

Nerevidētie starpperiodu  
saīsinātie konsolidētie  
finanšu pārskati

par 6 mēnešu periodu,  
kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā



Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna gada apgrozījums pārsniedz EUR 1 miljardu un aktīvu vērtība pārsniedz EUR 3,5 miljardus.

## SATURS

### Vadības ziņojums

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par Latvenergo koncernu
- 5 Galvenie darbības rādītāji
- 6 Darbības vides raksturojums
- 9 Finanšu rezultāti
- 17 Paziņojums par vadības atbildību

### Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati\*

- 18 Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 18 Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats
- 19 Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli
- 20 Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 21 Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
- 22 Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

*\* Sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

## FINANŠU KALENDĀRS

### 28. 11. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

### 27. 02. 2015.

Latvenergo konsolidētie 2014. gada saīsinātie finanšu pārskati (nerevidēti)

## KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: [investor.relations@latvenergo.lv](mailto: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

## Kopsavilkums

- 2014. gada 1. pusgadā Ziemeļvalstīs samazinās elektroenerģijas *spot* cenas, to nosaka mazāks elektroenerģijas patēriņš siltāku laika apstākļu ietekmē, kā arī ogļu cenu kritums pasaules tirgū. Latvijā un Lietuvā elektroenerģijas cenas saglabājas iepriekšējā gada attiecīgā perioda līmenī.
- Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, līdz ar to pastāvošie ierobežojumi pārvades tīklā nosaka augstākas elektroenerģijas cenas *Nord Pool Spot* Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm – 2014. gada 1. pusgadā tās ir vidēji par 33% lielākas.
- 2014. gada sākumā darbību uzsāk *EstLink-2* elektroenerģijas pārvades starpsavienojums, tādējādi nav novērojamas būtiskas elektroenerģijas cenu atšķirības starp *Nord Pool Spot* Igaunijas un Somijas elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem.
- 2014. gada 25. februārī ir nodibināta jauna AS „Latvenergo” meitassabiedrība – AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas 2014. gada 1. aprīlī pārņem obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 1. pusgadā ir samazinājušies par 5% līdz EUR 543,1 miljoniem. Savukārt koncerna EBITDA ir pieaugusi par 15% un sasniedz EUR 146,2 miljonus.
- Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmē saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšana (EUR 26,3 miljoni). Savukārt negatīvi – par 35% mazāka Daugavas HES izstrāde un negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā, kā arī izmaksu pieaugums par EUR 7,7 miljoniem līdz ar subsidētās elektroenerģijas nodokļa (SEN) ieviešanu no 2014. gada 1. janvāra.
- Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms 2014. gada 1. pusgadā ir palielināts par 5%, lai arī kopējais elektroenerģijas patēriņš Baltijā siltāku laika apstākļu ietekmē ir samazinājies par aptuveni 4%. Latvenergo koncerna tirgus daļa pārsniedz trešo daļu no kopējā Baltijas elektroenerģijas patēriņa, savukārt no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 81% ir pārdots atvērtā elektroenerģijas tirgū.
- Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas 2014. gada 1. pusgadā mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā ir palielināts par 51% un veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Klientu skaits Igaunijā un Lietuvā pārsniedz 32 tūkstošus.
- 2014. gada 1. pusgadā veiktas investīcijas EUR 64,7 miljonu apmērā. Investīciju apjoms tīklu aktīvos pārsniedz 70% no kopējām investīcijām. Pēc pārskata perioda beigām 2014. gada augustā ir noslēgusies 330 kV projekta *Kurzemes loks* pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūve.

## Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un pārdošanu, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu pārvaldību.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS „Latvenergo” un kurā ietilpst septiņas meitassabiedrības. Lai pilnveidotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanas caurskatāmību, 2014. gada 25. februārī ir nodibināta jauna meitassabiedrība – AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas 2014. gada 1. aprīlī pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS „Latvenergo” ir līdzdalība arī divās asociētajās sabiedrībās – AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (46,3%; Latvenergo koncerns – 48,15%) un *Nordic Energy Link, AS* (25%). Tāpat AS „Latvenergo” ir finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005%).

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: *ražošana un pārdošana*, *sadale* un *pārvades aktīvu pārvaldība*. 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.

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

**Ražošanas un pārdošanas segments** aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, kā arī elektroenerģijas pārdošanu (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*.

**Sadales segments** nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā (aptuveni 99% Latvijas teritorijas). To realizē AS „Sadales tīkls”, kas ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā (klientu skaits – aptuveni 900 tūkstoši). Sadales pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

**Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta** darbību nodrošina AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakštaciju un sadales punktu) īpašnieks, veic to uzturēšanu un izbūvi un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Latvenergo koncerna stratēģija paredz pārskatāmu un racionālu Baltijas mēroga izaugsmes vīziju apstākļos, kad atveras Baltijas valstu elektroenerģijas tirgus un attīstās jauni elektroenerģijas starpsavienojumi. Latvenergo koncernam līdz 2016. gadam ir izvirzīti šādi stratēģiskie mērķi:

- Baltijas tirgus pozīcijas nostiprināšana;
- elektroenerģijas ģenerācijas avotu diversifikācija;
- līdzsvarota tīklu attīstība.

# Galvenie darbības rādītāji

## Darbības rādītāji

		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	4 591	4 353
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 111	2 974
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 392	1 581
Darbinieku skaits		4 548	4 518
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

## Finanšu rādītāji

		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Ieņēmumi	milj. EUR	543,1	570,7
EBITDA <sup>1)</sup>	milj. EUR	146,2	126,8
Neto peļņa	milj. EUR	42,3	28,7
Aktīvi	milj. EUR	3 528,3	3 473,7
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 034,5	2 001,3
Neto aizņēmumi <sup>2)</sup>	milj. EUR	681,2	636,1
Investīcijas	milj. EUR	64,7	90,7

## Finanšu koeficienti

	6 mēn. 2014	6 mēn. 2013
Neto aizņēmumi / EBITDA <sup>3)</sup>	2,5	3,0
EBITDA rentabilitāte <sup>4)</sup>	25%	20%
Kapitāla attiecības rādītājs <sup>5)</sup>	58%	58%

- 1) EBITDA – peļņa pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
- 2) Neto aizņēmumi – aizņēmumi pārskata perioda beigās mīnus nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās
- 3) Neto aizņēmumi / EBITDA – neto aizņēmumi / EBITDA (12 mēnešu periodā)
- 4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi (12 mēnešu periodā)
- 5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

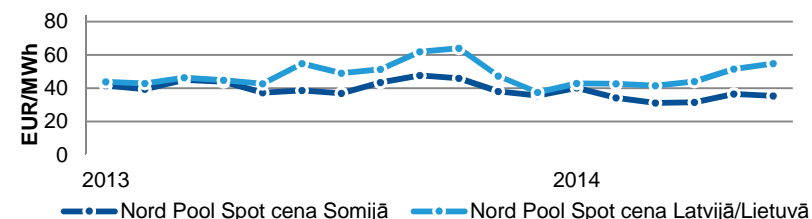
# Darbības vides raksturojums

## Siltu laika apstākļu ietekmē samazinās Nord Pool Spot cenas Ziemeļvalstīs

Elektroenerģijas spot cena Nord Pool Spot biržā 2014. gada 1. pusgadā Somijas tirdzniecības apgabalā bija par 15% zemāka nekā gadu iepriekš, sasniedzot 34,9 EUR/MWh. Savukārt elektroenerģijas spot cenas Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos<sup>1</sup> šajā periodā saglabājās iepriekšējā gada attiecīgā perioda līmenī un bija 46,3 EUR/MWh.

2014. gada 1. pusgadā cenas kritumu Ziemeļvalstīs, salīdzinot ar attiecīgo laika periodu iepriekšējā gadā, galvenokārt noteica par 3% zemāks elektroenerģijas patēriņš Ziemeļvalstīs un ogļu cenas kritums pasaules tirgū par 10%, sasniedzot vidēji 76,6 USD/t (2013. gada 1. pusgadā – vidēji 85,4 USD/t). Hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums Ziemeļvalstīs ir tuvs iepriekšējā gada un arī ilggadēji vidējam līmenim. Savukārt Latvijā ūdens pieteces līmenis Daugavā un līdz ar to arī hidroelektrostaciju izstrāde, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir samazinājusies.

2014. gada sākumā darbību uzsāka *EstLink-2* elektroenerģijas pārvades starpsavienojums, palielinot pārrobežu starpsavienojuma jaudu starp Igauniju un Somiju par 650 MW līdz 1 000 MW. Līdz ar lielāku importa kapacitāti nav novērojamas būtiskas cenu atšķirības starp Somijas un Igaunijas elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem – 2014. gada 1. pusgadā elektroenerģijas cenas Somijā un Igaunijā bija vienādas 93% stundu (2013. gada 1. pusgadā – 64%) un elektroenerģijas cena Igaunijā samazinājās līdz 35,3 EUR/MWh, kas ir par 19% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Tā rezultātā 2014. gada 1. pusgadā, salīdzinot ar 2013. gada attiecīgo periodu, elektroenerģijas importa apjoms no Ziemeļvalstīm Baltijā pieauga gandrīz četras reizes, sasniedzot 2 035 GWh. Latvija un Lietuva no elektroenerģijas ražošanas viedokļa ir deficīta reģions un pastāvošie pārvades ierobežojumi nosaka augstākas elektroenerģijas cenas salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm. 2014. gada 1. pusgadā elektroenerģijas cena Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalā ir par 33% augstāka nekā Somijas tirdzniecības apgabalā. Tāpat elektropārvades līnijas Igaunija–Latvija noslodzes rezultātā 2014. gada 1. pusgadā pieauga arī cenu atšķirības starp Latvijas/Lietuvas un Igaunijas



tirdzniecības apgabaliem, sasniedzot 11,0 EUR/MWh (2013. gada 1. pusgadā – 2,5 EUR/MWh).

Siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu (EUA) cenas 2014. gada 1. pusgadā bija vidēji par 28% augstākas nekā 2013. gada 1. pusgadā, tomēr vidējais EUA kvotu cenu līmenis ap 6 EUR/t joprojām ir turpat 5 reizes zemāks nekā vēsturiski augstākais cenu līmenis, kas tika novērots 2008. gadā. Salīdzinoši zemas EUA un ogļu cenas ir samazinājušas ražošanas izmaksas ogļu elektrostacijās, kas ietekmē elektroenerģijas tirgus cenu līmeni arī Ziemeļvalstīs.

2014. gada 1. pusgadā Baltijas valstu elektrostacijās saražotas 9 244 GWh elektroenerģijas, kas ir par 17% mazāk nekā gadu iepriekš (2013. gada 1. pusgadā – 11 145 GWh). Elektroenerģijas ražošanas samazinājumu galvenokārt noteica zemākas elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstu tirgū, siltāki laikapstākļi ziemas periodā un mazāka ūdens pietace Daugavā. Tāpat saražotās elektroenerģijas apjoma samazināšanos Baltijas valstīs veicināja arī *EstLink-2* nodošana ekspluatācijā, kas nodrošināja iespēju lielākā apmērā importēt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm.

Līdz ar izmaiņām normatīvajos aktos, no 2014. gada 26. jūnija Latvenergo koncerns visu saražoto un no ražotājiem nopirkto elektroenerģiju piedāvā *Nord Pool Spot* biržā, tādējādi elektroenerģijas biržā Latvijā vairākas reizes palielinot piedāvājumu un apgrozījumu, kas nodrošina tirgū lielāku likviditāti un caurskatāmību.

<sup>1</sup>Nord Pool Spot Latvijas tirdzniecības apgabals darbību uzsāka 2013. gada 3. jūnijā. Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2014. gada 1. pusgadā bija vienādas 99,9% stundu.

## Darbības vides raksturojums

### Dabasgāzes cena Latvijā joprojām ir augsta

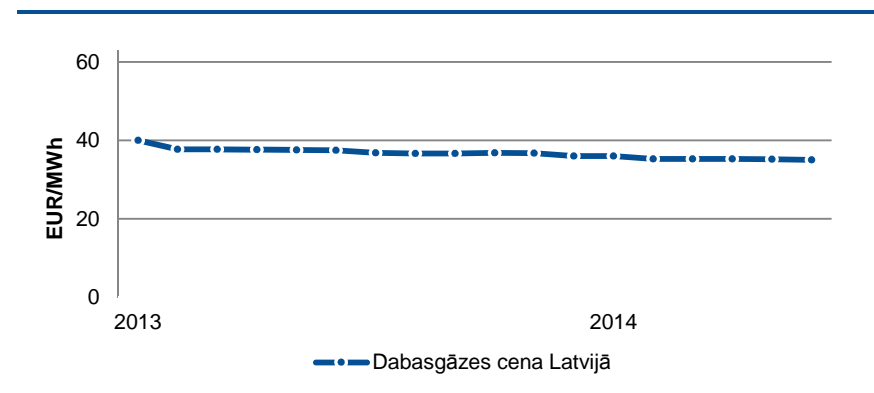
Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu rezultātā 2014. gada 1. pusgadā vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm<sup>3</sup> bija 35,3 EUR/MWh, kas ir par 7% zemāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā (38,0 EUR/MWh). *Brent* naftas vidējā cena 2014. gada 1. pusgadā ir 108,9 \$/bbl, un, salīdzinot ar cenu 2013. gada attiecīgajā periodā – 107,5 \$/bbl, tā nav būtiski mainījies, līdz ar to visdrīzāk nav sagaidāmas būtiskas dabasgāzes cenas izmaiņas turpmākajos mēnešos.

Augstā dabasgāzes cena un salīdzinoši zemā elektroenerģijas cena samazina koģenerācijas elektrostaciju konkurētspēju un veicina elektroenerģijas izstrādes aizstāšanu ar elektroenerģijas importu.

### Palēninās ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2014. gada pirmajos divos ceturkšņos Baltijā kopumā turpinājās ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Atbilstoši Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2014. gada 2. ceturksnī, salīdzinot ar 2013. gada 2. ceturksni, IKP izaugsmes temps Latvijā ir 3,5% (2013. gadā – 4,1%), Lietuvā – 3,0% (3,3%), savukārt Igaunijā – 2,5% (0,8%). IKP izaugsmes tempa samazināšanos Baltijas valstīs galvenokārt ietekmēja eksporta apjoma samazinājums. Turpmāk ekonomikas izaugsmi nelabvēlīgi var ietekmēt nenoteiktība saistībā ar ģeopolitiskās situācijas attīstību un ar to saistīto ekonomisko sankciju ietekmi uz ekonomiku.

Pēc *Eurostat* datiem, gada vidējā inflācija Latvijā 2014. gada jūnijā ir 0,2%, Lietuvā – 0,4%, bet Igaunijā – 1,8%. Savukārt gada vidējā inflācija eurozonā 2014. gada jūnijā ir 0,8%, ES – 1,0%.



2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī, savukārt Lietuvas pievienošanās EMS ir plānota 2015. gada 1. janvārī.

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Standard & Poor's*, kas 2014. gada 1. pusgadā ir paaugstinājuši Latvijas un Lietuvas kredītreitingus, nosakot tos A- ar stabilu nākotnes prognozi. Savukārt Igaunijas kredītreitings saglabājies nemainīgs – AA- ar stabilu nākotnes prognozi.

# Darbības vides raksturojums

## Nākotnes notikumi

- 2014. gada 20. martā pieņemtie grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz atlikt elektroenerģijas tirgus atvēršanu mājsaimniecībām Latvijā, kas sākotnēji tika plānota 2014. gada 1. aprīlī, vienlaikus uzliekot par pienākumu AS „Latvenergo” līdz 2015. gada 1. janvārim nodrošināt saistīto lietotāju apgādi atbilstoši spēkā esošajiem tarifiem. Ja elektroenerģijas tirgus atvēršana mājsaimniecībām būtu notikusi 2014. gada 1. aprīlī, tas būtu atstājis pozitīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna 2014. gada finanšu rezultātiem. 2014. gada 1. pusgadā negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu ir EUR 21,0 miljons (2013. gadā – EUR 44,2 miljoni).
- Izpildot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības, 2013. gada nogalē Igaunijas un Somijas pārvades sistēmas operatoriem pārdoti *Nordic Energy Link*, AS piederošie pārvades aktīvi. 2014. gadā tiks izbeigta arī AS „Latvenergo” līdzdalība uzņēmumā. Tādā veidā tiks nodrošināts, ka AS „Latvenergo” kā elektroenerģijas ražotājs un tirgotājs nav īpašnieks *Nordic Energy Link*, AS īpašumā esošajam 350 megavatu (MW) jaudas kabelim, kas savieno Igauniju un Somiju. Minētajām izmaiņām nav negatīvas ietekmes uz finanšu rezultātiem.
- Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) padome 2013. gada 30. janvārī pieņēma lēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora sertificēšanu. Papildus šis lēmums paredz, ka AS „Augstsprieguma tīkls” līdz 2015. gada 30. janvārim no AS „Latvijas elektriskie tīkli” ir jāpārņem pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas (ietver arī darbinieku pāreju), savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas – pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”. Minētās izmaiņas neatstās negatīvu ietekmi uz finanšu rezultātiem.



## Finanšu rezultāti

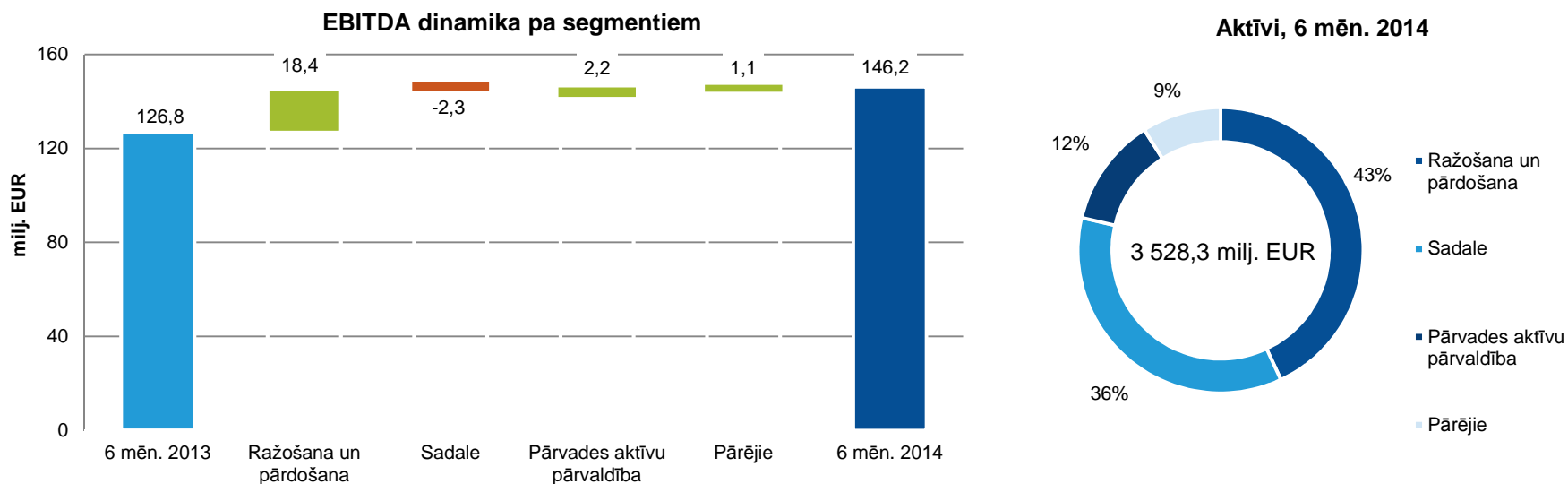
Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 1. pusgadā ir samazinājušies par 5% līdz EUR 543,1 miljonom. Savukārt koncerna EBITDA, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir pieaugusi par 15% un sasniedz EUR 146,2 miljonus. 2014. gada 1. pusgadā Latvenergo koncerna neto peļņa ir EUR 42,3 miljoni.

### Pieaug koncerna EBITDA

Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmēja saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšana, kas, salīdzinot ar 2013. gada 1. pusgadu, uzlaboja rezultātus par EUR 26,3 miljoniem.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	543,1	570,7	-27,7	-5%
EBITDA	milj. EUR	146,2	126,8	19,4	15%
Neto peļņa	milj. EUR	42,3	28,7	13,7	48%
Aktīvi	milj. EUR	3 528,3	3 473,7	54,6	2%

Savukārt negatīvi koncerna rezultātus ietekmēja par 35% mazāka Daugavas HES izstrāde, negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā, kā arī izmaksu pieaugums līdz ar subsidētās elektroenerģijas nodokļa (SEN) ieviešanu no 2014. gada 1. janvāra (EUR 7,7 miljoni).





## Ražošana un pārdošana

ieņēmumi	<b>65%</b>
EBITDA	<b>48%</b>
Aktīvi	<b>43%</b>
Darbinieki	<b>22%</b>

Segmenta % Ipašsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 84% veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi un 16% – siltumenerģijas ieņēmumi.

### Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

Ražošanas un pārdošanas segmenta EBITDA apmēru ietekmēja iepriekš minētie Latvenergo koncerna rezultātus ietekmējošie faktori, savukārt ieņēmumu samazinājums ir galvenokārt saistīts ar obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņām no 2014. gada 1. aprīļa (EUR 41,5 miljoni), kā arī siltākiem laika apstākļiem un attiecīgi mazāku siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņu.

## Pārdošana

Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā. 2014. gada 1. pusgadā mazumtirdzniecības klientiem Baltijā esam pārdevuši 4 591 GWh elektroenerģijas, kas veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā Baltijas tirgus.

### Vairāk nekā 1/3 daļa no kopējā pārdotā elektroenerģijas apjoma pārdota Lietuvā un Igaunijā

Mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā 2014. gada 1. pusgadā mazum-

Darbības rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	4 591	4 353	238	5%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 111	2 974	-863	-29%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 419	1 608	-189	-12%

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	376,4	402,8	-26,5	-7%
EBITDA	milj. EUR	70,3	51,9	18,4	35%
Aktīvi	milj. EUR	1 518,8	1 476,2	42,6	3%
Investīcijas	milj. EUR	13,6	28,0	-14,4	-51%

Līdz ar Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanos 2013. gada nogalē investīciju apjoms ražošanas un pārdošanas segmenta aktīvos 2014. gada 1. pusgadā ir samazinājies.

tirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Baltijā ir palielināts par 5%, lai arī kopējais elektroenerģijas patēriņš Baltijā siltāku laika apstākļu ietekmē ir samazinājies par aptuveni 4%.

Visbūtiskākais pārdotās elektroenerģijas apjoma pieaugums ir ārpus Latvijas – mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms Lietuvā un Igaunijā 2014. gada 1. pusgadā ir palielināts par 51% un šobrīd veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Savukārt klientu skaits kaimiņvalstīs pārsniedz 32 tūkstošus.

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 1 762 GWh, kas ir par 1 024 GWh lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 2 830 GWh; Lietuvā – 1 067 GWh (tirgus daļa – 23%) un Igaunijā – 694 GWh (17%).

No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 81% ir pārdoti atvērtā elektroenerģijas tirgū Baltijā, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 19%.



# Ražošana un pārdošana

## Ražošana

2014. gada 1. pusgadā kopumā Latvenergo koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir 2 111 GWh, kas ir par 29% mazāk nekā gadu iepriekš. Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica mazāka ūdens pietece un līdz ar to mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES. Kopumā elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES salīdzinoši ar iepriekšējo gadu ir par 740 GWh jeb par 35% mazāks.

Tāpat par 128 GWh jeb 15% mazāka ir elektroenerģijas izstrāde Rīgas termoelektrostacijās (Rīgas TEC). Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu Rīgas TEC galvenokārt noteica siltāku laika apstākļu ietekmē mazāks siltumenerģijas pieprasījums.

Līdz ar izmaiņām normatīvajos aktos, kas nosaka, ka koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs 4 MW vairs netiek kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas mainīgo izmaksu pārsniegums virs elektroenerģijas tirgus cenas, AS „Latvenergo” koģenerācijas staciju darbības režīmi tiek pielāgoti tirgus apstākļiem, t. i., nelabvēlīgos elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos darbinot stacijas mazākā apjomā, lai novērstu negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem.

Saražotās elektroenerģijas apjoms veido 46% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Latvenergo koncernā saražotās siltumenerģijas apjoms 2014. gada 1. pusgadā ir 1 419 GWh, kas

Darbības rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	4 591	4 353	238	5%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 111	2 974	-863	-29%
<i>Daugavas HES</i>	GWh	1 370	2 109	-740	-35%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	714	842	-128	-15%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	27	23	4	16%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 419	1 608	-189	-12%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	1 270	1 442	-172	-12%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	149	166	-16	-10%

ir par 12% mazāk nekā 2013. gada attiecīgajā periodā. Samazinājumu noteica augstāka vidējā gaisa temperatūra, kas atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem Rīgā apkures periodā (janvāris – aprīlis) 2014. gadā bija 2,3 °C (2013. gadā – mīnus 1,3 °C).

Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. 2014. gada 1. pusgadā AS „Latvenergo” ir veikusi SEN nomaksu EUR 7,5 miljonu apmērā (Latvenergo koncerns – EUR 7,7 miljoni).

2013. gada nogalē ir noslēgta Rīgas TEC-2 rekonstrukcija, kā rezultātā par 199 MW jeb 26% ir palielinājusies Rīgas TEC uzstādītā elektriskā

jauda. Līdz ar uzstādītās jaudas pieaugumu, ir palielinājušies arī AS „Latvenergo” saņemtie jaudas maksājumi, kas, salīdzinot ar 2013. gada 1. pusgadu, ir pieauguši par EUR 5,3 miljoniem (pēc SEN piemērošanas) jeb par 14%.

AS „Latvenergo” ražotņu īpatsvars obligātā iepirkuma izdevumos (sk. sadaļu „Obligātais iepirkums”), atskaitot SEN izmaksas, 2014. gada 1. pusgadā ir 38%, kas ir saglabājies 2013. gada līmenī.

# Ražošana un pārdošana



## Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam, sākot no 2014. gada 1. aprīļa, publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (līdz 2014. gada 31. martam – AS „Latvenergo”). 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 koģenerācijas stacijā uzstādīto jaudu.

Sākot no 2014. gada 1. aprīļa publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”

OI izdevumi<sup>2</sup> publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas galalietotājiem maksājot OI komponenti. Obligātā iepirkuma komponentes apmēru nosaka, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām (apstiprina SPRK), un izmaiņas stājas spēkā nākamā gada 1. aprīlī.

2014. gada 1. pusgadā OI komponentes ienākumi pieauguši par 17%, ko noteicis OI komponentes pieaugums 2013. gada 1. aprīlī no 17,5 MWh/EUR uz 26,9 MWh/EUR, savukārt no 2014. gada 1. aprīļa OI komponente nav būtiski mainījies un ir 26,8 EUR/MWh.

		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi	milj. EUR	89,6	76,9	12,8	17%
Aktīvos atzītie nesaņemtie OI komponentes ienākumi	milj. EUR	37,8	0,0	37,8	–
OI izdevumi <sup>2</sup> :	milj. EUR	-127,5	-103,2	-24,3	24%
<i>Koģenerācija pēc SEN</i>	milj. EUR	-70,3	-67,0	-3,3	5%
<i>Atjaunīgjie energoresursi pēc SEN</i>	milj. EUR	-42,1	-36,2	-5,9	16%
<i>SEN</i>	milj. EUR	-15,2	0,0	-15,2	–
<b>Starpība</b>	<b>milj. EUR</b>	<b>0,0</b>	<b>-26,3</b>	<b>26,3</b>	<b>100%</b>

2014. gada 1. pusgadā no klientiem saņemtā OI komponentes ienākumu summa nesedz faktiskos atbalstāmās elektroenerģijas iepirkuma izdevumus. Atbilstoši SPRK esošajam regulējumam šis ienākumu iztrūkums tiks kompensēts no nākamā gadu OI komponentes ienākumiem. 2014. gada 1. pusgadā kompensējamā summa veido EUR 37,8 miljonus, un tā ir iekļauta Latvenergo koncerna bilances debitoru sastāvā. Turpretī 2013. gada 1. pusgadā nesegtie izdevumi tika iekļauti izmaksās un bija EUR 26,3 miljoni.

Sākot no 2014. gada 1. janvāra, OI ietvaros ražotājiem veiktajiem atbalsta maksājumiem tiek piemērots subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), kura likmes ir diferencētas dažādiem elektrostaciju veidiem. Līdz ar ieviesto SEN 2014. gada 1. pusgadā EUR 15,2 miljoni tiek ieturēti no OI ietvaros ražotājiem veiktajiem

atbalsta maksājumiem un ieskaitīti valsts budžetā. Valsts budžetā pārskaitītie SEN līdzekļi tiks izmantoti kā finansējuma avots valsts budžeta programmai „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts”, kuras ietvaros obligātā iepirkuma komponentu pieauguma ierobežošanai 2014. gadā ir apstiprināta dotācija EUR 29,3 miljonu apmērā.

Kopumā OI izdevumi 2014. gada 1. pusgadā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir pieauguši par EUR 24,3 miljoniem un sasniedz EUR 127,5 miljonus. Savukārt pēc SEN ieturēšanas elektroenerģijas ražotājiem samaksātie OI izdevumi ir pieauguši par EUR 9,2 miljoniem. Izmaksu pieauguma lielāko daļu jeb EUR 5,9 miljonus veido maksājumi ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanā izmanto atjaunīgos energoresursus (galvenokārt biomasas un biogāzes elektrostacijas).

<sup>2</sup>OI izdevumi – obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksās un garantētais jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirktais elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool Spot biržā

## Sadale

ieņēmumi	25%
EBITDA	31%
Aktīvi	36%
Darbinieki	56%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

### Segmenta aktīvu vērtība pārsniedz 1/3 no koncerna aktīviem

Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Līdz ar zemāku sadalītās elektroenerģijas apjomu segmenta ieņēmumi 2014. gada 1. pusgadā samazinājās par 2%, savukārt EBITDA – par 5%, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un ir attiecīgi EUR 147,0 miljoni un EUR 45,8 miljoni.

Segmenta rezultātus 2014. gada 1. pusgadā pozitīvi ietekmēja par 13 GWh mazāki sadales zudumi un par 2% zemāka elektroenerģijas iepirkuma cena. Savukārt negatīvi segmenta rezultātus ietekmēja sadalītās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 3%, ko noteica elektroenerģijas patēriņa samazinājums, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu. Elektroenerģijas patēriņa samazinājums Latvijā ir skaidrojams gan ar augstāku gaisa temperatūru 2014. gada 1. pusgadā, gan ar elektroenerģijas patēriņa samazinājumu rūpniecības sektorā.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 217	3 319	-102	-3%
Sadales zudumi	GWh	157	170	-13	-8%
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
ieņēmumi	milj. EUR	147,0	149,3	-2,3	-2%
EBITDA	milj. EUR	45,8	48,1	-2,3	-5%
Aktīvi	milj. EUR	1 257,2	1 236,7	20,4	2%
Investīcijas	milj. EUR	32,0	32,9	-0,9	-3%

## Pārvades aktīvu pārvaldība

ieņēmumi	5%
EBITDA	14%
Aktīvi	12%
Darbinieki	10%

Segmenta % Ipašsvars Latvenergo koncernā

### Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 5% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2014. gada 1. pusgadā ir pieauguši par 4% un sasniedz EUR 30,3 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 12% un sasniedz EUR 20,9 miljonus.

Ieņēmumu pieaugumu nosaka pārvades aktīvu pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska iekļaušana nomas maksā. Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, investīciju rezultātā par 9% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniedz EUR 435,2 miljonus. Paredzams, ka arī turpmāk, investīcijām pārsniedzot nolietojuma un amortizācijas atskaitījumus projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2014	6 mēn. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	30,3	29,1	1,2	4%
EBITDA	milj. EUR	20,9	18,8	2,2	12%
Aktīvi	milj. EUR	435,2	398,4	36,8	9%
Investīcijas	milj. EUR	15,1	24,4	-9,3	-38%

Atdeve uz pārvades aktīviem<sup>3</sup> 2014. gada 1. pusgadā ir 4,0%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

<sup>3</sup>Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

## Investīcijas

2014. gada 1. pusgadā veiktas investīcijas EUR 64,7 miljonu apmērā, no tām ražošanas aktīvos – EUR 13,6 miljoni, sadales aktīvos – EUR 32,0 miljoni, pārvades aktīvos – EUR 15,1 miljons. Kopējais investīciju apjoms, salīdzinot ar 2013. gada 1. pusgadu, samazinājies par 29%, to galvenokārt nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē, kā arī mazākas investīcijas projekta *Kurzemes loks* pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūves noslēguma etapā.

### Tuvojas noslēgumam pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūve

Lai uzlabotu tīkla pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus, turpinām veikt investīcijas tīklu

aktīvos – 2014. gada 1. pusgadā investīciju apjoms tīklu aktīvos veido vairāk nekā 70% no kopējām investīcijām.

### Investīciju projekti:

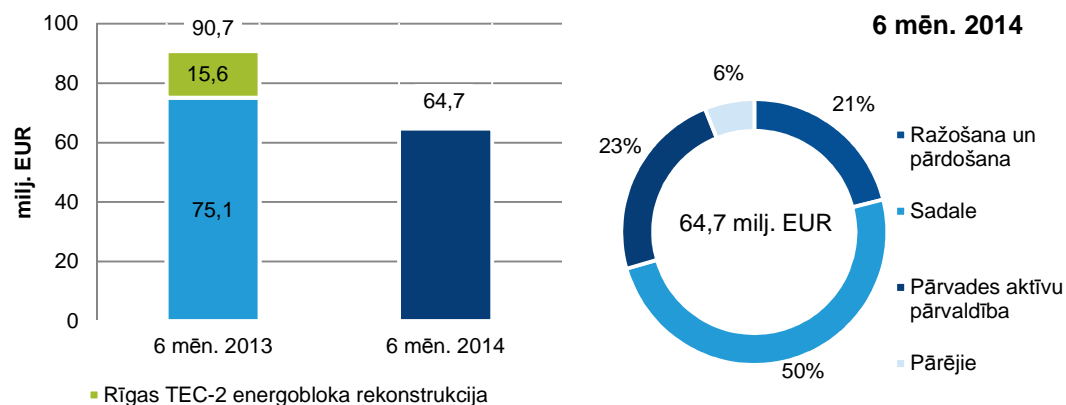
#### Projekts *Kurzemes loks*

Projekts *Kurzemes loks* ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades tīkla stiprināšanu. Projekta *Kurzemes loks* kopējās izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 200 miljonu apmērā, un projektu plānots pabeigt 2019. gadā. Projekta izbūvē 2014. gada 1. pusgadā ir veiktas investīcijas EUR 10,9 miljonu apmērā, bet kopumā līdz 2014. gada 30. jūnijam projektā investēti EUR 94,3 miljoni. Pēc pārskata perioda beigām 2014. gada augustā ir noslēgusies 330 kV projekta *Kurzemes loks* līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūve. Projekta noslēdzošajam posmam *Ventspils–Tume–Rīga* ir

pabeigta ietekmes uz vidi novērtēšana. Tiek veikti plānošanas priekšdarbi turpmākajai projekta realizācijai.

#### Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs EUR 200 miljonus. Hidroagregātu rekonstrukcijas programma ir tās sākotnējā etapā – līdz 2014. gada 30. jūnijam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 18,2 miljoni. Rekonstrukcijas ietvaros 2013. gada nogalē ir noslēgts līgums par Pļaviņu HES hidroagregātu Nr.1 un Nr. 3 nomainītu, kuru kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 28,1 miljonam. 2014. gada sākumā tika noslēgts līgums par Ķeguma HES-2 trīs hidroagregātu rekonstrukciju, kam kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 49,9 miljoniem. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.



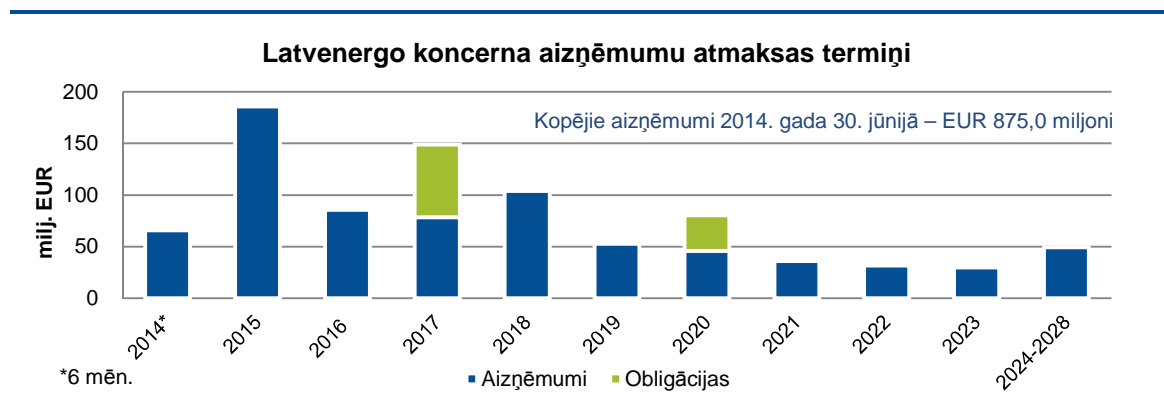
## Finansēšana un likviditāte

Latvenergo koncerns regulāri veic aizņemtā kapitāla piesaisti, lai savlaicīgi nodrošinātu turpmāko gadu investīciju projektu finansēšanai nepieciešamos līdzekļus. Tāpat savlaicīga papildus finansējuma piesaiste ir būtiska, lai nodrošinātu optimālu aizdevumu refinansēšanās riska vadību un veiktu agrāko aizdevumu pamatsummu atmaksu 2015. gadā. Pašreiz norit aizņēmumu iepirkums banku aizdevumu veidā. Iepirkuma ietvaros plānots piesaistīt aizņemto finansējumu EUR 150 miljonu apmērā ar 5 un 7 gadu atmaksas termiņiem. Tāpat uzsāktas aktivitātes jauna kredīta piesaistei no Eiropas Investīciju bankas EUR 100 miljonu apmērā, līdzekļus plānots novirzīt elektroenerģijas sadales tīklu investīciju projektu finansēšanai 3 gadu periodā, lai pastiprinātu un modernizētu sadales tīklus, kā arī veicinātu viedo skaitītāju infrastruktūras sagatavošanu.

### Laicīgi plānojam un veicam finansējuma piesaisti

2014. gada 30. jūnijā koncerna aizņēmumi ir EUR 875,0 miljoni (2013. gada 30. jūnijā – EUR 874,1 miljoni). Veicot obligāciju emisiju 2012. un 2013. gadā, esam diversificējuši finansējuma piesaistes avotus – kopējais emitēto obligāciju apmērs sasniedz EUR 105 miljonus.

Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods ir 4,4 gadi



(4,3 gadi). Faktiski visiem aizņēmumiem ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņās noslēgto darījumu efektu, 2014. gada 30. jūnijā 44% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2 gadi. 2014. gada 1. pusgadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,5% (2,6%), kas nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients<sup>4</sup> – 7,1).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2014. gada 30. jūnijā līdz ar investīcijām tīklu aktīvu rekonstrukcijā ir pieauguši līdz EUR 681,2 miljoniem (EUR 636,1 miljons), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,5 (3,0).

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2014. gada 30. jūnijā Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 193,8 miljonus (EUR 238,0 miljoni), savukārt likviditātes koeficients<sup>5</sup> ir 1,4 (1,4).

Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2014. gada 1. pusgadā ir ievēroti.

2014. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārāpstiprinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu Baa3 ar stabilas attīstības prognozi.

<sup>4</sup>Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības (12 mēnešu periodā) - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas (12 mēnešu periodā)) / procentu izmaksas (12 mēnešu periodā)

<sup>5</sup>Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori



## Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „Latvenergo nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā”, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši spēkā esošo normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Latvenergo koncerna aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

Latvenergo nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 26. augustā.

### AS „Latvenergo” valde:

Āris Žīgurs  
valdes priekšsēdētājs

Zane Kotāne  
valdes locekle

Uldis Bariss  
valdes loceklis

Māris Kuņickis  
valdes loceklis

Arnis Kurgs  
valdes loceklis

# Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

## Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā

	Pielikums	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	543 082	570 734
Pārējie ieņēmumi		1 842	1 327
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(320 295)	(367 402)
Personāla izmaksas		(48 814)	(46 778)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(87 917)	(86 699)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(29 635)	(31 103)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>58 263</b>	<b>40 079</b>
Finanšu ieņēmumi		1 391	2 513
Finanšu izmaksas		(10 159)	(8 313)
Asociēto sabiedrību (zaudējumu) / peļņas daļa		(395)	188
<b>Peļņa pirms nodokļa</b>		<b>49 100</b>	<b>34 467</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(6 751)	(5 784)
<b>Pārskata perioda peļņa</b>		<b>42 349</b>	<b>28 683</b>

## Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda peļņa</b>	<b>42 349</b>	<b>28 683</b>
<i>Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
(zaudējumi) / ieņēmumi no naudas plūsmas riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(4 736)	6 573
(zaudējumi) / ieņēmumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(15)	1
<b>Neto vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos</b>	<b>(4 751)</b>	<b>6 574</b>
<b>KOPĀ vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi pārskata periodā, atskaitot nodokļus</b>	<b>(4 751)</b>	<b>6 574</b>
<b>KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi</b>	<b>37 598</b>	<b>35 257</b>

## Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	30/06/2014	31/12/2013
		EUR'000	EUR'000
<b>AKTĪVI</b>			
<b><i>Ilgtermiņa aktīvi</i></b>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 073 204	3 097 905
Ieguldījuma īpašumi		1 766	1 473
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 558	28 588
Citi ilgtermiņa debitori		30	57
<b>KOPĀ ilgtermiņa aktīvi</b>		<b>3 103 599</b>	<b>3 128 064</b>
<b><i>Apgrozāmie līdzekļi</i></b>			
Krājumi	9	22 132	21 634
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	203 526	161 560
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		5 192	8 060
Atvasinātie finanšu instrumenti		21	617
Nauda un naudas ekvivalenti	11	193 805	255 423
<b>KOPĀ apgrozāmie līdzekļi</b>		<b>424 676</b>	<b>447 294</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>3 528 275</b>	<b>3 575 358</b>
<b>PAŠU KAPITĀLS</b>			
Akciju kapitāls		1 288 011	1 288 011
Rezerves		647 668	652 418
Nesadalītā peļņa		92 715	74 832
<b>KOPĀ mātesabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa</b>		<b>2 028 394</b>	<b>2 015 261</b>
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		6 115	6 453
<b>KOPĀ pašu kapitāls</b>		<b>2 034 509</b>	<b>2 021 714</b>
<b>KREDITORI</b>			
<b><i>Ilgtermiņa kreditori</i></b>			
Aizņēmumi	12	709 400	805 192
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		271 268	269 116
Uzkrājumi		16 171	15 597
Atvasinātie finanšu instrumenti		10 002	6 238
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		173 312	170 152
<b>KOPĀ ilgtermiņa kreditori</b>		<b>1 180 153</b>	<b>1 266 295</b>
<b><i>Īstermiņa kreditori</i></b>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		135 878	130 670
Aizņēmumi	12	165 582	139 483
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 153	17 196
<b>KOPĀ īstermiņa kreditori</b>		<b>313 613</b>	<b>287 349</b>
<b>KOPĀ kreditori</b>		<b>1 493 766</b>	<b>1 553 644</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>3 528 275</b>	<b>3 575 358</b>

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā  
par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā

	Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem				Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā		
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>2012. gada 31. decembrī</b>	<b>1 287 137</b>	<b>644 113</b>	<b>70 803</b>	<b>2 002 053</b>	<b>4 922</b>	<b>2 006 975</b>
Akciju kapitāla palielinājums	874	-	-	874	-	874
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
<b>KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>874</b>	<b>-</b>	<b>(40 619)</b>	<b>(39 745)</b>	<b>(313)</b>	<b>(40 058)</b>
Pārskata gada peļņa	-	-	44 305	44 305	1 844	46 149
Vispārējie ieņēmumi	-	8 305	343	8 648	-	8 648
<b>KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>8 305</b>	<b>44 648</b>	<b>52 953</b>	<b>1 844</b>	<b>54 797</b>
<b>2013. gada 31. decembrī</b>	<b>1 288 011</b>	<b>652 418</b>	<b>74 832</b>	<b>2 015 261</b>	<b>6 453</b>	<b>2 021 714</b>
<b>2012. gada 31. decembrī</b>	<b>1 287 137</b>	<b>644 113</b>	<b>70 803</b>	<b>2 002 053</b>	<b>4 922</b>	<b>2 006 975</b>
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
<b>KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(40 619)</b>	<b>(40 619)</b>	<b>(313)</b>	<b>(40 932)</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	27 928	27 928	755	28 683
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	-	6 575	(1)	6 574	-	6 574
<b>KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>6 575</b>	<b>27 927</b>	<b>34 502</b>	<b>755</b>	<b>35 257</b>
<b>2013. gada 30. jūnijā</b>	<b>1 287 137</b>	<b>650 688</b>	<b>58 111</b>	<b>1 995 936</b>	<b>5 364</b>	<b>2 001 300</b>
<b>2013. gada 31. decembrī</b>	<b>1 288 011</b>	<b>652 418</b>	<b>74 832</b>	<b>2 015 261</b>	<b>6 453</b>	<b>2 021 714</b>
Dividendes par 2013. gadu	-	-	(23 605)	(23 605)	(1 198)	(24 803)
<b>KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(23 605)</b>	<b>(23 605)</b>	<b>(1 198)</b>	<b>(24 803)</b>
Pārskata perioda peļņa	-	-	41 489	41 489	860	42 349
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	-	(4 750)	(1)	(4 751)	-	(4 751)
<b>KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>(4 750)</b>	<b>41 488</b>	<b>36 738</b>	<b>860</b>	<b>37 598</b>
<b>2014. gada 30. jūnijā</b>	<b>1 288 011</b>	<b>647 668</b>	<b>92 715</b>	<b>2 028 394</b>	<b>6 115</b>	<b>2 034 509</b>

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām  
par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā

	Pielikums	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
		EUR'000	EUR'000
<b>Pamatdarbības naudas plūsma</b>			
Pārskata perioda peļņa pirms nodokļiem		49 100	34 467
<b>Korekcijas:</b>			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		88 976	89 173
- finanšu korekcijas, neto		4 073	12 557
- citas korekcijas		582	370
<b>Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām</b>		<b>142 731</b>	<b>136 567</b>
Apgrozāmo līdzekļu (palielinājums) / samazinājums		(55 553)	28 420
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru palielinājums / (samazinājums)		9 385	(63 284)
<b>Nauda pamatdarbības rezultātā</b>		<b>96 563</b>	<b>101 703</b>
Izdevumi procentu maksājumiem		(9 808)	(9 942)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		1 376	1 554
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		(3 427)	(12 734)
<b>Pamatdarbības neto naudas plūsma</b>		<b>84 704</b>	<b>80 581</b>
<b>Ieguldīšanas darbības naudas plūsma</b>			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(67 026)	(81 294)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		2 074	844
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		30	30
<b>Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>(64 922)</b>	<b>(80 420)</b>
<b>Finansēšanas darbības naudas plūsma</b>			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	-	70 274
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	2 600	7 671
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(72 627)	(51 641)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(1 198)	(313)
Mātes sabiedrības akcionāriem izmaksātās dividendes*		(12 649)	(30 644)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	2 474	-
<b>Finansēšanas darbības neto naudas plūsma</b>		<b>(81 400)</b>	<b>(4 653)</b>
<b>Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums</b>		<b>(61 618)</b>	<b>(4 492)</b>
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	255 423	242 493
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās</b>	<b>11</b>	<b>193 805</b>	<b>238 001</b>

\* – par 2013. gadu maksājamās dividendes EUR 23 605 tūkstošu apmērā nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu EUR 10 956 tūkstošu apmērā (dividendes par 2012. gadu – EUR 40 619 tūkstoši nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu – EUR 9 975 tūkstoši)

# Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

## 1. Vispārīga informācija par koncernu

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – mātessabiedrība jeb Sabiedrība) akcijas pieder 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 pārdošanu. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS „Sadales tīkls” (kopš 18.09.2006);
- *Elektrum Eesti, OÜ* (kopš 27.06.2007) un tās meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija” (kopš 18.09.2012);
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07.01.2008);
- AS „Latvijas elektriskie tīkli” (kopš 10.02.2011);
- SIA „Liepājas enerģija” (kopš 06.07.2005);
- AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 25.02.2014).

AS „Latvenergo” ir akcionārs divās asociētās sabiedrībās:

- AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā;
- *Nordic Energy Link, AS* (likvidējamā sabiedrība – kopš 2014. gada 19. marta) veic elektroenerģijas starpsavienojuma kabeļa starp Igauniju un Somiju operatora funkcijas.

AS „Latvenergo” akcionāru sapulce 2013. gada 26. septembrī lēma par AS „Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu *Nordic Energy Link, AS*. Saistībā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas (2009/72/EK) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Direktīvas (2003/54/EK) atcelšanu AS „Latvenergo” ir jāveic darbības, lai kā elektroenerģijas ražotāja un tirgotāja tā pēc 2013. gada 31. decembra neturpinātu būt īpašniece elektroenerģijas pārvades infrastruktūrai. Konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli ieguldījums *Nordic Energy Link, AS* 2014. gada 30. jūnijā un 2013. gada 31. decembrī uzrādīts kā pārdošanai turēts īstermiņa finanšu ieguldījums. 2014. gada 12. februārī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemts rīkojums Nr. 67 „Par akciju sabiedrības „Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu akciju

sabiedrībā *Nordic Energy Link*” un 2014. gada 19. martā *Nordic Energy Link, AS* akcionāru sēdē tika pieņemts lēmums par *Nordic Energy Link, AS* likvidāciju.

„Latvenergo konsolidētais 2013. gada pārskats” apstiprināts 2014. gada 12. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem” – <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā. Pārskata posteņos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj informāciju par finanšu stāvokli 2013. gada 31. decembrī.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 26. augustā.

## 2. Nozīmīgākie grāmatvedības uzskaites principi

Šie nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot Starptautisko grāmatvedības standartu Nr. 34 „Starpperiodu finanšu pārskati” un tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot konsolidētos 2013. gada finanšu pārskatus. 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 stājas spēkā attiecībā uz

## 3. Finanšu risku vadība

### 3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna darbība pakļauj to dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, patiesās vērtības procentu likmju risku un naudas plūsmas procentu likmju risku), kredītriskam, cenu riskam un likviditātes riskam. Koncerna vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna finanšu rezultātiem. Koncerns lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku vadību veic mātessabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātessabiedrības valdes apstiprinātajai Finanšu risku vadības politikai.

periodu, kas sākas 2014. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz koncerna grāmatvedības uzskaites principiem un konsolidētajiem finanšu pārskatiem.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā ilgtermiņa ieguldījumiem un finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus) ar pārvērtēšanu konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā, un atklāts koncerna 2013. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Grāmatvedības uzskaites politika ir papildināta, un, sākot ar 2014. gada 1. aprīli obligātā iepirkuma ieņēmumi un izmaksas tiek atzīti, piemērojot

aģenta uzskaites principu, nesegto starpību jeb nesaņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus 2014. gada 30. jūnijā atzīstot pārskata par finansiālo stāvokli aktīvos (skatīt 10. pielikumu).

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās eirozonai, aizvietojo Latvijas latu (LVL) ar eiro (EUR) pēc fiksēta kursa 1 EUR = 0,702804 LVL. Šajā datumā koncerns veica bilances atlikumu konvertāciju eiro, un tā finanšu pārskati par 2014. gadu un turpmākajiem periodiem tiks sagatavoti eiro valūtā. Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātessabiedrības valde, apstiprinot Finanšu risku vadības politiku, ir noteikusi principus vispārējai finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, turklāt nosaka procedūras, definē pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojšanai.

#### a) Tirgus risks

##### 1) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2014. gada 30. jūnijā koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību

citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

Mātessabiedrībai ir investīcijas meitassabiedrībā, kuras darbība ir pakļauta valūtas riskam. Tomēr valūtas riska atklātā pozīcija, kas izriet no minētajām mātessabiedrības ārvalstu investīcijām Lietuvā, ir ar ierobežotu valūtas risku, jo meitassabiedrībai ir neliels aktīvu apjoms un Lietuvas lits ir fiksēti piesaistīts eiro.

Mātessabiedrības valde ir apstiprinājusi Finanšu risku vadības politiku, kas cita starpā nosaka koncerna valūtas riska vadības principus. Lai ierobežotu valūtas risku, kas rodas no nākotnes transakcijām vai aktīviem un saistībām, koncerns slēdz valūtas nākotnes maiņas darījumus, ko veic koncerna finanšu vadība. Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai aktīvi, vai saistības ir

izteikti citā valūtā nekā koncerna funkcionālā valūta (eiro).

### *II) naudas plūsmas un patiesās vērtības procentu likmju risks*

Tā kā koncernam ir nozīmīga apjoma aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna Finanšu riska vadības politika nosaka vairāk nekā 35% aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmes periodu robežās no 2 līdz 4 gadiem.

Koncernā regulāri tiek analizētas procentu likmju pozīcijas. Dažādi scenāriji tiek modelēti, ņemot vērā iespējamo aizņēmumu refinansēšanu, esošo pozīciju atjaunošanu un risku ierobežošanas aktivitātes. Pamatojoties uz šiem scenārijiem, koncernā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu. Koncerna aizņēmumi ar fiksētām procentu likmēm nerada patiesās vērtības procentu likmju risku. Vienīgais patiesās vērtības procentu likmju riska avots ir atvasinātie finanšu instrumenti.

### *III) cenu risks*

Cenu risks ir risks, kā ietekmē finanšu instrumentu patiesās vērtības un naudas plūsmas nākotnē svārstīsies citu iemeslu dēļ nekā procentu likmju riska vai valūtas riska radīto izmaiņu dēļ. Koncernā saražoto preču un sniegto pakalpojumu pirkšanu

un pārdošanu brīvā tirgus apstākļos, kā arī ražošanā izmantoto resursu pirkšanu ietekmē cenu risks.

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas iegādi. Lai ierobežotu elektroenerģijas cenu izmaiņu risku, mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumus.

### **b) Kredītrisks**

Kredītrisks tiek vadīts koncerna līmenī. To galvenokārt rada naudas resursi un īstermiņa noguldījumi, pircēju un pasūtītāju parādi, atvasinātie finanšu instrumenti. Kredītrisks saistībā ar pircēju un pasūtītāju parādiem ir ierobežots plašā koncerna klientu skaita dēļ. Koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu. Debitoru apjoms ir samazināts par to bruto vērtības samazinājuma zaudējumiem.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus.

Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un koncerna uzņēmumu vadība nesagaida zaudējumus kredītriska iestāšanās rezultātā.

### **c) Likviditātes risks**

Koncerna likviditātes riska ierobežošanas politikas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas saistības atbilstoši koncerna stratēģiskajiem plāniem, kā arī lai

kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē.

Koncerna uzņēmumu vadība uztur nepārtrauktas koncerna naudas plūsmas un likviditātes rezervju prognozes, kuras sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

### **3.2. Kapitāla riska vadība**

Koncerna mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas.

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāru ieguldījumu pamatkapitālā. Arī aktīvu pārvērtēšana tieši iespaido kapitāla struktūru. Lai jebkurā laikā brīdī kapitāla struktūru uzturētu atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar kopējo aktīvu un spēkā esošo izsniegto finanšu garantiju nominālo kopsummu.

Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumiem pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30% līmenī.



## 4. Darbības segmentu informācija

### Darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums pamatojas uz koncerna iekšējās pārvaldes struktūru, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei pēc galvenā darbības lēmumu pieņēmēja.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība. Papildus tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Ražošanas un pārdošanas segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko

nodrošina koncerna sabiedrības AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, elektroenerģijas pārdošanu, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti*, OÜ un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS „Latvenergo” kā ar sadales sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību nodrošina gan AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, veic to uzturēšanu un izbūvi un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks. Latvijas Republika atbilstoši Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros.

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
<b>Periods 01/01-30/06/2014</b>	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	365 747	145 943	28 887	2 505	543 082	-	543 082
Starpsegmentu	10 606	1 054	1 428	23 319	36 407	(36 407)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>376 353</b>	<b>146 997</b>	<b>30 315</b>	<b>25 824</b>	<b>579 489</b>	<b>(36 407)</b>	<b>543 082</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu peļņa</b>	<b>31 699</b>	<b>14 369</b>	<b>9 031</b>	<b>3 164</b>	<b>58 263</b>	<b>(9 163)</b>	<b>49 100</b>
Kapitālieguldījumi	13 640	32 037	15 140	3 918	64 735	-	64 735
<b>Periods 01/01-30/06/2013</b>							
<b>Ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	391 698	148 344	27 947	2 745	570 734	-	570 734
Starpsegmentu	11 116	930	1 197	22 313	35 556	(35 556)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>402 814</b>	<b>149 274</b>	<b>29 144</b>	<b>25 058</b>	<b>606 290</b>	<b>(35 556)</b>	<b>570 734</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu peļņa</b>	<b>21 182</b>	<b>10 705</b>	<b>6 339</b>	<b>1 853</b>	<b>40 079</b>	<b>(5 612)</b>	<b>34 467</b>
Kapitālieguldījumi	28 018	32 890	24 435	5 327	90 670	-	90 670

## Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2014. gada 30. jūnijā	1 518 791	1 257 187	435 181	86 105	<b>3 297 264</b>	231 011	<b>3 528 275</b>
2013. gada 31. decembrī	1 497 066	1 252 016	431 224	86 458	<b>3 266 764</b>	308 594	<b>3 575 358</b>

### 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 koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

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

### Peļņas saskaņošana

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>Segmentu peļņa</b>	<b>58 263</b>	<b>40 079</b>
Finanšu ieņēmumi	1 391	2 513
Finanšu izmaksas	(10 159)	(8 313)
Asociēto sabiedrību (zaudējumu) / peļņas daļa	(395)	188
<b>Peļņa pirms ienākuma nodokļa</b>	<b>49 100</b>	<b>34 467</b>

### Aktīvu saskaņošana

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>Segmentu aktīvi</b>	<b>3 297 264</b>	<b>3 266 764</b>
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 558	28 588
Īstermiņa finanšu aktīvi	21	617
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	8 586	23 925
Nauda un naudas ekvivalenti	193 805	255 423
<b>Koncerna aktīvi</b>	<b>3 528 275</b>	<b>3 575 358</b>

## 5. Ieņēmumi

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi*	441 253	454 598
Siltumenerģijas realizācija	61 266	74 152
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	28 565	27 621
Pārējie ieņēmumi	11 998	14 363
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>543 082</b>	<b>570 734</b>

\* - 2014. gada 2. ceturksnī ieņēmumi no klientu maksājumiem par obligātā iepirkuma komponenti tiek atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

## 6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>Elektroenerģija</b>		
Iepirkta elektroenerģija* (ieņēmumi) / zaudējumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	185 351 (5 050)	198 169 7 049
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	36 679	37 770
	<b>216 980</b>	<b>242 988</b>
Kurināmā izmaksas	87 221	111 378
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	16 094	17 272
Kapitalizētās izlietoto izejvielu un materiālu izmaksas (kurināmais)	-	(4 236)
<b>KOPĀ izlietotās izejvielas un materiāli</b>	<b>320 295</b>	<b>367 402</b>

\* - 2014. gada 2. ceturksnī elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kas elektroenerģijas ražo koģenerācijas procesā vai izmantojot atjaunīgos resursus, kā arī garantētā maksa par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu (virs 4 MW) tiek atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

## 7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	4 599	10 830
Atliktais nodoklis	2 152	(5 046)
<b>KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis</b>	<b>6 751</b>	<b>5 784</b>

## 8. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>2014. gada 30. jūnijā</b>						
Sākotnējā vērtība	37 979	4 357 042	2 056 723	154 945	123 479	<b>6 730 168</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(27 259)	(2 417 637)	(1 088 659)	(116 657)	(6 752)	<b>(3 656 964)</b>
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>10 720</b>	<b>1 939 405</b>	<b>968 064</b>	<b>38 288</b>	<b>116 727</b>	<b>3 073 204</b>
<b>2013. gada 31. decembrī</b>						
Sākotnējā vērtība	33 144	4 331 639	2 046 253	153 752	118 868	<b>6 683 656</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(25 819)	(2 383 239)	(1 057 602)	(112 443)	(6 648)	<b>(3 585 751)</b>
<b>Atlikusī vērtība</b>	<b>7 325</b>	<b>1 948 400</b>	<b>988 651</b>	<b>41 309</b>	<b>112 220</b>	<b>3 097 905</b>

## 9. Krājumi

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	21 977	21 160
Pārējie krājumi	4 728	4 733
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(4 573)	(4 259)
<b>KOPĀ krājumi</b>	<b>22 132</b>	<b>21 634</b>

## 10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto:

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>Debitori:</b>		
- par elektroenerģiju	101 670	91 925
- par siltumenerģiju	4 727	17 580
- citi pircēji un pasūtītāji	27 698	23 597
	<b>134 095</b>	<b>133 102</b>
<b>Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgajiem debitoru parādiem:</b>		
- par elektroenerģiju	(41 677)	(40 643)
- par siltumenerģiju	(422)	(369)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 574)	(2 482)
	<b>(44 673)</b>	<b>(43 494)</b>
<b>Neto debitori:</b>		
- par elektroenerģiju	59 993	51 282
- par siltumenerģiju	4 305	17 211
- citi pircēji un pasūtītāji	25 124	21 115
	<b>89 422</b>	<b>89 608</b>
Uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	-	44 953
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	82 772	-
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	31 332	26 999
<b>KOPĀ pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori</b>	<b>203 526</b>	<b>161 560</b>

\* Uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi aprēķināti kā starpība starp tirgus cenu pārsniegušajām obligātā iepirkuma izmaksām un no elektroenerģijas gala patērētājiem saņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes maksājumiem par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2013. gada 31. decembrim. Atbilstoši Latvijas Republikas Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 37. punkta nosacījumiem, nesegto obligātā iepirkuma starpību par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam – EUR 64 823 tūkstoši sākot ar 2014. gada 1. aprīli 12 mēnešu laikā no publiskā tirgotāja pienākumu izpildes uzsākšanas kompensē jaunizveidotā meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kā daļu no kompensācijas izmantojot likumā par valsts budžetu 2014. gadam noteikto valsts budžeta dotāciju obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai. AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi par 2014. gada 2. ceturksni – EUR 17 949 tūkstoši.

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam:

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>43 494</b>	<b>29 036</b>	<b>29 036</b>
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(396)	(215)	(1 409)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	1 575	9 361	15 867
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>44 673</b>	<b>38 182</b>	<b>43 494</b>

## 11. Nauda un naudas ekvivalenti

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	57 979	88 823
Īstermiņa noguldījumi bankā	135 826	166 600
<b>KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti</b>	<b>193 805</b>	<b>255 423</b>

## 12. Aizņēmumi

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	604 598	700 390
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	104 802	104 802
<b>KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi</b>	<b>709 400</b>	<b>805 192</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	162 773	137 008
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 630	1 780
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 179	695
<b>KOPĀ īstermiņa aizņēmumi</b>	<b>165 582</b>	<b>139 483</b>
<b>KOPĀ aizņēmumi</b>	<b>874 982</b>	<b>944 675</b>

## Izmaiņas aizņēmumos:

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>944 675</b>	<b>846 961</b>	<b>846 961</b>
Saņemtie aizņēmumi	2 600	7 671	117 300
Atmaksātie aizņēmumi	(72 627)	(51 641)	(105 174)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	334	(245)	753
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	-	70 274	84 835
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>874 982</b>	<b>873 020</b>	<b>944 675</b>

## 13. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Saistītās puses ir asociētās sabiedrības, kā arī mātesabiedrības akcionārs, kurš var kontrolēt

koncernu vai kuram ir būtiska ietekme uz koncernu, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, koncerna sabiedrību augstākās vadības amatpersonas, uzraudzības institūcijas – Revīzijas

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

### Ar saistītajām pusēm veiktie darījumi:

	01/01-30/06/2014	01/01-30/06/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>a) Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi:</b>		
- asociētām sabiedrībām pārdotās preces (elektroenerģija)	-	723
- asociētām sabiedrībām sniegtie pakalpojumi	-	-
	-	<b>723</b>
<b>b) Iepirktais preces un saņemtie pakalpojumi:</b>		
- no asociētām sabiedrībām iepirktais preces (elektroenerģija)	-	668
- no asociētām sabiedrībām saņemtie pakalpojumi	-	1 330
	-	<b>1 998</b>
<b>c) Finanšu iegūmumi:</b>		
- no asociētām sabiedrībām saņemtās dividendes	2 474	-
	<b>2 474</b>	-

Pārskata perioda beigu bilances atlikumi, kas izriet no pārdotām/iepirktām precēm un sniegtajiem/saņemtajiem pakalpojumiem:

	30/06/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
<b>a) Saistīto pušu parādi:</b>		
- asociētās sabiedrības	-	130
	-	<b>130</b>
<b>b) Parādi saistītām pusēm:</b>		
- asociētās sabiedrības	358	161
	<b>358</b>	<b>161</b>

Koncernā pārskata periodā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai

saņemtajiem pakalpojumiem un pārdotajām vai iepirktajām precēm. Pārskata perioda beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas –

atbildība par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir 880,0 tūkstoši EUR (01/01 – 30/06/2013: 830,6 tūkstoši EUR), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

## 14. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos

finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 30. jūnijā.

\*\*\*