ir otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2017. gadā ir pieauguši par 4 %, salīdzinot ar pagājušo gadu, un ir 320,7 miljoni EUR, savukārt EBITDA ir palielinājusies par 6 % un sasniedz 111,6 miljonus EUR.

Uzlabojam sadales pakalpojuma kvalitāti

Segmenta rezultātus 2017. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, pozitīvi ietekmēja sadales pakalpojumu ieņēmumu pieaugums par 11,8 miljoniem EUR. Sadales pakalpojumu ieņēmumu pieaugumu pozitīvi ietekmēja sadales pakalpojuma tarifu izmaiņas, kas stājās spēkā 2016. gada 1. augustā. Tarifi paredz fiksētas sadales pakalpojuma daļas ieviešanu, kas veicina efektīvu sadales elektrotīkla pieslēguma jaudas izmantošanu. Sadales segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja par 8,4 miljoniem EUR lielākas darba attiecību izbeigšanas izmaksas, kas saistītas 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		2017	2016	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 463	6 465	–2	–0 %
Sadales zudumi	GWh	337	334	3	1 %
SAIFI	Skaits	2,8	3,1	–0,3	–10 %
SAIDI	Minūtes	261	286	–25	–9 %
Finanšu rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	320,7	308,4	12,3	4 %
EBITDA	milj. EUR	111,6	105,5	6,1	6 %
Aktīvi	milj. EUR	1 641,3	1 629,1	12,2	1 %
Investīcijas	milj. EUR	107,7	106,4	1,2	1 %
EBITDA rentabilitāte		34,8 %	34,2 %	0,6 pp.	2 %

Investīcijas sadales sistēmas aktīvos pārskata gadā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, nav būtiski mainījušās un ir 107,7 miljoni EUR. Investīciju rezultātā segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 1 641,3 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. Kopš 2013. gada SAIDI samazināts par 58 % un SAIFI – 38 %.



Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi	5 %
EBITDA	8 %
Aktīvi	11 %
Darbinieki	0,2 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades aktīvu vērtība pārsniedz 500 miljonus EUR

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 5 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2017. gadā ir 47,0 miljoni EUR, savukārt segmenta EBITDA ir 45,3 miljoni EUR. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments. Pārvades segmenta ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Finanšu rādītāji		2017	2016	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	47,0	48,4	−1,5	−3 %
EBITDA	milj. EUR	45,3	47,1	−1,8	−4 %
Aktīvi	milj. EUR	500,9	448,7	52,2	12 %
Investīcijas	milj. EUR	63,1	25,5	37,6	147 %

Pārskata gadā investīcijas pārvades sistēmas aktīvos ir 63,1 miljons EUR. Salīdzinot ar 2016. gadu, investīciju apjoms ir pieaudzis divarpus reizes. Lielākais investīciju apjoms ir ieguldīts energoinfrastruktūras projektā *Kurzemes loks*. 2017. gadā šajā projektā ir ieguldīti 34,7 miljoni EUR.

Pārvades segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi līdz 500,9 miljoniem EUR.

Pārvades segmenta aktīvu atdeve 2017. gadā ir 4,4 % (2016. gadā – 2,4 %).

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2017. gadā, salīdzinot ar pagājušo gadu, palielinājies par 43 miljoniem EUR jeb 21 % un ir 243,8 miljoni EUR. Pieaugumu sekmēja lielākas investīcijas pārvades (projekts *Kurzemes loks*) un ražošanas segmentos.

Investīcijas tīklu aktīvos – aptuveni 2/3 no kopējā apjoma

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam ieguldījuši tīklu modernizācijā. Pārskata gadā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 65 % no kopējām investīcijām.

Investējot videi draudzīgos projektos, 2017. gadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīti 41,8 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. 2017. gada nogalē ekspluatācijā tika nodots pirmais rekonstruētais Pļaviņu HES hidroagregāts. *Latvenergo* koncerns pakāpeniski turpina veikt 10 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots īstenot līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 200 miljonus EUR. Līdz pārskata gada beigām līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir 128,4 miljoni EUR. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību turpmākos 40 gadus.

Projekts Kurzemes loks

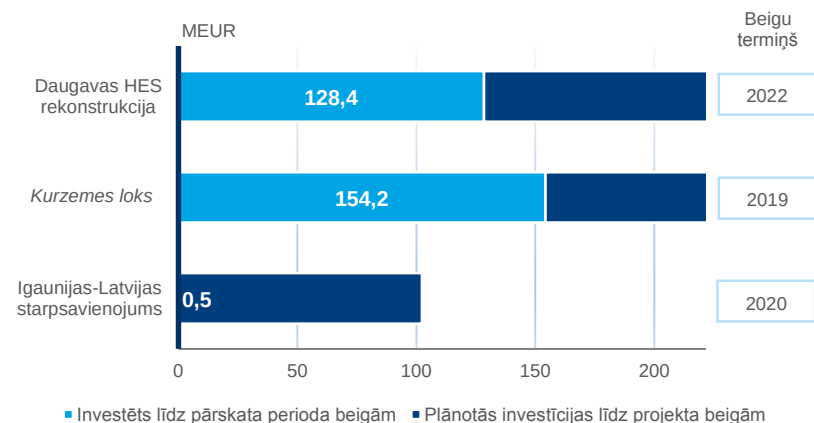
Īstenojot *Kurzemes loka* projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums ne tikai Kurzemē, bet visā Latvijā kopumā, sniedzot iespēju efektīvāk izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū.

Projektu *Kurzemes loks* ir paredzēts pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas aptuveni 230 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 gada beigām šajā posmā ir investēti 59,2 miljoni EUR. Pārskata gadā izstrādāti būvprojekti, notiek būvdarbi vairākos 330 kV līnijas posmos, turpinās pārbūves darbi vairākās apakšstacijās.

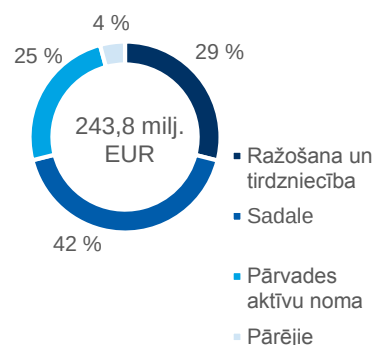
Trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju

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 100 miljonu EUR apmērā. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pārskata gadā noslēgusies iepirkumu procedūra 330 kV līnijas projektēšanas un būvniecības darbiem, veikti teritorijas sagatavošanas darbi apakšstacijas *TEC-2* paplašināšanai.

Būtiskākie investīciju projekti



Investīcijas, 2017



Finansēšana un likviditāte

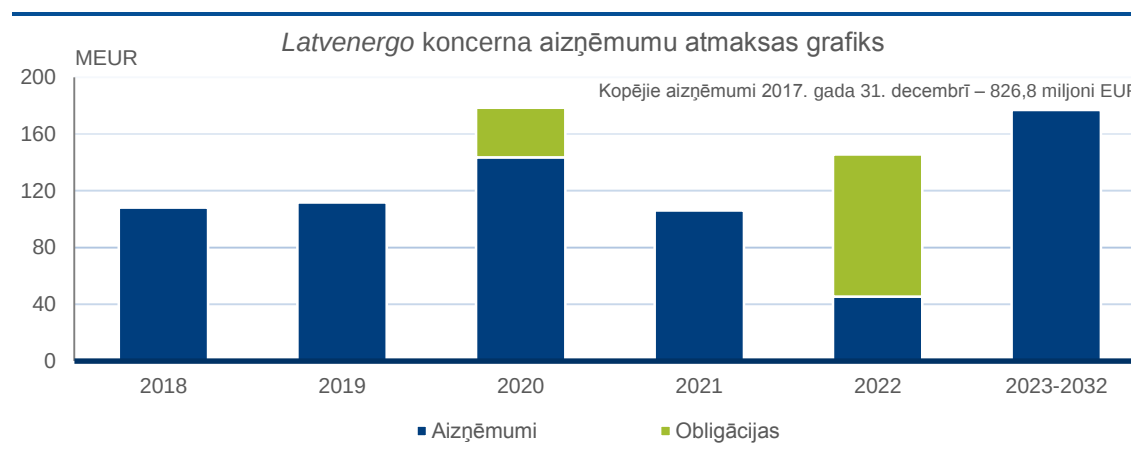
Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības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

Labākās investoru attiecības Baltijas Parāda vērtspapīru tirgū

AS „Latvenergo” ir pirmais uzņēmums Baltijā, kas saņēmis *Nasdaq* Baltijas biržas apbalvojumu „Labākās investoru attiecības Baltijas Parāda vērtspapīru tirgū”. Līdz ar šo apbalvojumu AS „Latvenergo” tika uzaicināta uz *Nasdaq MarketSite* studiju Ņujorkas Taimskvērā, kur 14. augustā valdes priekšsēdētājs Āris Žīgurs iezvanīja tradicionālo tirdzniecības sesijas atklāšanas vianu.

2017. gada 15. decembrī veikta pirmā *Latvenergo* emitēto obligāciju, kam iestājies dzēšanas termiņš, pamatsummas atmaksa 70 miljonu EUR apmērā.

2017. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 826,8 miljoni EUR (2016. gada 31. decembrī – 791,6 miljoni EUR), kas ietver aizņēmumus no komercbankām un ārvalstu investīciju bankām un obligācijas 135 miljonu EUR apmērā, tai skaitā *zaļās* obligācijas 100 miljonu EUR apmērā.



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

2017. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,4 gadi (2016. gada 31. decembrī – 4,0 gadi). Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 1,7 % (2016. gada 31. decembrī – 1,9 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji (parāda seguma attiecības rādītājs – 3,1).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2017. gada 31. decembrī ir 590,8 miljoni EUR (2016. gada 31. decembrī – 607,6 miljoni EUR), savukārt neto aizņēmumu/ EBITDA attiecības rādītājs ir 1,1 (2016. gada 31. decembrī – 1,7). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2017. gadā ir ievēroti.

2017. gada 7. septembrī *Moody's* saglabājis nemainīgu AS „Latvenergo” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Vērtējot AS „Latvenergo” kredītreitingu, *Moody's* ir ņēmusi vērā vienreizējo kompensāciju, plānotās izmaiņas Rīgas TEC atbalsta intensitātē, kā arī plānoto AS „Latvenergo” pamatkapitāla samazinājumu.

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

1) Cenas risks

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

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) iespaisds 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 realizējot

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 atsaucēs 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, 2017. gada 31. decembrī 54 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,0 gadi.

III) Valūtas risks

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

2017. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *Latvenergo* koncernam nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

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

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 gadā noteiktie kredītlīmiti 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. 2017. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 236,0 miljonus EUR (2016. gadā – 184,0 miljoni EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 3,6 (2016: 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 darbības rādītāji

AS „Latvenergo” darbības rādītāji

		2017	2016	2015
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija Latvijā**	GWh	4 619	5 290	5 422
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	5 687	4 660	3 833
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 354	2 422	2 179
Darbinieku skaits		1 431	1 472	1 464
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

AS „Latvenergo” finanšu rādītāji

		2017	2016	2015
Ieņēmumi	milj. EUR	498,6	513,6	521,1
EBITDA*	milj. EUR	387,1	241,6	181,0
Peļņa	milj. EUR	151,1	137,4	94,8
Aktīvi	milj. EUR	3 645,6	3 204,4	3 124,1
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 382,8	2 177,1	2 114,9
Neto aizņēmumi*	milj. EUR	581,9	597,1	681,1
Investīcijas	milj. EUR	89,3	79,9	78,7

AS „Latvenergo” finanšu koeficienti

	2017	2016	2015
Pašu kapitāla atdeve (ROE)*	6,6 %	6,4 %	4,6 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	24 %	27 %	32 %
EBITDA rentabilitāte*	78 %	47 %	35 %

* Saīsinājumu un formulu saraksts pieejams pārskata 22. lappusē

** iekļaujot saimniecisko patēriņu

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* konsolidētie un AS „Latvenergo” 2017. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti saskaņā ar 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” 2017. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2018. gada 27. februārī un pilnvarojusi parakstīt valdes priekšsēdētāju Āri Žīguru un valdes loekli Guntaru Baļčūnu.

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Baļčūns
valdes loeklis

2018. gada 27. februārī

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 saīsinātie finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	Koncerns		Sabiedrība	
		2017	2016	2017	2016
		EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	4	925 627	931 619	498 580	513 563
Pārējie ieņēmumi		149 950*	6 656	147 502*	3 115
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(346 911)	(385 813)	(153 954)	(186 258)
Personāla izmaksas		(113 289)	(96 019)	(44 892)	(39 165)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(73 681)	(63 044)	(60 136)	(49 649)
EBITDA		541 696	393 399	387 100	241 606
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(307 614)	(232 626)	(209 684)	(100 535)
Saimnieciskās darbības peļņa		234 082	160 773	177 416	141 071
Finanšu ieņēmumi		1 243	2 328	11 433	12 958
Finanšu izmaksas		(11 211)	(14 156)	(12 054)	(14 772)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes		–	–	9 111	17 033
Peļņa pirms nodokļa		224 114	148 945	185 906	156 290
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	6	(51 029)	(23 498)	(44 930)	(20 331)
Atliktā nodokļa izmaiņas	6	149 106**	5 146	10 082**	1 482
Pārskata gada peļņa		322 191	130 593	151 058	137 441
Attiecināma uz:					
- mātes sabiedrības akcionāru		319 840	129 045	–	–
- mazākuma daļu		2 351	1 548	–	–

* Pārējos ieņēmumos 2017. gadā ir iekļauta vienreizējā AS „Latvenergo” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 jaudas maksājumu kompensācija 140 000 tūkst. EUR apmērā

** Atliktā nodokļa saistības reversētas 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu normatīvo aktu izmaiņām, kas stājās spēkā, sākot ar 2018. gada 1. janvāri (skat. 6. pielikumu)

Vispārējo ieņēmumu pārskats

	Pielikums
Pārskata gada peļņa	
<i>Vispārējie ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos (atskaitot nodokļus):</i>	
- ieņēmumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	12 c
Neto vispārējie ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	12 c
<i>Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos (atskaitot nodokļus):</i>	
- ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	
- peļņa / (zaudējumi) no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	
Neto vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	
KOPĀ vispārējie ieņēmumi pārskata gadā, atskaitot nodokļus	
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	
Attiecināmi uz:	
- mātessabiedrības akcionāru	
- mazākuma daļu	

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
322 191	130 593
5 422	2 847
5 422	2 847
22 166	269 485
3 460	(2 308)
25 626	267 177
31 048	270 024
353 239	400 617
350 888	399 069
2 351	1 548

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
151 058	137 441
5 422	2 847
5 422	2 847
22 166	–
1 054	(890)
23 220	(890)
28 642	1 957
179 700	139 398
–	–
–	–

Pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	Koncerns		Sabiedrība	
		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
AKTĪVS					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	7	3 322 398	3 370 331	1 248 915	1 341 287
Ieguldījuma īpašumi		753	563	64 807	72 833
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	9	41	41	817 049	817 049
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	13 e	–	–	397 976	377 380
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	12 a	16 984	17 034	16 984	17 034
Citi ilgtermiņa debitori		286	986	284	977
KOPĀ ilgtermiņa aktīvi		3 340 462	3 388 955	2 546 015	2 626 560
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	8	76 247	41 458	61 743	9 118
Avansa maksājumi par krājumiem	8	81	–	80	16 693
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	751 427	273 957	97 230	113 659
Nākamo periodu izmaksas		3 241	3 227	2 205	2 189
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	13 e	–	–	700 805	245 324
Atvasinātie finanšu instrumenti	12 c	4 619	6 134	4 619	6 134
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	12 a	–	3 520	–	3 520
Nauda un naudas ekvivalenti	11	236 003	183 980	232 855	181 197
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		1 071 618	512 276	1 099 537	577 834
AKTĪVU KOPSUMMA		4 412 080	3 901 231	3 645 552	3 204 394
PASĪVS					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls		1 288 715	1 288 715	1 288 715	1 288 715
Rezerves		1 126 520	937 074	791 906	650 020
Nesadalītā peļņa		423 783	185 840	302 184	238 334
KOPĀ mātessabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 839 018	2 411 629	2 382 805	2 177 069
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		8 042	7 084	–	–
KOPĀ pašu kapitāls		2 847 060	2 418 713	2 382 805	2 177 069
Kreditāri					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	12 b	718 674	635 620	710 125	627 691
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības*	6	–	315 759	–	126 260
Uzkrājumi		21 910	18 643	8 835	7 924
Atvasinātie finanšu instrumenti	12 c	4 914	7 946	4 914	7 946
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		522 362**	195 407	315 389**	1 055
KOPĀ ilgtermiņa kreditori		1 267 860	1 173 375	1 039 263	770 876
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	12 b	108 083	155 946	104 647	150 632
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		143 428	117 817	91 042	85 569
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		27 555	17 718	24 571	16 549
Nākamo periodu ieņēmumi		14 924	14 022	54	59
Atvasinātie finanšu instrumenti	12 c	3 170	3 640	3 170	3 640
KOPĀ īstermiņa kreditori		297 160	309 143	223 484	256 449
KOPĀ kreditori		1 565 020	1 482 518	1 262 747	1 027 325
PASĪVU KOPSUMMA		4 412 080	3 901 231	3 645 552	3 204 394

* Atliktā nodokļa saistības 149 106 tūkst. EUR apmērā (Sabiedrība: 10 082 tūkst. EUR) reversētas 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā un 166 653 tūkst. EUR – pašu kapitālā 2017. gada 31. decembrī (Sabiedrība: 116 178 tūkst. EUR), jo sākotnēji tika uzskaitītas pašu kapitāla sastāvā, saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu normatīvo aktu izmaiņām, kas stājās spēkā, sākot ar 2018. gada 1. janvāri (skat. 6. pielikumu)

** Atzīta kompensācija 314 413 tūkst. EUR apmērā par atteikšanos no atbalsta periodā saņemamās garantētās maksas par AS „Latvenergo” koģenerācijas elektrostacijās Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 uzstādīto elektrisko jaudu, kas nākamajos periodos atzīstama kā ieņēmumi atbilstoši Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumos Nr. 221 noteikto saistību izpildei līdz valsts atbalsta perioda beigām – 2028. gada 23. septembrim

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

2015. gada 31. decembrī
Akciju kapitāla palielinājums
Dividendes par 2015. gadu
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli
KOPĀ pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale
Pārskata gada peļņa
Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi
2016. gada 31. decembrī
SFPS Nr. 15 „Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem” ieviešanas efekts
2017. gada 1. janvārī
Dividendes par 2016. gadu
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana, atskaitot atlikto uzņēmumu ienākuma nodokli
Reversēts atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis
KOPĀ pašu kapitālā atzītās iemaksas un peļņas sadale
Pārskata gada peļņa
Vispārējie ieņēmumi
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi
2017. gada 31. decembrī

Koncerns					
Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāru				Mazākuma daļa	KOPĀ
Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā		
EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
1 288 531	669 596	131 662	2 089 789	6 913	2 096 702
184	–	–	184	–	184
–	–	(77 413)	(77 413)	(1 377)	(78 790)
–	(4 854)	4 854	–	–	–
184	(4 854)	(72 559)	(77 229)	(1 377)	(78 606)
–	–	129 045	129 045	1 548	130 593
–	272 332	(2 308)	270 024	–	270 024
–	272 332	126 737	399 069	1 548	400 617
1 288 715	937 074	185 840	2 411 629	7 084	2 418 713
–	–	(10)	(10)	–	(10)
1 288 715	937 074	185 830	2 411 619	7 084	2 418 703
–	–	(90 142)	(90 142)	(1 393)	(91 535)
–	(5 149)	5 149	–	–	–
–	167 007	(354)	166 653	–	166 653
–	161 858	(85 347)	76 511	(1 393)	75 118
–	–	319 840	319 840	2 351	322 191
–	27 588	3 460	31 048	–	31 048
–	27 588	323 300	350 888	2 351	353 239
1 288 715	1 126 520	423 783	2 839 018	8 042	2 847 060

Sabiedrība			
Attiecināms uz Sabiedrības akcionāru			KOPĀ
Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	
EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
1 288 531	649 779	176 590	2 114 900
184	–	–	184
–	–	(77 413)	(77 413)
–	(2 606)	2 606	–
184	(2 606)	(74 807)	(77 229)
–	–	137 441	137 441
–	2 847	(890)	1 957
–	2 847	136 551	139 398
1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
–	–	–	–
1 288 715	650 020	238 334	2 177 069
–	–	(90 142)	(90 142)
–	(2 072)	2 072	–
–	116 370	(192)	116 178
–	114 298	(88 262)	26 036
–	–	151 058	151 058
–	27 588	1 054	28 642
–	27 588	152 112	179 700
1 288 715	791 906	302 184	2 382 805

Pārskats par naudas plūsmām

Pielikums	Koncerns		Sabiedrība	
	2017	2016	2017	2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma				
Peļņa pirms nodokļa	224 114	148 945	185 906	156 290
Korekcijas:				
– amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums	312 878	236 769	210 633	100 930
– finanšu korekcijas, neto	12 038	4 579	2 691	(5 433)
– citas korekcijas	6 703	(313)	(7 167)	(16 787)
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām	555 733	389 980	392 063	235 000
Apgrozāmo līdzekļu pieaugums	(497 053)	(26 837)	(18 822)	(26 924)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)	330 844	(844)	320 917	3 594
Nauda pamatdarbības rezultātā	389 524	362 299	694 158	211 670
Izdevumi procentu maksājumiem	(11 484)	(15 529)	(12 324)	(16 136)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem	1 390	2 457	11 632	13 306
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa un nekustamā īpašuma nodokļa maksājumiem	(41 221)	(8 041)	(36 908)	(7 412)
Pamatdarbības neto naudas plūsma	338 209	341 186	656 558	201 428
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	(536 302)	(78 446)
Atmaksātie aizdevumi meitassabiedrībām	–	–	60 225	80 319
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(233 744)	(185 674)	(88 140)	(67 283)
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas	3 569	7 914	3 569	7 914
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi	–	242	–	–
Ieņēmumi no ieguldījumiem meitassabiedrībās	–	–	9 111	17 033
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(230 175)	(177 518)	(551 537)	(40 463)
Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	–	26 267	–	26 267
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	(70 000)	–	(70 000)	–
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	186 500	55 744	185 000	55 000
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	(80 976)	(87 452)	(78 221)	(85 441)
Mātesabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	(90 142)	(77 413)	(90 142)	(77 413)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes	(1 393)	(1 377)	–	–
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	(56 011)	(84 231)	(53 363)	(81 587)
Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums	11	52 023	51 658	79 378
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	11	183 980	181 197	101 819
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	11	236 003	232 855	181 197

1. VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – AS „Latvenergo” jeb 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 šo *Latvenergo* koncerna konsolidēto un AS „Latvenergo” nerevidēto saīsināto finanšu pārskatu parakstīšanas dienai AS „Latvenergo” valde strādā šādā sastāvā: Āris Žīgurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Māris Kuņickis, Guntars Baļčūns un 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* konsolidētais 2016. gada pārskats” un AS „Latvenergo” gada pārskats par 2016. gadu apstiprināti 2017. gada 10. maijā AS „Latvenergo” akcionāra sapulcē; skatīt Sabiedrības mājaslapas sadaļu „Investoriem”

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

Latvenergo koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati par 2017. gadu, kas beidzas 2017. gada 31. decembrī iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS „Latvenergo” par periodu, kas sākas 2017. gada 1. janvārī un beidzas 2017. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 2016. gadu, kas beidzas 2016. gada 31. decembrī.

Latvenergo koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2017. gadu AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2018. gada 27. februārī.

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie *Latvenergo* koncerna konsolidētie un AS „Latvenergo” saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot AS „Latvenergo” un konsolidētos 2016. gada finanšu pārskatus.

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.

Ievērojot SFPS prasības, *Latvenergo* koncerns un AS „Latvenergo” retrospektīvi piemērojusi visus 2017. gada 31. decembrī spēkā esošos SFPS. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādāk. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Jaunām vai grozītām SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretācijām, kas ir stājušās spēkā un attiecas uz periodiem, kas sākas 2017. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz nozīmīgākajiem *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” grāmatvedības uzskaites principiem un šiem saīsinātiem finanšu pārskatiem.

Nerevidētie saīsinātie *Latvenergo* koncerna un Sabiedrības finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā

ar sākotnējo izmaksu uzskaites principu, 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* konsolidētajā 2016. gada pārskatā” un „AS „Latvenergo” gada pārskatā par 2016. gadu” aprakstītajās grāmatvedības politikās.

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

3. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

Koncerna un Sabiedrības darbības segmenti

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

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

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

Papildus *Latvenergo* koncernā un Sabiedrībā 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”. Sabiedrībā 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 Sabiedrības segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un aktīvi. Starpssegmentu ieņēmumi, atspoguļojot *Latvenergo* koncerna un Sabiedrības kopējos ieņēmumus, tiek izslēgti.

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2017							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	554 489	318 851	44 415	7 872	925 627	–	925 627
Starpsegmentu	1 605	1 851	2 541	52 739	58 736	(58 736)	–
KOPĀ ieņēmumi	556 094	320 702	46 956	60 611	984 363	(58 736)	925 627
Rezultāts							
EBITDA	372 829	111 599	45 305	11 963	541 696	–	541 696
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(194 376)	(76 630)	(24 345)	(12 263)	(307 614)	–	(307 614)
Segmentu peļņa / (zaudējumi)	178 453	34 969	20 960	(300)	234 082	(9 968)	224 114
Kapitālieguldījumi	74 021	107 683	63 085	10 815	255 604	(11 793)	243 811
2016							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	570 828	306 700	45 879	8 212	931 619	–	931 619
Starpsegmentu	13 310	1 712	2 538	46 330	63 890	(63 890)	–
KOPĀ ieņēmumi	584 138	308 412	48 417	54 542	995 509	(63 890)	931 619
Rezultāts							
EBITDA	224 493	105 471	47 058	16 377	393 399	–	393 399
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(86 308)	(98 317)	(36 416)	(11 585)	(232 626)	–	(232 626)
Segmentu peļņa	138 185	7 154	10 642	4 792	160 773	(11 828)	148 945
Kapitālieguldījumi	59 964	106 436	25 513	12 664	204 577	(3 900)	200 677

Sabiedrība				
Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
448 660	49 920	498 580	–	498 580
346	29 089	29 435	(29 435)	–
449 006	79 009	528 015	(29 435)	498 580
362 534	24 566	387 100	–	387 100
(191 228)	(18 456)	(209 684)	–	(209 684)
171 306	6 110	177 416	8 490	185 906
73 150	16 128	89 278	–	89 278
464 928	48 635	513 563	–	513 563
342	23 060	23 402	(23 402)	–
465 270	71 695	536 965	(23 402)	513 563
214 008	27 598	241 606	–	241 606
(83 168)	(17 367)	(100 535)	–	(100 535)
130 840	10 231	141 071	15 219	156 290
58 248	21 665	79 913	–	79 913

Koncerna un Sabiedrības segmentu aktīvi

	Koncerns						
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2017. gada 31. decembrī	1 953 243	1 641 318	500 863	85 584	4 181 008	231 072	4 412 080
2016. gada 31. decembrī	1 557 032	1 629 107	448 707	88 431	3 723 277	177 954	3 901 231

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

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

Sabiedrība				
Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
1 282 830	192 434	1 475 264	2 170 288	3 645 552
1 372 835	183 921	1 556 756	1 647 638	3 204 394

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

Peļņas saskaņošana

Segmentu peļņa
Finanšu ieņēmumi
Finanšu izmaksas
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
234 082	160 773
1 243	2 328
(11 211)	(14 156)
–	–
224 114	148 945

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
177 416	141 071
11 433	12 958
(12 054)	(14 772)
9 111	17 033
185 906	156 290

Aktīvu saskaņošana

Segmentu aktīvi
Pieslēgumu lietošanas tiesības
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi
Aizdevumi meitassabiedrībām
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi
Atvasinātie finanšu instrumenti
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi
Nauda un naudas ekvivalenti
KOPĀ aktīvi

Koncerns	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
4 181 008	3 723 277
(26 652)	(32 791)
41	41
–	–
16 984	20 554
4 619	6 134
77	36
236 003	183 980
4 412 080	3 901 231

Sabiedrība	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
1 475 264	1 556 756
–	–
817 049	817 049
1 098 781	622 704
16 984	20 554
4 619	6 134
–	–
232 855	181 197
3 645 552	3 204 394

4. IEŅĒMUMI

Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi
Sadales sistēmas pakalpojumi
Siltumenerģijas pārdošana
Pārvades sistēmas aktīvu noma
Pārējo aktīvu noma
Citi ieņēmumi
KOPĀ ieņēmumi

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
467 126	483 963
301 874	290 084
83 239	82 709
43 911	45 371
1 868	1 862
27 609	27 630
925 627	931 619

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
370 626	386 679
–	–
71 422	71 093
–	–
15 922	15 432
40 610	40 359
498 580	513 563

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

Elektroenerģija:
Iepirkta elektroenerģija
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām (12 c, II pielikums)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas
Energoresursu izmaksas
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas
KOPĀ izliedotās izejvielas un materiāli

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
124 521	148 453
3 435	(6 515)
71 044	72 584
199 000	214 522
118 185	137 720
29 726	33 571
346 911	385 813

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
27 094	48 083
3 435	(6 515)
845	1 009
31 374	42 577
112 248	131 952
10 332	11 729
153 954	186 258

6. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

Aprēķinātais uzņēmumu ienākuma nodoklis
Atliktā nodokļa izmaiņas
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
51 029	23 498
(149 106)*	(5 146)
(98 077)	18 352

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
44 930	20 331
(10 082)*	(1 482)
34 848	18 849

* Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības reversētas 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu normatīvo aktu izmaiņām, kuras stājās spēkā sākot ar 2018. gada 1. janvāri

Atliktā nodokļa izmaiņas

Atliktā nodokļa saistības pārskata gada sākumā
Izmaiņas pašu kapitālā
Izmaiņas peļņas vai zaudējumu aprēķinā
Atliktā nodokļa saistības pārskata gada beigās pirms reversēšanas
Reversētas pašu kapitālā
Reversētas peļņas vai zaudējumu aprēķinā
Atliktā nodokļa saistības pārskata gada beigās

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
315 759	273 987
–	46 918
(20 002)	(5 146)
295 757	315 759
(166 653)	–
(129 104)	–
–	315 759

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
126 260	127 899
–	(157)
(20 020)	(1 482)
106 240	126 260
(116 178)	–
9 938	–
–	126 260

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

a) Nemateriālie ieguldījumi

Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā
Iegādāts
Pārgrupēts uz pamatlīdzekļiem
Norakstīts
Aprēķinātā amortizācija
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
14 534	14 405
2 586	3 703
–	–
(211)	(211)
(3 496)	(3 363)
13 413	14 534

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
18 769	19 846
2 531	2 692
(3)	(48)
(653)	(698)
(3 183)	(3 023)
17 461	18 769

b) Pamatlīdzekļi

Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā
Iegādāts
Ieguldīts pamatkapitālā
Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums
Pārvērtēšanas rezultātā radies aktīvu vērtības samazinājums
Pārgrupēts no nemateriāliem ieguldījumiem
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem
Norakstīts
Aktīvu vērtības samazinājums
Nolietojums
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
3 355 797	3 076 256
241 230	196 838
–	184
22 166	317 041
(2 260)	(35 774)
–	–
(1 190)	(214)
(4 900)	(5 045)
(116 247)	(10 024)
(185 611)	(183 465)
3 308 985	3 355 797

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
1 322 518	1 344 670
84 374	73 196
–	184
22 166	–
(2 260)	–
3	48
9 379	(195)
(485)	(412)
(116 258)	(10 116)
(87 983)	(84 857)
1 231 454	1 322 518

8. KRĀJUMI

Izejvielas un materiāli
Dabasgāze
Tehnoloģiskais kurināmais un pārējie materiāli
Avansa maksājumi par krājumiem
Uzkrājumi krājumu vērtības samazinājumam
KOPĀ krājumi

Koncerns	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
16 547	17 438
53 079	17 506
8 115	8 173
81	–
(1 494)	(1 659)
76 328	41 458

Sabiedrība	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
1 583	1 267
53 078	817
8 074	8 094
80	16 693
(992)	(1 060)
61 823	25 811

Uzkrājumu izmaiņas krājumu vērtības samazinājumam

Pārskata gada sākumā
Norakstītie krājumi
Ieņēmumi / (izmaksas) iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā
Pārskata gada beigās

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
1 659	1 614
(62)	(87)
(103)	132
1 494	1 659

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
1 060	1 027
–	–
(68)	33
992	1 060

9. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

Sabiedrības līdzdalības daļas (%) meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2017		31/12/2016	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Meitassabiedrības						
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
Elektrum Eesti OÜ	Igaunija	Elektroenerģijas pārdošana	100 %	35	100 %	35
Elektrum Lietuva, UAB	Lietuva	Elektroenerģijas pārdošana	100 %	98	100 %	98
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un pārdošana	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 pārdošana	0,0051 %	4	0,0051 %	4
KOPĀ				40		40

Sabiedrībai pieder 46,30 % no AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” kapitāla daļām. Tomēr Sabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo visus

riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Sabiedrības darbinieki – pensiju plāna dalībnieki.

Šā iemesla dēļ ieguldījums AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” ir novērtēts iegādes vērtībā.

10. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

a) Pircēju un pasūtītāju parādi, neto

	Koncerns		Sabiedrība	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Debitori				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	134 699	147 808	105 257	120 500
– par siltumenerģiju	10 922	11 629	8 851	9 530
– citi pircēji un pasūtītāji	12 147	11 027	4 155	3 086
– meitassabiedrības (13 b, c pielikums)	–	–	22 509	22 602
	157 768	170 464	140 772	155 718
Uzkrājumi pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	(45 561)	(44 801)	(44 472)	(43 674)
– par siltumenerģiju	(329)	(391)	(310)	(369)
– citi pircēji un pasūtītāji	(2 972)	(2 440)	(86)	(134)
	(48 862)	(47 632)	(44 868)	(44 177)
Neto debitori				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem	89 138	103 007	60 785	76 826
– par siltumenerģiju	10 593	11 238	8 541	9 161
– citi pircēji un pasūtītāji	9 175	8 587	4 069	2 952
– meitassabiedrības (13 b, c pielikums)	–	–	22 509	22 602
	108 906	122 832	95 904	111 541

Uzkrājumu izmaiņas pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam

	Koncerns		Sabiedrība	
	2017	2016	2017	2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	47 632	46 089	44 177	43 422
Norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 710)	(1 511)	(1 343)	(1 294)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	2 940	3 054	2 034	2 049
Pārskata gada beigās	48 862	47 632	44 868	44 177

b) pārējie īstermiņa debitori

	Koncerns		Sabiedrība	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi *	164 365	142 132	–	–
Citi uzkrātie ieņēmumi	3 572	1 024	872	1 024
Priekšnodoklis un pārmaksātie nodokļi	3 703	4 008	22	17
Citi īstermiņa finanšu debitori	469 655**	2 797	313	927
Citi īstermiņa debitori	1 226	1 164	119	150
KOPĀ pārējie īstermiņa debitori	642 521	151 125	1 326	2 118

* Piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem 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)

** 2017. gada 31. decembrī iekļautas valsts saistības par AS "Latvenergo" Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādītās jaudas vienreizējo kompensāciju 454 413 tūkst. EUR apmērā.

11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	Koncerns		Sabiedrība	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	233 624	176 626	230 476	173 843
Īstermiņa noguldījumi bankā	–	7 000	–	7 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	2 379	354	2 379	354
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	236 003	183 980	232 855	181 197

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

12. FINANŠU AKTĪVI UN SAISTĪBAS

a) Līdz termiņa beigām turētie finanšu aktīvi

2017. gada 31. decembrī visi koncerna un Sabiedrības 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 gada beigās ir līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība.

Līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atlikusī uzskaites vērtība:

	Koncerns		Sabiedrība	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi:				
– īstermiņa daļa	–	3 520	–	3 520
– ilgtermiņa daļa	16 984	17 034	16 984	17 034
KOPĀ līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	16 984	20 554	16 984	20 554

b) Aizņēmumi

Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) īstermiņa daļa
Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi
KOPĀ aizņēmumi

Izmaiņas aizņēmumos:

Pārskata gada sākumā
Saņemtie aizņēmumi
Atmaksātie aizņēmumi
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)
Atmaksāti emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas
Pārskata gada beigās

Koncerns	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
583 313	500 215
135 361	135 405
718 674	635 620
105 931	82 762
–	70 075
–	744
468	594
1 684	1 771
108 083	155 946
826 757	791 566

Sabiedrība	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
574 764	492 286
135 361	135 405
710 125	627 691
102 522	78 222
–	70 075
–	–
441	564
1 684	1 771
104 647	150 632
814 772	778 323

Koncerns	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
791 566	797 483
186 500	55 744
(80 976)	(87 452)
(126)	15
–	25 776
(70 000)	–
(207)	–
826 757	791 566

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
778 323	782 965
185 000	55 000
(78 221)	(85 441)
(123)	23
–	25 776
(70 000)	–
(207)	–
814 772	778 323

c) Atvasinātie finanšu instrumenti

1) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

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

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

Latvenergo koncerna un Sabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķina posteņos.

Latvenergo koncerna un Sabiedrības procentu likmju mijmaiņas darījumu patieso vērtību izmaiņas:

Patiesās vērtības atlikums pārskata gada sākumā
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā, neto
Iekļauts vispārējos ieņēmumos
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada beigās

Koncerns			
2017		2016	
EUR'000		EUR'000	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
–	11 563	–	13 016
–	–	–	(760)
(31)	(3 502)	–	(693)
(31)	8 061	–	11 563

Sabiedrība			
2017		2016	
EUR'000		EUR'000	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
–	11 563	–	13 016
–	–	–	(760)
(31)	(3 502)	–	(693)
(31)	8 061	–	11 563

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 iepirktās elektroenerģijas cenas.

Darījumiem ir konstatēta gan neefektīvā daļa, kas atspoguļota konsolidētā peļņas vai zaudējumu

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

Latvenergo koncerna un Sabiedrības elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patieso vērtību izmaiņas:

Patiesās vērtības atlikums pārskata gada sākumā
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā (5. pielikums)
Iekļauts vispārējos ieņēmumos
Patiesās vērtības atlikums pārskata gada beigās

Koncerns			
2017		2016	
EUR'000		EUR'000	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
(6 134)	23	–	2 558
3 435	–	(3 980)	(2 535)
(1 889)	–	(2 154)	–
(4 588)	23	(6 134)	23

Sabiedrība			
2017		2016	
EUR'000		EUR'000	
Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
(6 134)	23	–	2 558
3 435	–	(3 980)	(2 535)
(1 889)	–	(2 154)	–
(4 588)	23	(6 134)	23

13. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM PUSĒM

Sabiedrība un netieši arī tās meitassabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. *Latvenergo* koncerna un Sabiedrības saistītās puses ir Sabiedrības akcionārs, kurš kontrolē Sabiedrību vai kuram ir būtiska ietekme uz Sabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, Sabiedrības padomes locekļi, kā arī Sabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas

komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām,

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

a) ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm

Ieņēmumi:
– meitassabiedrības
Izmaksas:
– meitassabiedrības
<i>tai skaitā izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>
– AS „Sadales tīkls”
– AS „Energijas publiskais tirgotājs”

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
155 338	172 522
155 338	172 522
344 038	360 421
344 038	360 421
332 172	346 753
520	534
332 692	347 287

b) gada beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām/ iepirkām precēm un sniegtajiem/ saņemtajiem pakalpojumiem:
Avansa maksājums par krājumiem:
– meitassabiedrības (8. pielikums)*
Debitoru parādi:
– meitassabiedrības (10. a pielikums)
Kreditoru saistības:
– meitassabiedrības
– pārējās saistītās personas**

Koncerns	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
–	–
–	–
–	–
–	–
–	–
281	236
281	236

Sabiedrība	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
–	16 682
–	16 682
17 435	14 851
17 435	14 851
30 994	33 267
88	98
31 082	33 365

* avansa maksājums meitassabiedrībai *Elektrum Eesti OÜ*

** AS „Pirmais Slēgtais Pensiju fonds”

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

– par pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (10. a pielikums)
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem (10. a pielikums)

–	–
–	–
–	–

3 199	5 581
1 875	2 170
5 074	7 751

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

– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem

–	–
–	–

1 176	826
1 176	826

Latvenergo koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par pārskata gadu, kas beidzas 2017. gada 31. decembrī, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas

pensiju plānā, ir 2 592,5 tūkstoši EUR (2016: 1 977,7 tūkstoši EUR).

Sabiedrības vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta Sabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzība par pārskata gadu, kas beidzas 2017. gada 31. decembrī, ieskaitot darba

samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 1 077,9 tūkstoši EUR (2016: 811,5 tūkstoši EUR).

Atlīdzība Latvenergo koncerna un Sabiedrības vadībai ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

e) Aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm:

Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām
AS „Sadales tīkls”
AS „Latvijas elektriskie tīkli”
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa
AS „Sadales tīkls”
AS „Latvijas elektriskie tīkli”
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām
AS „Latvijas elektriskie tīkli”
AS „Sadales tīkls”
Elektrum Eesti OÜ
Elektrum Lietuva, UAB
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”
KOPĀ īstermiņa aizdevumi
KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām

Izmaiņas Sabiedrības izsniegtajos aizdevumos:

Pārskata gada sākumā
(Atmaksāti) / izsniegti īstermiņa aizdevumi (neto)
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi
Pārskata gada beigās

Sabiedrība	
31/12/2017	31/12/2016
EUR'000	EUR'000
312 582	313 497
85 394	63 883
397 976	377 380
50 915	48 880
8 490	11 345
1 294	3 678
28 157	41 651
5 134	5 046
2 172	4 788
604 643	129 936
700 805	245 324
1 098 781	622 704

Sabiedrība	
2017	2016
EUR'000	EUR'000
622 704	624 577
536 302	78 446
(60 225)	(80 319)
1 098 781	622 704

14. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS „Latvenergo” nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2017. gadu.