



SATURS

Galvenie darbības rādītāji	3
Vadības ziņojums	4
Finanšu pārskats	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Bilance	9
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	10
Naudas plūsmas pārskats	10
Finanšu pārskatu pielikums	11
Neatkarīga revidenta ziņojums	21

FINANŠU KALENDĀRS

Saīsinātie finanšu pārskati:

par 2019. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – **31. 05. 2019.**

par 2019. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – **30. 08. 2019.**

par 2019. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – **29. 11. 2019.**

Sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		2018	2017	2016
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija	GWh	1 385	1 567	1 503
Elektrostaciju skaits*	skaits	374	408	402
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 360	1 394	1 379
Darbinieku skaits gada beigās	skaits	6	6	7

* elektrostacijas, kurām ir tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt garantētos jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu

Finanšu rādītāji

milj. EUR

	2018	2017	2016
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi	161,5	177,9	177,7
Saņemtā valsts dotācija	92,7	69,9	59,2
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	4,8	3,0	–
Obligātā iepirkuma neto izmaksas ¹⁾	159,5	267,0	238,0
<i>t.sk. koģenerācija</i>	57,5	141,8	140,1
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	101,4	124,5	97,1
Aktīvi	91,6	640,4	162,7
<i>t.sk. no valsts saņemamais maksājums garantētās maksas saistību samazināšanai</i>	–	454,4	–
<i>t.sk. aktīvos atzītie nesaņemtie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi</i>	74,5	164,4	142,1
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	2,8	2,5	2,1

¹⁾ Obligātā iepirkuma neto izmaksas – obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksas un garantētās jaudas maksājumi par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, no kuriem ir atskaitīti ieņēmumi no iepirktais elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool biržā un pieskaitītas obligātā iepirkuma balansēšanas izmaksas

AS "Energijas publiskais tirgotājs" ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus un nodrošināt obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrība nodibināta 2014. gada 25. februārī, un no 2014. gada 1. aprīļa tā pārņēma publiskā tirgotāja pienākumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo".

AS "ENERGIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS" VEIC PUBLISKĀ TIRGOTĀJA PIENĀKUMUS

Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, AS "Energijas publiskais tirgotājs" veic šādas galvenās aktivitātes:

Maksājumu veikšana elektroenerģijas ražotājiem, kam ir noteikts atbalsta mehānisms

Sabiedrībai ir pienākums iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem, kuriem ir tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros un veikt garantētās jaudas maksājumus par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Gan elektroenerģijas obligātā iepirkuma cenu, gan garantētās jaudas maksājuma apmēru nosaka Ministru kabineta noteikumi Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" un Ministru kabineta noteikumi Nr. 262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās enerģijas avotus, un cenu noteikšanas kārtību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostācijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

Iepirktās elektroenerģijas pārdošana biržā

Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju Sabiedrība pārdod elektroenerģijas biržā par *Nord Pool* Latvijas tirdzniecības apgabala ikstundas cenu. Tādējādi tiek nodrošināta iespēja precīzi noteikt OI izmaksas, kas iekļaujamās OI komponentu aprēķinā.

Valsts dotāciju saņemšana Obligātā iepirkuma komponentes (OIK) pieauguma ierobežošanai

Lai nodrošinātu, ka vidējā OIK nepieaug, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu iesniegšana apstiprināšanai SPRK

Ņemot vērā OI kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, AS "Energijas publiskais tirgotājs" aprēķina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru un iesniedz to Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK) apstiprināšanai.

Obligātā iepirkuma komponentu izmaiņas tiek veiktas katra gada 1. janvārī, un lietotāji maksā obligātā iepirkuma komponentes, ko veido mainīgā daļa proporcionāli patērētajai elektroenerģijai, un fiksētā daļa (jaudas komponente), kas atkarīga no izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. Atbilstoši Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodikai SPRK pārbauda obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu atbilstību normatīvajiem aktiem un apstiprina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru, kas tiek iekļauts elektroenerģijas lietotāju rēķinos par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem.

Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumu saņemšana no elektroenerģijas lietotājiem Latvijā

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji. Līdz ar to OIK tiek iekļauta vienotā rēķinā, ko klienti maksā par patērēto elektroenerģiju un sistēmas pakalpojumiem. Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem ir sistēmas operatoriem (lielākais sistēmas operators Latvijā ir AS "Sadales tīkls"), kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita AS "Energijas publiskais tirgotājs".

Valsts atbalsta sniegšana energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

Lai veicinātu energoietilpīgu apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, 2017. gadā stājās spēkā Ministru kabineta noteikumi Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas nosaka energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu kvalifikācijas kritērijus un kārtību, kādā tie var pieteikties OIK samazinājumam izdevumu kompensēšanai publiskajam tirgotājam (par atbalstu elektroenerģijas ražošanai no atjaunojamiem enerģijas avotiem). AS "Energijas publiskais tirgotājs" veic maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem atbilstoši Ekonomikas ministrijas lēmumiem par tiesību piešķiršanu uz obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu un komersanta izrakstītajiem rēķiniem.

Elektrostaciju, kuras noslēgušas līgumu par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros, apsekošana un pārbaude

Atbilstoši grozījumiem Ministru kabineta 2010. gada 16. marta noteikumos Nr. 262 un 2009. gada 10. marta noteikumos Nr. 221, kas stājās spēkā 2018. gada 27. aprīlī pēc Ekonomikas ministrijas norādījumiem, piesaistot neatkarīgus ekspertus, AS "Energijas publiskais tirgotājs" veic vienreizēju elektrostaciju, kuras noslēgušas līgumu ar Sabiedrību par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros, apsekojumu un pārbaudi, kā arī divas reizes gadā iesniedz atskaiti par minētajiem apsekojumiem, veiktajām pārbaudēm, konstatētajām neatbilstībām un izdarīto novērtējumu, bet izmaksas par minētajām pārbaudēm iekļauj ikgadējā obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinā.

Darbības rezultāti

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2018. gadā ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2018. gadā OI ietvaros tika iepirkta 1 385 GWh elektroenerģijas (2017. gadā – 1 567 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 159,5 milj. EUR (2017. gadā – 267,0 milj. EUR), kas, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir par 107,5 milj. EUR mazāk. Neto izmaksu samazinājumu galvenokārt noteica šādi faktori: 1) AS "Latvenergo" TEC jaudas maksas samazinājums par 75 % no 2018. gada 1. janvāra, 2) par 12 % mazāks OI apjoms, 3) par 14,8 EUR / MWh jeb 43 % augstāka iepirktais elektroenerģijas vidējā svērtā pārdošanas cena Nord Pool biržā.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2018. gadā bija 2,8 milj. EUR (2017. gadā – 2,5 milj. EUR). Lielāko izmaksu īpatsvaru veido finanšu izmaksas, kas 2018. gadā bija 1,7 milj. EUR (2017. gadā – 1,4 milj. EUR). Finanšu izmaksu pieaugumu 2018. gadā noteica aizņēmums vienreizējā maksājuma AS "Latvenergo" par valsts garantētās maksas saistību samazināšanu par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu veikšanai. OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no OI komponentes ieņēmumiem, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Norēķini par elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksām un tās kompensējošiem ieņēmumiem tiek atzīti Sabiedrības bilanci. Aktīvu vērtība 2018. gadā sasniedza 91,6 milj. EUR, tai skaitā turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem un valsts budžeta dotācijas ir atzīti aktīvos 74,5 milj. EUR vērtībā (2017. gadā – attiecīgi 164,4 milj. EUR).

Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Ekonomikas ministrijas lēmumiem faktiski izmaksātais atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2018. gadā ir 4,8 milj. EUR (2017. gadā –3,0 milj. EUR).

Ministru kabineta 2018. gada 7. maija rīkojums Nr. 202 "Par elektroenerģijas kopējās obligātā iepirkuma un jaudas komponentes samazināšanu" paredz vidējās OIK vērtības samazinājumu no 2,579 EUR centiem / kWh līdz 2,268 EUR centiem / kWh no 2018. gada 1. jūlija, kā arī papildus likumā "Par vidēja termiņa budžeta ietvaru 2018., 2019. un 2020. gadam" noteiktajam finansējumam OIK vidējā līmeņa ierobežošanai novirzīt AS "Latvenergo" virspēļņas dividendes.

VIDĒJĀ OIK NO 2019. GADA 1. JANVĀRA SAGLABĀJAS NEMAINĪGA – 2,268 EUR centi / kWh

2018. gada 28. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stājas spēkā 2019. gada 1. janvārī. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinam vidējā OIK no 2019. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi / kWh, t.sk. mainīgā OIK daļa – 1,474 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,599 EUR centi / kWh,

atjaunīgo energoresursu komponente – 0,875 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente) ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām un saglabājas nemainīga.

2017. gada faktiskais obligātā iepirkuma neto izmaksu pārsniegums pār ieņēmumiem bija 92,1 milj. EUR, no tiem 2017. gada decembrī tika saņemta 2,9 milj. EUR kompensācija par 2017. gada izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem, bet 2018. gadā – 89,2 milj. EUR. Tāpat 2018. gada decembrī saņemta 3,5 milj. EUR kompensācija par 2018. gada izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem.

Grozījumi Ministru kabineta noteikumos Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" nosaka koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs 100 MW iespēju pieteikties atbalsta samazināšanai, pretī saņemot vienreizēju kompensāciju, kas atbilst nākotnē nesaņemto atbalsta maksājumu diskontētai vērtībai. 2017. gada oktobrī AS "Latvenergo" pieteicās vienreizējās kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 procentus no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas stacijām.

2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS "Latvenergo". Atbilstoši Ministru kabineta lēmumam 2017. gada novembrī tika noslēgts trīspusējs līgums starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" vienreizēja maksājuma īstenošanai valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu.

Atbilstoši trīspusējam līgumam AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2017. gada decembrī veica vienreizēju maksājumu 454,4 milj. EUR apmērā AS "Latvenergo" valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu.

2018. gada 20. martā noslēdzās AS "Latvenergo" pamatkapitāla samazināšanas procedūra, un atbilstoši 2017. gada 28. novembrī noslēgtajam trīspusējam līgumam starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" par vienreizējā maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu 454,4 milj. EUR apmērā visu triju līdzēju savstarpējie prasījumi par naudas līdzekļu samaksu, tas ir, valsts prasījums pret AS "Latvenergo" par pamatkapitāla samazināšanas rezultātā gūtajiem līdzekļiem, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" prasījums pret valsti par AS "Latvenergo" izmaksāto vienreizējo

maksājumu, kā arī AS "Latvenergo" prasījums pret AS "Energijas publiskais tirgotājs" par tai izsniegto aizdevumu tika veikti savstarpēja ieskaits kārtībā, un minētās savstarpējās saistības ir dzēstas.

AS "Energijas publiskais tirgotājs", izpildot Ministru kabineta 2009. gada 10. marta noteikumu Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" 49.2 punktā un Ministru kabineta 2010. gada 16. marta noteikumu Nr. 262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās enerģoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" 62.5 punktā dotos uzdevumus, pēc Ekonomikas ministrijas norādījumiem piesaistot neatkarīgus ekspertus, 2018. gadā veica apsekojumus un pārbaudes 109 elektrostacijās. Atskaite par minētajiem apsekojumiem, veiktajām pārbaudēm, konstatētajām neatbilstībām un izdarīto novērtējumu 2018. gada 31. jūlijā un 2019. gada 31. janvārī nosūtītas Ekonomikas ministrijai.

Attīstības pasākumi

AS "Energijas publiskais tirgotājs" 2019. gadā plāno nodrošināt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas, pienākumus un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu, pielāgojot darbību izmaiņām iepērkamās elektroenerģijas apjomos un izmaiņām regulācijas vidē.

Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība ir pakļauta dažādiem riskiem, ieskaitot procentu likmju risku, kredītrisku, likviditātes risku un tirgus risku. Sabiedrības vadība minimizē potenciālo risku negatīvo ietekmi uz Sabiedrības finansiālo stāvokli.

Finanšu risku vadība tiek veikta atbilstoši *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

a) Valūtas risks

Tā kā Sabiedrībai nav transakciju, aktīvu vai saistību citās valūtās, tikai eiro, tad valūtas risks ir efektīvi ierobežots. Ja Sabiedrībai kādu iemeslu dēļ rastos valūtas risks, tad tas tiktu efektīvi ierobežots atbilstoši koncerna Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem principiem.

b) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks Sabiedrībai ir saistīts ar izsniegtajiem un saņemtajiem kredītiem no mātessabiedrības AS "Latvenergo" atbilstoši *Latvenergo* grupas ietvaros noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2018. gada 29. martā ar AS "Latvenergo" noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 150,0 milj. EUR apmērā.

Savstarpējiem īstermiņa aizdevumiem un aizņēmumiem tiek piemērota gada procentu likme, kas vienāda ar naudas cenas indeksa attiecīgajam periodam un mātessabiedrības ārējā īstermiņa finansējuma vidējās svērtās pievienotās procentu likmes kopsummu. Pārskata gadā par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem atbilstoši līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" aprēķinātie maksājamie procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

2018. gada 29. martā ar AS "Latvenergo" ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 150,0 milj. EUR apmērā ar aizņēmuma atmaksas termiņu 2019. gada 31. martā, kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus. Lai Sabiedrība varētu veikt vienreizējo maksājumu AS "Latvenergo" par valsts garantētās maksas saistību samazināšanu par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu, 2017. gada 29. novembrī noslēgtās vienošanās ietvaros ar AS "Latvenergo" Sabiedrībai tika izsniegts aizdevums 454,4 milj. EUR apmērā ar 4 mēnešu aizņēmuma atmaksas termiņu. Pamatojoties uz Apliecinājumu par saistību izpildi 2018. gada 26. martā, AS "Latvenergo" prasījums pret Sabiedrību par tai izsniegto aizdevumu tika dzēsts. Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2018. gada 31. decembrī ir 68,2 milj. EUR (2017. gada 31. decembrī – 604,6 milj. EUR).

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kas potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai kredītriska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Sabiedrībai ir nozīmīga kredītriska koncentrācija attiecībā uz radniecīgo sabiedrību – sadales sistēmas operatoru AS "Sadales tīkls" un mātessabiedrību AS "Latvenergo", tomēr attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks, jo Sabiedrība nav uzņēmies galveno atbildību par OIK daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi (tieši vai netieši) noteikt cenu. Sabiedrība uzskata, ka saistīto pušu parādi ir pilnībā atgūstami, tāpēc atzīst, ka tie nav radījuši nozīmīgu kredītrisku. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sabiedrības partneri naudas līdzekļu darījumos ir lielākās vietējās labas reputācijas bankas, kuru mātessabiedrībām piešķirti starptautiski investīciju pakāpes kredītreitings.

d) Likviditātes risks un naudas plūsmas risks

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrība saņem nepieciešamos naudas resursus no mātessabiedrības atbilstoši noslēgtajam līgumam "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un tā griezumiem. Sabiedrība nodrošina esošo kredītsaistību refinansēšanai nepieciešamos kredītlīdzekļus, piesaistot nepieciešamos resursus un noslēdzot atbilstošu aizņēmumu līgumu ar mātessabiedrību AS "Latvenergo". Īstermiņa aizņēmuma apjoms ir pietiekams, lai nodrošinātu nepieciešamos naudas resursus un Sabiedrības likviditātes vajadzības.

Sabiedrības vadība prognozē, ka tai nebūs likviditātes problēmu un Sabiedrība varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Sabiedrības vadība uzskata, ka Sabiedrībai būs pietiekami naudas resursi, lai tās likviditāte nebūtu apdraudēta.

e) Tirgus risks

Sabiedrībai, veicot normatīvajos aktos paredzētās publiskā tirgotāja funkcijas, elektroenerģijas obligātā iepirkuma cena un garantētais jaudas maksājums par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu ir noteikts Ministru kabineta noteikumos, savukārt Elektroenerģijas tirgus likums un OI komponentešu aprēķina metodika paredz, ka visas ar OI administrēšanu saistītās izmaksas un elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas no elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un elektrostacijām, kuras elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus, kā arī garantētā maksa par elektrostacijā uzstādīto jaudu tiek iekļautas OI komponentešu aprēķinā, un OI izmaksas kompensē visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji.

Pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem ir sadales un pārvades sistēmas operatoriem, kas tālāk šos ieņēmumus pārskaita Sabiedrībai, un Sabiedrība neuzņemas klientu kredītrisku.

Līdz ar to Sabiedrības ieņēmumi un izmaksas ir lielā mērā fiksēti, nav pakļauti tirgus cenu svārstībām, izmaksas tiek atgūtas pilnībā, un tirgus risks ir nebūtisks.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata gada beigām

2019. gada 10. janvārī LR Saeima pieņēma lēmumu aicināt Ekonomikas ministriju steidzami izstrādāt tiesību aktus obligātā iepirkuma komponentes atcelšanai no 2019. gada 31. marta, lai samazinātu elektroenerģijas izmaksas visiem Latvijas patērētājiem, vienlaicīgi ievērojot tiesiskuma principus un nepieļaujot šo maksājumu veikšanu no citiem finanšu avotiem, to pārveidi par cita veida maksājumiem vai to nosaukuma maiņu. Tomēr līdz finanšu pārskatu par 2018. gadu apstiprināšanai konkrēti lēmumi nav pieņemti, un Sabiedrības vadībai nav informācijas par to iespējamām konsekvencēm.

Kopš pārskata gada beigām, nav bijis notikumu, kas būtiski ietekmētu AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" finanšu stāvokli uz 2018. gada 31. decembri.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:



Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Rīgā 2019. gada 13. martā

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR	
	Pielikums	2018	2017
Neto apgrozījums	3	2 791 876	2 461 171
Personāla izmaksas:	6	(151 154)	(145 574)
a) atlīdzība par darbu		(115 359)	(111 833)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(6 398)	(6 466)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(27 795)	(26 376)
d) pārējās sociālās nodrošināšanas izmaksas		(1 602)	(899)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(897 979)	(879 094)
Saimnieciskās darbības peļņa		1 742 743	1 436 503
Pārējie procentu ieņēmumi un tam līdzīgi ieņēmumi	5	36 119	38 666
Procentu maksājumi un tam līdzīgas izmaksas	5	(1 778 862)	(1 475 169)
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		—	—
Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu		—	—
Pārskata gada peļņa vai zaudējumi		—	—

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 20. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.


Andris Čakuls
 valdes priekšsēdētājs


Liāna Ķeldere
 AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Rīgā 2019. gada 13. martā

Balance

EUR

	Pielikums	31/12//2018	31/12//2017
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi	7	474	474
Kopā		474	474
Apgrozāmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi	8	3 272 476	1 093 345
Radniecīgo sabiedrību parādi	15 a, c	12 700 650	15 335 920
Citi debitori	9 a	1 070 356	5 138 170
Saņemamie OIK ieņēmumi un maksājums garantētās maksas saistību samazināšanai, neto	9 b, c	74 496 733	618 777 486
Kopā debitori		91 540 215	640 344 921
Nauda	10	31 000	31 000
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		91 571 215	640 375 921
AKTĪVU KOPSUMMA		91 571 689	640 376 395
PASĪVS			
Pašu kapitāls			
Akciju kapitāls	11	40 000	40 000
Pārskata gada peļņa		—	—
Pašu kapitāls kopā		40 000	40 000
Uzkrājumi			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām	12	6 839	5 237
Kopā uzkrājumi		6 839	5 237
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		20 387 221	22 181 329
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	15 b, d	71 120 903	612 882 190
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		6 256	5 703
Pārējie kreditori	13	5 725	5 259 478
Uzkrātās saistības	14	4 745	2 458
KOPĀ kreditori		91 524 850	640 331 158
PASĪVU KOPSUMMA		91 571 689	640 376 395

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 20. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.



Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs



Liāna Keldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Rīgā 2019. gada 13. martā

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

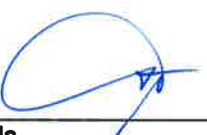
	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
Atlikums 2016. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2017. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2018. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	2018	2017*
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		–	–
Korekcijas:			
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi	5	(36 119)	(38 666)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	5	1 778 862	1 475 169
c) uzkrājumu izmaiņas	12	1 602	899
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		1 744 345	1 437 402
Korekcijas:			
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums / (pieaugums)		548 804 707	(477 711 161)
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma (samazinājums) / pieaugums		(14 138 489)	1 566 107
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgajām sabiedrībām (samazinājums) / pieaugums savstarpējo ieskaitu rezultātā, neto		(621 769 027)	350 948 090
Pamatdarbības neto naudas plūsma		(85 358 464)	(123 759 562)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		–	–
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām	15 e	85 358 464	123 759 562
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		85 358 464	123 759 562
Pārskata gada neto naudas plūsma		–	–
Nauda un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā		31 000	31 000
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās		31 000	31 000

* sk. pielikumu 2.1.

Pielikumi, kas atspoguļoti no 11. līdz 20. lappusei, ir šī finanšu pārskata neatņemama sastāvdaļa.


Andris Cakuls
 valdes priekšsēdētājs


Liāna Keldere
 AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Rīgā 2019. gada 13. martā

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

AS "Energijas publiskais tirgotājs" ir Sabiedrība, kuras darbības mērķis ir pildīt elektroapgādes nozares regulējošos tiesību aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, nodrošinot obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu. Sabiedrības juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1010, Latvija. Latvijas Republikas Komercreģistrā reģistrēta 2014. gada 25. februārī Nr. 40103762700.

Sabiedrības vienīgais akcionārs, kam pieder visas AS "Energijas publiskais tirgotājs" akcijas, ir AS "Latvenergo" (juridiskā adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, Latvija, LV-1230). AS "Latvenergo" (mātes sabiedrība) sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot AS "Energijas publiskais tirgotājs", skatīt AS "Latvenergo" mājaslapas sadaļu "Investoriem" (<http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

2017. gada 9. novembrī noslēgts PVN grupas dibināšanas līgums ar AS "Latvenergo", norādot to kā galveno uzņēmumu, un no 2017. gada 1. decembra AS "Energijas publiskais tirgotājs" ir iekļauts PVN grupā (NMR 90011483645).

AS "Energijas publiskais tirgotājs" valde: Andris Cakuls (valdes priekšsēdētājs).

Grāmatvedības pakalpojumu nodrošina AS "Latvenergo" saskaņā ar noslēgto grāmatvedības pakalpojuma līgumu.

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers" (licence Nr.5) un atbildīgais zvērinātais revidents Juris Lapše, sertifikāts Nr.116.

Lai ierobežotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentu (OIK) kāpumu, AS "Energijas publiskais tirgotājs" no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

Finanšu pārskatus par 2018. gadu ir apstiprinājusi Sabiedrības valde 2019. gada 13. martā (skatīt www.eptirgotajs.lv sadaļu *Pārskati*).

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šajā pielikuma sadaļā tiek atklāti galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi jeb politikas, kas ir izmantotas, sagatavojot finanšu pārskatu. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

2.1. Finanšu pārskata sagatavošanas pamatnostādnes

Finanšu pārskats sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, pamatojoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi, un aptver periodu no 2018. gada 1. janvāra līdz 2018. gada 31. decembrim.

Sagatavojot finanšu pārskatu, piemērots aģenta uzskaites princips kā aprakstīts pielikumā 2.11., atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos saņemamos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem, kas attiecas uz pārskata periodu.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, veicot korekcijas, lai saskaņotu peļņu pēc nodokļiem ar naudas plūsmu no saimnieciskās darbības.

Sabiedrība ir veikusi atsevišķu 2017. gada naudas plūsmas pārskata pozīciju pāklasifikāciju par savstarpējo ieskaitu darījumiem ar radniecīgajām sabiedrībām.

Sabiedrības naudas plūsmas pārskats par gadu, kas beidzās 2017. gada 31. decembrī veikta atsevišķu pozīciju pārklasifikācija

	EUR		
	2017.g. pirms pārklasifikācijas	Pārklasifikācija	2017.g. pēc pārklasifikācijas
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām	1 437 402	–	1 437 402
Korekcijas:			
b) piegādātājiem, darbuizpildītājiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma (samazinājums) / pieaugums	2 760 559	(1 194 452)	1 566 107
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgajām sabiedrībām (samazinājums) / pieaugums savstarpējo ieskaitu rezultātā, neto	–	350 948 090	350 948 090
Bruto pamatdarbības naudas plūsma	(473 513 200)	349 753 638	(123 759 562)
Izdevumi procentu maksājumiem	(1 233 117)	1 233 117	–
Pamatdarbības neto naudas plūsma	(474 746 317)	350 986 755	(123 759 562)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma			
Saņemtie procenti	38 666	(38 666)	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	38 666	(38 666)	–
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām	474 707 651	(350 948 089)	123 759 562
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	474 707 651	(350 948 089)	123 759 562
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās	31 000	31 000	31 000

Finanšu pārskats sniedz informāciju par Sabiedrības finansiālo stāvokli, darbības rezultātiem un finansiālā stāvokļa izmaiņām.

Visi rādītāji finanšu pārskatos ir norādīti eiro (EUR), ja nav norādīts citādi.

2.2. Darbības turpināšana

2018. gada finanšu pārskats sagatavots, pamatojoties uz darbības turpināšanas pieņēmumu.

Sabiedrības vadība prognozē, ka 2019. gadā Sabiedrībai nebūs likviditātes problēmu un tā varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos, jo ir pieņemti lēmumi īstermiņa aizņēmuma no AS "Latvenergo" līguma pagarināšanai, tādējādi nodrošinot nepieciešamos finanšu līdzekļus Sabiedrības operatīvai naudas plūsmai, nepakļaujot Sabiedrību būtiskam kredītriskam.

Sabiedrība 2019. gada 5. martā ir saņēmusi atbalsta vēstuli no mātesSabiedrības. Tā apliecina, ka AS "Energijas publiskais tirgotājs" 2018. gada finanšu pārskats sagatavots, pamatojoties uz darbības turpināšanas pieņēmumu, un ka AS "Latvenergo" kā 100 % AS "Energijas publiskais tirgotājs" daļu īpašnieka nostāja ir nodrošināt, lai AS "Energijas publiskais tirgotājs" tiktu vadīta tā, lai tai būtu pietiekami finanšu līdzekļi, lai tā spētu veikt komercdarbību un izpildīt savas saistības, kā arī nepieciešamības gadījumā nepieprasīt aizdevuma pamatsummas, kā arī uzkrāto procentu atmaksu no AS "Energijas publiskais tirgotājs", ja tas varētu radīt bažas par AS "Energijas publiskais tirgotājs" spēju turpināt saimniecisko darbību vismaz 12 mēnešus pēc AS "Energijas publiskais tirgotājs" 2018. gada pārskata apstiprināšanas.

Sabiedrības vadība uzskata, ka darbības turpināšanas pieņēmums ir piemērojams šī finanšu pārskata sagatavošanā.

2.3. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir ieguldījumi citu sabiedrību pamatkapitālā ne vairāk kā 20 % apmērā no sabiedrības pamatkapitāla. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi tiek uzskaitīti to iegādes vērtībā.

2.4. Darījumi ārvalstu valūtās

a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Visi rādītāji finanšu pārskatos ir norādīti eiro (EUR), kas ir Sabiedrības funkcionālā valūta jeb ekonomiskās vides, kurā Sabiedrība darbojas, valūta.

b) Darījumi un atlikumi ārvalstu valūtās

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārrēķināti eiro (EUR), kas atbilst Eiropas Centrālās bankas (ECB) noteiktajiem valūtas kursiem attiecīgo darījumu veikšanas dienā. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas eiro pēc ECB noteiktā valūtas kursa pārskata perioda pēdējā dienā. Norēķinu par ārvalstu valūtās veiktajiem darījumiem un ārvalstu valūtās nominēto monetāro aktīvu un saistību vērtības pārrēķināšanas rezultātā gūtā ārvalstu valūtas peļņa vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

2.5. Debitori

Attiecībā uz debitoru parādiem par obligātā iepirkuma komponentēm Sabiedrībai nepastāv debitoru risks, jo Sabiedrība nav uzņēmusies galveno atbildību par obligātā iepirkuma komponentes daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi noteikt cenu (tieši vai netieši).

Debitoru parādi ir summas, kuru atmaksas termiņš nepārsniedz vienu gadu un kas sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā un turpmāk uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi, atskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam.

Uzkrājumi vērtības samazinājumam tiek veidoti gadījumos, kad pastāv objektīvi pierādījumi, ka Sabiedrība nevarēs saņemt parādus pilnā vērtībā atbilstoši sākotnēji noteiktiem atmaksas termiņiem.

2.6. Nauda un naudas ekvivalenti

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas bankā, pieprasījuma depozītiem bankās, citiem īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 mēnešiem.

2.7. Pensijas un pēcnodarbinātības pabalsti

a) Pensiju saistības

Sabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtajā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kurā Sabiedrībai ir līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, pēc kura Sabiedrībai jāveic iemaksas plānā, un tai nerodas papildu juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildu maksājumus, ja plānam nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieka sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 5 % apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Sabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

b) Pēcnodarbinātības pabalstu saistības

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Sabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem pabalsts, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus. Reizi gadā neatkarīgi kvalificēti aktuāri novērtē šīs saistības. Šo pabalstu sagaidāmās izmaksas tiek uzkrātas nodarbinātības periodā, izmantojot līdzīgus grāmatvedības uzskaites principus, kādus izmanto fiksēto labumu pensiju plānos.

Bilancē atzītās saistības attiecībā uz pēcnodarbinātības pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā konkrētā bilances datumā, atskaitot uzkrātās izmaksas vai ieņēmumus, kuri attiecas uz darba attiecībām līdz pabalstu nosacījumu izmaiņu datumam. Pēcnodarbinātības pabalstu saistības par katru pārskata gadu pārrēķina, izmantojot plānoto vienību kredītmēti. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus. Sabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmēti, lai novērtētu savu fiksēto pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Saskaņā ar šo metodi tiek uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās Sabiedrības saistības par pēcnodarbinātības pabalstiem. Sabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem (piemēram, darbinieku mirstības līmenis) un finanšu faktoriem (piemēram, paredzamais darba atlīdzības pieaugums un noteiktas izmaiņas pabalstu apmēros).

Kopējās darbinieku pakalpojumu pašreizējās izmaksas, procentu izmaksas, ieguvumi un zaudējumi atbilstoši aktuāra pieņēmumiem, iepriekšējās darba izmaksas, kā arī iegūtais efekts no izmaiņām pabalstu norēķinu nosacījumos tiek atzīts izmaksās vai ieņēmumos peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Aktuāra ieguvumi un zaudējumi, kas radušies no pieredzē iegūtām korekcijām un izmaiņām aktuāra pieņēmumos un pārsniedz 10 % no fiksēto pabalstu saistībām, nekavējoties tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Iepriekšējās darba izmaksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes vidējā esošo darbinieku sagaidāmajā atlikušajā nodarbinātības periodā, līdz pabalsti tiek garantēti. Ja pabalsti tiek garantēti jau tūlīt pēc noteikta pabalstu plāna ieviešanas vai izmaiņām, Sabiedrība nekavējoties atzīst iepriekšējās darba izmaksas peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

2.8. Subsidētās elektroenerģijas nodoklis

Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, līdz 2017. gada 31. decembrim bija ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), ar kuru tika aplikts valsts sniegtais atbalsts subsidētās elektroenerģijas ražotājiem. Ar SEN tika aplikts gan ienākums no obligātā iepirkuma (OI) ietvaros pārdotās elektroenerģijas, gan garantētās jaudas maksājums koģenerācijas stacijām. Nodokļa likme tika piemērota atbilstoši elektroenerģijas ražošanā izmantotajiem energoresursiem (likme 5 %, 10 % vai 15 %).

2.9. Aizņēmumi un aizdevumi

Aizņēmumi sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizņēmumi tiek atspoguļoti amortizētajā iegādes vērtībā. Aizņēmumi tiek uzrādīti kā

Īstermiņa saistības, ja vien Sabiedrībai nav neapstrīdamu tiesību atlikt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances pārskata datuma.

Izsniegtie aizdevumi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizdevumu izsniegšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizdevumi tiek uzrādīti to amortizētajā izsniegšanas vērtībā. Starpība starp izsniegto naudas līdzekļu apjomu un aizdevuma atmaksas vērtību tiek pakāpeniski ietverta peļņas vai zaudējumu aprēķinā aizdevuma perioda laikā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Aizdevumi tiek uzrādīti kā īstermiņa debitori, ja vien aizņēmējam nav neapstrīdamu tiesību pagarināt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances pārskata datuma.

2.10. Uzkrājumi

Uzkrājumi tiek atzīti, kad Sabiedrībai ir juridiskas vai cita veida pamatotas saistības kāda pagātnes notikuma dēļ un pastāv varbūtība, ka šo saistību izpildei būs nepieciešama ekonomiskos labumus ietverošu resursu aizplūšana no Sabiedrības, un saistību apjomu ir iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek paredzēti.

Bilancē uzkrājumi tiek uzrādīti, iespējami precīzi nosakot to izdevumu summu, kas būtu nepieciešama, lai dzēstu saistības bilances datumā. Uzkrājumi tiek izmantoti tikai tiem izdevumiem, attiecībā uz kuriem uzkrājumi tika sākotnēji atzīti, un uzkrājumi tiek samazināti gadījumā, ja iespējamā resursu aizplūšana vairs nav paredzama.

Uzkrājumi tiek novērtēti, ņemot vērā to izdevumu pašreizējo vērtību, kas ir sagaidāmi, lai nokārtotu pastāvošās saistības, diskontēšanai izmantojot pirsnodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu un konkrētām saistībām piemītošos riskus.

2.11. Ieņēmumu atzīšana

Sabiedrība ieņēmumus atzīst tikai tad, kad var ticami novērtēt darījuma iznākumu. Ieņēmumi tiek uzskaitīti saņemto ienākumu vai debitoru parādu patiesajā vērtībā, atskaitot pievienotās vērtības nodokli.

Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi

Ieņēmumi netiek atzīti Sabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķinā, jo Sabiedrībai nav galvenā atbildība par obligātā iepirkuma komponentes daļas iekļaušanu klientu rēķinos, tai pašai nav tiesību brīvi noteikt cenu (tieši vai netieši) un nepastāv būtisks debitoru risks. Ieņēmumu atzīšanai piemēro aģenta uzskaites principu, un tos atzīst neto bilances vērtībā aktīvos vai saistībās kā starpību starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, saņemtajām obligātā iepirkuma komponentēm, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta obligātā iepirkuma komponentu izmaksu pieauguma kompensēšanai, un starp izmaksām no elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju un garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu.

Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi

Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi tiek noteikti atbilstoši pārskata perioda obligātā iepirkuma neto administrēšanas izmaksām.

Procentu ienākumi

Procentu ienākumus atzīst, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Procentu ienākumi tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā finanšu ienākumi.

2.12. Izmaksu atzīšana

Izmaksas tiek atzītas, pamatojoties uz uzkrāšanas principu. Aprēķinot pārskata gada izmaksas, tiek ņemtas vērā visas paredzamās izmaksas un iespējamās saistības, kas radušās pārskata gadā vai iepriekšējos gados, arī tad, ja tās kļuvušas zināmas laika posmā starp bilances datumu un finanšu pārskata sastādīšanas dienu, neatkarīgi no rēķinu saņemšanas dienas, jo Sabiedrības saimnieciskie darījumi tiek iegrāmatoti un atspoguļoti finanšu pārskatā, ņemot vērā to ekonomisko saturu un būtību, nevis tikai juridisko formu.

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā norādītās un ar obligātā iepirkuma administrēšanu saistītās pamatdarbības un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek atklātas finanšu pārskata pielikumā pēc to būtības detalizētāka sadalījuma.

2.13. Dotācijas

Valsts piešķirtās dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā, atzītas saņemšanas brīdī, ja vien nepastāv nākotnē izpildāmi nosacījumi šo dotāciju pakāpeniskai atzīšanai ieņēmumos.

2.14. Īstermiņa un uzkrātās saistības

Sabiedrības kreditoru parādi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā un turpmāk uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Saistības piegādātājiem un elektroenerģijas ražotājiem finanšu pārskatā atspoguļo atbilstoši attaisnojuma dokumentiem un ierakstiem grāmatvedības reģistros no Sabiedrības piegādātājiem saņemto, bet pārskata perioda beigās nesamaksāto rēķinu summas.

Uzkrātās izmaksas, kas radušās pārskata gadā, ja šo izmaksu apjoms vai maksājuma datums pārskata periodā ir skaidri zināms, bet par kurām vēl nav saņemti rēķini no piegādātājiem, tiek iekļautas postenī "Uzkrātās saistības".

Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas tiek veidotas, lai atspoguļotu Sabiedrības saistības pret darbiniekiem saistībā ar viņu neizmantotiem atvaļinājumiem. Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu apjomu Sabiedrība izvērtē reizi gadā bilances datumā.

2.15. Pārējie kreditori

Pārējie kreditori ietver īstermiņa saistības, kas Sabiedrībai radušās pagātnes notikumu rezultātā – parādus darbiniekiem un parādus par nesamaksātiem nodokļiem, tajā skaitā subsidētās elektroenerģijas nodokli.

2.16. Radniecīgās sabiedrības

Sabiedrības akcijas 100 % pieder AS "Latvenergo". Par citām saistītajām pusēm tiek uzskatītas citas AS "Latvenergo" meitassabiedrības, asociētās sabiedrības un Sabiedrības valdes locekļi, viņu tuvi ģimenes locekļi un sabiedrības, kurās minētajām personām ir kontrole vai būtiska ietekme. Darījumi ar Latvijas Republikas valsts iestādēm nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītām pusēm.

2.17. Finanšu instrumentu izmantošana

Sabiedrības nozīmīgākie finanšu instrumenti ir aizņēmumi no mātessabiedrības un nauda. Šo finanšu instrumentu galvenais uzdevums ir nodrošināt Sabiedrības saimnieciskās darbības finansējumu un likviditāti. Sabiedrībai ir arī būtiski citi finanšu instrumenti, piemēram, pircēju un pasūtītāju parādi un citi debitori, kā arī parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem, un pārējiem kreditoriem, kas izriet tieši no Sabiedrības saimnieciskās darbības. Sabiedrība izsniedz/saņem arī īstermiņa aizdevumus mātessabiedrībai.

2.18. Būtisku uzskaites aplēšu un vērtējumu izmantošana

Sagatavojot finanšu pārskatu, Sabiedrība veic aplēses un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Ņemot vērā to būtību, aplēses reti sakrīt ar faktiskajiem rezultātiem. Sabiedrības finanšu pārskats neietver posteņus, kuri pakļauti ļoti subjektīvām vai sarežģītām aplēsēm, izņemot pēcnodarbinātības pabalstus, kā aprakstīts 2.7. (b) pielikumā.

2.19. Notikumi pēc bilances datuma

Finanšu pārskatā tiek atspoguļoti tādi notikumi pēc pārskata gada beigām, kas sniedz papildu informāciju par uzņēmuma finansiālo stāvokli bilances sagatavošanas datumā (korigējošie notikumi). Ja notikumi pēc pārskata gada beigām nav korigējoši, tos atspoguļo finanšu pārskata pielikumos tikai tad, ja tie ir būtiski.

3. NETO APGROZĪJUMS

	EUR	
	2018	2017
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	2 774 307	2 416 553
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	17 569	44 618
	2 791 876	2 461 171

4. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	EUR	
	2018	2017
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	397 084	384 469
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	360 913	359 557
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	64 466	60 747
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	27 259	29 662
Telpu nomas izmaksas	8 376	8 372
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	4 269	4 269
Revīzijas izmaksas*	5 000	5 225
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	30 612	26 793
	897 979	879 094

* atbildība par 2017. gada pārskata obligāto revīziju zvērinātu revidentu komercsabiedrībai SIA "Ernst & Young Baltic"; atbildība par 2018. gada pārskata obligāto revīziju zvērinātu revidentu komercsabiedrībai SIA "PricewaterhouseCoopers".

5. PĀRĒJIE PROCENTU IENĒMUMI UN IZMAKSAS, NETO

	EUR	
	2018	2017
Saņemtie procenti par aizdevumiem	36 119	38 666
Procentu maksājumi par aizņēmumiem	(1 778 862)	(1 475 169)
	(1 742 743)	(1 436 503)

6. PERSONĀLA IZMAKSAS UN DARBINIEKU SKAITS

	EUR	
	2018	2017
Atlīdzība par darbu	115 359	111 833
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas, iemaksas pensiju plānā un citi Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	35 795	33 741
	151 154	145 574
<i>tai skaitā atlīdzība Sabiedrības vadībai (valdei):</i>		
Atlīdzība par darbu	12 000	12 000
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas, iemaksas pensiju plānā un citi Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	2 891	2 831
	14 891	14 831

	2018	2017
Darbinieku skaits gada beigās	6	6
Vidējais darbinieku skaits gadā	6	7

7. PĀRĒJIE VĒRTSPAPĪRI UN IEGULDĪJUMI

				EUR	
Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa (procenti)	31/12/2018	31/12/2017
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	0,62 %	474	474

Pamatojoties uz AS "Latvijas elektriskie tīkli", AS "Sadales tīkls" un AS "Energijas publiskais tirgotājs" 2014. gada 9. oktobrī noslēgto trīspusējo "Akcijas domājamās daļas pirkuma līgumu", no AS "Latvijas elektriskie tīkli" un AS "Sadales tīkls" iegādāta līdzdalības daļa 1/3 domājamās daļas apmērā no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" akcijas.

8. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Pircēju un pasūtītāju parādi*	3 272 476	1 093 345
	3 272 476	1 093 345

* pircēju un pasūtītāju parādi ietver Nord Pool elektroenerģijas biržas parādus par obligātā iepirkuma ietvaros iepirtās elektroenerģijas pārdošanu biržā

9. DEBITORI

a) Citi debitori

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Pievienotās vērtības nodokļa (PVN) pārmaksa	—	2 617 833
Atgūstamais nodoklis PVN grupā*	1 037 732	2 518 666
Pārējie debitori	32 624	1 671
	1 070 356	5 138 170

* no 2017. gada 1. decembra AS "Energijas publiskais tirgotājs" ir iekļauts PVN grupā *Latvenergo*

b) No valsts saņemamais maksājums garantētās maksas saistību samazināšanai TEC-1/TEC-2 EUR

	31/12/2018	31/12/2017
Saņemamās garantētās maksas par AS "Latvenergo" koģenerācijas elektrostacijās TEC-1 un TEC-2 uzstādīto elektrisko jaudu	–	454 412 749
	–	454 412 749

2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS "Latvenergo". Atbilstoši 2017. gada 21. novembra Ministru kabineta rīkojumam Nr. 685, 2017. gada 28. novembrī tika noslēgts trīspusējs līgums starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Energijas publiskais tirgotājs" par vienreizēja maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" TEC-1 un TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu.

Atbilstoši līgumam AS "Energijas publiskais tirgotājs" atzina prasījumu pret valsti par AS "Latvenergo" vienreizējā maksājuma 454 412 749 EUR apmērā īstenošanu. Lai AS "Energijas publiskais tirgotājs" nodrošinātu finansējumu, 2017. gada 29. novembrī ar AS "Latvenergo" noslēdza vienošanos par aizņēmuma saņemšanu.

2018. gada 26. martā atbilstoši 2017. gada 28. novembrī noslēgtajam trīspusējam līgumam starp Latvijas Republiku, AS "Latvenergo" un AS "Energijas publiskais tirgotājs" par vienreizējā maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu 454 412 749 EUR apmērā visu triju līdzēju savstarpējie prasījumi par naudas līdzekļu samaksu, tas ir, valsts prasījums pret AS "Latvenergo" par pamatkapitāla samazināšanas rezultātā gūtajiem līdzekļiem, AS "Energijas publiskais tirgotājs" prasījums pret valsti par AS "Latvenergo" izmaksāto vienreizējo maksājumu, kā arī AS "Latvenergo" prasījums pret AS "Energijas publiskais tirgotājs" par tai izsniegto aizdevumu tika veikti savstarpēja ieskaita kārtībā, un minētās savstarpējās saistības ir dzēstas. (skatīt 15. d pielikumu).

c) Saņemamie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto

EUR

	2018	2017
Pārskata gada sākumā	(164 364 737)	(142 131 915)
Saņemtā dotācija OI izmaksu kompensēšanai	89 150 943	66 918 121
Saņemtā atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	3 500 000	2 932 023
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu *	2 500	–
OIK neto ieņēmumi	224 241 317	228 130 876
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi <i>Nord Pool</i> elektroenerģijas biržā	66 794 578	53 518 044
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	748 828	(286 326)
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	161 503 547	177 939 737
Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums**	(4 805 636)	(3 040 579)
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(227 026 756)	(320 213 842)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabasgāzes) stacijām	(47 719 894)	(54 135 518)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(141 588 119)	(154 193 051)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(32 556 186)	(106 722 716)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(5 162 557)	(5 162 557)
Pārskata gada beigās	(74 496 733)	(164 364 737)
Obligātā iepirkuma ieņēmumi / (izmaksas), neto***	717 061	(89 150 943)

* izpildot Ministru kabineta 2010.gada 16.marta noteikumu Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" - 62.2 punktu, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu par elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros

** atbilstoši Ministru kabineta noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam", kas stājās spēkā 2017. gada 13. jūnijā

*** obligātā iepirkuma neto ieņēmumu un izmaksu starpība, kurai pieskaitīta saņemtā dotācija par pārskata gada izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu

10. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

EUR

	31/12/2018	31/12/2017
Naudas līdzekļi bankā	31 000	31 000
	31 000	31 000

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības apvienojās un izveidoja divus grupas kontus – AS "SEB Banka" un AS "Swedbank". AS "Energijas publiskais tirgotājs" ir grupas konta AS "SEB Banka" dalībniece, kas saskaņā ar noslēgto līgumu ir uzņēmusies meitassabiedrības tiesības un pienākumus.

11. AKCIJU KAPITĀLS

Apmaksātais un reģistrētais AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" pamatkapitāls 2018. gada 31. decembrī ir 40 000 EUR (31/12/2017: 40 000 EUR), un to veido 40 000 parasto akciju ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2017: 1 EUR).

12. UZKRĀJUMI PENSIJĀM UN TAMLĪDZĪGĀM SAISTĪBĀM

Uzkrājumu izmaiņas pēc nodarbinātības pabalstiem

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Pārskata gada sākumā	5 237	4 338
Pārskata gada darba izmaksas	1 035	947
Procentu izmaksas	100	80
Ieguvumi / zaudējumi aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā	467	(128)
Pārskata gada beigās	6 839	5 237

Kopējā aprēķinātā uzkrājumu izmaiņa ir iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķina postenī "Personāla izmaksas".

	EUR	
	2018	2017
Pārskata gada sākumā	5 237	4 338
Iekļauts pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā	1 602	899
Pārskata gada beigās	6 839	5 237

Pabalsti darba attiecību pārtraukšanas gadījumos ir vienreizēji pabalsti, kas tiek izmaksāti Sabiedrības darbiniekiem, ja tie atbilst darba koplīgumā noteiktiem kritērijiem. Uzkrājumi pabalstiem darba attiecību pārtraukšanas gadījumos tiek aprēķināti, ņemot vērā esošo algu līmeni un to darbinieku skaitu, kam šāds pabalsts tiktu maksāts, ja viņi pārtrauktu darba attiecības ar Sabiedrību, kā arī iepriekš piemērotās pabalstu likmes un vairākus statistiskos pieņēmumus.

13. PĀRĒJIE KREDITORI

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Norēķini ar darbiniekiem	5 201	4 786
Subsīdētais elektroenerģijas nodoklis (skatīt 16. pielikumā)	—	5 254 216
Pārējie īstermiņa kreditori	524	476
	5 725	5 259 478

14. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas	4 561	2 363
Uzkrātās pabalstu izmaksas un pensiju plāna iemaksas	184	95
	4 745	2 458

15. DARĪJUMI AR RADNIECĪGAJĀM SABIEDRĪBĀM

	EUR	
	2018	2017
a) Radniecīgo sabiedrību parādi		
AS "Latvenergo"	9 430	53 015
AS "Sadales tīkls"	12 691 220	15 282 905
	12 700 650	15 335 920
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Latvenergo"	2 140 861	7 129 746
Aizņēmumi no AS "Latvenergo"	68 232 924	604 643 487
SIA "Liepājas enerģija"	565 985	553 451
	70 939 770	612 326 684
c) Uzkrātās saistības		
AS "Latvenergo"	174 459	555 506
AS "Sadales tīkls"	6 674	—
	181 133	555 506

Finanšu darījumi ar radniecīgajām sabiedrībām tiek veikti, izmantojot Īstermiņa aizņēmumus un aizdevumus, lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu.

d) Īstermiņa aizdevumi radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata gada beigās AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" bija atmaksāti Īstermiņa aizdevumi. 2018. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,51 % (2017: 0,52 %).

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Pārskata gada sākumā	–	–
Pārskata gada izsniegtie aizdevumi	138 902 424	132 921 889
Pārskata gada atmaksātie aizdevumi	(138 902 424)	(132 921 889)
Pārskata gada beigās	–	–

e) Īstermiņa aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata gadā Sabiedrība saņēma Īstermiņa aizņēmumus no mātessabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2018. gada 29. marta vienošanos par aizdevuma izsniegšanu līdz 150 000 000 EUR apmērā.

Pamatojoties uz Apliecinājumu par saistību izpildi, 2018. gada 26. martā par labu AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" tika dzēsts AS "Latvenergo" prasījums pret AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" par tai izsniegto aizdevumu 2017. gada 11. decembrī par summu 454 412 749 EUR, kas nodrošināja Sabiedrībai nepieciešamos kredītlīdzekļus publiskā tirgotāja pienākumu veikšanai, obligātā iepirkuma funkciju administrēšanai, kā arī vienreizējā maksājuma veikšanai AS "Latvenergo" par valsts garantētās maksas saistību samazināšanu par AS "Latvenergo" TEC koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu.

Pamatojoties uz 2017. gada 31. marta vienošanos, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" izņemtā, bet neatmaksātā kredīta atlikums bija 150 000 000 EUR, kurš no 2018. gada 31. marta tika pārformēts (atmaksāts un izsniegts no jauna) par kredītsaistībām saskaņā ar 2018. gada 29. marta Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu.

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Pārskata gada sākumā	604 643 487	129 935 836
Aizņēmumu izmaiņa, neto	(536 410 563)	474 707 651
Pārskata gada beigās	68 232 924	604 643 487
<i>t.sk. Īstermiņa aizņēmuma kustība bankas kontā</i>		
Saņemtie aizņēmumi	224 260 889	256 681 451
Atmaksātie aizņēmumi	(138 902 424)	(132 921 889)
Saņemtie aizņēmumi, neto	85 358 465	123 759 562

16. SUBSIDĒTĀS ELEKTROENERĢIJAS NODOKLIS

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" ieturēja subsidētās enerģijas nodokli no elektroenerģijas ražotājiem, kas ir saņēmuši tiesības pārdot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņem garantētās jaudas maksājumus par uzstādīto elektrisko jaudu līdz 2017. gada 31. decembrim. Ieturētais subsidētās elektroenerģijas nodoklis tika iemaksāts Valsts kasē.

	EUR	
	31/12/2018	31/12/2017
Saistības gada sākumā	5 254 216	5 300 913
Ieturēts	13 694	31 018 735
Iemaksāts Valsts kasē	(5 267 910)	(31 065 432)
Saistības gada beigās	–	5 254 216

17. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu finanšu pārskatus par 2018. gadu.



Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs



Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Rīgā 2019. gada 13. martā

NEATKARĪGA REVIDENTA ZIŅOJUMS

AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” akcionāram

Mūsu atzinums

Mūsaprāt, pievienotajā gada pārskatā ietvertais finanšu pārskats, kas atspoguļots no 8. līdz 20. lappusei, sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” (Sabiedrība) finanšu stāvokli 2018. gada 31. decembrī un par tās darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmu gadā, kas noslēdzās 2018. gada 31. decembrī, saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu.

Ko mēs esam revidējuši

Finanšu pārskats ietver:

- bilanci 2018. gada 31. decembrī,
- peļņas vai zaudējumu aprēķinu par gadu, kas noslēdzās 2018. gada 31. decembrī,
- pašu kapitāla izmaiņu pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2018. gada 31. decembrī,
- naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2018. gada 31. decembrī, kā arī
- finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu.

Atzinuma pamatojums

Mēs veicām revīziju saskaņā ar Latvijas Republikā atzītajiem Starptautiskajiem revīzijas standartiem (SRS). Mūsu pienākumi, kas noteikti šajos standartos, ir turpmāk aprakstīti mūsu ziņojuma sadaļā *Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju*.

Mēs uzskatām, ka mūsu iegūtie revīzijas pierādījumi dod pietiekošu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam.

Neatkarība

Mēs esam neatkarīgi no Sabiedrības saskaņā ar Starptautiskās Grāmatvežu ētikas standartu padomes izstrādātā Profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksa (SGĒSP kodekss) prasībām un Revīzijas pakalpojumu likumā iekļautajām ētikas prasībām, kas ir spēkā attiecībā uz mūsu veikto finanšu pārskata revīziju Latvijas Republikā. Mēs esam izpildījuši mūsu citus SGĒSP kodeksā noteiktos ētikas pienākumus un Revīzijas pakalpojumu likumā iekļautās ētikas prasības.

Ziņošana par citu informāciju, tai skaitā Vadības ziņojumu

Vadība ir atbildīga par citu informāciju. Cita informācija ietver Vadības ziņojumu, kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 4. līdz 7. lappusei, bet tā neietver finanšu pārskatu un mūsu revidenta ziņojumu par to.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatu neattiecas uz gada pārskatā ietverto citu informāciju, tai skaitā Vadības ziņojumu.

Saistībā ar finanšu pārskata revīziju mūsu pienākums ir iepazīties ar augstāk norādīto citu informāciju un, to darot, izvērtēt, vai šī cita informācija būtiski neatšķiras no finanšu pārskata informācijas vai no mūsu zināšanām, kuras mēs ieguvām revīzijas gaitā, un vai tā nesatur cita veida būtiskas neatbilstības.

Attiecībā uz Vadības ziņojumu mēs arī veicām procedūras atbilstoši Revīzijas pakalpojumu likuma prasībām. Šīs procedūras ietver izvērtējumu par to, vai Vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Pamatojoties uz mūsu revīzijas ietvaros veiktajām procedūrām, mūsaprāt, visos būtiskajos aspektos:

- Vadības ziņojumā sniegtā informācija par pārskata gadu, par kuru ir sagatavots finanšu pārskats, atbilst finanšu pārskatam, un
- Vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Papildus tam, ņemot vērā revīzijas laikā gūtās ziņas un izpratni par Sabiedrību un tās darbības vidi, mums ir pienākums ziņot, ja mēs esam konstatējuši būtiskas neatbilstības Vadības ziņojumā un citā informācijā. Mūsu uzmanības lokā nav nonācis nekas, par ko šai sakarā būtu jāziņo.

Vadības un personu, kurām uzticēta Sabiedrības pārvaldība, atbildība par finanšu pārskatu

Vadība ir atbildīga par šī finanšu pārskata, kas sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, sagatavošanu un par tādu iekšējo kontroli, kādu vadība uzskata par nepieciešamu, lai nodrošinātu finanšu pārskata, kas nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības, sagatavošanu.

Sagatavojot finanšu pārskatu, vadības pienākums ir izvērtēt Sabiedrības spēju turpināt darbību, pēc nepieciešamības atbilstoši skaidrot apstākļus saistībā ar Sabiedrības spēju turpināt darbību un piemērot darbības turpināšanas principu, ja vien vadība neplāno likvidēt Sabiedrību vai pārtraukt tās darbību, vai arī tai nav citas reālas alternatīvas Sabiedrības likvidēšanai vai darbības pārtraukšanai.

Personas, kurām uzticēta Sabiedrības pārvaldība, ir atbildīgas par Sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanas pārraudzību.

Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju

Mūsu mērķis ir iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka finanšu pārskats kopumā nesatur kļūdu vai krāpšanas izraisītas būtiskas neatbilstības, un izsniegt revidentu ziņojumu, kurā izteikts atzinums. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, bet tā negarantē, ka, revīzijā, kas veikta saskaņā ar SRS, vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda pastāv. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā, un tās ir uzskatāmas par būtiskām, ja var pamatoti paredzēt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt saimnieciskos lēmumus, ko lietotāji pieņem, balstoties uz šo finanšu pārskatu.

Veicot revīziju saskaņā ar SRS, visa revīzijas procesa gaitā mēs izdarām profesionālus spriedumus un ievērojam profesionālo skepsi. Mēs arī:

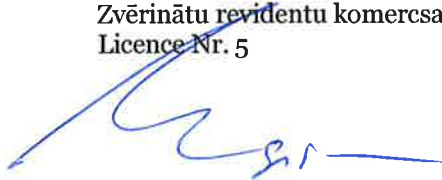
- Identificējam un izvērtējam riskus, ka finanšu pārskatā varētu būt krāpšanas vai kļūdu dēļ radušās būtiskas neatbilstības, izstrādājam un veicam revīzijas procedūras šo risku mazināšanai, kā arī iegūstam revīzijas pierādījumus, kas sniedz pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam. Risks, ka netiks atklātas krāpšanas rezultātā radušās būtiskas neatbilstības, ir augstāks, nekā kļūdu

izraisītām būtiskām neatbilstībām, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, nepatiesi uzrādītu informāciju vai iekšējās kontroles pārkāpumus.

- Iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētajiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, bet nevis, lai sniegtu atzinumu par Sabiedrības iekšējās kontroles efektivitāti.
- Izvērtējam pielietoto grāmatvedības uzskaites politiku atbilstību un grāmatvedības aplēšu un attiecīgās vadības uzrādītās informācijas pamatotību.
- Izdarām secinājumu par vadības piemērotā darbības turpināšanas principa atbilstību, un, pamatojoties uz iegūtajiem revīzijas pierādījumiem, par to, vai pastāv būtiska nenoteiktība attiecībā uz notikumiem vai apstākļiem, kas var radīt nozīmīgas šaubas par Sabiedrības spēju turpināt darbību. Ja mēs secinām, ka būtiska nenoteiktība pastāv, revidenta ziņojumā tiek vērsta uzmanība uz finanšu pārskatā sniegto informāciju par šiem apstākļiem, vai ja šāda informācija nav sniegta, mēs sniedzam modificētu atzinumu. Mūsu secinājumi ir pamatoti ar revīzijas pierādījumiem, kas iegūti līdz revidenta ziņojuma datumam. Tomēr nākotnes notikumu vai apstākļu ietekmē Sabiedrība savu darbību var pārtraukt.
- Izvērtējam vispārēju finanšu pārskata izklāstu, struktūru un saturu, ieskaitot pielikumā atklāto informāciju, un to, vai finanšu pārskats patiesi atspoguļo pārskata pamatā esošos darījumus un notikumus.

Mēs ziņojam personām, kurām uzticēta Sabiedrības pārvaldība, tostarp par plānoto revīzijas apjomu un laiku un par svarīgiem revīzijas novērojumiem, ieskaitot būtiskus iekšējās kontroles trūkumus, kurus mēs identificējam revīzijas laikā.

PricewaterhouseCoopers SIA
Zvērinātu revidentu komercsabiedrība
Licence Nr. 5



Juris Lapše
Atbildīgais zvērinātais revidents
Sertifikāts Nr. 116

Prokūrists

Rīga, Latvija
2019. gada 13. martā