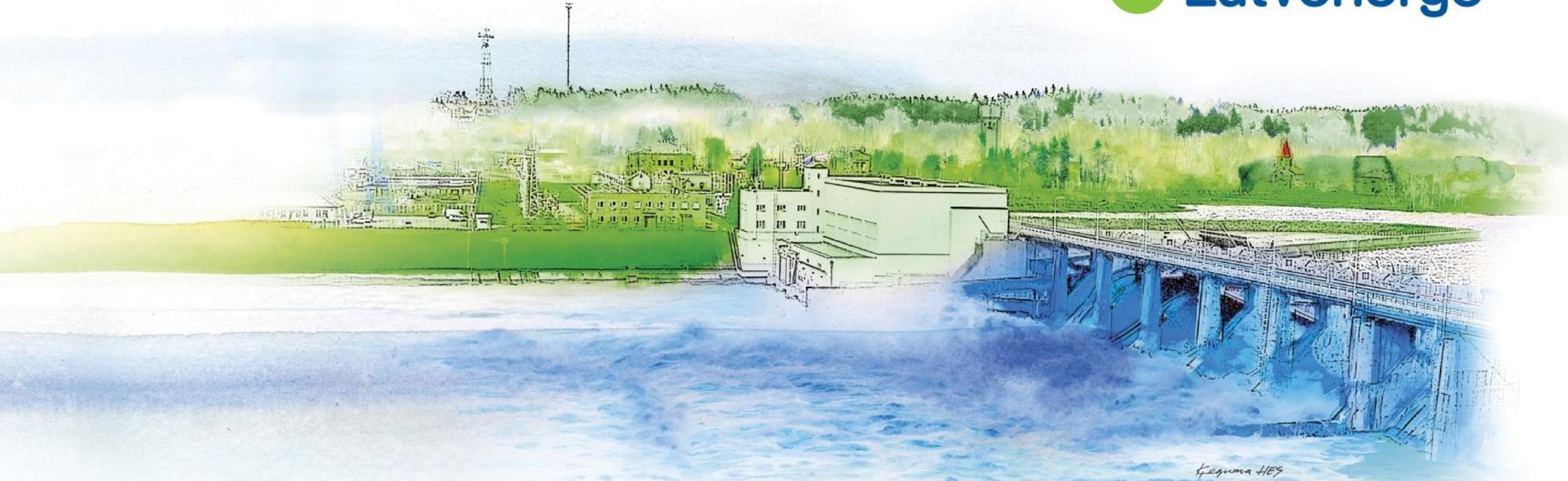




Konsolidētie 2015. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati



Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. *Latvenergo* koncerna 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
- 18 Izmantotie saīsinājumi

Konsolidētie nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati*

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

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

FINANŠU KALENDĀRS

20. 04. 2016.

Latvenergo konsolidētais 2015. gada pārskats

31. 05. 2016.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2016. gada 3 mēnešu periodu (nerevidēti)

31. 08. 2016.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2016. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

30. 11. 2016.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2016. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

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

Kopsavilkums

- ▶ 2015. gadā Ziemeļvalstīs un Baltijā samazinājās elektroenerģijas *spot* cenas, ko galvenokārt noteica lielāka elektroenerģijas izstrāde Ziemeļvalstu hidroelektrostacijās, kā arī zemākas ogļu cenas. Tomēr pārvades ierobežojumu dēļ *spot* cena Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos joprojām ir augstāka salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm.
- ▶ *Latvenergo* koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā un nodrošinājis aptuveni 1/3 no kopējā Baltijas tirgus. Biznesa klientu skaits Lietuvā un Igaunijā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir palielināts aptuveni par 33 %. Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas veido aptuveni trešdaļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma.
- ▶ No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājāsaimniecībām Latvijā. Līdz 2015. gada 31. decembrim lielākā daļa mājāsaimniecību klientu ir izvēlējušies saglabāt *Latvenergo* kā elektroenerģijas tirgotāju. Līdz elektroenerģijas tirgus atvēršanai AS „Latvenergo” nodrošināja mājāsaimniecībām elektroenerģiju par regulētu tarifu, kas bija zemāks par tirgus cenu.
- ▶ *Latvenergo* koncerna ražotnēs 2015. gadā ir saražotas 3 882 GWh elektroenerģijas un 2 408 GWh siltumenerģijas. Elektroenerģijas izstrādes apjoms Rīgas TEC ir palielinājies par 23 % salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu, ko noteica labvēlīgāki tirgus apstākļi, dabasgāzes cenai samazinoties par 15 % salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu. Savukārt Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde ir samazinājusies par 6 %, ko noteica neraksturīgi zema Daugavas pietece. Siltumenerģijas izstrāde ir samazinājusies par 6 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, to noteica siltāki laika apstākļi.
- ▶ *Latvenergo* koncerna ieņēmumi ir samazinājušies par 8 %, salīdzinot ar 2014. gadu, un ir EUR 929,1 miljons; to noteica obligātā iepirkuma uzskaites izmaiņas līdz ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu 2014. gada 1. aprīlī. Savukārt koncerna EBITDA ir palielinājusies par 30 % un sasniedz EUR 306,9 miljonus. Rezultātus pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana Latvijā.
- ▶ Kopējais investīciju apjoms 2015. gadā ir EUR 190,5 miljoni. Vairāk nekā 60 % no kopējām investīcijām veiktas tīklu aktīvos. Tāpat būtiska daļa no investīcijām tiek veikta videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos projektos – 2015. gadā ieguldīti EUR 31,9 miljoni Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā.
- ▶ AS „Latvenergo” 2015. gada jūnijā emitēja *zaļās* obligācijas EUR 75 miljonu apmērā otrās obligāciju emisijas programmas ietvaros. Kopumā vairāk par 1/5 no kopējiem aizņēmumiem veido obligācijas.
- ▶ 2015. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* paaugstināja AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu, nosakot to Baa2 ar stabilu nākotnes vērtējumu, un augustā tādu pašu kredītreitingu piešķīra arī AS „Latvenergo” emitētajām *zaļajām* obligācijām. Pēc pārskata perioda beigām 2016. gada 12. februārī *Moody's Investors Service* pārapstiprināja AS „Latvenergo” kredītreitingu.

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 nomu.

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

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

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu noma. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

	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 noma	100 %
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %
<i>Elektrum Eesti, OÜ*</i>	Igaunija	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”, un elektroenerģijas pārdošanu (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*. AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” veic obligātā iepirkuma administrēšanu.

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 834 tūkstoši). Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

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

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.

* *Elektrum Eesti, OÜ* ir meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija”, kas ar komercdarbību nenodarbojas

Galvenie darbības rādītāji

Darbības rādītāji

		2015	2014	2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 880	8 688	7 954
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 882	3 625	4 854
Pārdotā siltumenerģija	GWh	2 318	2 442	2 517
Darbinieku skaits		4 177	4 563	4 512
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		2015	2014	2013
Ieņēmumi	milj. EUR	929,1	1 010,8	1 099,9
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	306,9	236,8	248,7
Peļņa	milj. EUR	85,0	29,8	46,1
Aktīvi	milj. EUR	3 517,3	3 486,6	3 575,4
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 096,6	2 020,8	2 021,7
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	692,9	706,2	689,3
Investīcijas	milj. EUR	190,5	177,6	224,9

Finanšu koeficienti

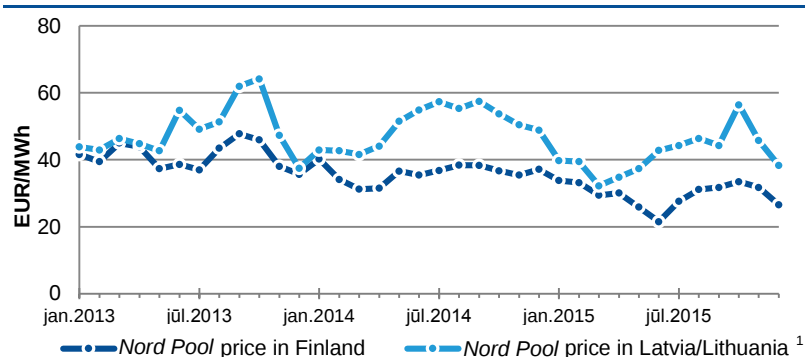
	2015	2014	2013
Neto aizņēmumi / EBITDA ³⁾	2,3	3,0	2,8
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	33 %	23 %	23 %
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	60 %	58 %	57 %

- 1) EBITDA – ieņēmumi 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 gada beigās mīnus nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās
3) Neto aizņēmumi / EBITDA – neto aizņēmumi / EBITDA
4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi
5) Kapitāla attiecības rādītājs — pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

Darbības vides raksturojums

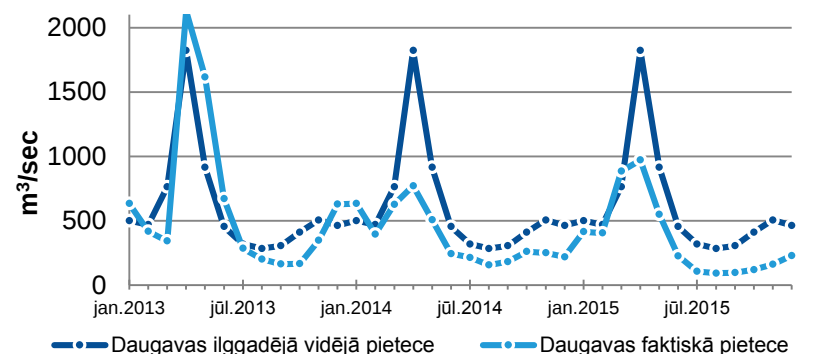
Samazinās elektroenerģijas cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā

2015. gadā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, elektroenerģijas cenas bija zemākas visās Baltijas valstīs un Somijā. Vidējā elektroenerģijas *spot* cena Latvijā un Lietuvā¹ salīdzinājumā ar 2014. gadu samazinājās par 16 % un sasniedza 41,8 EUR/MWh. Savukārt vidējā *spot* cena Igaunijas tirdzniecības apgabalā samazinājās par 17 %, sasniedzot 31,1 EUR/MWh, un Somijas tirdzniecības apgabalā samazinājās par 18 %, sasniedzot 29,7 EUR/MWh.



Elektroenerģijas cenas kritumu Ziemeļvalstu un Baltijas reģionā galvenokārt noteica augstāks Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums, kas veicināja relatīvi lielu elektroenerģijas izstrādi Ziemeļvalstu hidroelektrostacijās. Tāpat elektroenerģijas cenas samazinājumu sekmēja arī zemākas ogļu cenas, kas 2015. gadā vidēji samazinājās par 25 % salīdzinājumā ar 2014. gadu un sasniedza 55,9 USD/t (2014. gadā – 75,0 USD/t). Elektroenerģijas cenas samazinājumu Latvijā un Lietuvā ietekmēja arī dabasgāzes cenu samazinājums Latvijā par 15 %, palielinot konkurētspējīgas elektroenerģijas izstrādi Rīgas termoelektrostacijās (Rīgas TEC), kas spēja sekmīgi ierobežot straujas Latvijas cenu svārstības *pīķa* stundās.

Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions. Nepietiekama pieejamā pārvades jauda uz Igaunijas un Latvijas robežas joprojām ir būtisks tirgus cenu ietekmējošs faktors, kas nosaka kopumā augstākas elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos. Vidējā elektroenerģijas cena Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gadā bija vidēji par 10,8 EUR/MWh augstāka nekā Igaunijā (2014. gadā – 12,5 EUR/MWh).



Elektroenerģijas cenu lejupslīde Ziemeļvalstīs un zema ūdens pietece Daugavā veicināja mazāku elektroenerģijas ražošanu Baltijā. 2015. gadā Baltijā saražotas 17,5 TWh elektroenerģijas, kas ir par 6 % mazāk nekā iepriekšējā gadā. Savukārt neto importa apjoms 2015. gadā pieauga par 16 %, salīdzinot ar 2014. gadu, un sasniedza 7,1 TWh.

Elektroenerģijas patēriņš Baltijā 2015. gadā palika iepriekšējā gada līmenī. 2015. gadā Baltijā ir patērētas 24,7 TWh elektroenerģijas.

¹ Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2015. gadā bija vienādas 99 % stundu.

Darbības vides raksturojums

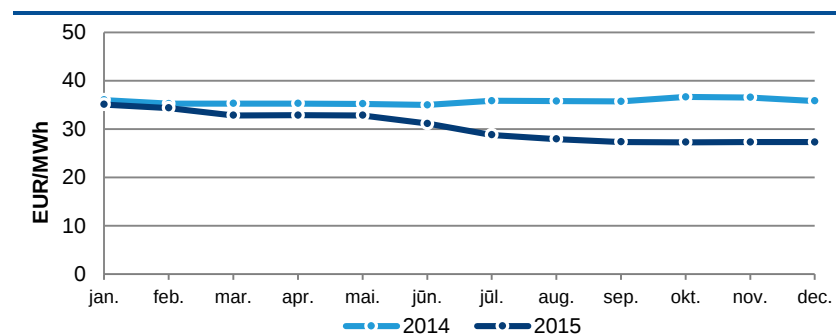
Dabasgāzes cena Latvijā pakāpeniski samazinās

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu rezultātā 2015. gadā vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 bija 30,4 EUR/MWh, kas ir par 15 % zemāka nekā 2014. gadā (35,7 EUR/MWh). *Brent* jēlnaftas vidējā cena 2015. gadā, salīdzinot ar 2014. gadu, samazinājās gandrīz uz pusi un sasniedza 52,4 USD/bbl (2014. gadā – 99,0 USD/bbl). Savukārt pretēju efektu radīja EUR/USD valūtas kursa attiecību izmaiņas, kas atbilstoši Eiropas Centrālās bankas datiem 2015. gadā bija 1,11, bet 2014. gadā – 1,33. Dabasgāzes cenas samazinājums veicina koģenerācijas staciju konkurētspēju.

Palēninās ekonomiskās izaugsmes temps Baltijā

2015. gadā Baltijā kopumā bija novērojama ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Tomēr kopumā ekonomiskās izaugsmes temps bija zemāks nekā gadu iepriekš. Atbilstoši Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2015. gadā, salīdzinot ar 2014. gadu, IKP izaugsme Latvijā ir 2,6 % (2014. gadā – 2,4 %), Lietuvā – 2,1 % (2,9 %), savukārt Igaunijā – 0,9 % (2,1 %).

Pēc *Eurostat* datiem gada vidējā inflācija 2015. gada decembrī Latvijā ir 0,4 %, savukārt Lietuvā un Igaunijā novērota deflācija attiecīgi 0,3 % un 0,2 %. Eirozonā kopumā 2015. gada decembrī novērota inflācija 0,2 %.



2015. gada 1. janvārī arī Lietuva pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī, savukārt Latvija – 2014. gada 1. janvārī.

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Moody's*. Tā 2015. gada februārī Latvijas kredītreitingu paaugstināja no Baa1 uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Tāpat arī maijā aģentūra paaugstināja Lietuvas kredītreitingu no Baa1 uz A3 ar stabilu nākotnes prognozi. Igaunijas kredītreitings palika nemainīgs – A1 ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

No 2015. gada 1. janvāra atvērts elektroenerģijas tirgus mājstaimniecībām Latvijā

No 2015. gada 1. janvāra ir atvērts elektroenerģijas tirgus mājstaimniecībām Latvijā. 2015. gadā lielākā daļa mājstaimniecību klientu ir izvēlējušies saglabāt *Latvenergo* kā elektroenerģijas tirgotāju. Līdz elektroenerģijas tirgus atvēršanai AS „Latvenergo” nodrošināja mājstaimniecībām elektroenerģiju par regulētu tarifu, kas bija zemāks par tirgus cenu.

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka 2015. gadā AS „Latvenergo” ir jānodrošina elektroenerģijas tirdzniecības pakalpojuma sniegšana

aizsargātajiem lietotājiem (maznodrošinātas, trūcīgas personas, daudzbērnu ģimenes) par samazinātu elektroenerģijas cenu. Tirdzniecības pakalpojuma aizsargātajiem lietotājiem sniegšanas izdevumi 2015. gadā sasniedza EUR 3,4 miljonus. Savukārt par elektroenerģijas tirdzniecības pakalpojuma sniegšanu aizsargātajiem lietotājiem par samazinātu elektroenerģijas cenu 2016. gadā ir noslēgts līgums ar Ekonomikas ministriju, kas paredz kompensāciju par aizsargāto lietotāju tirdzniecības pakalpojuma sniegšanu.

Nākotnes notikumi

Atbilstoši likumiem „Par valsts budžetu 2016. gadam” un „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2016., 2017. un 2018. gadam” AS „Latvenergo” turpmākajos gados maksājamo dividenžu par valsts kapitāla izmantošanu paredzamais apjoms 2016. gadā (par 2015. pārskata gadu) ir EUR 77,4 miljoni, 2017. gadā – EUR 102,8 miljoni, 2018. gadā – EUR 111,5 miljoni. Faktisko AS „Latvenergo” dividenžu apmēru nosaka AS „Latvenergo” akcionāru sapulce pēc auditētā gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada pārskata rezultātus.

Latvenergo koncerna kapitāla struktūras rādītāji (kapitāla attiecības rādītājs 2015. gadā – 60 %, aizņēmumi pret pašu kapitāla attiecības rādītājs – 0,4) ir pietiekami, lai veiktu dividenžu izmaksu.

AS „Latvenergo” dividendes papildus subsidētā elektroenerģijas nodokļa (SEN) ieņēmumiem tiks izmantotas kā finansējuma avots valsts budžeta programmai „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts”, tādējādi saglabājot obligātā iepirkuma komponenti turpmākajos gados līdzšinējā apmērā.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2015. gadā ir EUR 929,1 miljoni, kas ir par 8 % mazāk nekā 2014. gadā. Ieņēmumu samazinājumu noteica

Pieaug koncerna EBITDA

izmaiņas finanšu rezultātu uzskaites principos līdz ar AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu no 2014. gada 1. aprīļa. Koncerna ieņēmumos vairs netiek atzīti obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi.

Latvenergo koncerna EBITDA ir palielinājusies par 30 % un sasniedz EUR 306,9 miljonus. Savukārt Latvenergo koncerna peļņa 2015. gadā ir EUR 85,0 miljoni.

Rezultātus pozitīvi galvenokārt ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana

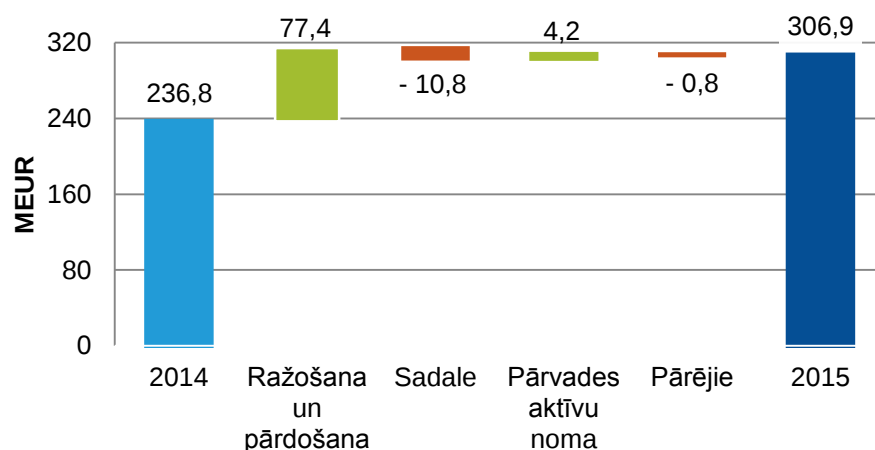
Finanšu rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	929,1	1 010,8	- 81,6	- 8 %
EBITDA	milj. EUR	306,9	236,8	70,1	30 %
Peļņa	milj. EUR	85,0	29,8	55,2	185 %
Aktīvi	milj. EUR	3 517,3	3 486,6	30,8	1 %

mājsaimniecībām Latvijā no 2015. gada 1. janvāra. Līdz 2015. gada 1. janvārim AS „Latvenergo” nodrošināja mājsaimniecību apgādi par regulētiem tarifiem, kas bija zemāki par tirgus cenu. 2014. gadā negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā bija EUR 48,2 miljoni. Tāpat rezultātus pozitīvi ietekmēja arī zemākas elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. Salīdzinot ar 2014. gadu, vidējā elektroenerģijas spot cena Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalā bija par 16 %, bet Igaunijā – par 17 %

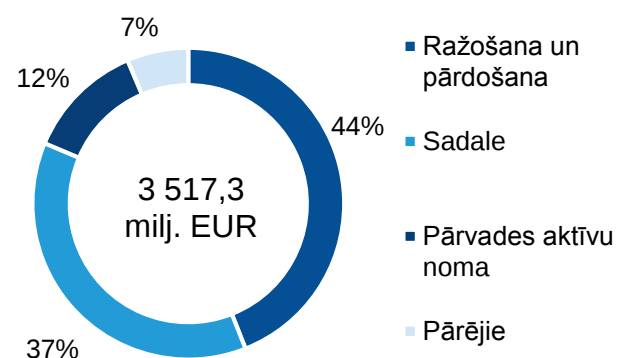
zemāka, bet dabasgāzes – par 15 % mazāka. Savukārt rezultātus negatīvi ietekmēja par 6 % mazāka Daugavas hidroelektrostaciju (Daugavas HES) izstāde, ko noteica zemākā Daugavas pietece kopš 1976. gada. Tāpat rezultātus negatīvi ietekmēja arī mazāka sadalītā elektroenerģija un attiecīgi mazāki sadales pakalpojumu ieņēmumi.

EBITDA rentabilitātes rādītājs 2015. gadā ir uzlabojies. Tas ir pieaudzis līdz 33 % (2014. gadā – 23 %).

EBITDA dinamika



Aktīvi, 2015





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi
61 %

EBITDA
53 %

Aktīvi
44 %

Darbinieki
24 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

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

Elektrum elektroenerģijas produkti – visvairāk pirktie Baltijā

Segmenta rezultātus pozitīvi ietekmēja elektroenerģijas tirgus atvēršana un mazākas elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. Savukārt segmenta rezultātus negatīvi ietekmēja mazāka Daugavas HES izstāde, ko noteica zemākā Daugavas pietece kopš 1976. gada.

Latvenergo koncerna saražotais elektroenerģijas daudzums nav pietiekams, lai nodrošinātu mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjomu. Tā saražotās elektroenerģijas apjoms

Pārdošana

2015. gadā Latvenergo koncerns ir veiksmīgi saglabājis elektroenerģijas pārdošanas līdera pozīciju Baltijā. Latvenergo koncerna tirgus daļa ir aptuveni 1/3 no kopējā Baltijas elektroenerģijas tirgus.

Latvenergo koncerns elektroenerģiju Baltijas valstīs pārdod, izmantojot tirdzniecības zīmolu *Elektrum*. Tā produktu klāstu veido dažādi elektroenerģijas produkti, kas veidoti atbilstoši dažādiem elektrības patēriņiem un lietošanas

Darbības rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 880	8 688	- 808	- 9 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 882	3 625	256	7 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 408	2 560	- 151	- 6 %

Finanšu rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	610,1	677,4	- 67,3	- 10 %
EBITDA	milj. EUR	163,8	86,4	77,4	90 %
Aktīvi	milj. EUR	1 548,3	1 514,2	34,1	2 %
Investīcijas	milj. EUR	57,3	33,5	23,8	71 %

2015. gadā veidoja 49 % (2014. gadā – 42 %) no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. Latvenergo koncerna elektroenerģijas tirdzniecības portfeļa pārvaldības politika paredz sabalansētu portfeļa uzturēšanu ar mērķi mazināt elektroenerģijas tirgus cenu svārstību ietekmi uz finanšu rezultātiem. Koncerns lieto elektroenerģijas finanšu instrumentus, lai

mazinātu elektroenerģijas iepirkuma izdevumu svārstības no cenu mainīguma elektroenerģijas biržā. Sagaidāms, ka līdz ar jauno starpsavienojumu darbības uzsākšanu 2016. gadā un tādējādi Baltijas elektroenerģijas cenu ciešākas korelācijas ar Ziemeļvalstu cenām, turpmāk elektroenerģijas cenu svārstību risku būs iespējams ierobežot efektīvāk ar Ziemeļvalstu finanšu instrumentiem.

paradumiem, lai katrs klients varētu izvēlēties sev atbilstošāko produktu.

Mērķtiecīgu pārdošanas aktivitāšu rezultātā 2015. gadā klientu skaits ārpus Latvijas palielināts par 4 %, salīdzinot ar 2014 gadu, un pārsniedz 35 tūkstošus. Pārdošanas aktivitātes Lietuvā un Igaunijā primāri tika vērstas uz maziem un vidējiem uzņēmumiem. Latvenergo koncerna biznesa klientu skaits Igaunijā un Lietuvā ir palielināts par aptuveni 1/3 salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu.

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā kopumā esam pārdevuši 7 880 GWh elektroenerģijas (2014. gadā – 8 688 GWh). Pārdotās elektroenerģijas apjoma samazinājums Lietuvā un Igaunijā ir primāri saistīts ar atsevišķu lielo klientu pāreju pie citiem elektroenerģijas tirgotājiem pastiprinātas cenu konkurences apstākļos. Savukārt samazinājums Latvijā saistīts ar pārvades sistēmas operatora (AS „Augstsprieguma tīkls”) elektroenerģijas iepirkuma izmaiņām. Pārvades sistēmas operators

Ražošana un pārdošana

2015. gadā elektroenerģiju iegādājās tiešā veidā no Nord Pool biržas.

Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido gandrīz 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija apjoma un sasniedz 2 539 GWh, kas ir par vairāk nekā 40 % lielāks nekā konkurējošo elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā. Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 5 341 GWh (tirgus daļa – 75 %), Lietuvā – 1 613 GWh (17 %) un Igaunijā – 926 GWh (12 %).

Ražošana

Latvenergo koncerns 2015. gadā savās ražotnēs ir saražojis 3 882 GWh elektroenerģijas un 2 408 GWh siltumenerģijas.

Kopumā izstrādātais elektroenerģijas apjoms salīdzinājumā ar 2014. gadu ir palielinājies par 7 %.

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar 2014. gadu, ir samazinājies par 6 %. To noteica neraksturīgi maza ūdens pietece Daugavā. 2015. gadā ir novērota zemākā ūdens pietece kopš 1976. gada.

Rīgas TEC elektroenerģijas izstrāde 2015. gadā ir palielināta par 23 %, sasniedzot 2 025 GWh. Labvēlīgus apstākļus Rīgas TEC elektroenerģijas izstrādei radīja dabasgāzes vidējās cenas samazinājums par 15 %, salīdzinot ar 2014. gadu.

Darbības rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	7 880	8 688	- 808	- 9 %
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	3 882	3 625	256	7 %
Daugavas HES	GWh	1 805	1 925	- 120	- 6 %
Rīgas TEC	GWh	2 025	1 648	377	23 %
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	52	52	0	0 %
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	2 408	2 560	- 151	- 6 %
Rīgas TEC	GWh	2 175	2 308	- 133	- 6 %
Liepājas ražotnes un mazās stacijas	GWh	234	252	- 18	- 7 %

2013. gadā veiktās izmaiņas atbalsta mehānismā nosaka, ka koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs 4 MW vairs netiek kompensēts elektroenerģijas mainīgo izmaksu pārsniegums virs tirgus cenas un tās saņem atbalstu tikai par uzstādīto jaudu. Līdz ar to Rīgas TEC strādā tirgus konjunktūrā, efektīvi plānojot darba režīmus un kurināmā izmantošanu, t.i., nelabvēlīgos elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apstākļos stacijas tiek darbinātas mazākā apjomā, izmantojot iespēju iepirkt lētāku elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm. Tajā pašā laikā Rīgas TEC garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas, nodrošinot iespēju stabilizēt elektroenerģijas cenu reģionā un ierobežot elektroenerģijas cenas pieauguma risku.

Rīgas TEC īpatsvars obligātā iepirkuma izdevumos, atskaitot SEN izmaksas, ir samazinājies par aptuveni 2 procentpunktiem un 2015. gadā ir 38 %.

Saražotās siltumenerģijas apjoms 2015. gadā ir samazinājies par 6 %, ko noteica siltāki laika apstākļi. Atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem 2015. gada apkures sezonā² vidējā gaisa temperatūra Rīgā bija + 4,0 °C, savukārt 2014. gada apkures sezonā tā bija + 2,8 °C.

² No janvāra līdz aprīlim un no oktobra līdz decembrim.

Ražošana un pārdošana

Obligātais iepirkums

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam, sākot no 2014. gada 1. aprīļa, publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Energijas 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 elektrostacijā uzstādīto jaudu.

OI komponente saglabājās nemainīga

OI izdevumi³ publiskajam tirgotājam tiek kompensēti, Latvijas galalietotājiem maksājot OI komponenti, kuras apmēru, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, apstiprina SPRK. OI komponentes izmaiņas stājas spēkā nākamā gada 1. aprīlī.

2016. gada 11. februārī SPRK apstiprināja OI komponenti no 2016. gada 1. aprīļa EUR 2,679 centi/kWh apmērā, t.i., tādā pašā apmērā kā kopš 2014. gada 1. aprīļa. Lai saglabātu OI komponenti nemainīgu, ir paredzēta valsts budžeta dotācija EUR 78,9 miljonu apmērā, no kura 2016. gadā paredzēti EUR 59,7 miljoni (2015. gadā – EUR 20,3 miljoni).

		2015	2014	Δ	Δ, %
OI komponentes ienākumi	milj. EUR	173,3	182,5	- 9,2	- 5 %
Saņemtā valsts dotācija	milj. EUR	20,3	29,3	- 8,9	- 31 %
OI izdevumi ²	milj. EUR	255,7	245,9	9,8	4 %
<i>t.sk. koģenerācija</i>	milj. EUR	155,3	157,5	- 2,2	- 1 %
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	milj. EUR	99,6	88,2	11,4	13 %
Starpība	milj. EUR	- 62,0	- 34,1	- 27,9	82 %

Kā finansējuma avots minētajai valsts budžeta programmai tiek izmantoti ieņēmumi no SEN, kas ir spēkā no 2014. gada 1. janvāra. Turpmākajos gados atbilstoši likumiem „Par valsts budžetu 2016. gadam” un „Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2016., 2017. un 2018. gadam” noteiktajam kā papildu finansējuma avots ir paredzētas AS „Latvenergo” dividendes par valsts kapitāla izmantošanu.

OI izdevumi 2015. gadā ir EUR 255,7 miljoni (2014. gadā – EUR 245,9 miljoni). Izmaksu pieauguma lielāko daļu veido maksājumi ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanā izmanto atjaunīgos energoresursus. Kopumā izdevumi stacijām, kas izmanto atjaunīgos energoresursus, ir pieauguši par EUR 11,4 miljoniem.

OI komponentes ienākumu samazinājums par 5 % ir saistīts ar to, ka 2015. gada sākumā saņemtie regulētajā tarifā iekļautie OI ieņēmumi tika atzīti 2014. gada rezultātos.

Līdz ar AS „Energijas publiskais tirgotājs” darbības uzsākšanu 2014. gada 1. aprīlī ir mainīti finanšu rezultātu uzskaites principi, un tādējādi aktīvos (debitoru sastāvā) tiek atzīti nesaņemtie OI komponentes ieņēmumi.

2015. gadā aktīvos atzītā starpība starp OI komponentes ienākumiem un OI izdevumiem ir EUR 62,0 miljoni (2014. gadā – EUR 34,1 miljoni), kas tiks segta ar OI komponentes ieņēmumiem un valsts mērķdotāciju OI komponentu pieauguma ierobežošanai turpmākajos periodos.

³ OI izdevumi – obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās elektroenerģijas izmaksas un garantētas jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirktās elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas.

Sadale

Ieņēmumi	29 %
EBITDA	27 %
Aktīvi	37 %
Darbinieki	61 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Sadales segments pēc apgrozījuma un aktīviem ir otrs lielākais *Latvenergo* koncerna segments. Segmenta ieņēmumi 2015. gadā samazinājās par 4 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un ir EUR 284,4 miljoni, savukārt EBITDA samazinājās par 12 % un ir EUR 81,7 miljons.

Investīcijas sadales aktīvos pārsniedz EUR 100 miljonus

Segmenta rezultātus 2015. gadā pozitīvi ietekmēja zemāka elektroenerģijas iepirkuma cena. Savukārt negatīvi segmenta rezultātus ietekmēja mazāka sadalītā elektroenerģija⁴ un attiecīgi mazāki sadales pakalpojuma ieņēmumi.

Pašreizējie sadales sistēmas pakalpojumu tarifi nesedz visas sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku nosaka un tarifus apstiprina SPRK. Pašreizējie sadales sistēmas tarifi ir spēkā no 2011. gada aprīļa. Pēc pārskata perioda beigām 2016. gada 20. janvārī AS „Sadales tīkls” iesniedza elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifa līdzsvarošanas projektu SPRK, kas varētu stāties spēkā 2016. gada 1. pusgadā.

Darbības rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 263 ⁴	6 421	- 158	- 2 %
Finanšu rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	284,4	297,4	- 13,0	- 4 %
EBITDA	milj. EUR	81,7	92,5	- 10,8	- 12 %
Aktīvi	milj. EUR	1 312,8	1 272,4	40,5	3 %
Investīcijas	milj. EUR	101,3	99,8	1,5	1 %

Investīcijas sadales sistēmas aktīvos 2015. gadā nav būtiski mainījušās, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un ir EUR 101,3 miljoni. Arī turpmāk ir plānots veikt investīcijas tīkla modernizācijā, lai paaugstinātu drošību un kvalitāti, tajā skaitā mazinot nelabvēlīgu laika apstākļu izraisītu traucējumu risku.

⁴ Sadalītās elektroenerģijas apjoms neietver 123 GWh; tas atbilst 2015. gada sākumā saņemtajiem regulētā tarifa elektroenerģijas ieņēmumiem, kas atzīti 2014. gada rezultātos.

Pārvades aktīvu noma

Ieņēmumi	5 %
EBITDA	15 %
Aktīvi	12 %
Darbinieki	0,3 %

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska aktīvu pieauguma iekļaušana nomas maksā nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu nomas segmenta apgrozījums veido 5 % no *Latvenergo* koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2015. gadā ir samazinājušies par EUR 14,1 miljonu un sasniedz EUR 46,6 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 10 % un sasniedz EUR 45,0 miljonus.

Ieņēmumu samazinājumu ietekmē pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkciju nodošana pārvades sistēmas operatoram AS „Augstsprieguma tīkls” no 2015. gada 1. janvāra. Līdz ar pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkciju nodošanu notika arī 430 darbinieku pāreja uz AS „Augstsprieguma tīkls”. Reorganizācijas rezultātā darbinieku skaits AS „Latvijas elektriskie tīkli” 2015. gada sākumā ir samazināts līdz 13 darbiniekiem. Tāpat ir reorganizēta arī uzņēmuma pārvalde – AS „Latvijas elektriskie tīkli” valdi turpmāk pārstāv viens valdes loceklis (2014. gada beigās – 5).

AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades sistēmas aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”.

Finanšu rādītāji		2015	2014	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	46,6	60,7	- 14,1	- 23 %
EBITDA	milj. EUR	45,0	40,7	4,2	10 %
Aktīvi	milj. EUR	432,0	456,7	- 24,7	- 5 %
Investīcijas	milj. EUR	17,5	31,8	- 14,4	- 45 %

Segmenta EBITDA pieaugumu nosaka pārvades sistēmas aktīvu pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska iekļaušana AS „Augstsprieguma tīkls” nomas maksā.

Atdeve uz pārvades sistēmas aktīviem⁵ 2015. gadā ir pieaugusi līdz 4,7 % (2014. gadā – 3,7 %).

Investīcijas 2015. gadā pārvades sistēmas aktīvos ir EUR 17,5 miljoni, kas ir par EUR 14,4 miljoniem mazāk nekā iepriekšējā gadā. To galvenokārt noteica projekta *Kurzemes loks* posma *Grobiņa–Ventspils* projekta noslēgšana 2014. gadā.

⁵ Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa /vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

Investīcijas

Kopējais investīciju apjoms 2015. gadā ir EUR 190,5 miljoni, tas ir par 7 % vairāk nekā 2014. gadā. Investīciju apjoma palielinājumu nosaka Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programmas īstenošana, tādējādi veicinot investīcijas videi draudzīgos un apkārtējo vidi

Investīcijas videi draudzīgos un apkārtējo vidi uzlabojošos projektos

uzlabojošos investīciju projektos. 2015. gadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ieguldīti EUR 31,9 miljoni.

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam veikuši arī tīkla modernizācijā. 2015. gadā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 62 % no kopējām investīcijām.

Investīciju projekti:

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Rūpējoties par videi drošu, ilgtspējīgu un konkurētspējīgu saimniecisko darbību un efektīvu ūdens resursu izmantošanu, *Latvenergo* koncerns turpina veikt pakāpenisku 11 nerekonstruēto Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanu. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs EUR 200 miljonus. Līdz 2015. gada 31. decembrim līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 51,5 miljoni. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.

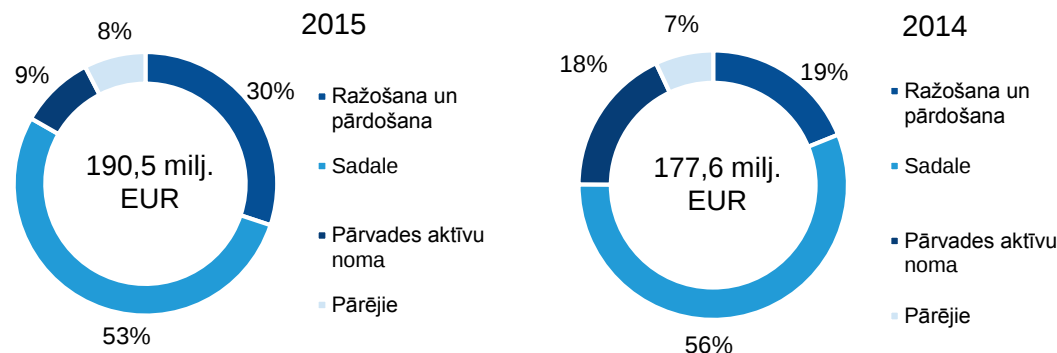
Projekts *Kurzemes loks*

Īstenojot projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums Kurzemē un Latvijā, sniedzot iespēju nākotnē izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū. Projektu *Kurzemes loks*

plānots pabeigt 2019. gadā, un kopējās tā izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 220 miljonu apmērā. Projekts tiek veikts trijos posmos, un 2014. gada augustā noslēdzās projekta *Kurzemes loks* otrais posms. Projekta pirmā un otrā posma realizācijā ieguldīti EUR 95 miljoni, no kuriem aptuveni pusi sedza Eiropas Komisijas (EK) līdzfinansējums. 2015. gada maijā par pārvades tīklu projekta *Kurzemes loks* noslēdzošo posmu *Ventspils–Tume–Rīga* ir noslēgts līgums ar EK Inovāciju un tīklu izpildaģentūru, nosakot Eiropas Savienības (ES) līdzfinansējumu 45 % apmērā no projekta izbūves izmaksām. Projekta īstenošanu no 2015. gada 1. janvāra veic AS „Augstsprieguma tīkls”, savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” nodrošina projekta realizācijai nepieciešamo finansējumu.

Trešais elektropārvades tīkla starpsavienojums starp Igauniju un Latviju

Projekts ir būtisks nākotnes elektroenerģijas pārvades infrastruktūras objekts visam Baltijas reģionam. Jaunās 330 kV starpsavienojuma līnijas izbūve plānota līdz 2020. gada beigām, un tās izmaksas Latvijas pusē ir plānotas aptuveni EUR 100 miljonu apmērā. Pašlaik tiek veikta projekta ietekmes uz vidi novērtēšana. Projekta izbūvei ir piesaistīts ES līdzfinansējums 65 % apmērā. Pēc projekta ietekmes uz vidi novērtēšanas pabeigšanas tā realizāciju nodrošinās AS „Augstsprieguma tīkls”, savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” nodrošina projekta realizācijai nepieciešamo finansējumu.



Finansēšana un likviditāte

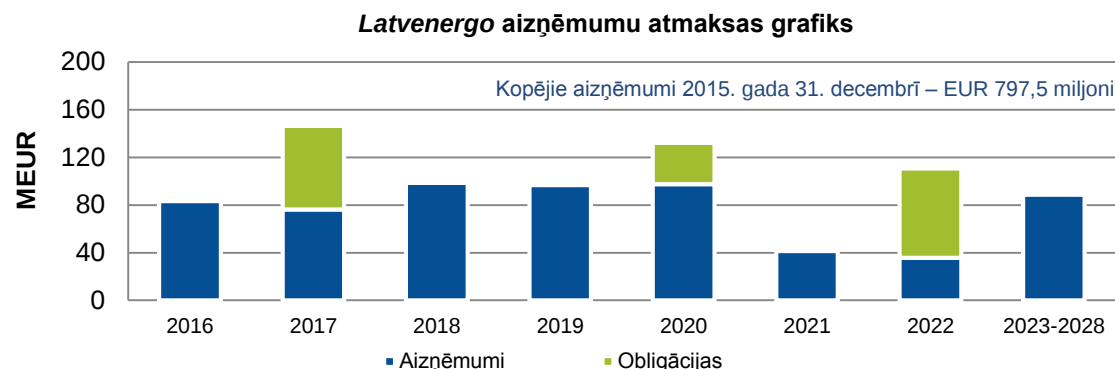
Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos. Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir arī būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanās riska vadības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

Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

2015. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir EUR 797,5 miljoni (2014. gada 31. decembrī – EUR 827,2 miljoni), kas ietver aizņēmumus no komercbankām un starptautiskām investīciju bankām un obligācijas EUR 180 miljonu apmērā, no kurām EUR 75 miljonu apmērā emitētas 2015. gada 10. jūnijā kā *zaļās* obligācijas. Starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* 2015. gada 3. augustā *zaļajām* obligācijām piešķir kredītreitingu Baa2 (stabils), tādējādi tās ir pirmās *zaļās* obligācijas Centrālajā un Austrumeiropā, kam piešķirts starptautiskas kredītreitinga aģentūras kredītreitings.

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

2015. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eiro valūtā. Aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas



periods 2015. gada 31. decembrī ir 4,5 gadi (2014. gada 31. decembrī – 4,4). Gandrīz visiem aizņēmumiem no kredītiestādēm ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3, 6 un 12 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā noslēgto procentu mijmaiņas darījumu efektu un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2015. gada 31. decembrī 55 % no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods ir 2,4 gadi. Vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,4 % (2,5 %), kas sekmē kredītu apkalpošanas rādītāju nodrošināšanu pietiekamā līmenī (procentu seguma koeficients⁶ – 4,9).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi nav būtiski mainījušies un 2015. gada 31. decembrī ir EUR 692,9 miljoni (EUR 706,2 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,3 (3,0).

Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves, lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam. 2015. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 104,5 miljonus (EUR 121,0 miljoni), savukārt likviditātes koeficients⁷ ir 1,9 (1,3). *Latvenergo* koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2015. gadā ir ievēroti.

2015. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* paaugstināja AS „*Latvenergo*” noteikto kredītreitingu, nosakot to Baa2 ar stabili nākotnes vērtējumu, un pēc pārskata perioda beigām 2016. gada 12. februārī to pārapstiprināja.

⁶ Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības – izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

⁷ Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „*Latvenergo* konsolidētie 2015. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati” (sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem), kas ietver vadības ziņojumu, visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

Latvenergo konsolidētos 2015. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2016. gada 23. februārī.

AS „Latvenergo” valde:

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Uldis Bariss
valdes loceklis

Māris Kuņickis
valdes loceklis

Guntars Bajčūns
valdes loceklis

Guntis Stafeckis
valdes loceklis

Izmantotie saīsinājumi

Daugavas HES –	Daugavas hidroelektrostacijas
EK –	Eiropas Komisija
EMS –	Eiropas Ekonomikas un monetārā savienība
ES –	Eiropas Savienība
OI –	Obligātais iepirkums
Rīgas TEC –	Rīgas termoelektrostacijas
SEN –	Subsidētais elektroenerģijas nodoklis
SPRK –	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

Konsolidētie nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati

Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins

	Pielikums	2015	2014
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	929 128	1 010 757
Pārējie ieņēmumi		4 880	5 273
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(470 532)	(621 285)
Personāla izmaksas		(94 609)	(97 954)
Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(198 828)	(187 595)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(61 978)	(59 953)
Saimnieciskās darbības peļņa		108 061	49 243
Finanšu ieņēmumi		2 925	3 004
Finanšu izmaksas		(18 579)	(20 380)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa		1	(357)
Peļņa pirms nodokļa		92 408	31 510
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(7 443)	(1 720)
Pārskata gada peļņa		84 965	29 790

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada peļņa	84 965	29 790
<i>Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos (atskaitot nodokļus):</i>		
- ieņēmumi / (zaudējumi) no naudas plūsmas riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	4 077	(6 495)
- zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	-	(14)
Neto vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	4 077	(6 509)
<i>Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos (atskaitot nodokļus):</i>		
- ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	20 486	14
- (zaudējumi) / ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	(1 159)	159
Neto vispārējie ieņēmumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	19 327	173
Kopā vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi) pārskata gadā, atskaitot nodokļus	23 404	(6 336)
Kopā pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	108 369	23 454

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	31/12/2015	31/12/2014
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
Ilgtermiņa aktīvi			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 090 660	3 079 327
Ieguldījuma īpašumi		696	1 343
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		20 609	28 528
Citi ilgtermiņa debitori		6	14
Ilgtermiņa aktīvi kopā		3 112 012	3 109 253
Apgrozāmie līdzekļi			
Krājumi	9	24 791	22 560
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	268 128	233 752
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		7 859	–
Nauda un naudas ekvivalenti	11	104 543	121 011
Apgrozāmie līdzekļi kopā		405 321	377 323
AKTĪVU KOPSUMMA		3 517 333	3 486 576
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 531	1 288 446
Rezerves		669 596	645 829
Nesadalītā peļņa		131 588	79 995
Mātesabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa kopā		2 089 715	2 014 270
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		6 913	6 531
Pašu kapitāls kopā		2 096 628	2 020 801
KREDITORI			
Ilgtermiņa kreditori			
Aizņēmumi	12	714 291	688 297
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		273 980	268 026
Uzkrājumi		15 984	15 588
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 291	11 698
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		196 386	194 474
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 208 932	1 178 083
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		121 211	139 912
Aizņēmumi	12	83 192	138 925
Atvasinātie finanšu instrumenti		7 370	8 855
Īstermiņa kreditori kopā		211 773	287 692
PASĪVU KOPSUMMA		3 517 333	3 486 576

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

	Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāriem				Mazākuma daļa	KOPĀ
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā		
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
Akciju kapitāla palielinājums	435	–	–	435	–	435
Dividendes par 2013. gadu	–	–	(23 605)	(23 605)	(1 197)	(24 802)
Kopā pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadalīšana	435	–	(23 605)	(23 170)	(1 197)	(24 367)
Pārskata gada peļņa	–	–	28 515	28 515	1 275	29 790
Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	253	(6 336)	–	(6 336)
Kopā pārskata gadā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	–	(6 589)	28 768	22 179	1 275	23 454
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 995	2 014 270	6 531	2 020 801
2014. gada 31. decembrī	1 288 446	645 829	79 995	2 014 270	6 531	2 020 801
Akciju kapitāla palielinājums	85	–	–	85	–	85
Dividendes par 2014. gadu	–	–	(31 479)	(31 479)	(1 148)	(32 627)
Kopā pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadalīšana	85	–	(31 479)	(31 394)	(1 148)	(32 542)
Pārskata gada peļņa	–	–	83 435	83 435	1 530	84 965
Vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	–	23 767	(363)	23 404	–	23 404
Kopā pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	–	23 767	83 072	106 839	1 530	108 369
2015. gada 31. decembrī	1 288 531	669 596	131 588	2 089 715	6 913	2 096 628

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām

	Pielikums	2015	2014
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa pirms nodokļa		92 408	31 510
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		202 906	190 065
- finanšu korekcijas, neto		16 300	9 904
- citas korekcijas		(735)	215
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		310 879	231 694
Apgrozāmo līdzekļu pieaugums		(79 421)	(90 817)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru (samazinājums) / pieaugums		(19 318)	19 062
Nauda pamatdarbības rezultātā		212 140	159 939
Izdevumi procentu maksājumiem		(19 189)	(20 915)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		1 606	2 082
Atmaksātais / (samaksātais) uzņēmumu ienākuma nodoklis un nekustamā īpašuma nodoklis		3 631	(5 777)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		198 188	135 329
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(190 423)	(177 988)
Ieņēmumi no ieguldījumu pārdošanas		–	5 779
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		17 972	2 161
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		60	60
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(172 391)	(169 988)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	74 902	–
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	12	30 000	22 600
Izdevumi aizņēmumu atmaksai	12	(134 875)	(139 695)
Mazākumdaļai izmaksātās dividendes		(1 148)	(1 197)
Mātesabiedrības akcionāriem izmaksātās dividendes *		(31 479)	(12 649)
Atcelts ierobežojums valsts budžeta dotācijai obligātā iepirkuma komponentes izmaksu kompensēšanai	11	29 264	–
Saņemtā valsts budžeta dotācija obligātā iepirkuma komponentes izmaksu kompensēšanai		20 335	–
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	–	1 924
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(13 001)	(129 017)
Neto naudas un tās ekvivalentu palielinājums / (samazinājums)		12 796	(163 676)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	11	91 747	255 423
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās **	11	104 543	91 747

* par 2013. gadu pasludinātās dividendes EUR 23 605 tūkstošu apmērā daļēji nosegtas ar uzņēmumu ienākuma nodokļa pār maksu EUR 10 956 tūkstošu apmērā

** naudas un tās ekvivalentu atlikumā 2014. gada beigās netika iekļauta saņemtā valsts budžeta dotācija obligātā iepirkuma komponentes izmaksu kompensēšanai EUR 29 264 tūkstošu apmērā, jo tā tika atzīta kā naudas līdzekļi ar ierobežojumiem (sk. 11. pielikumu)

Konsolidēto nerevidēto saīsināto 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) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti OÜ* (kopš 27/06/2007) un tās meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija” (kopš 18/09/2012) ar 100 % līdzdalības daļu;

- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07/01/2008) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS „Latvijas elektriskie tīkli” (kopš 10/02/2011) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 25/02/2014) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA „Liepājas enerģija” (kopš 06/07/2005) ar 51 % līdzdalības daļu.

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

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. 2014. gada decembrī

AS „Latvenergo” kā akcionārs izbeidza savu līdzdalību (25 %) *Nordic Energy Link*, AS pamatkapitālā.

„*Latvenergo* konsolidētais 2014. gada pārskats” apstiprināts 2015. gada 20. aprīlī AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem” – <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Konsolidētie 2015. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par gadu, kas beidzas 2015. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par gadu, kas beidzas 2014. gada 31. decembrī.

„Konsolidētos 2015. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus” AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2016. gada 23. februārī.

2. Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi

Šie konsolidētie nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot konsolidētos 2014. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Jaunām vai grozītām SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK)

interpretācijām, kas ir stājušās spēkā un attiecas uz periodiem, kas sākas 2015. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz nozīmīgākajiem koncerna grāmatvedības uzskaites principiem un šiem konsolidētajiem nerevidētiem saīsinātiem finanšu pārskatiem.

Konsolidētie nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar sākotnējo izmaksu uzskaites principu, 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

konsolidētajos 2014. gada finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Sākot ar 2014. gada 1. aprīli, obligātā iepirkuma ieņēmumi un izmaksas tiek atzīti, piemērojot aģenta uzskaites principu, nesegto starpību jeb nesāņemtos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus 2015. gada 31. decembrī atzīstot konsolidētā pārskata par finansiālo stāvokli aktīvos (skatīt 10. pielikumu).

Konsolidētie nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro (EUR) valūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

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 finanšu 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 koncernā veic mātesabiedrība (koncerna finanšu vadība) atbilstoši koncerna finanšu risku vadības politikai. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic koncerna finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar biznesa vienībām / meitassabiedrībām. Mātesabiedrības valde, apstiprinot koncerna finanšu risku vadības politiku,

ir noteikusi principus vispārējai koncerna finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, vienlaikus nosakot procedūras un definējot pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojumam.

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

Līdz ar eiro ieviešanu Latvijā 2014. gada 1. janvārī eiro valūtas risks ir novērsts. 2015. gada 31. decembrī koncernam nav aizņēmumu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

2015. gada 1. janvārī Lietuva pievienojās eirozonai, aizvietojo Lietuvai ar eiro pēc fiksēta kursa 1 EUR = 3,4528 LTL, un koncerna sabiedrības *Elektrum Lietuva, UAB* darbība vairs nav pakļauta valūtas riskam.

Mātesabiedrības valdes apstiprinātā koncerna finanšu risku vadības politika nosaka koncerna valūtas risku vadības principus. Lai ierobežotu valūtas risku, kas rodas no nākotnes transakcijām vai aktīviem un saistībām, koncerns slēdz valūtas nākotnes maiņas darījumus. 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 risku 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 diviem līdz četriem 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, nevis 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 mījmaiņas 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 (skatīt 10. pielikumu).

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 gadā 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 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 izriet no koncerna iekšējās pārvaldes struktūras, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņemēja viedokli.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu noma*. 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 saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

Pārvades aktīvu nomas segmenta* darbību raksturo elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) un ar tiem saistīto nekustamo īpašumu noma pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”, ko veic AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu īpašnieks un, kas nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos, un AS „Latvenergo” kā ar elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīviem saistīto nekustamo īpašumu īpašnieks.

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

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu noma*	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
2015. gads	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	593 937	282 752	44 151	8 288	929 128	–	929 128
Starpsegmentu	16 173	1 599	2 459	46 198	66 429	(66 429)	–
Kopā ieņēmumi	610 110	284 351	46 610	54 486	995 557	(66 429)	929 128
Rezultāts							
Segmentu peļņa	87 096	(4 179)	20 750	4 394	108 061	(15 653)	92 408
Kapitālieguldījumi	57 305	101 283	17 453	14 420	190 461	–	190 461
2014. gads							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	652 778	295 314	57 795	4 870	1 010 757	–	1 010 757
Starpsegmentu	24 603	2 040	2 933	46 432	76 008	(76 008)	–
Kopā ieņēmumi	677 381	297 354	60 728	51 302	1 086 765	(76 008)	1 010 757
Rezultāts							
Segmentu peļņa	11 935	15 010	16 416	5 882	49 243	(17 733)	31 510
Kapitālieguldījumi	33 542	99 830	31 836	12 399	177 607	–	177 607

* Atbilstoši Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām un kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Elektroenerģijas tirgus likuma prasībām AS „Latvijas elektriskie tīkli” ar 2015. gada 1. janvāri nodeva AS „Augstsprieguma tīkls” pārvades sistēmas tīkla pārbūves, atjaunošanas, apkalpošanas un uzturēšanas funkcijas. Līdz ar šo funkciju nodošanu ir mainīts segmenta nosaukums no „Pārvades aktīvu pārvaldība” uz „Pārvades aktīvu noma”.

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu noma*	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2015. gada 31. decembrī	1 548 305	1 312 817	432 028	89 350	3 382 500	134 833	3 517 333
2014. gada 31. decembrī	1 514 218	1 272 355	456 723	87 283	3 330 579	155 997	3 486 576

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 pārvaldītas koncerna līmenī.

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

Peļņas saskaņošana

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	108 061	49 243
Finanšu ieņēmumi	2 925	3 004
Finanšu izmaksas	(18 579)	(20 380)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	1	(357)
Peļņa pirms nodokļa	92 408	31 510

Aktīvu saskaņošana

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 382 500	3 330 579
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 468	28 528
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	1 781	6 417
Nauda un naudas ekvivalenti	104 543	121 011
Koncerna aktīvi	3 517 333	3 486 576

5. Ieņēmumi

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija un elektroenerģijas pakalpojumi *	495 010	540 157
Sadales sistēmas pakalpojumi	267 189	280 366
Siltumenerģijas realizācija	92 525	108 963
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	43 630	57 161
Pārējie ieņēmumi	30 774	24 110
Kopā ieņēmumi	929 128	1 010 757

* obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi sākot ar 2014. gada 1. aprīli tiek atzīti konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija:		
Iepirkta elektroenerģija *	196 602	338 551
Zaudējumi / (ieņēmumi) no elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patiesās vērtības izmaiņām	533	(7 800)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	73 849	73 824
	270 984	404 575
Kurināmā izmaksas	164 397	178 033
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	35 151	38 677
Kopā izlietotās izejvielas un materiāli	470 532	621 285

* 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) sākot ar 2014. gada 1. aprīli tiek atzītas konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli, piemērojot aģenta uzskaites principu

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	4 965	2 796
Atliktais nodoklis	2 478	(1 076)
Kopā uzņēmumu ienākuma nodoklis	7 443	1 720

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
2015. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība	46 545	4 479 055	2 072 519	173 118	94 201	6 865 438
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(32 483)	(2 464 828)	(1 149 877)	(121 484)	(6 106)	(3 774 778)
Atlikusī vērtība	14 062	2 014 227	922 642	51 634	88 095	3 090 660
2014. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība	41 483	4 458 341	2 091 623	158 262	61 037	6 810 746
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(28 800)	(2 445 607)	(1 134 781)	(116 184)	(6 047)	(3 731 419)
Atlikusī vērtība	12 683	2 012 734	956 842	42 078	54 990	3 079 327

9. Krājumi

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	17 983	15 510
Pārējie krājumi (kurināmais)	8 422	8 437
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(1 614)	(1 387)
Kopā krājumi	24 791	22 560

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju un elektroenerģijas pakalpojumiem	121 112	117 942
- par siltumenerģiju	11 735	17 477
- citi pircēji un pasūtītāji	25 405	30 877
	158 252	166 296
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju un elektroenerģijas pakalpojumiem	(43 356)	(41 080)
- par siltumenerģiju	(423)	(393)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 347)	(2 530)
	(46 126)	(44 003)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju un elektroenerģijas pakalpojumiem	77 756	76 862
- par siltumenerģiju	11 312	17 084
- citi pircēji un pasūtītāji	23 058	28 347
	112 126	122 293
Kompensējamie uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi *	—	15 887
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi **	141 060	63 146
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	14 942	32 426
Kopā pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	268 128	233 752

* 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 2014. gada 31. martam. Publiskā tirgotāja pienākumu pārņēmis (izveidots 2014. gadā) sākot ar 2014. gada 1. aprīli atbilstoši Latvijas Republikas Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 37. punkta nosacījumiem kompensē nesegto obligātā iepirkuma starpību par periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz publiskā tirgotāja licences iegūšanai.

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

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	44 003	43 494
Gada laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(2 143)	(934)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	4 266	1 443
Pārskata gada beigās	46 126	44 003

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	89 391	38 141
Īstermiņa noguldījumi bankā	10 000	52 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem *	5 152	30 870
Kopā nauda un naudas ekvivalenti	104 543	121 011

* 2015. gada 31. decembrī naudas līdzekļi ar ierobežojumiem ir finanšu nodrošinājums dalībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā EUR 5 152 tūkstošu apmērā (31/12/2014 - EUR 1 606).
2014. gada 31. decembrī – saņemtā valsts budžeta dotācija EUR 29 264 tūkstošu apmērā obligātā iepirkuma komponentes izmaksu pieauguma kompensēšanai, kuras izmantošanas priekšnosacījums bija Eiropas Savienības saskaņojuma saņemšana, un tā netika iekļauta konsolidētajā pārskatā par naudas plūsmām.

12. Aizņēmumi

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	534 586	583 494
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	179 705	104 803
Kopā ilgtermiņa aizņēmumi	714 291	688 297
Īlgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	80 842	136 809
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	848	1 422
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 502	694
Kopā īstermiņa aizņēmumi	83 192	138 925
Kopā aizņēmumi	797 483	827 222

Izmaiņas aizņēmumos

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Pārskata gada sākumā	827 222	944 675
Saņemtie aizņēmumi	30 000	22 600
Atmaksātie aizņēmumi	(134 875)	(139 695)
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	74 902	–
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	234	(358)
Pārskata gada beigās	797 483	827 222

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

	2015	2014
	EUR'000	EUR'000
Finanšu ieņēmumi:		
- saņemtās dividendes no asociētās sabiedrības	–	1 924
Kopā finanšu ieņēmumi	–	1 924

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

	31/12/2015	31/12/2014
	EUR'000	EUR'000
Parādi saistītām pusēm:		
- citi saistītie uzņēmumi	252	354
Kopā saistības	252	354

Koncerna vadības atlīdzība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas atlīdzība par 2015. gadu, ieskaitot darba

samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 1 993,5 tūkstoši (2014: EUR 1 774,4 tūkstoši), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai

zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata gada beigām

AS „Sadales tīkls” 2016. gada 20. janvārī vērsās Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijā (SPRK), iesniedzot elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu (sadales tarifu) struktūras līdzsvarošanas projektu, kas paredz mājsaimniecībām par 20 % samazināt elektroenerģijas piegādes cenu, vienlaikus ieviešot fiksētu maksu par pieslēguma nodrošinājumu neatkarīgi no elektroenerģijas patēriņa apjoma.

AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” 2016. gada 20. janvārī Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iesniedza obligātā iepirkuma komponentu aprēķinu, kas tika apstiprināts 2016. gada 11. februāra SPRK sēdē, un no 2016. gada 1. aprīļa obligātā iepirkuma komponente būs EUR 2,679 centi/kWh.

2016. gada 12. februārī starptautiskā kredītreitinga aģentūra *Moody's Investors Service* pārapstiprināja AS „Latvenergo” kredītreitingu *Baa2* līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu.

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu konsolidētos 2015. gada nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus.
