

NEREVIDĒTIE  
STARPPERIODU  
SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE  
FINANŠU PĀRSKATI

PAR 6 MĒNEŠU PERIODU,  
KAS BEIDZAS 2013. 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 sasniedz EUR 3,5 miljardus. Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar 34% tirgus daļu.

## SATURS

### VADĪBAS ZIŅOJUMS

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

### NEREVIDĒTIE STARPPERIODU SAĪSINĀTIE KONSOLIDĒTIE FINANŠU PĀRSKATI

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

---

*Sagatavots saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem  
Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

---

## FINANŠU KALENDĀRS

**29. 11. 2013.**

2013. gada 9 mēnešu starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati (nerevidēti)

## KONTAKTI INVESTORIEM

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

**Mājaslapa:** <http://www.latvenergo.lv/investors>

## ATRUNA

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

2013. gada 9. Jūlijā ES ECOFIN sanāksmē apstiprināts lēmums par Latvijas pievienošanos Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS) 2014. gada 1. janvārī un fiksēts latu pārejas kurss uz eiro: **1 EUR = 0,702804 LVL**

## Kopsavilkums

- Ierobežojumi Baltijas pārvades tīklā un mazāks ūdens apjoms Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros 2013. gada 1. pusgadā veicināja elektroenerģijas *spot* cenas pieaugumu Baltijā. Dabas gāzes cena Latvijā joprojām saglabājas salīdzinoši augsta.
- Ogļu un siltumnīcefekta gāzu emisijas (EUA) kvotu cenu samazināšanās ir veicinājusi elektroenerģijas nākotnes darījumu (*forward*) cenu kritumu, kas Somijas tirdzniecības apgabalā turpinās jau kopš 2011. gada maija. Elektroenerģijas *forward* cenu kritums atstāja samazinošu ietekmi uz elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenām.
- Turpina uzlaboties Baltijas valstu makroekonomiskie rādītāji (iekšzemes kopprodukts, inflācija u. c.), mazinās bezdarbs. 2013. gada 1. pusgadā Latvijā ir bijis lielākais IKP pieaugums Eiropas Savienībā. IKP pieaugumu galvenokārt nosaka eksporta un iedzīvotāju patēriņa pieaugums. 2014. gada 1. janvārī Latvija pievienosies Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai.
- 2013. gada 3. jūnijā tika atvērta *Nord Pool Spot* Latvijas tirdzniecības apgabals, līdz ar to visas Baltijas valstis ir pievienojušās elektroenerģijas biržai *Nord Pool Spot*, nodrošinot integrāciju vienotā Ziemeļvalstu–Baltijas elektroenerģijas tirgus struktūrā, kā arī caurskatāmāku elektroenerģijas cenu veidošanās procesu.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi 2013. gada 1. pusgadā ir pieauguši par 4% un sasniedz LVL 401,8 miljonus. Ieņēmumu pieaugums vērojams visos koncerna darbības segmentos.
- Latvenergo koncerna 2013. gada 1. pusgada EBITDA ir samazinājusies un ir LVL 89,1 miljons. Rezultātus negatīvi ietekmēja tādi apstākļi kā 1) elektroenerģijas iepirkuma cenas pieaugums mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar pastāvošiem pārvades ierobežojumiem un zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros; 2) elektroenerģijas patēriņa samazinājums par 9% rūpniecības sektorā Latvijā; 3) no elektroenerģijas ražotājiem obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās elektroenerģijas apjoma (+44%) un izmaksu pieaugums; 4) zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā.
- Līdz ar elektroenerģijas tirgus liberalizāciju Baltijā turpinām mērķtiecīgas elektroenerģijas pārdošanas aktivitātes, stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū. 2013. gada 1. pusgadā mazumtirdzniecības klientu skaits Lietuvā un Igaunijā, salīdzinot ar 2013. gada sākumu, ir palielināts vairāk nekā 10 reizes. Latvenergo koncerna elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā ir 34%.
- 2013. gada 1. pusgadā veiktas investīcijas LVL 64,2 miljonu apmērā. Tuvojas noslēgumam Rīgas TEC-2 rekonstrukcijas projekts – 2013. gada 1. pusgadā ir uzsākti energobloka ieregulēšanas darbi. Tāpat 2013. gada nogalē plānots nodot ekspluatācijā biomasas katlumāju Liepājā. Par 27% palielinām kapitālieguldījumus pārvades un sadales aktīvos, to apjoms sasniedz 64% no kopējiem kapitālieguldījumiem.
- 2013. gada 1. pusgadā emitētas obligācijas EUR 50 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 5 gadi un EUR 20 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 7 gadi (emitētas 2. ceturksnī). 7 gadu obligāciju gala ienesīgums bija 2,89%, kas tuvs emitēto 5 gadu obligāciju ienesīgumam. Kopumā AS „Latvenergo” ir emitējusi obligācijas EUR 90 miljonu apmērā.

## Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes komersants 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 sešas meitassabiedrības. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

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

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs pamatdarbības 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.

**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”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*.

	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%
<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%

**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 tūkstošu). 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, apakšstaciju 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. 2013	6 mēn. 2012
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	4 371	4 307
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 974	3 001
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 581	1 570
Darbinieku skaits		4 518	4 442
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

## FINANŠU RĀDĪTĀJI

		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012
Ieņēmumi	milj. LVL	401,8	387,8
EBITDA <sup>1)</sup>	milj. LVL	89,1	111,6
Neto peļņa	milj. LVL	20,2	42,4
Aktīvi	milj. LVL	2 440,9	2 363,2
Pašu kapitāls	milj. LVL	1 406,5	1 374,1
Neto aizņēmumi <sup>2)</sup>	milj. LVL	446,3	400,5
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	64,2	109,1

## FINANŠU KOEFICIENTI

	6 mēn. 2013	6 mēn. 2012
Neto aizņēmumi/EBITDA <sup>3)</sup>	3,0	2,4
EBITDA rentabilitāte <sup>4)</sup>	20%	24%
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) EBITDA 12 mēnešu periodā

4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi (12 mēnešu periodā)

5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

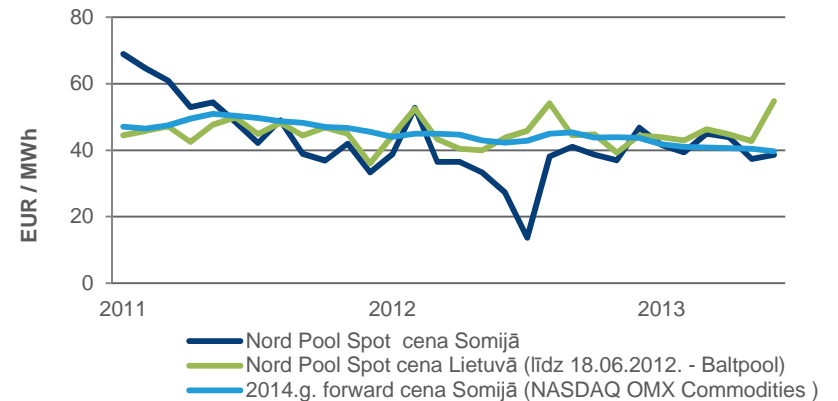
## Darbības vides raksturojums

### AUGSTĀKAS ELEKTROENERĢIJAS SPOT CENAS, ELEKTROENERĢIJAS NĀKOTNES DARĪJUMU CENAS TURPINA SAMAZINĀTIES

Elektroenerģijas *spot* cenas gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā 2013. gada 1. pusgadā ir bijušās augstākas nekā 2012. gada 1. pusgadā. Elektroenerģijas cena *Nord Pool Spot* Somijas tirdzniecības apgabalā ir pieaugusi par 9% (41,0 EUR/MWh), savukārt Lietuvas tirdzniecības apgabalā – par 4% (45,9 EUR/MWh). Elektroenerģijas cenas pieaugumu Baltijā galvenokārt noteica pārvades jaudu ierobežojumi un mazāks ūdens apjoms Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāros. 2013. gada pirmajos sešos mēnešos rezervuāru aizpildījums bija vidēji 44,3% (zem ilggadīgi vidējā rezervuāra aizpildījuma – 47,9%), bet 2012. gada 1. pusgadā – 54%.

Tā kā Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīts reģions, elektroenerģijas importam pieejamā starpvalstu tirdzniecības jauda ir būtisks tirgus cenu ietekmējošais faktors, īpaši vasaras mēnešos. Piemēram, 2013. gada jūnijā elektroenerģijas cena Lietuvas/ Latvijas tirdzniecības apgabalos (54,8 EUR/MWh) bija par 42% lielāka nekā Somijas tirdzniecības apgabalā, ko galvenokārt noteica ierobežota pārvades jauda gan uz Igaunijas–Latvijas robežas, gan Somijas–Igaunijas robežas. Tāpat tirdzniecībai pieejamā pārvades līniju jauda 2013. gada jūnijā bija ierobežota uz Baltkrievijas–Lietuvas robežas. Pārvades ierobežojumi veicina augstākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas Latvijā un Lietuvā salīdzinot ar Ziemeļvalstīm.

2013. gada pirmajos sešos mēnešos Baltijā tika saražotas 11 145 GWh elektroenerģijas, kas ir par 12% vairāk nekā 2012. gada 1. pusgadā (9 956 GWh), tādējādi elektrostacijas Baltijā saražoja 87% no patērētās elektroenerģijas (2012. gadā – 79%). Lielākais ražošanas apjoma pieaugums bija Igaunijas degakmens stacijās, ko veicināja gan augstāka elektroenerģijas cenas, gan zemāka siltumnīcefekta gāzu emisijas (EUA) kvotu cena. 2013. gada 1. pusgadā EUA kvotu cena bija 4,4 EUR/t., kas ir par 40% zemāka nekā 2012. gada pirmajā pusgadā (7,4 EUR/t.). Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējo



gadu, ir samazinājušās ogļu cenas, kas saistāms ar mazāku pieprasījumu un ekonomikas lejupslīdi Ķīnā.

EUA kvotu cenu kritums vienlaikus ar ogļu cenu kritumu ir veicinājis elektroenerģijas nākotnes darījumu (*forward*) cenu kritumu, kas Somijas tirdzniecības apgabalā turpinās jau kopš 2011. gada maija, kad 2014. gada *forward* cena bija 50,9 EUR/MWh, pretstatā 39,6 EUR/MWh 2013. gada 30. jūnijā. Kopumā šajā periodā elektrības cena ir samazinājusies par 22%. Elektroenerģijas *forward* cenu kritums atstāja samazinošu ietekmi uz elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenām.

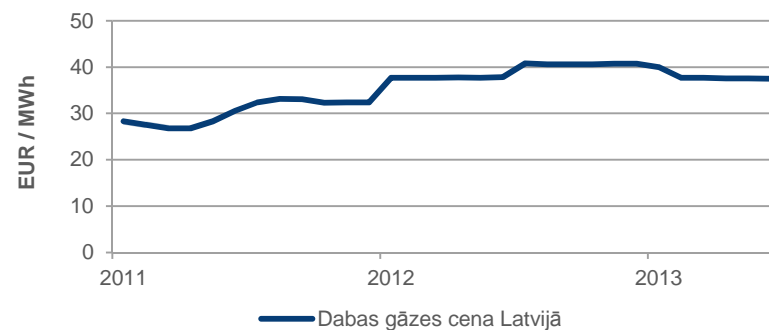
## Darbības vides raksturojums

### DABAS GĀZES CENA LATVIJĀ JOPROJĀM SAGLABĀJAS AUGSTA

Dabas gāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam, kuru izmaiņas, salīdzinot ar 2012. gada 1. pusgadu, nav bijušas būtiskas, līdz ar to arī dabas gāzes cena Latvijā nav būtiski mainījusies. Dabas gāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem  $\text{nm}^3$  2013. gada 1. pusgadā bija 38,0 EUR/MWh, kas ir par 7% zemāka nekā 2012. gada 2. pusgadā (40,8 EUR/MWh), bet par 1% augstāka nekā 2012. gada 1. pusgadā (37,7 EUR/MWh).

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

Ņemot vērā, ka naftas produktu cenām pēdējo 9 mēnešu laikā ir bijusi tendence samazināties (*Brent* naftas vidējā cena 2013. gada jūnijā bija 103 \$/bbl, kas ir par 9% mazāk nekā 2013. gada sākumā – 113 \$/bbl), tas varētu veicināt mērenu dabas gāzes cenas samazināšanos turpmākajos mēnešos.



## Darbības vides raksturojums

### TURPINĀS BALTIJAS VALSTU EKONOMISKĀ IZAUGSME

Eiropas Savienības (ES) Statistikas biroja (*Eurostat*) dati liecina, ka Baltijas valstis gan 1. ceturksnī, gan 2. ceturksnī uzrāda stabilu IKP pieaugumu, salīdzinot ar attiecīgo periodu iepriekšējā gadā. Abos ceturkšņos vislielākais IKP pieaugums no visām ES valstīm ir bijis Latvijā – attiecīgi 5,6% un 4,3%. Lietuva uzrāda otro lielāko IKP izaugsmes tempu ES ar 4,2% un 4,1% pieaugumu, savukārt Igaunijā IKP ir pieaudzis attiecīgi par 1,3% un 1,4%. Ņemot vērā pozitīvās tendences, Latvijas Banka ir paaugstinājusi Latvijas IKP izaugsmes prognozi 2013. gadā līdz 4,1%. IKP pieaugumu galvenokārt nosaka eksporta un privātā patēriņa pieaugums.

Paredzams, ka Baltijā turpināsies ekonomikā izaugsme un ka tās temps apsteigs lielākās daļas Eiropas Savienības valstu IKP pieaugumu. Līdz ar to paredzams arī pirktpējas un elektroenerģijas patēriņa pieaugums.

Latvijā elektroenerģijas patēriņš 2013. gada 1. pusgadā samazinājās par 1%, kas ir saistīts ar mazāku Latvijas metalurģijas uzņēmuma AS „Liepājas metalurģis” patēriņu, kā rezultātā elektroenerģijas patēriņš rūpniecības sektorā ir samazinājies par 9% Tajā pašā laikā lielāks elektroenerģijas patēriņš Lietuvā un Igaunijā nodrošināja, ka Baltijā kopējais elektroenerģijas patēriņš 2013. gada 1. pusgadā ir pieaudzis par 2,4% un sasniedz 12 870 GWh.

### BALTIJAS ELEKTROENERĢIJAS TIRGUS LIBERALIZĀCIJA

Atbilstoši Baltijas enerģijas tirgus stapsavienojumu plānā (*BEMIP*) noteiktajam 2013. gadā turpinās Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana. No 2013. gada 1. janvāra Igaunijā elektroenerģijas tirgus ir deregulēts visiem klientiem, savukārt Lietuvā līdzīgi kā Latvijā – visiem juridiskajiem klientiem.

Pēc *Eurostat* datiem gada vidējā inflācija Latvijā 2013. gada jūnijā ir 0,9%, kas ir viens no zemākajiem rādītājiem Eiropā, Igaunijā – 3,9%, bet Lietuvā – 2,5%.

Baltijas valstīs vērojams lielākais bezdarba līmeņa samazinājums Baltijas valstīs. Bezdarba līmenis 2013. gada martā Latvijā bija 12,5%, Lietuvā – 12,3% un Igaunijā – 8,7%. Paredzams, ka bezdarba līmenis Baltijā turpinās samazināties. Vidējais bezdarba līmenis eiro zonā 2013. gada jūnijā bija 12,1%, savukārt ES – 10,9%.

2013. gada 9. jūlijā Eiropas Savienības Ekonomisko un finanšu jautājumu padomes (ECOFIN) sanāksmē tika apstiprināts galīgais lēmums par Latvijas pievienošanos Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS) 2014. gada 1. janvārī. Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī.

2013. gada vasarā starptautiskās kredītreitingu aģentūras *Standard & Poor's* un *Fitch* ir paaugstinājušas Latvijas kredītreitingu, nosakot to *BBB+* ar stabilu nākotnes prognozi, savukārt *Moody's* Latvijas kredītreitingu par vienu pakāpi paaugstināja 2013. gada martā uz *Baa2* ar pozitīvu nākotnes prognozi.

2013. gada 1. pusgada beigās atvērtā elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā ir aptuveni 90% no elektroenerģijas patēriņa. Latvijā un Lietuvā elektroenerģiju par regulētiem tarifiem pārdod tikai māsaimniecībām. Paredzams, ka turpmākajos gados turpināsies Baltijas elektroenerģijas tirgus deregulācija.



## Darbības vides raksturojums

### **NORD POOL SPOT LATVIJAS TIRDZNICĪBAS APGABALA IZVEIDE**

2013. gada 3. jūnijā tika atvērta *Nord Pool Spot* Latvijas tirdzniecības apgabals, līdz ar to visas Baltijas valstis ir pievienojušās elektroenerģijas biržai *Nord Pool Spot*, nodrošinot integrāciju vienotā Ziemeļvalstu–Baltijas enerģijas tirgus struktūrā, kā arī caurskatāmāku elektroenerģijas cenu veidošanās procesu. Kopš vienotas Baltijas biržas ieviešanas 2013. gada jūnijā elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos ir bijušas vienādas. Savukārt starp Latvijas un Igaunijas tirdzniecības apgabaliem ir novērojamas elektrības cenu atšķirības – elektroenerģijas cena Latvijā bija augstāka nekā Igaunijas tirdzniecības apgabalā. Cenu atšķirības noteica pastāvošie pārvades jaudas ierobežojumi uz Igaunijas–Latvijas robežas.

Priekšnoteikums *Nord Pool Spot* Latvijas tirdzniecības apgabala izveidei bija elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora (PSO) sertificēšana, ko Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK) veica 2013. gada 30. janvārī. Papildus SPRK lēmums par PSO sertificēšanu 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 ne uz Latvenego koncerna, ne uz pārvades aktīvu pārvaldības segmenta atdeves rādītājiem.

### **IZMAIŅAS OBLIGĀTĀ IEPIRKUMA REGULĒJUMĀ**

Atbilstoši Latvijas Republikas Ministru Kabineta (MK) 2013. gada 30. jūlijā pieņemtajiem grozījumiem MK noteikumos Nr. 221 ir mainīts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražošanai koģenerācijas stacijās ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4MW. Turpmāk koģenerācijas stacijām netiks kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas mainīgo izmaksu pārsniegums virs elektroenerģijas tirgus cenas un koriģētā apmērā tiks saglabāts atbalsts par jaudas komponenti, vienlaikus nosakot zemāku minimālo pilnas elektriskās jaudas noslodzi – 1200 stundu. Līdz šim atbalstam par uzstādīto elektrisko jaudu maksimālais apmērs bija noteikts pie pilnas elektriskās jaudas noslodzes – 3000 stundu.

AS „Latvenego” plāno pielāgot savu koģenerācijas staciju darbības režīmus tā, lai veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā neatstātu būtisku negatīvu ietekmi uz Latvenego koncerna finanšu rezultātiem. Tas nozīmē, ka nelabvēlīgos elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos koģenerācijas stacijas tiks darbinātas mazākā apjomā, neietekmējot atbalsta apmēru par uzstādīto elektrisko jaudu.

Ekonomikas ministrija ir uzsākusi diskusijas par nepieciešamību ieviest subsidētās enerģijas nodokli (SEN) Latvijā, ar ko tiktu aplikti visi elektroenerģijas ražotāji, kas ir saņēmuši tiesības ražot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros. Minētā nodokļa ieviešanas iespējamība un tā apmērs ir neskaidrs. Plānots, ka gūtie SEN ieņēmumi tiktu novirzīti obligātā iepirkuma komponentes kāpuma ierobežošanai un elektrības cenu kāpuma kompensēšanai maznodrošinātiem pēc elektrības tirgus atvēršanās mājāsaimniecībām Latvijā. Lai gan SEN ieviešana varētu samazināt Latvenego koncerna peļņu un naudas plūsmu, tās ietekme nav sagaidāma kā būtiska.

## Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2013. gada 1. pusgadā ir LVL 401,8 miljoni, un tie, salīdzinot ar attiecīgo periodu 2012. gadā, ir pieauguši par 4%. Ieņēmumi ir pieauguši visos koncerna darbības segmentos.

### Latvenergo koncerna ieņēmumi pieaug par 4%. Ieņēmumu pieaugums visos darbības segmentos

No kopējiem ieņēmumiem 38% veido neregulēto pakalpojumu ieņēmumi (2012. gada 1. pusgadā – 34%), kuru īpatsvars līdz ar elektroenerģijas tirgus pakāpenisku atvēršanu Baltijā pieaug. Lielāko daļu no neregulētajiem ieņēmumiem veido elektroenerģijas realizācija tirgus klientiem visās

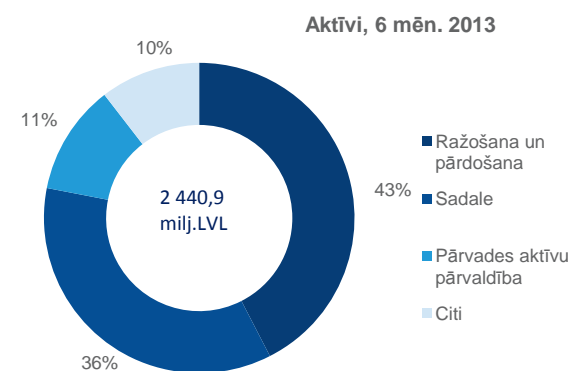
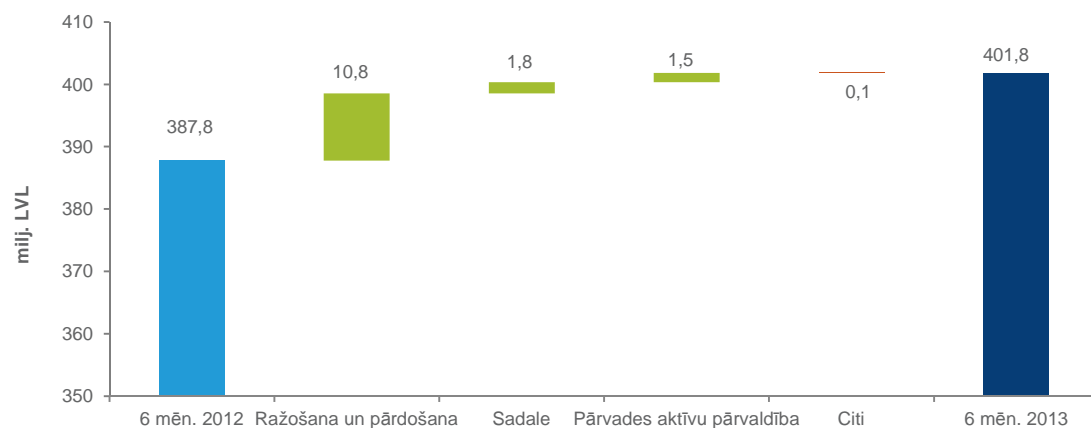
		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	401,8	387,8	14,0	4%
EBITDA	milj. LVL	89,1	111,6	-22,5	-20%
Neto peļņa	milj. LVL	20,2	42,4	-22,2	-52%
Aktīvi	milj. LVL	2 440,9	2 363,2	77,7	3%

trīs Baltijas valstīs.

Latvenergo koncerna 2013. gada 1. pusgada EBITDA un neto peļņa, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir samazinājusies un ir attiecīgi LVL 89,1 miljons un LVL 20,2 miljoni.

Rezultātus negatīvi ietekmēja tādi apstākļi kā: 1) elektroenerģijas iepirkuma cenas pieaugums mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar pastāvošiem pārvades ierobežojumiem un zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu

hidroelektrostaciju rezervuāros; 2) elektroenerģijas patēriņa samazinājums par 9% rūpniecības sektorā Latvijā; 3) no pārējiem elektroenerģijas ražotājiem obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoms (+44%) un izmaksu pieaugums; 4) zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā.



# Ražošana un pārdošana



ieņēmumi	<b>66%</b>
EBITDA	<b>41%</b>
Aktīvi	<b>42%</b>
Darbinieki	<b>22%</b>

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. Ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumi (t.sk. starpsegmentu ieņēmumi) 2013. gada 1. pusgadā ir LVL 283,2 miljoni, bet EBITDA – LVL 36,5 miljoni. No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 82% veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi un 18% – siltumenerģijas ieņēmumi.

## Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā ar tirgus daļu 34%

Segmenta EBITDA līmeni ietekmēja līdzīgi faktori kā Latvenergo koncerna rezultātus, respektīvi, 1) elektroenerģijas iepirkuma cenas pieaugums mazumtirdzniecības klientu apgādei līdz ar pastāvošiem pārvades ierobežojumiem un zemāku ūdens aizpildījumu Ziemeļvalstu

Darbības rādītāji		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	4 371	4 307	64	1%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 974	3 001	-27	-1%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 608	1 594	14	1%
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	283,2	274,5	8,7	3%
EBITDA	milj. LVL	36,5	61,5	-25,0	-41%
Aktīvi	milj. LVL	1 037,0	992,0	45,0	5%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	19,6	74,6	-55,0	-74%

hidroelektrostaciju rezervuāros; 2) elektroenerģijas patēriņa samazinājums par 9% rūpniecības sektorā Latvijā; 3) no elektroenerģijas ražotājiem obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoms (+44%) un izmaksu pieaugums; 4) zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu.

Kopumā 2013. gada 1. pusgada zaudējumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu ir novērtēti LVL 11,5 miljonu apmērā.

Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijā veikto investīciju rezultātā segmenta aktīvu vērtība ir pieaugusi par 5% un sasniedz LVL 1 037,0 miljonus.

## PĀRDOŠANA

Latvenergo koncerns 2013. gada 1. pusgadā Baltijā mazumtirdzniecības klientiem pārdevis 4 371 GWh elektroenerģijas, kas nodrošināja 34% Baltijas tirgus daļu. Aptuveni 73% no pārdotās elektroenerģijas ir pārdota Latvijas klientiem, savukārt 27% – Lietuvas un Igaunijas mazumtirdzniecības klientiem.

Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir par 1% jeb 64 GWh lielāks nekā 2012. gada 1. pusgadā, ko nodrošināja pārdošanas apjoma pieaugums Lietuvā un

## Klientu skaitu Lietuvā un Igaunijā esam palielinājuši vairāk nekā 10 reizes

Igaunijā. Līdz ar elektroenerģijas tirgus liberalizāciju Baltijā turpinām mērķtiecīgas elektroenerģijas pārdošanas aktivitātes, veicinot tirdzniecības zīmola *Elektrum* atpazīstamību un stiprinot savas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas

tirgū. Mazumtirdzniecības klientu skaits kopš gada sākuma Lietuvā un Igaunijā ir palielināts vairāk nekā 10 reizes.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3 185 GWh (tirgus daļa – 85%); Lietuvā – 686 GWh (14%) un Igaunijā – 500 GWh (12%).

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms ir 1 186 GWh, kas ir vairāk nekā divas reizes lielāks nekā konkurējošo

## Ražošana un pārdošana



elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā (570 GWh).

2013. gada 1. pusgadā 3 462 GWh jeb 79% no kopējā Latvenergo koncerna mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma ir pārdots atvērtā

elektroenerģijas tirgū, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu (Latvijā) ir pārdotas 909 GWh jeb 21% elektroenerģijas.

### RAŽOŠANA

Latvenergo koncerna elektrostacijās 2013. gada 1. pusgadā saražotas 2 974 GWh, kopējais saražotais elektroenerģijas apjoms ir saglabājis iepriekšējā gada attiecīgā perioda līmeni.

Rīgas TEC 2013. gada 1. pusgadā saražoja 842 GWh, kas ir par 1% mazāk nekā 2012. gada 1. pusgadā. Lielāku elektroenerģijas izstrādi ierobežoja salīdzinoši augsta dabas gāzes cena un salīdzinoši zema elektroenerģijas tirgus cena.

Rīgas TEC elektroenerģijas un siltumenerģijas jaudu sastāvs ļauj elastīgi izvēlēties ražošanas darbības režīmu, nodrošinot gan Rīgas siltumapgādei nepieciešamo siltumenerģijas apjomu, gan iespēju veikt elektroenerģijas izstrādi ekonomiski pamatotos apstākļos, tādējādi mazinot tirgus apstākļu negatīvo ietekmi uz obligātā iepirkuma izmaksām.

Rīgas TEC ieņēmumi veidojas no enerģijas komponentes, kas atbilst elektroenerģijas izstrādes mainīgajām izmaksām (galvenokārt dabas gāzes izmaksas), un jaudas komponentes, kas atspoguļo stacijas uzturēšanas un kapitāla izmaksas.

Lielākā daļa jeb 2 118 GWh no Latvenergo koncerna saražotās elektroenerģijas (jeb 48% no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma) ir saražota, izmantojot atjaunīgos energoresursus. Savukārt Latvenergo koncerna stacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvars pret kopējo mazumtirdzniecībā pārdoto elektro-

		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	4 371	4 307	64	1%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	2 974	3 001	-27	-1%
<i>Daugavas HES izstrāde</i>	GWh	2 109	2 133	-24	-1%
<i>Rīgas TEC izstrāde</i>	GWh	842	849	-7	-1%
<i>Mazo staciju izstrāde</i>	GWh	23	19	4	21%

enerģijas apjomu veido 68% un, salīdzinot ar attiecīgo periodu 2012. gadā, nav būtiski mainījies (2012. gada 1. pusgadā – 70%).

Kopumā 2013. gada 1. pusgadā koncerns iepirka 2 653 GWh (2012. gada 1. pusgadā – 2 467 GWh) elektroenerģijas.

Latvenergo koncernā 2013. gada 1. pusgadā saražots 1 608 GWh siltumenerģijas (2012. gada 1. pusgadā – 1 594 GWh), no tā aptuveni puse ir izstrādāta koģenerācijā, bet pārējais apjoms ūdenssildāmajos katlos.

Siltumenerģijas izstrāde		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Rīgas TEC	GWh	1 442	1 435	7	1%
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	166	159	7	4%
<b>Kopā</b>	<b>GWh</b>	<b>1 608</b>	<b>1 594</b>	<b>14</b>	<b>1%</b>

## OBLIGĀTAIS IEPIRKUMS

Atbilstoši publiskā tirgotāja licences nosacījumam AS „Latvenergo” pilda publiskā tirgotāja funkcijas, kas ietver pienākumu iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem (t.sk. no Latvenergo koncerna ražotnēm), kuriem ir piešķirtas tiesības ražot elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem.

### Latvenergo īpatsvars OI kompensējamās izmaksās samazinās līdz 36%

OI izmaksas virs tirgus cenas publiskajam tirgotājam tiek kompensētas, Latvijas galalietotājiem maksājot OI komponenti. Obligātā iepirkuma komponentes apmēru nosaka (apstiprina SPRK), pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, un izmaiņas spēkā stājas ar nākamā gada 1. aprīli.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējam 2013. gada 1. pusgadā ieņēmumi no OI komponentes ir LVL 54,0 miljoni (2012. gada 1. pusgadā – LVL 42,5 miljoni). Ieņēmumu pieaugumu noteicis OI komponentes pieaugums 2013. gada 1. aprīlī no 12,3 LVL/MWh uz 18,9 LVL/MWh.

		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
OI ieņēmumi	milj. LVL	54,0	42,5	11,5	27%
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. LVL	-73,8	-62,2	-11,6	19%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. LVL	-26,9	-27,7	0,8	-3%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. LVL	-46,9	-34,5	-12,4	36%
<b>Starpība</b>	<b>milj. LVL</b>	<b>-19,8</b>	<b>-19,7</b>	<b>-0,1</b>	<b>0%</b>

Kopumā OI ietvaros 2013. gada 1. pusgadā iepirktas 1 443 GWh (2012. gada 1. pusgadā – 1 248 GWh).

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējam 2013. gada 1. pusgadā OI izmaksas virs tirgus cenas ir LVL 73,8 miljoni (2012. gada 1. pusgadā – LVL 62,2 miljoni).

Būtiskāko OI izmaksu virs tirgus cenas pieaugumu noteica par 204 GWh jeb 44% lielāks no pārējiem ražotājiem iepirktais elektroenerģijas apjoms, tajā būtiskāko ietekmi veido iepirkums gan no biogāzes un biomasas gan dabasgāzes koģenerācijas stacijām. Obligātā iepirkuma ietvaros no vietējiem ražotājiem iepirktais elektroenerģijas apjoms sasniedz 670 GWh.

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicēja OI izmaksas virs tirgus cenas ir iekļaujamās obligātā iepirkuma komponentē, kas tiks noteikta, sākot ar 2014. gada 1. aprīli.

AS „Latvenergo” ražotņu īpatsvars OI izmaksās turpina samazināties un 2013. gada 1. pusgadā veidoja 36% (2012. gada 1. pusgadā – 45%).

Rīkojoties atbildīgi un pielāgojot ražotņu darbību elektroenerģijas tirgus situācijai, brīžos, kad elektroenerģijas imports bija lētāks, tika operatīvi samazināti TEC ražošanas apjomi.

Šāds TEC ražotņu darbības režīms atbilst arī 2013. gada 30. jūlijā MK veiktajiem grozījumiem atbalsta mehānismā koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu virs četriem megavatiem, kuri stājās spēkā 2013. gada 16. augustā un paredz, ka turpmāk netiks kompensēts elektrostacijās saražotās elektroenerģijas mainīgo izmaksu pārsniegums virs elektroenerģijas tirgus cenas un koriģētā apmērā tiks saglabāts atbalsts par jaudas komponenti, vienlaikus nosakot zemāku minimālo pilnas elektriskās jaudas stundu noslodzi – 1200 stundu.

Līdz ar to veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā neatstās būtiski negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem.

Ieņēmumi	25%
EBITDA	38%
Aktīvi	36%
Darbinieki	55%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

## Turpina pieaugt sadalītās elektroenerģijas apjoms un samazinās zudumi

Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 1. pusgadā ir LVL 105,6 miljoni (2012. gada 1. pusgadā – LVL 103,8 miljoni), savukārt segmenta EBITDA pieaugusi par 11% un sasniedz LVL 33,8 miljonus (2012. gada 1. pusgadā – LVL 30,3 miljoni). Sadales aktīvu vērtība ir LVL 869,2 miljoni, un, salīdzinot ar 2012. gada 30. jūniju, tā nav būtiski mainījusies.

Segmenta rezultātus galvenokārt pozitīvi ietekmēja par 2% lielāks sadalītās elektroenerģijas apjoms, mazāki sadales zudumi, kā arī par 4% zemāka elektroenerģijas iepirkuma cena, savukārt negatīvu iespaidu atstāja pārvades pakalpojuma izmaksu pieaugums par LVL 1,4 miljoniem.

Sadalītās elektroenerģijas apjoms 2013. gada pirmajā pusgadā ir pieaudzis par 2% un sasniedz 3 319 GWh (2012. gada 1. pusgadā – 3 262 GWh). Turpretim vidējais sadales pakalpojuma tarifs Latvijā 2013. gada 1. pusgadā ir 30,04 LVL/MWh (-0,2%).

Mērķtiecīga darba rezultātā 2013. gadā turpina samazināties sadales zudumi, kas 2013. gada 1. pusgadā samazinājās līdz 170 GWh, kas ir par 38 GWh mazāk nekā gadu iepriekš.

Darbības rādītāji		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	3 319	3 262	57	2%
Sadales zudumi	GWh	170	208	-38	-18%
Finanšu rādītāji		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	105,6	103,8	1,8	2%
EBITDA	milj. LVL	33,8	30,3	3,5	11%
Aktīvi	milj. LVL	869,2	863,4	5,8	1%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	23,1	22,9	0,2	1%

## Pārvades aktīvu pārvaldība

Ieņēmumi	5%
EBITDA	15%
Aktīvi	11%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

### Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanu

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 5% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2013. gada 1. pusgadā ir pieauguši līdz LVL 20,6 miljoniem, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi līdz LVL 13,2 miljoniem.

Ieņēmumu un EBITDA pieaugumu nosaka pakāpeniska pārvērtēšanas rezultāta aktīvu vērtības pieauguma iekļaušana nomas maksā atbilstoši SPRK apstiprinātajai „Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai”.

Finanšu rādītāji		6 mēn. 2013	6 mēn. 2012	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. LVL	20,6	19,0	1,6	8%
EBITDA	milj. LVL	13,2	12,5	0,7	6%
Aktīvi	milj. LVL	280,0	266,5	13,5	5%
Kapitālieguldījumi	milj. LVL	17,8	9,2	8,6	93%

Tāpat, salīdzinot ar 2012. gada 1. pusgadu, investīciju rezultātā par 5% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniegusi LVL 280,0 miljonus. Paredzams, ka arī turpmāk, kapitālieguldījumiem pārsniedzot nolietojuma un amortizācijas atskaitījumus projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Atdeve uz pārvades sistēmas aktīviem 2013. gada 1. pusgadā ir 2,8%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

## Investīcijas

2013. gada 1. pusgadā veiktas investīcijas LVL 64,2 miljonu apmērā (2012. gada 1. pusgadā – LVL 109,1 miljoni), no tām ražošanas aktīvos – LVL 19,6 miljoni, sadales aktīvos – LVL 23,1 miljons, pārvades aktīvos – LVL 17,8 miljoni.

Salīdzinot ar 2012. gada 1. pusgadu, investīciju apjoma samazināšanos galvenokārt nosaka mazāki kapitālieguldījumi Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijā: tās realizācijā 2013. gada 1. pusgadā ir veiktas investīcijas LVL 11,0 miljonu apmērā (2012. gada 1. pusgadā – LVL 62,8 miljoni).

### Tuvojas noslēgumam Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcija

Turpretim pārvades un sadales aktīvos veikto kapitālieguldījumu apjoms, salīdzinot ar 2012. gada 1. pusgadu, ir palielināts par 27% un veido 64% no kopējiem kapitālieguldījumiem. Investīcijas tīklu aktīvos tiek veiktas ar mērķi uzlabot tīkla pakalpojuma kvalitāti un tā tehniskos rādītājus.

#### Lielākie 2013. gada investīciju projekti:

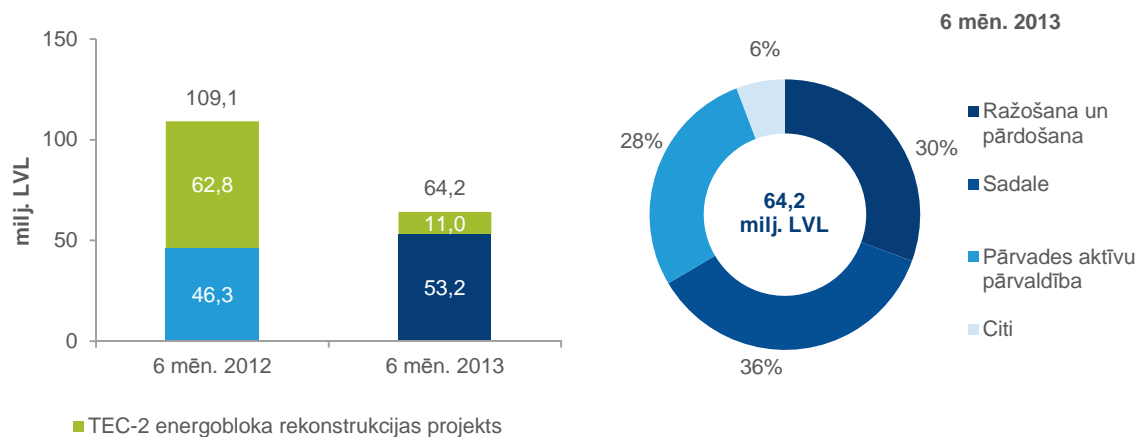
Rīgas TEC-2 energobloka rekonstrukcijas projekts: projekts paredz otra kombinētā cikla energobloka izbūvi (elektriskā jauda 420 MW, siltuma jauda – 270 MW koģenerācijas režīmā). Projekts uzsākts 2010. gadā, un to plānots pabeigt 2013. gada 3. ceturksnī. Kopējā

energobloka izbūves līguma summa ir LVL 226 miljoni, no tās līdz 2013. gada 30. jūnijam veikti darbi LVL 223,6 miljonu apmērā. 2013. gada 1. pusgadā ir veikta energobloka palīgiekārtu galīgā montāža, kā arī uzsākta energobloka kopējā ieregulēšana. Līdz energobloka pieņemšanai ekspluatācijā ģenerāluzņēmējs veiks garantētās veikspējas testus un nepārtrauktās darbības pārbaudes.

Projekts Kurzemes loks: projekts ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades tīkla stiprināšanu. Projekta kopējās izmaksas līdz 2014. gadam ir plānotas LVL 66 miljonu apmērā. 2013. gada 1. pusgadā ir veiktas investīcijas LVL 12,9 miljonu apmērā. Kopumā līdz 2013. gada 30. jūnijam projektā investēti LVL 35,7 miljoni.

Biomases katlumājas izbūve Liepājā: projekts paredz divu mūsdienīgu, ar šķeldu kurināmu ūdens apkures katlu izbūvi ar kopējo jaudu 30 MW, tādējādi diversificējot kurināmā avotus. Projekts tiek īstenots ar ES Kohēzijas fonda līdzfinansējumu, un to plānots pabeigt 2013. gada oktobrī. Kopējās izmaksas prognozētas LVL 9,0 miljonu apmērā. Līdz 2013. gada 30. jūnijam kapitālieguldījumu apjoms projektā sasniedz LVL 7,6 miljonus.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma: tā paredz veikt 11 vēl nerekonstruēto hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās investīcijas varētu pārsniegt LVL 100 miljonus. 2013. gada 1. pusgadā izpildītais investīciju apjoms sasniedz LVL 4,8 miljonus.





## Finansēšana un likviditāte

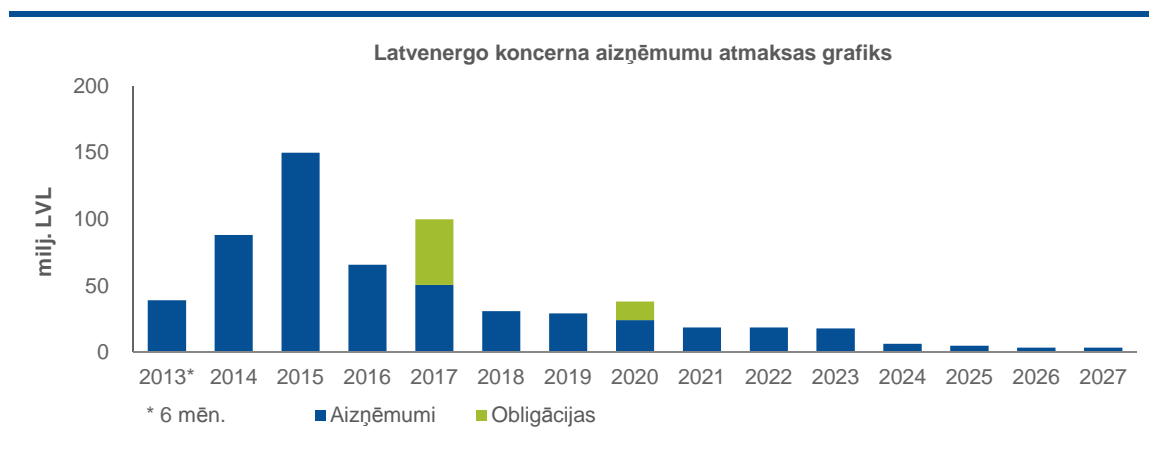
Turpinot 2012. gadā uzsākto obligāciju emisijas programmu un ņemot vērā augsto investoru interesi, 2013. gada 1. pusgadā esam palielinājuši obligāciju piedāvājuma programmas kopējo apjomu par LVL 35 miljoniem – līdz LVL 85 miljoniem.

2013. gada 1. pusgadā emitētas obligācijas EUR 50 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 5 gadi un EUR 20 miljonu apmērā ar dzēšanas termiņu 7 gadi (emitētas 2. ceturksnī). Investoru pieprasījums pēc AS „Latvenergo” izlaistajām 7 gadu obligācijām vairāk nekā divas reizes pārsniedza piedāvājumu, nodrošinot gala ienesīgumu 2,89% apmērā, kas tuvs emitēto 5 gadu obligāciju ienesīgumam.

### Latvenergo koncerns veiksmīgi emitē arī pirmās 7 gadu obligācijas

Kopumā AS „Latvenergo” emitēto obligāciju vērtība sasniedz EUR 90 miljonus.

Lai realizētu kapitālieguldījumu programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam, Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2013. gada 30. jūnijā Latvenergo koncerna likviditātes aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz LVL 167,3 miljonus (2012. gada 30. jūnijā –



LVL 150,3 miljonus), savukārt likviditātes koeficients<sup>1</sup> ir 1,4 (1,3).

2013. gada 1. pusgada beigās Latvenergo koncerna aizņēmumi ir LVL 613,6 miljoni (LVL 550,8 miljoni). Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods ir palielināts līdz 4,3 gadiem (3,8 gadi).

Līdz ar Latvijas pievienošanos Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai 2014. gada 1. janvārī Latvenergo koncerna darbība nebūs pakļauta eiro valūtas riskam. Līdz šim visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Faktiski visiem aizņēmumiem ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņas noslēgto darījumu efektu, 2013. gada 30. jūnijā 47% no aizņēmumiem ir nōfiksēta procentu likme un

vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,1 gads.

2013. gada 1. pusgadā aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,6% (3,0%), kas nodrošina labus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients<sup>2</sup> – 8,5). Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2013. gada 30. jūnijā ir LVL 446,3 miljoni (LVL 400,5 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 3,0 (2,4). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2013. gada 1. pusgadā ir ievēroti.

2013. gada 1. pusgadā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārpastiprinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu *Baa3* ar stabilas attīstības prognozi.

<sup>1</sup> Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

<sup>2</sup> Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

## Paziņojums par vadības atbildību

---

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, Latvenergo nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati, kas ietver arī vadības ziņojumu, par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā 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 2013. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 27. 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

### STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PEĻŅAS VAI ZAUDĒJUMU APRĒĶINS

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	401 794	387 762	571 702	551 735
Pārējie ieņēmumi		5 019	1 547	7 142	2 201
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(261 880)	(228 258)	(372 622)	(324 782)
Personāla izmaksas		(32 930)	(31 685)	(46 855)	(45 084)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(60 932)	(57 977)	(86 699)	(82 494)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(22 904)	(17 767)	(32 589)	(25 280)
<b>Saimnieciskās darbības peļņa</b>		<b>28 167</b>	<b>53 621</b>	<b>40 079</b>	<b>76 296</b>
Finanšu ieņēmumi		1 766	2 160	2 513	3 073
Finanšu izmaksas		(5 843)	(5 716)	(8 313)	(8 134)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		132	114	188	163
<b>Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa</b>		<b>24 223</b>	<b>50 179</b>	<b>34 467</b>	<b>71 398</b>
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(4 065)	(7 825)	(5 784)	(11 134)
<b>Pārskata perioda peļņa</b>		<b>20 158</b>	<b>42 354</b>	<b>28 683</b>	<b>60 264</b>

### STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS VISPĀRĒJO IEŅĒMUMU PĀRSKATS

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā

1 EUR = 0,702804 LVL

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda peļņa</b>	<b>20 158</b>	<b>42 354</b>	<b>28 683</b>	<b>60 264</b>
<i>Vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi):</i>				
Ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	367	-	522
Ieņēmumi / (zaudējumi) no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	1	(43)	1	(61)
Ieņēmumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	4 619	(2 201)	6 573	(3 131)
<b>Kopā vispārējie ieņēmumi/(zaudējumi) pārskata gadā</b>	<b>4 620</b>	<b>(1 877)</b>	<b>6 574</b>	<b>(2 671)</b>
<b>Kopā pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi</b>	<b>24 778</b>	<b>40 477</b>	<b>35 257</b>	<b>57 593</b>

**STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR FINANSIĀLO STĀVOKLI 2013. GADA 30. JŪNIJĀ**

1 EUR = 0,702804 LVL

	Pielikums	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
		LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>AKTĪVI</b>					
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>					
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	2 155 231	2 153 881	3 066 617	3 064 697
Ieguldījuma īpašumi		1 112	1 116	1 582	1 588
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		5 079	4 948	7 227	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 113	20 134	28 619	28 649
Citi ilgtermiņa aktīvi		47	32	67	45
<b>Ilgtermiņa aktīvi kopā</b>		<b>2 181 582</b>	<b>2 180 111</b>	<b>3 104 112</b>	<b>3 102 019</b>
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>					
Krājumi	9	15 713	15 604	22 358	22 203
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	76 267	101 913	108 518	145 008
Finanšu aktīvi		46	4 237	66	6 029
Nauda un naudas ekvivalenti	11	167 268	170 425	238 001	242 493
<b>Apgrozāmie līdzekļi kopā</b>		<b>259 295</b>	<b>292 179</b>	<b>368 943</b>	<b>415 733</b>
<b>AKTĪVU KOPSUMMA</b>		<b>2 440 877</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 473 055</b>	<b>3 517 752</b>
<b>PASŪ KAPITĀLS</b>					
Akciju kapitāls		904 605	904 605	1 287 137	1 287 137
Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve		465 738	465 738	662 685	662 685
Risku ierobežošanas rezerve		(8 511)	(13 130)	(12 110)	(18 682)
Citas rezerves		79	77	113	110
<b>Rezerves kopā</b>		<b>457 306</b>	<b>452 685</b>	<b>650 688</b>	<b>644 113</b>
Nesadalītā peļņa		40 840	49 761	58 111	70 803
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		3 770	3 459	5 364	4 922
<b>Pašu kapitāls kopā</b>		<b>1 406 521</b>	<b>1 410 510</b>	<b>2 001 300</b>	<b>2 006 975</b>
<b>KREDITORI</b>					
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	471 081	506 797	670 288	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		63 423	14 033	90 242	19 967
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		184 275	187 822	262 200	267 246
Uzkrājumi	13	10 779	10 508	15 338	14 952
Atvasinātie finanšu instrumenti		7 161	12 555	10 189	17 864
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		107 261	105 425	152 618	150 007
<b>Ilgtermiņa kreditori kopā:</b>		<b>843 980</b>	<b>837 140</b>	<b>1 200 875</b>	<b>1 191 143</b>
<i>Īstermiņa kreditori</i>					
Aizņēmumi	12	79 046	74 405	112 472	105 869
Atvasinātie finanšu instrumenti		13 671	12 144	19 452	17 279
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		95 513	135 999	135 903	193 509
Uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		2 016	1 892	2 868	2 692
Izsniegtās garantijas		130	200	185	285
<b>Īstermiņa kreditori kopā</b>		<b>190 376</b>	<b>224 640</b>	<b>270 880</b>	<b>319 634</b>
<b>Kreditori kopā</b>		<b>1 034 356</b>	<b>1 061 780</b>	<b>1 471 755</b>	<b>1 510 777</b>
<b>PASĪVU KOPSUMMA</b>		<b>2 440 877</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 473 055</b>	<b>3 517 752</b>

## STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā

1 EUR = 0,702804 LVL

	Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem						Attiecināms uz mātessabiedrības īpašniekiem					
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Atlikums 2011. gada 31. decembrī</b>	<b>325 862</b>	<b>976 921</b>	<b>45 773</b>	<b>1 348 556</b>	<b>3 020</b>	<b>1 351 576</b>	<b>463 660</b>	<b>1 390 033</b>	<b>65 129</b>	<b>1 918 822</b>	<b>4 297</b>	<b>1 923 119</b>
Akciju kapitāla palielinājums	578 743	(577 990)	-	753	-	753	823 477	(822 406)	-	1 071	-	1 071
Dividendes par 2011. gadu	-	-	(39 900)	(39 900)	-	(39 900)	-	-	(56 773)	(56 773)	-	(56 773)
Rezervju samazinājums	-	(10 257)	10 257	-	-	-	-	(14 594)	14 594	-	-	-
Pārskata gada peļņa	-	-	33 696	33 696	439	34 135	-	-	47 946	47 946	625	48 571
Pārskata gada vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	-	64 011	(65)	63 946	-	63 946	-	91 080	(93)	90 987	-	90 987
<b>Kopā pārskata gada vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>64 011</b>	<b>33 631</b>	<b>97 642</b>	<b>439</b>	<b>98 081</b>	<b>-</b>	<b>91 080</b>	<b>47 853</b>	<b>138 933</b>	<b>625</b>	<b>139 558</b>
<b>Atlikums 2012. gada 31. decembrī</b>	<b>904 605</b>	<b>452 685</b>	<b>49 761</b>	<b>1 407 051</b>	<b>3 459</b>	<b>1 410 510</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>
<b>Atlikums 2011. gada 31. decembrī</b>	<b>325 862</b>	<b>976 921</b>	<b>45 773</b>	<b>1 348 556</b>	<b>3 020</b>	<b>1 351 576</b>	<b>463 660</b>	<b>1 390 033</b>	<b>65 129</b>	<b>1 918 822</b>	<b>4 297</b>	<b>1 923 119</b>
Dividendes par 2011. gadu	-	-	(39 900)	(39 900)	-	(39 900)	-	-	(56 773)	(56 773)	-	(56 773)
Rezervju palielinājums	-	12 992	(12 992)	-	-	-	-	18 486	(18 486)	-	-	-
Pārvērtēšanas rezerves korekcijas	-	(1 619)	(286)	(1 905)	-	(1 905)	-	(2 303)	(407)	(2 710)	-	(2 710)
Pārskata perioda peļņa	-	-	41 957	41 957	397	42 354	-	-	59 699	59 699	565	60 264
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	-	(1 871)	(6)	(1 877)	-	(1 877)	-	(2 662)	(9)	(2 671)	-	(2 671)
<b>Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)</b>	<b>-</b>	<b>(1 871)</b>	<b>41 951</b>	<b>40 080</b>	<b>397</b>	<b>40 477</b>	<b>-</b>	<b>(2 662)</b>	<b>59 690</b>	<b>57 028</b>	<b>565</b>	<b>57 593</b>
<b>Atlikums 2012. gada 30. jūnijā</b>	<b>325 862</b>	<b>986 423</b>	<b>34 546</b>	<b>1 346 831</b>	<b>3 417</b>	<b>1 350 248</b>	<b>463 660</b>	<b>1 403 554</b>	<b>49 153</b>	<b>1 916 367</b>	<b>4 862</b>	<b>1 921 229</b>
<b>Atlikums 2012. gada 31. decembrī</b>	<b>904 605</b>	<b>452 685</b>	<b>49 761</b>	<b>1 407 051</b>	<b>3 459</b>	<b>1 410 510</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	-	-	(28 547)	(28 547)	(220)	(28 767)	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
Pārskata perioda peļņa	-	-	19 627	19 627	531	20 158	-	-	27 928	27 928	755	28 683
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	-	4 621	(1)	4 620	-	4 620	-	6 575	(1)	6 574	-	6 574
<b>Kopā pārskata perioda vispārējie ieņēmumi</b>	<b>-</b>	<b>4 621</b>	<b>19 626</b>	<b>24 247</b>	<b>531</b>	<b>24 778</b>	<b>-</b>	<b>6 575</b>	<b>27 927</b>	<b>34 502</b>	<b>755</b>	<b>35 257</b>
<b>Atlikums 2013. gada 30. jūnijā</b>	<b>904 605</b>	<b>457 306</b>	<b>40 840</b>	<b>1 402 751</b>	<b>3 770</b>	<b>1 406 521</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>

## STARPPERIODU KONSOLIDĒTAIS PĀRSKATS PAR NAUDAS PLŪSMĀM

par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā

1 EUR = 0,702804 LVL

Pielikums	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Naudas plūsma no saimnieciskās darbības</b>				
Peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa	24 223	50 179	34 467	71 398
<b>Korekcijas par:</b>				
- amortizāciju un nolietojumu, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājumu	62 671	59 496	89 173	84 655
- finanšu korekcijas, neto	8 825	3 304	12 557	4 701
- citas korekcijas	260	441	370	627
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums	19 974	15 319	28 420	21 797
Kreditoru parādu, uzkrāto saistību, nākamo periodu ieņēmumu un pārējo kreditoru (samazinājums) / palielinājums	(44 476)	4 126	(63 284)	5 871
<b>Naudas plūsma no saimnieciskās darbības</b>	<b>71 477</b>	<b>132 865</b>	<b>101 703</b>	<b>189 049</b>
Samaksāti procenti	(6 987)	(3 497)	(9 942)	(4 976)
Saņemtie procenti	1 092	2 386	1 554	3 395
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	(8 949)	(7 141)	(12 734)	(10 161)
<b>Neto nauda no saimnieciskās darbības</b>	<b>56 633</b>	<b>124 613</b>	<b>80 581</b>	<b>177 307</b>
<b>Naudas plūsma no darbības ar ieguldījumiem</b>				
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(57 134)	(110 981)	(81 294)	(157 912)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums	593	198	844	282
Neto ieguldījumi līdz termiņa beigām turētos finanšu aktīvos	21	29 400	30	41 832
<b>Neto nauda no darbības ar ieguldījumiem</b>	<b>(56 520)</b>	<b>(81 383)</b>	<b>(80 420)</b>	<b>(115 798)</b>
<b>Naudas plūsma no finansēšanas darbības</b>				
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	49 389	-	70 274	-
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	5 391	63 260	7 671	90 011
Atmaksātie aizņēmumi	12	(36 293)	(51 641)	(35 873)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes	(220)	-	(313)	-
Samaksātās dividendes*	(21 537)	(39 900)	(30 644)	(56 773)
<b>Neto nauda no finansēšanas darbības</b>	<b>(3 270)</b>	<b>(1 852)</b>	<b>(4 653)</b>	<b>(2 635)</b>
<b>Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums</b>	<b>(3 157)</b>	<b>41 378</b>	<b>(4 492)</b>	<b>58 874</b>
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	170 425	242 493	154 918
<b>Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās</b>	<b>11</b>	<b>167 268</b>	<b>238 001</b>	<b>213 792</b>

\* - par 2012. gadu maksājamās dividendes LVL 7 010 tūkstošu vai EUR 9 974 tūkstošu apmērā ir nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pārmaksu

# Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

## 1. VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA PAR KONCERNU

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – mātessabiedrība) 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 komersants, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un elektroenerģijas pārdošanu Latvijā. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām kapitālsabiedrībām Latvijā.

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

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

Mātessabiedrības asociētās sabiedrības:

- *Nordic Energy Link, AS* veic elektroenerģijas starpsavienojuma kabeļa starp Igauniju un Somiju operatora funkcijas;
- AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatos par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2013. gada 27. augustā.

## 2. GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šie nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), un piemērotie grāmatvedības uzskaites principi jeb politikas nav mainījušās. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādāk. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, pielietojot 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 2012. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2012. gada 30. jūnijā. Pārskata posteņos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj

informāciju par finanšu stāvokli 2012. gada 31. decembrī.

„Latvenergo konsolidētais 2012. gada pārskats” apstiprināts 2013. gada 15. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt [www.latvenergo.lv](http://www.latvenergo.lv) sadaļu „Investoriem”).

Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos Latvijas latu (LVL) un pārrēķināti euro (EUR) pēc Latvijas Bankas oficiālā valūtas kursa 1 EUR = 0,702804 LVL, kas atbilst Eiropas Centrālās bankas noteiktajam Latvijas lata pārejas kursam uz euro atbilstoši Eiropas Savienības Ekonomisko un finanšu jautājumu padomes 2013. gada 9. jūlija sanāksmē apstiprinātajam lēmumam.

## 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) saskaņā ar mātessabiedrības valdes apstiprināto Finanšu risku vadības politiku.

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

## **a) Tirgus risks**

### **1) valūtas risks**

Koncerns ir pakļauts valūtas riskam, galvenokārt veicot norēķinus ārvalstu valūtās par aktīviem un saistībām (galvenokārt aizņēmumiem), investīcijām pamatlīdzekļos un importēto elektroenerģiju.

Tomēr lata piesaiste euro 2005. gada sākumā samazināja EUR/LVL valūtas risku, jo Koncernam nav bijis būtisku saistību citās ārvalstu valūtās, izņemot euro. 2013. gada 30. jūnijā Koncernam nav aizņēmumu nekādās citās valūtās, izņemot euro.

Mātesabiedrības vadība 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 lieto 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 vai euro.

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

Tā kā Koncernam nav nozīmīga apjoma aktīvu, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad Koncerna ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas nav būtiski 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.

Koncerns regulāri analizē tā 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. Vienādas pieļaujamās procentu likmju izmaiņas tiek modelētas visām saistību valūtām. Scenāriji tiek modelēti tikai tām saistībām, kas ir pakļautas procentu likmju izmaiņām.

### **III) cenu risks**

Cenu risks ir risks, ka nākotnes patiesās vērtības un finanšu instrumentu naudas plūsmas svārstīsies citu iemeslu 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, mātesabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas 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 loka 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, kas 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 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 laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru 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 kopsummā.

Saskaņā ar Koncerna stratēģiju un aizņēmumu līgumiem pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30% līmenī.

### **3.3. Patiesās vērtības novērtējums finanšu instrumentiem**

Finanšu instrumentu patiesā vērtība ir summa, par kādu finanšu instrumentu iespējams apmainīt starp labi informētām, ieinteresētām pusēm, kuras nav finansiāli saistītas, izņemot gadījumus, kad instrumenti tiek pārdoti piespiedu kārtā vai likvidācijas rezultātā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu patiesās vērtības, kuri tiek kotēti aktīvos finanšu tirgos, tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz Koncerna finanšu aktīviem, ir to pārdošanas cenas.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvajā tirgū, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus atbilstoši tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā katrā pārskata perioda beigu datumā. Kotētas tirgus cenas (tirgus procentu likmes) līdzīgiem finanšu instrumentiem tiek izmantotas ilgtermiņa aizņēmumu novērtēšanai. Citas metodes, tādas kā diskontētās naudas plūsmas,

tiek izmantotas, lai noteiktu finanšu instrumentu patieso vērtību. Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības tiek aprēķinātas kā to nākotnes naudas plūsmu tagadnes vērtības. Aprēķinātās patiesās vērtības tiek salīdzinātas ar attiecīgo banku atsūtītajiem finanšu instrumentu pārvērtēšanas apliecinājumiem.

Elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo elektroenerģijas tirgus cenu un noslēgto mijmaiņas darījumu cenu mijmaiņas līgumos noteiktajam darījumu apjomam.

CO<sub>2</sub> emisijas kvotu iegādes nākotnes darījumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo CO<sub>2</sub> emisijas kvotu tirgus cenu un noslēgto nākotnes darījumu cenu līgumos noteiktajam kvotu apjomam.

Ilgtermiņa aizņēmumiem ar mainīgajām procentu likmēm, kas ir nofiksētas procentu mijmaiņas darījumu līgumos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas un atklātas finanšu pārskatos, diskontējot to līgumiskās nākotnes naudas plūsmas pēc līdzīgu finanšu instrumentu tirgus procentu likmēm.

## 4. DARBĪBAS SEGMENTU INFORMĀCIJA

### *Darbības segmenti*

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums ir noteikts atbilstoši Koncerna iekšējās pārvaldes struktūrai, kas pamatojoties uz galvenā darbības lēmumu pieņēmēja lēmumiem, ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei.

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”, kā arī elektroenerģijas pārdošanu, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB* Baltijas reģionā.

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 raksturo pārvades sistēmas aktīvu izbūve, uzturēšana un iznomāšana pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Latvijas Republika ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli atbilstoši Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga. Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta rezultātus veido gan meitassabiedrība AS „Latvijas elektriskie tīkli”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi ir atklāti šajās tabulās:

LVL	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000
<b>Periods 01.01.-30.06.2013.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	275 287	104 921	19 645	1 941	401 794	-	401 794
Starpssegmentu	7 874	661	908	15 683	25 126	(25 126)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>283 161</b>	<b>105 582</b>	<b>20 553</b>	<b>17 624</b>	<b>426 920</b>	<b>(25 126)</b>	<b>401 794</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>14 891</b>	<b>7 524</b>	<b>4 455</b>	<b>1 302</b>	<b>28 172</b>	<b>(3 949)</b>	<b>24 223</b>
Kapitālieguldījumi	19 630	23 099	17 763	3 744	64 236	-	64 236
<b>Periods 01.01.-30.06.2012.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	264 496	103 118	18 157	2 342	388 113	(351)	387 762
Starpssegmentu	9 986	636	810	17 277	28 709	(28 709)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>274 482</b>	<b>103 754</b>	<b>18 967</b>	<b>19 619</b>	<b>416 822</b>	<b>(29 060)</b>	<b>387 762</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>43 386</b>	<b>2 837</b>	<b>4 831</b>	<b>2 841</b>	<b>53 895</b>	<b>(3 716)</b>	<b>50 179</b>
Kapitālieguldījumi	74 582	22 862	9 193	2 470	109 107	-	109 107
<b>EUR</b>							
<b>Periods 01.01.-30.06.2013.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	391 698	149 289	27 952	2 763	571 702	-	571 702
Starpssegmentu	11 204	940	1 292	22 315	35 751	(35 751)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>402 902</b>	<b>150 229</b>	<b>29 244</b>	<b>25 078</b>	<b>607 453</b>	<b>(35 751)</b>	<b>571 702</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>21 188</b>	<b>10 705</b>	<b>6 339</b>	<b>1 853</b>	<b>40 085</b>	<b>(5 618)</b>	<b>34 467</b>
Kapitālieguldījumi	27 931	32 867	25 274	5 327	91 399	-	91 399
<b>Periods 01.01.-30.06.2012.</b>							
<b>ieņēmumi</b>							
Ārējie klienti	376 344	146 724	25 835	3 332	552 235	(500)	551 735
Starpssegmentu	14 209	905	1 153	24 583	40 850	(40 850)	-
<b>KOPĀ ieņēmumi</b>	<b>390 553</b>	<b>147 629</b>	<b>26 988</b>	<b>27 915</b>	<b>593 085</b>	<b>(41 350)</b>	<b>551 735</b>
<b>Rezultāts</b>							
<b>Segmentu darbības peļņa</b>	<b>61 733</b>	<b>4 037</b>	<b>6 874</b>	<b>4 042</b>	<b>76 686</b>	<b>(5 288)</b>	<b>71 398</b>
Kapitālieguldījumi	106 121	32 530	13 080	3 514	155 245	-	155 245

## Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2013. gada 30. jūnijā LVL'000	1 037 028	869 172	279 976	59 594	2 245 770	195 107	2 440 877
2012. gada 31. decembrī LVL'000	1 067 218	872 491	269 691	59 192	2 268 592	203 698	2 472 290
2013. gada 30. jūnijā EUR'000	1 475 558	1 236 720	398 370	84 794	3 195 442	277 613	3 473 055
2012. gada 31. decembrī EUR'000	1 518 514	1 241 443	383 736	84 223	3 227 916	289 836	3 517 752

## 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.

Starpsegmentu ieņēmumi tiek izklauti pie konsolidēšanas.

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

## Peļņas saskaņošana

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Segmenta darbības peļņa</b>	<b>28 172</b>	<b>53 895</b>	<b>40 085</b>	<b>76 686</b>
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turētiem finanšu aktīviem	(4)	(274)	(6)	(390)
Finanšu ieņēmumi	1 766	2 160	2 513	3 073
Finanšu izmaksas	(5 843)	(5 716)	(8 313)	(8 134)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa	132	114	188	163
<b>Koncerna peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa</b>	<b>24 223</b>	<b>50 179</b>	<b>34 467</b>	<b>71 398</b>

## Aktīvu saskaņošana

	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Segmentu aktīvi</b>	<b>2 245 770</b>	<b>2 268 592</b>	<b>3 195 443</b>	<b>3 227 916</b>
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	5 079	4 948	7 227	7 040
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	20 113	20 134	28 619	28 649
Īstermiņa finanšu aktīvi	46	42	66	59
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	2 601	8 149	3 700	11 595
Nauda un naudas ekvivalenti	167 268	170 425	238 001	242 493
<b>Koncerna aktīvi</b>	<b>2 440 877</b>	<b>2 472 290</b>	<b>3 473 056</b>	<b>3 517 752</b>

## 5. IEŅĒMUMI

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	319 493	307 654	454 598	437 752
Siltumenerģijas realizācija	52 114	51 675	74 152	73 527
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	19 412	17 434	27 621	24 806
Pārējie ieņēmumi	10 775	10 999	15 331	15 650
<b>Ieņēmumi kopā</b>	<b>401 794</b>	<b>387 762</b>	<b>571 702</b>	<b>551 735</b>

## 6. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Elektroenerģija</b>				
Iepirkta elektroenerģija	139 274	113 018	198 169	160 810
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	4 954	(175)	7 049	(249)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	26 545	25 564	37 770	36 374
	<b>170 773</b>	<b>138 407</b>	<b>242 988</b>	<b>196 935</b>
Kurināmā izmaksas	78 277	75 784	111 378	107 832
Ieņēmumi no CO <sub>2</sub> emisijas kvotu nākotnes tirdzniecības darījumu patiesās vērtības izmaiņām	-	(226)	-	(322)
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	12 830	14 293	18 256	20 337
<b>Izlietotās izejvielas un materiāli kopā</b>	<b>261 880</b>	<b>228 258</b>	<b>372 622</b>	<b>324 782</b>

## 7. UZŅĒMUMU IENĀKUMA NODOKLIS

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7 612	10 064	10 830	14 320
Atliktais nodoklis	(3 547)	(2 239)	(5 046)	(3 186)
<b>Uzņēmumu ienākuma nodoklis kopā</b>	<b>4 065</b>	<b>7 825</b>	<b>5 784</b>	<b>11 134</b>

## 8. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>2013. gada 30. jūnijā</b>												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	23 058	2 944 849	1 231 928	101 968	330 191	<b>4 631 994</b>	32 809	4 190 143	1 752 875	145 088	469 819	<b>6 590 734</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(17 334)	(1 651 012)	(726 381)	(77 231)	(4 805)	<b>(2 476 763)</b>	(24 664)	(2 349 178)	(1 033 548)	(109 890)	(6 837)	<b>(3 524 117)</b>
<b>Atlikusi vērtība</b>	<b>5 724</b>	<b>1 293 837</b>	<b>505 547</b>	<b>24 737</b>	<b>325 386</b>	<b>2 155 231</b>	<b>8 145</b>	<b>1 840 965</b>	<b>719 327</b>	<b>35 198</b>	<b>462 982</b>	<b>3 066 617</b>
<b>2012. gada 31. decembrī</b>												
legādes vai pārvērtēšanas vērtība	23 499	2 944 041	1 224 864	99 713	296 705	<b>4 588 822</b>	33 436	4 188 993	1 742 824	141 880	422 173	<b>6 529 306</b>
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums:	(17 695)	(1 629 214)	(708 346)	(74 815)	(4 871)	<b>(2 434 941)</b>	(25 178)	(2 318 163)	(1 007 885)	(106 452)	(6 931)	<b>(3 464 609)</b>
<b>Atlikusi vērtība</b>	<b>5 804</b>	<b>1 314 827</b>	<b>516 518</b>	<b>24 898</b>	<b>291 834</b>	<b>2 153 881</b>	<b>8 258</b>	<b>1 870 830</b>	<b>734 939</b>	<b>35 428</b>	<b>415 242</b>	<b>3 064 697</b>

## 9. KRĀJUMI

	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	14 475	14 196	20 596	20 199
Pārējie krājumi	4 153	4 192	5 910	5 965
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(2 915)	(2 784)	(4 148)	(3 961)
<b>Krājumi kopā</b>	<b>15 713</b>	<b>15 604</b>	<b>22 358</b>	<b>22 203</b>

## 10. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI UN PĀRĒJIE DEBITORI

### *Pircēju un pasūtītāju parādi:*

	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Debitori:</b>				
- par elektroenerģiju	65 842	64 637	93 685	91 971
- par siltumenerģiju	3 779	19 140	5 377	27 234
- citi pircēji un pasūtītāji	15 908	14 450	22 635	20 560
	<b>85 529</b>	<b>98 227</b>	<b>121 697</b>	<b>139 765</b>
<b>Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:</b>				
- par elektroenerģiju	(25 022)	(18 894)	(35 604)	(26 884)
- par siltumenerģiju	(457)	(295)	(650)	(420)
- citi pircēji un pasūtītāji	(1 355)	(1 217)	(1 928)	(1 732)
	<b>(26 834)</b>	<b>(20 406)</b>	<b>(38 182)</b>	<b>(29 036)</b>
<b>Neto debitori:</b>				
- par elektroenerģiju	40 820	45 743	58 081	65 087
- par siltumenerģiju	3 322	18 845	4 727	26 814
- citi pircēji un pasūtītāji	14 553	13 233	20 707	18 828
	<b>58 695</b>	<b>77 821</b>	<b>83 515</b>	<b>110 729</b>
Citi īstermiņa debitori	17 572	24 092	25 003	34 279
<b>Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori kopā</b>	<b>76 267</b>	<b>101 913</b>	<b>108 518</b>	<b>145 008</b>

### *Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam ir šāda:*

	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>20 406</b>	<b>9 717</b>	<b>9 717</b>	<b>29 036</b>	<b>13 825</b>	<b>13 825</b>
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(151)	(79)	(203)	(215)	(112)	(289)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	6 579	1 860	10 892	9 361	2 647	15 500
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>26 834</b>	<b>11 498</b>	<b>20 406</b>	<b>38 182</b>	<b>16 360</b>	<b>29 036</b>

## 11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	51 844	25 316	73 767	36 021
Īstermiņa noguldījumi bankā	115 424	145 109	164 234	206 472
<b>Nauda un naudas ekvivalenti kopā</b>	<b>167 268</b>	<b>170 425</b>	<b>238 001</b>	<b>242 493</b>

## 12. AIZŅĒMUMI

	30.06.2013.	31.12.2012.	30.06.2013.	31.12.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi bez īstermiņa daļas	471 081	506 797	670 288	721 107
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	63 423	14 033	90 242	19 967
<b>Ilgtermiņa aizņēmumi kopā</b>	<b>534 504</b>	<b>520 830</b>	<b>760 530</b>	<b>741 074</b>
Ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa	78 021	73 208	111 013	104 165
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	1 025	1 197	1 459	1 704
<b>Īstermiņa aizņēmumi kopā</b>	<b>79 046</b>	<b>74 405</b>	<b>112 472</b>	<b>105 869</b>
<b>Aizņēmumi kopā</b>	<b>613 550</b>	<b>595 235</b>	<b>873 002</b>	<b>846 943</b>

### Izmaiņas aizņēmumos:

	01.01.-30.06.2013.	2012	01.01.-30.06.2013.	2012
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>595 235</b>	<b>513 334</b>	<b>846 943</b>	<b>730 408</b>
Saņemtie aizņēmumi	5 391	116 947	7 671	166 401
Atmaksātie aizņēmumi	(36 293)	(48 056)	(51 641)	(68 378)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	(172)	(1 023)	(245)	(1 455)
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	49 389	14 033	70 274	19 967
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>613 550</b>	<b>595 235</b>	<b>873 002</b>	<b>846 943</b>



## 13. UZKRĀJUMI

### Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

Kopējie izveidotie un norakstītie uzkrājumi ir iekļauti konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas” kā valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un citi darba Koplīgumā noteiktie pabalsti:

	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>7 760</b>	<b>7 734</b>	<b>7 734</b>	<b>11 042</b>	<b>11 004</b>	<b>11 004</b>
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	275	98	26	392	139	38
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>8 035</b>	<b>7 832</b>	<b>7 760</b>	<b>11 434</b>	<b>11 143</b>	<b>11 042</b>

### Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012	01.01.- 30.06.2013.	01.01.- 30.06.2012.	2012
	LVL'000	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
<b>Pārskata perioda sākumā</b>	<b>2 748</b>	<b>1 783</b>	<b>1 783</b>	<b>3 910</b>	<b>2 537</b>	<b>2 537</b>
iekļauts konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(4)	(14)	965	(6)	(20)	1 373
<b>Pārskata perioda beigās</b>	<b>2 744</b>	<b>1 769</b>	<b>2 748</b>	<b>3 904</b>	<b>2 517</b>	<b>3 910</b>

## 14. DARĪJUMI AR SAISTĪTĀJĀM PUSĒM

Mātesabiedrība un netieši arī citas Koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Saistītās puses, neskaitot meitassabiedrības, ir asociētās sabiedrības, Koncerna vadība un uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja, kā arī tie uzņēmumi, kuros mātesabiedrībai ir nozīmīga ietekme.

### Ar saistītajām pusēm ir veikti šādi darījumi:

	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.	01.01.-30.06.2013.	01.01.-30.06.2012.
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi	76 192	77 011	108 411	109 577
Iepirktais preces un saņemtie pakalpojumi	33 168	35 049	47 194	49 871

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

	<b>30.06.2013.</b>	<b>31.12.2012.</b>	<b>30.06.2013.</b>	<b>31.12.2012.</b>
	LVL'000	LVL'000	EUR'000	EUR'000
Saistīto pušu parādi	9 266	21 354	13 184	30 384
Parādi saistītām pusēm	6 451	8 871	9 179	12 622

Koncernā pārskata periodā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem starp 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 precēm. Pārskata perioda beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Atlīdzība Koncerna sabiedrību valdes locekļiem, uzraudzības institūcijai par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā, ieskaitot darba

samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā ir LVL 515,1 tūkst. vai EUR 732,9 tūkst. (01.01. - 30.06.2012.: LVL 478,8 tūkst. vai EUR 681,3 tūkst.), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

## **15. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM**

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

konsolidētos finanšu pārskatus par 6 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 30. jūnijā.

\*\*\*