



2017

AS „ENERĢIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS”
GADA PĀRSKATS

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
Neatkarīgu revidentu ziņojums	21

FINANŠU KALENDĀRS

Saīsinātie finanšu pārskati:

par 2018. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – **31. 05. 2018.**

par 2018. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – **31. 08. 2018.**

par 2018. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – **30. 11. 2018.**

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

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		2017	2016	2015
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija	GWh	1 567	1 503	1 427
Elektrostaciju skaits*	skaits	408	402	400
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 394	1 379	1 364
Darbinieku skaits gada beigās	skaits	6	7	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

	2017	2016	2015
Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi	177,9	177,7	173,3
Saņemtā valsts dotācija	69,9	59,2	20,3
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	3,0	–	–
Obligātā iepirkuma neto izmaksas ¹⁾	267,0	238,0	255,7
<i>t.sk. koģenerācija</i>	141,8	140,1	155,3
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	124,5	97,1	99,6
Aktīvi	640,4	162,7	160,1
<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>	164,4	142,1	141,1
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	2,5	2,1	2,2

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 elektrostacijas veida, uzstādītās jaudas un citiem parametriem.

Iepirktais 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.

Subsidētās elektroenerģijas nodokļa ieturēšana un pārskaitīšana valsts budžetā

Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes (turpmāk tekstā arī OIK) pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, līdz 2017. gada 31. decembrim bija ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis (SEN), ar ko tika aplūkots valsts sniegtais atbalsts OI ražotājiem, t. i., gan ienākumi no OI ietvaros pārdotās elektroenerģijas, gan ienākumi no garantētās jaudas maksājumiem. AS „Energijas publiskais tirgotājs” funkcijas bija ieturēt subsidētās elektroenerģijas nodokli un pārskaitīt to valsts budžetā.

Valsts dotāciju saņemšana OIK pieauguma ierobežošanai

Lai nodrošinātu, ka vidējā OIK nepieaugtu, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksu pieauguma.

Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu iesniegšana apstiprināšanai SPRK

Balstoties uz OI izmaksām, reizi gadā AS „Energijas publiskais tirgotājs” aprēķina obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēru un iesniedz to Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (SPRK) apstiprināšanai.

Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā (turpmāk arī ETL), kas stājās spēkā 2017. gada 1. septembrī, nosaka jaunu kārtību, kādā publiskajam tirgotājam tiks segtas kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām. Izmaiņas normatīvajos aktos paredz, ka obligātā iepirkuma komponentu izmaiņas tiek veiktas katru gadu 1. janvārī (līdz šim – 1. aprīlī) 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 izmaiņām ETL 2017. gada 23. septembrī stājās spēkā Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika (SPRK padomes 2017. gada 14. septembra lēmums Nr.1/24). 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 atjaunīgajiem

energoresursiem). 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.

Darbības rezultāti

AS „Energijas publiskais tirgotājs” 2017. gada ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2017. gadā OI ietvaros tika iepirkta 1 567 GWh elektroenerģijas (2016. gadā – 1 503 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 267,0 milj. EUR (2016. gadā – 238,0 milj. EUR), kas, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir par 29,0 milj. EUR vairāk. Neto izmaksu pieaugumu galvenokārt noteica šādi faktori: 1) izmaiņas normatīvajos aktos, ar 2017. gada 1. maiju biomasas un biogāzes elektrostacijām izbeidzot OI cenas sasaisti ar dabasgāzes tirdzniecības cenu, 2) par 14 % augstāka vidējā dabasgāzes cena, un 3) par 4 % lielāks OI ietvaros iepirktais elektroenerģijas apjoms. Iepirktais elektroenerģijas apjoms no dabasgāzes koģenerācijas stacijām, salīdzinot ar 2016. gadu, ir samazinājies, jo 2017. gadā 22 elektrostacijām ir beidzies atbalsta periods saražotās elektroenerģijas pārdošanai OI ietvaros.

AS „Energijas publiskais tirgotājs” peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2017. gadā bija 2,5 milj. EUR (2016. gadā – 2,1 milj. EUR). Lielāko izmaksu īpatsvaru veido finanšu izmaksas, kas 2017. gadā bija 1,4 milj. EUR (attiecīgi 2016. gadā – 1,3 milj. EUR). OI administrēšanas izmaksas tiek segtas no OI komponentes ieņēmumiem, tādējādi neradot Sabiedrībai nedz peļņu, nedz zaudējumus.

Elektroenerģijas obligātā iepirkuma izmaksas un tās kompensējošie ieņēmumi tiek atzīti Sabiedrības bilanci. Aktīvu vērtība 2017. gadā sasniedza 640,4 milj. EUR, tai skaitā no valsts saņemamais maksājums garantētās maksas saistību samazināšanai Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 (454,4 milj. EUR) un turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem un valsts budžeta dotācijas ir atzīti aktīvos 164,4 milj. EUR vērtībā (2016. gadā attiecīgi 142,1 milj. EUR).

Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Ekonomikas ministrijas lēmumiem faktiskās izmaksas energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2017. gadā ir 3,0 milj. EUR.

VIDĒJĀ OIK NO 2018. GADA 1. JANVĀRA SAMAZINĀS – 2,579 EUR centi/kWh

2017. gada 23. novembrī Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes no 2018. gada 1. janvāra vidēji 2,579 EUR centi/kWh, un tā ir samazinājusies par 0,1 EUR centu/kWh salīdzinot ar iepriekš spēkā esošo. OIK apmērs tika aprēķināts atbilstoši AS „Energijas publiskais tirgotājs” faktiskajām obligātā iepirkuma izmaksām no 2017. gada 1. janvāra līdz 30. septembrim un prognozētajām izmaksām par periodu no 1. oktobra līdz 31. decembrim.

Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinam mainīgā OIK daļa no 2018. gada 1. janvāra ir 1,463 EUR centi/kWh, tai skaitā koģenerācijas komponente – 0,434 EUR centi/kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 1,029 EUR centi/kWh, bet fiksētā daļa (jaudas komponente) ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām.

AS „Energijas publiskais tirgotājs” 2017. gadā saņēma valsts dotāciju 69,9 milj. EUR apmērā, lai OIK no 2017. gada 1. aprīļa saglabātos 26,79 EUR/MWh līmenī, kā arī kompensāciju par izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem, kas netika iekļautas OIK aprēķinā.

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 koģenerācijas stacijām TEC-1 un TEC-2, tādējādi samazinot valsts saistības ilgtermiņā par 262 milj. EUR.

2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējās 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 „Energijas publiskais tirgotājs” vienreizēja maksājuma īstenošanai valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS „Latvenergo” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu.

Atbilstoši trīspusējam līgumam AS „Energijas publiskais tirgotājs” 2017. gada decembrī veica vienreizēju maksājumu 454,4 milj. EUR apmērā AS „Latvenergo” valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Vienreizējais maksājums sastāv no divām daļām: 140 milj. EUR apmērā kā beznosacījuma maksājums pārskata gadā, un 314,4 milj. EUR apmērā kā maksājums, kas atzīstams vienmērīgā sadalījumā pārskata periodos līdz valsts atbalsta perioda beigām, t.i., līdz 2028. gada 23. septembrim MK noteikumos Nr. 221 noteikto saistību izpildei. Valsts nodrošina AS „Energijas publiskais tirgotājs” vienreizējā maksājuma veikšanai finansējumu, samazinot AS „Latvenergo” pamatkapitālu. Savstarpējie prasījumi tiek veikti ieskaita kārtībā. Lai nodrošinātu savlaicīgu maksājumu AS „Latvenergo”, AS „Energijas publiskais tirgotājs” piesaistīja nepieciešamos īstermiņa kredīt līdzekļus no AS „Latvenergo”.

Pēc Eiropas Komisijas lēmuma pieņemšanas par valsts atbalsta nosacījumu atbilstību Eiropas Savienības iekšējā tirgus nosacījumiem 2017. gada 1. maijā stājās spēkā grozījumi Ministru kabineta noteikumos Nr. 221 „Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā” un Ministru kabineta noteikumos Nr. 262 „Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunīgos energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību”, paredzot elektroenerģijas OI cenas aprēķina atsaisti no dabasgāzes tirdzniecības gala tarifa biomasas un biogāzes elektrostacijām, kā arī paredzot pasākumus OI elektrostaciju pārkompensācijas riska novēršanai.

Sabiedrība Valde sagaida, ka 2018. gada 1. ceturkšņa laikā noslēgsies AS „Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanas procedūra, un 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” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 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 „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, tiks veikti savstarpēja ieskaita kārtībā un minētās savstarpējās saistības būs dzēstas.

Attīstības pasākumi

AS „Energijas publiskais tirgotājs” 2018. gadā plāno nodrošināt elektroapgādes nozari regulējošos tiesību aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas, pienākumus un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanu, pielāgojot darbību izmaiņām iepirkamās elektroenerģijas apjomos un izmaiņām regulācijas vidē. Atbilstoši publiski pieejamai informācijai par iespējamajiem grozījumiem Ministru Kabineta 2010. gada 16. marta noteikumos Nr. 262 un 2009. gada 10. marta noteikumos Nr. 221 Sabiedrības Valde pieļauj, ka tās funkcijas varētu tikt papildinātas ar pienākumu, pēc Ekonomikas Ministrijas norādījumiem, piesaistot neatkarīgus ekspertus, veikt vienreizēju elektrostaciju, kuras noslēgušas līgumu ar sabiedrību par elektroenerģijas iepirkumu obligātā iepirkuma ietvaros, apsekojumu un pārbaudi, kā arī divas reizes gadā iesniegt atskaiti par minētajiem apsekojumiem, veiktajām pārbaudēm, konstatētajām neatbilstībām un izdarīto novērtējumu, bet izmaksas par minētajām pārbaudēm iekļaut ikgadējā obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinā.

Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība ir pakļauta dažādiem riskiem, ieskaitot valūtas risku, 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”, ar 2017. gada 31. martā ar AS „Latvenergo” noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 200,0 milj. EUR apmērā un ar 2017. gada 29. novembrī ar AS „Latvenergo” noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 454,4 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 periodā par savstarpējiem īstermiņa aizņēmumiem saskaņā ar līgumu „Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu” aprēķinātie maksājamie procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

2017. gada 31. martā ar AS „Latvenergo” ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 200,0 milj. EUR apmērā ar aizņēmuma atmaksas termiņu 2018. gada 31. martā, kas

pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus. 2017. gada 29. novembrī ar AS „Latvenergo” ir noslēgta vienošanās par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 454,4 milj. EUR apmērā ar 4 mēnešu aizņēmuma atmaksas termiņu, lai Sabiedrība varētu veikt vienreizējo maksājumu AS „Latvenergo” par valsts garantētās maksas saistību samazināšanu par Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2017. gada 31. decembrī ir 604,6 milj. EUR (2016. gada 31. decembrī – 129,9 milj. EUR), tajā skaitā nepieciešamais finansējums valsts garantētās maksas saistību samazināšanai Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2. Procentu likmju risks tiek vadīts, nosakot fiksētu procentu likmi visam aizņēmuma atmaksas periodam, tādējādi nodrošinoties pret procentu likmes pieauguma risku.

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 uzņēmusies galveno atbildību par OIK daļas iekļaušanu klientu rēķinos un tai nav tiesību pašai brīvi noteikt cenu (tieši vai netieši). 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 kredītreitingi.

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 grozījumiem. 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 noteikti Ministru kabineta noteikumos, savukārt Elektroenerģijas tirgus likums un OI komponentu 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 komponentu 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 perioda beigām

2018. gada sākumā ir pieņemts valdes lēmums par 2017. gada 31. martā noslēgtā aizņēmuma līguma ar AS „Latvenergo” pagarināšanu uz vienu gadu – līdz 2019. gada 31. martam līdz 150 milj. EUR apmērā.

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu finanšu pārskatus par 2017. gadu.

AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” valde:



Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Rīgā 2018. gada 14. martā

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR	
	Pielikums	2017	2016
Neto apgrozījums	3	2 461 171	2 079 050
Personāla izmaksas:	6	(145 574)	(144 626)
a) atlīdzība par darbu		(111 833)	(105 234)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(6 466)	(5 541)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(26 376)	(23 900)
d) pārējās sociālās nodrošināšanas izmaksas		(899)	(9 951)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(879 094)	(603 599)
Saimnieciskās darbības peļņa		1 436 503	1 330 825
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi	5	38 666	50 718
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	5	(1 475 169)	(1 381 543)
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 Cakuls
valdes priekšsēdētājs



Liāna Keldere
AS „Latvenergo” Grāmatvedības direktore

Rīgā 2018. gada 14. martā

Balance

EUR

	Pielikums	31/12/2017	31/12/2016
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi	7	474	474
Atliktā nodokļa aktīvi		–	384
Kopā		474	858
Apgrozāmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi	8	1 093 345	913 515
Radniecīgo sabiedrību parādi	15 a	15 335 920	15 635 494
Citi debitori	9 a	5 138 170	3 952 452
Saņemamie OIK ieņēmumi un maksājums garantētas maksas saistību samazināšanai	9 b, c	618 777 486	142 131 915
Kopā		640 344 921	162 633 376
Nauda	10	31 000	31 000
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		640 375 921	162 664 376
AKTĪVU KOPSUMMA		640 376 395	162 665 234
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	5 237	4 338
Uzkrājumi kopā		5 237	4 338
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		22 181 329	19 456 989
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	15 b	612 882 190	137 850 446
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		5 703	6 225
Pārējie kreditori	13	5 259 478	5 304 801
Uzkrātās saistības	14	2 458	2 435
KOPĀ kreditori		640 331 158	162 620 896
PASĪVU KOPSUMMA		640 376 395	162 665 234

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


Andris Cakuls

valdes priekšsēdētājs


Liāna Ķeldere

AS „Latvenergo” Grāmatvedības direktore

Rīgā 2017. gada 14. martā

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	EUR KOPĀ
Atlikums 2015. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2016. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2017. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikums	2017	EUR 2016
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		–	–
Korekcijas:			
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamīdzīgie ieņēmumi	5	(38 666)	(50 718)
b) procentu maksājumi un tamīdzīgas izmaksas	5	1 475 169	1 381 543
c) uzkrājumu izmaiņas		899	–
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		1 437 402	1 330 825
Korekcijas:			
a) debitoru parādu atlikuma pieaugums		(477 711 161)	(2 595 170)
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma pieaugums / (samazinājums)		2 760 559	(646 959)
Bruto pamatdarbības naudas plūsma		(473 513 200)	(1 911 304)
Izdevumi procentu maksājumiem		(1 233 117)	(1 585 203)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		(474 746 317)	(3 496 507)
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie procenti	5	38 666	50 718
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		38 666	50 718
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām (neto)		474 707 651	3 445 789
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		474 707 651	3 445 789
Neto naudas un tās ekvivalentu izmaiņas		–	–
Naudas un tās ekvivalentu atlikums gada sākumā		31 000	31 000
Naudas un tās ekvivalentu atlikums gada beigās		31 000	31 000

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 2018. gada 14. martā

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

AS „Enerģijas 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 „Enerģijas publiskais tirgotājs” akcijas un kas sagatavo konsolidēto gada pārskatu, tajā kā savu meitassabiedrību iekļaujot AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, ir AS „Latvenergo” (juridiskā adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, Latvija, LV-1230). Konsolidēto gada pārskatu kopijas ir pieejamas Latvijas Republikas Uzņēmuma reģistrā.

2017. gada 9. novembrī tika noslēgts PVN grupas dibināšanas līgums ar AS „Latvenergo”, norādot to kā galveno uzņēmumu, un ar 2017. gada 1. decembri AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” ir iekļauts PVN grupā (NMR 90011483645).

AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” valde: Andris Cakuls (valdes priekšsēdētājs).

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

Revidents ir SIA „Ernst & Young Baltic” – Muitas iela 1A, Rīga, LV–1010, Latvija, licence Nr. 17. Zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr. 124.

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

Finanšu pārskatus par 2017. gadu ir apstiprinājusi Sabiedrības valde 2018. gada 14. 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 citādk.

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 2017. gada 1. janvāra līdz 2017. gada 31. decembrim.

Sagatavojot finanšu pārskatu, piemērots aģenta uzskaites princips, atzīstot Sabiedrības aktīvos turpmākajos periodos saņemamos obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem.

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.

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

2017. gada 28. februārī AS „Latvenergo” valde ir pieņēmusi lēmumu īstermiņa aizņēmuma pagarināšanai AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” līdz 2018. gada 31. martam. 2017. gada finanšu pārskats sagatavots, pamatojoties uz darbības turpināšanas pieņēmumu.

Sabiedrības vadība prognozē, ka 2018. 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 2018. gada 7. martā ir saņēmusi atbalsta vēstuli no mātesSabiedrības. Tā apliecina, ka AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” 2017. gada finanšu pārskats sagatavots, pamatojoties uz darbības turpināšanas pieņēmumu, un ka AS „Latvenergo” kā 100 % AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” daļu īpašnieka nostāja ir nodrošināt, lai AS „Enerģijas 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 „Enerģijas publiskais tirgotājs”, ja tas varētu radīt bažas par AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” spēju turpināt saimniecisko darbību vismaz 12 mēnešus pēc AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” 2017. 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 parādu pilnā vērtībā atbilstoši sākotnēji noteiktiem atmaksas termiņiem. Uzkrājums vērtības samazinājumam šaubīgiem parādiem tiek aprēķināts pārskata gadā, bet ne retāk kā reizi mēnesī, pamatojoties uz debitoru parādu vecumu un uz Sabiedrības vadības noteiktām aplēsēm, kas tiek pārskatītas ne retāk kā vienreiz gadā.

Ieņēmumi, kas attiecas uz pārskata gadu, bet par kuriem nav izrakstīts rēķins klientiem, tiek iekļauti postenī „Pircēju un pasūtītāju parādi”.

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 kredītmēteri. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus. Sabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmēteri, lai novērtētu savu fiksēto pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Saskaņā ar šo metodi tiek uzskaitīts, 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 mainība un 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. Uzņēmumu ienākuma nodokļi

Ienākuma nodokļus veido par pārskata gadu aprēķinātais uzņēmumu ienākuma un atliktais ienākuma nodoklis. Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu tiek aprēķināts, piemērojot likumā spēkā esošo 15 % nodokļa likmi.

Līdz 2017. gada 31. decembrim, ņemot vērā, ka Sabiedrība ir tāda koncerna meitassabiedrība, kuras mātes sabiedrības prasība ir posteņu atzīšanai, novērtēšanai, norādīšanai finanšu pārskatā un paskaidrojošas informācijas sniegšanai par šiem posteņiem izmantot Starptautiskos Grāmatvedības standartus, Sabiedrība izvēlējās piemērot Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma 13. panta piektās daļas 2. punktu un atzina un novērtēja atliktā nodokļa aktīvus un atliktā nodokļa saistības, kā arī sniedz paskaidrojošu informāciju posteņos „Atliktā nodokļa aktīvi”, „Atliktā nodokļa saistības” un „Ieņēmumi vai izmaksas no atliktā nodokļa aktīvu vai saistību atlikumu izmaiņām” saskaņā ar Starptautisko Grāmatvedības standartu Nr. 12 „Ienākuma nodokļi”. Atliktais nodoklis tika aprēķināts, piemērojot saistību metodi visām pagaidu starpībām starp aktīvu un saistību vērtībām, kas tika izmantotas nodokļu aprēķiniem, un to vērtību grāmatvedības uzskaitē. Lai noteiktu atliktā nodokļa aktīvu un saistību apjomu, tika izmantotas nodokļu likmes, kas sagaidāmas periodos, kad attiecīgais aktīvs tiktu izmantots vai saistība nokārtota, pamatojoties uz bilances datumā noteiktajām nodokļu likmēm.

Saskaņā ar Latvijas Republikas normatīvo aktu izmaiņām, kas stājas spēkā no 2018. gada 1. janvāra, 2017. gadā atliktā nodokļa aktīvs un saistības netiek atzītas. Attiecīgi atliktā nodokļa saistības vai aktīvi, kas aprēķināti un atzīti iepriekšējos pārskata periodos, 2017. gada pārskatā ir reversēti tekošā gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā vai rezervēs atkarībā no tā, vai sākotnēji atliktā nodokļa saistības vai aktīvi tika atzīti caur peļņas vai zaudējumu aprēķinu vai rezervēm; kā to nosaka Starptautiskais Grāmatvedības Standarts, izmaiņas nodokļu likumdošanā ir atspoguļojamas finanšu pārskatā tajā periodā, kurā šīs izmaiņas tika pieņemtas.

2.9. 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 aplūkts valsts sniegtais atbalsts subsidētās elektroenerģijas ražotājiem. Ar SEN tika aplūkts gan ienākums no obligātā iepirkuma (OI) ietvaros pārdotās elektroenerģijas, gan garantētās jaudas maksājums koģenerācijas stacijām. Nodokļa likme tika piemērota atbilstoši elektroenerģijas ražošanā izmantotajiem energoresursiem. Koģenerācijas stacijām, kuras elektroenerģijas ražošanā izmanto fosilos energoresursus, piemēroja nodokli 15 % apmērā no sniegtā atbalsta (apliekamiem ienākumiem), 10 % nodokļa likmi piemēroja stacijām, kuras

izmantoja atjaunīgos energoresursus, 5 % nodokļa likmi – koģenerācijas stacijām, kuras elektroenerģijas ražošanā izmantoja gāzes, biogāzes un biomasas energoresursus un kurās uzstādītā elektriskā jauda nepārsniedza 4 megavatus. Nodokļa maksātāji bija visi subsidētās elektroenerģijas ražotāji. Ieņēmumi no SEN kā finansējuma avots tika izmantoti valsts budžeta programmas „Elektroenerģijas lietotāju atbalsts” ietvaros paredzētai valsts dotācijai ar mērķi ierobežot obligātās iepirkuma komponentes pieaugumu.

2.10. 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 Sabiedrībai nav neapstrīdamu tiesību pagarināt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances pārskata datuma.

2.11. 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 pirmsnodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu un konkrētām saistībām piemītošos riskus.

2.12. 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 un sagaidāmo atgrieztās produkcijas daudzumu.

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 ienākumiem 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 maksājumiem 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.

2.13. 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 detalizētākā sadalījumā.

2.14. Dotācijas

Valsts piešķirtās dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā, atzītas brīdī, kad tās tiek saņemtas un tiek uzskaitītas kā debitoru samazinājums saņemšanas brīdī.

2.15. 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 sakarā ar viņu neizmantotiem atvaļinājumiem. Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu apjomu Sabiedrība izvērtē reizi gadā bilances datumā.

2.16. Pārējie kreditori

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

2.17. Radniecīgās sabiedrības

Sabiedrības akcijas 100 % pieder AS „Latvenergo”. Par 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.

2.18. Finanšu instrumentu izmantošana

Sabiedrības nozīmīgākie finanšu instrumenti ir aizņēmumi no mātesabiedrības 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 mātesabiedrībai.

2.19. 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.

2.20. 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 (koriģējošie notikumi). Ja notikumi pēc pārskata gada beigām nav koriģējoši, tos atspoguļo finanšu pārskata pielikumos tikai tad, ja tie ir būtiski.

3. NETO APGROZĪJUMS

EUR		
	2017	2016
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	2 416 553	2 068 621
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	44 618	10 429
	2 461 171	2 079 050

4. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	EUR	
	2017	2016
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	384 469	329 613
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	359 557	149 177
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	60 747	54 823
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	29 662	28 205
Telpu nomas izmaksas	8 372	8 373
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	4 269	4 269
Revīzijas izmaksas*	5 225	5 335
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	26 793	23 804
	879 094	603 599

* atlīdzība par gada pārskata obligāto revīziju zvērinātu revidentu komercsabiedrībai SIA „Ernst & Young Baltic”

5. PĀRĒJIE PROCENTU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS, NETO

	EUR	
	2017	2016
Saņemtie procenti par īstermiņa aizdevumiem mātessabiedrībai	38 666	50 718
Procentu maksājumi par īstermiņa aizņēmumiem no mātessabiedrības	(1 475 169)	(1 381 543)
	(1 436 503)	(1 330 825)

6. PERSONĀLA IZMAKSAS UN DARBINIEKU SKAITS

	EUR	
	2017	2016
Atlīdzība par darbu	111 833	105 234
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas, iemaksas pensiju fondā un citi		
Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	33 741	39 392
	145 574	144 626
<i>tai skaitā atlīdzība Sabiedrības vadībai (valde)</i>		
Atlīdzība par darbu	12 000	20 187
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas, iemaksas pensiju fondā un citi		
Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	2 831	4 762
	14 831	24 949
	2017	2016
Darbinieku skaits gada beigās	6	7
Vidējais darbinieku skaits gadā	7	7

7. PĀRĒJIE VĒRTSPAPĪRI UN IEGULDĪJUMI

					EUR
Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa (procenti)	31/12/2017	31/12/2016
AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	0,62 %	474	474

Pamatojoties uz AS „Latvijas elektriskie tīkli”, AS „Sadales tīkls” un AS „Enerģijas 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	
	31/12/2017	31/12/2016
Pircēju un pasūtītāju parādi*	1 093 345	913 515
	1 093 345	913 515

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

9. DEBITORI

a) Citi debitori

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
Pievienotās vērtības nodokļa (PVN) pārākums	2 617 833	3 948 001
Atgūstamais nodoklis PVN grupā*	2 518 666	–
Pārējie debitori	1 671	4 451
	5 138 170	3 952 452

* ar 2017. gada 1. decembri AS „Energijas publiskais tirgotājs” ir iekļauts PVN grupā *Latvenergo*

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

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
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” (Publiskais tirgotājs) par vienreizēja maksājuma īstenošanu valsts garantētās maksas saistību samazināšanai par AS „Latvenergo” Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto jaudu. Atbilstoši līgumam Publiskais tirgotājs ir atzinis prasījumu pret Valsti par AS „Latvenergo” vienreizējā maksājuma 454,4 milj. EUR apmērā īstenošanu. Lai Publiskais tirgotājs nodrošinātu finansējumu 2017. gada 29. novembrī ar AS „Latvenergo” ir noslēgta vienošanās par aizņēmuma saņemšanu (skatīt 15. d pielikums).

c) Saņemamie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto

EUR

	2017	2016
Pārskata gada sākumā	(142 131 915)	(141 060 067)
Saņemtā dotācija OI izmaksu kompensēšanai*	66 918 121	59 188 870
Saņemtā dotācija par izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	2 932 023	–
OIK neto ieņēmumi	228 130 876	230 911 495
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi <i>Nord Pool</i> elektroenerģijas biržā	53 518 044	53 328 765
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(286 326)	(127 129)
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	177 939 737	177 709 859
Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums**	(3 040 579)	–
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(320 213 842)	(291 172 213)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabāsgāzes) stacijām	(54 135 518)	(57 695 443)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(154 193 051)	(123 039 349)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabāsgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(106 722 716)	(105 274 864)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(5 162 557)	(5 162 557)
Pārskata gada beigās	(164 364 737)	(142 131 915)
Obligātā iepirkuma neto izmaksu pārsniegums pār ieņēmumiem***	(89 150 943)	(60 260 718)

* lai ierobežotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentu (OIK) kāpumu, AS „Energijas publiskais tirgotājs” no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām

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

*** obligātā iepirkuma neto ieņēmumu un izmaksu starpība, no kuras atskaitīta saņemtā dotācija par pārskata gada izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

10. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
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 uzņēmumies meitassabiedrības tiesības un pienākumus.

11. AKCIJU KAPITĀLS

Apmaksātais un reģistrētais AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” pamatkapitāls 2017. gada 31. decembrī ir 40 000 EUR (31/12/2016: 40 000 EUR), un to veido 40 000 parasto akciju ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2016: 1 EUR).

12. UZKRĀJUMI PENSIJĀM UN TAM LĪDZĪGĀM SAISTĪBĀM

Uzkrājumu pēcnodarbinātības pabalstiem izmaiņas

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
Pārskata gada sākumā	4 338	10 854
Pārskata gada darba izmaksas	947	1 518
Procentu izmaksas	80	163
Izmaksātie pabalsti	–	(12 809)
Ieguvumi / zaudējumi aktuāra pieņemumu izmaiņu rezultātā	(128)	4 612
Pārskata gada beigās	5 237	4 338

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

EUR

	2017	2016
Pārskata gada sākumā	4 338	10 854
Iekļauts pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā	899	(6 516)
Pārskata gada beigās	5 237	4 338

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 varētu pienākties, ja viņi pārtrauktu darba attiecības ar Sabiedrību, kā arī iepriekš piemērotās pabalstu likmes un vairākus statistiskos pieņēmumus.

13. PĀRĒJIE KREDITORI

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
Norēķini ar darbiniekiem	4 786	3 440
Subsidētais elektroenerģijas nodoklis no obligātā iepirkuma (skatīt 16. pielikumā)	5 254 216	5 300 913
Pārējie īstermiņa kreditori	476	448
	5 259 478	5 304 801

14. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

EUR

	31/12/2017	31/12/2016
Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas	2 363	2 340
Uzkrātās pabalstu izmaksas un pensiju plāna iemaksas	95	95
	2 458	2 435

15. DARĪJUMI AR RADNIECĪGAJĀM SABIEDRĪBĀM

	EUR	
	31/12/2017	31/12/2016
a) Radniecīgo sabiedrību parādi		
AS „Latvenergo”	53 015	50 786
AS „Sadales tīkls”	15 282 905	15 584 708
	15 335 920	15 635 494
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS „Latvenergo”	7 685 252	7 440 790
Aizņēmumi no AS „Latvenergo”	604 643 487	129 935 836
SIA „Liepājas enerģija”	553 451	473 820
	612 882 190	137 850 446

Finanšu darījumi starp saistītajām pusēm tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus un aizdevumus, nolūkā efektīvi un centralizēti pārvaldīt *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu.

c) Īstermiņa aizdevumi radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata gada beigās AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” izsniegtie īstermiņa aizdevumi neto vērtībā bija atmaksāti.

Finanšu darījumi starp saistītajām pusēm tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus ar mērķi efektīvi un centralizēti pārvaldīt *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot grupas kontus. Pārskata perioda beigās neto vērtībā AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” bija atmaksāti īstermiņa aizdevumi. 2017. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,52 % (2016: 0,55 %).

	EUR	
	31/12/2017	31/12/2016
Pārskata gada sākumā	–	–
Pārskata gada izsniegtie aizdevumi	132 921 889	166 257 891
Pārskata gada atmaksātie aizdevumi	(132 921 889)	(166 257 891)
Aprēķinātie procenti	(38 666)	(50 718)
Saņemtie procenti	38 666	50 718
Pārskata gada beigās	–	–

d) Īstermiņa aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

Pārskata periodā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumus no mātesabiedrības AS „Latvenergo” saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu „Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu”, 2017. gada 31. marta vienošanos par aizdevuma izsniegšanu līdz 200 000 000 EUR apmērā un 2017. gada 11. decembra vienošanos par aizdevuma izsniegšanu līdz 454 412 749 EUR apmērā, ar apmaksas termiņu 2018. gada 11. aprīlis, 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 Rīgas TEC-1 un Rīgas TEC-2 koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu.

2017. gada laikā vidējā piemērojamā efektīvā aizņēmumu procentu likme bija 0,52 % (2016: 0,55 %). Aizdevuma gada procentu likme ir fiksēta 0,9 % apmērā (2016: 1,000 %). Aizdevuma atmaksas termiņš ir 2018. gada 31. marts. AS „Latvenergo” izsniedza un Sabiedrība pieņēma aizdevumu vai tā daļu katra kalendārā mēneša pēdējā dienā, pārformējot Sabiedrības pēdējā kalendārā mēneša pēdējās dienas beigās esošās īstermiņa kredītsaistības pret AS „Latvenergo”.

	EUR	
	31/12/2017	31/12/2016
Pārskata gada sākumā	129 935 836	126 490 047
Pārskata periodā saņemtie aizņēmumi	562 629 541	326 107 133
Pārskata periodā atmaksātie aizņēmumi	(87 608 436)	(322 661 344)
Aprēķinātie procenti	1 475 169	1 898 658
Uzkrātie procenti	(555 506)	(313 455)
Samaksātie procenti	(1 233 117)	(1 585 203)
Pārskata gada beigās	604 643 487	129 935 836

16. SUBSIDĒTĀS ELEKTROENERĢIJAS NODOKLIS

AS „Energijas publiskais tirgotājs” ietur subsidētās enerģijas nodokli no elektroenerģijas ražotājiem, kas ir saņēmuši tiesības pārdot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņem garantētās jaudas maksājumus par uzstādīto elektrisko jaudu. Ieturētais subsidētās elektroenerģijas nodoklis tiek iemaksāts Valsts kasē.

EUR		
	31/12/2017	31/12/2016
Saistības gada sākumā	5 300 913	5 105 131
Ieturēts	31 018 735	29 430 906
Iemaksāts Valsts kasē	(31 065 432)	(29 235 124)
Saistības gada beigās	5 254 216	5 300 913

17. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

2018. gada sākumā ir pieņemts valdes lēmums par 2017. gada 31. martā noslēgtā aizņēmuma līguma ar AS „Latvenergo” pagarināšanu uz vienu gadu – līdz 2019. gada 31. martam līdz 150 milj. EUR apmērā.

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu finanšu pārskatus par 2017. gadu.


Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs
Liāna Ķeldere
AS „Latvenergo” Grāmatvedības direktore

Rīgā 2018. gada 14. martā

NEATKARĪGU REVIDENTU ZIŅOJUMS

AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” akcionāram

Atzinums

Mēs esam veikuši AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (“Sabiedrība”) pievienotajā gada pārskatā ietvertā finanšu pārskata, kas atspoguļots no 8. līdz 20. lappusei, revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2017. gada 31. decembra bilanci un peļņas vai zaudējumu aprēķinu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2017. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver nozīmīgu grāmatvedības uzskaites principu kopsavilkumu un citu paskaidrojošu informāciju.

Mūsaprāt, pievienotais finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” finanšu stāvokli 2017. gada 31. decembrī un par tās darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmu gadā, kas noslēdzās 2017. gada 31. decembrī saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu.

Atzinuma pamatojums

Mēs veicām revīziju saskaņā ar Latvijas Republikā atzītiem Starptautiskajiem revīzijas standartiem (SRS). Mūsu pienākumi, kas noteikti šajos standartos, tālāk izklāstīti mūsu ziņojuma sadaļā “Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju”. Mēs esam neatkarīgi no Sabiedrības saskaņā ar Starptautiskās Grāmatvežu ētikas standartu padomes izstrādātā Profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksa (SGĒSP kodekss) prasībām un Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā iekļautajām neatkarības prasībām, kas ir piemērojamas mūsu veiktajai finanšu pārskata revīzijai Latvijas Republikā. Mēs esam ievērojuši pārējos Revīzijas pakalpojumu likumā un SGĒSP kodeksā noteiktos ētikas principus. Mēs uzskatām, ka mūsu iegūtie revīzijas pierādījumi dod pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam.

Ziņošana 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 revidentu ziņojumu par to. Vadība ir atbildīga par citu informāciju.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatu neattiecas uz šo citu informāciju, un mēs nesniedzam par to nekāda veida apliecinājumu, izņemot to kā norādīts mūsu ziņojuma sadaļā “Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām”.

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

Ja, pamatojoties uz veikto darbu un ņemot vērā revīzijas laikā gūtās zināšanas un izpratni par Sabiedrību un tās darbības vidi, mēs secinām, ka citā informācijā ir būtiskas neatbilstības, mūsu pienākums ir par to ziņot. Mūsu uzmanības lokā šajā ziņā nav nonākuši nekādi apstākļi, par kuriem būtu jāziņo.

Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām

Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā noteiktas vēl citas ziņošanas prasības attiecībā uz vadības ziņojumu. Šīs papildu prasības nav ietvertas SRS.

Mūsu pienākums ir izvērtēt, vai vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Pamatojoties vienīgi uz mūsu revīzijas ietvaros veiktajām procedūrām, mūsaprāt:

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

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

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

Sagatavojot finanšu pārskatu, vadības pienākums ir izvērtēt Sabiedrības spēju turpināt darbību, pēc nepieciešamības sniežot informāciju par apstākļiem, kas saistīti ar Sabiedrības spēju turpināt darbību un darbības turpināšanas principa piemērošanu, ja vien vadība neplāno likvidēt Sabiedrību vai pārtraukt tās darbību, vai arī tai nav citas reālas alternatīvas kā Sabiedrības likvidēšana vai darbības pārtraukšana.

Personas, kurām uzticēta Sabiedrības pārvalde, 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 sniegt 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 uzskatīt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt saimnieciskos lēmumus, ko lietotāji pieņem, pamatojoties uz šo finanšu pārskatu.

Veicot revīziju saskaņā ar SRS, mēs visā revīzijas gaitā 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 būtiskas krāpšanas radītas neatbilstības, ir augstāks nekā kļūdu izraisītu neatbilstību risks, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, maldinošas informācijas sniegšanu vai iekšējās kontroles pārkāpumus;
- iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētajiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, nevis lai sniegtu atzinumu par Sabiedrības iekšējās kontroles efektivitāti;
- izvērtējam pielietoto grāmatvedības uzskaites politiku piemērotību 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, revidentu ziņojumā tiek vērsta uzmanība uz finanšu pārskatā sniegto informāciju par šiem apstākļiem. Ja šāda informācijas finanšu pārskatā nav sniegta, mēs sniežam modificētu atzinumu. Mūsu secinājumi ir pamatoti ar revīzijas pierādījumiem, kas iegūti līdz revidentu ziņojuma datumam. Tomēr nākotnes notikumu vai apstākļu ietekmē Sabiedrība savu darbību var pārtraukt;
- izvērtējam vispārējo finanšu pārskata izklāstu, struktūru un saturu, tajā skaitā pielikumā atklāto informāciju un to, vai finanšu pārskats patiesi atspoguļo tā pamatā esošos darījumus un notikumus.

Personām, kurām uzticēta Sabiedrības pārvalde, mēs cita starpā sniežam informāciju par plānoto revīzijas apjomu un laiku, kā arī par svarīgiem revīzijas novērojumiem, tajā skaitā par būtiskiem iekšējās kontroles trūkumiem, kurus mēs identificējam revīzijas laikā.

SIA „ERNST & YOUNG BALTIC”
Licence Nr. 17



Diāna Krišjāne
Valdes priekšsēdētāja
LR zvērināta revidente
Sertifikāts Nr. 124

Rīgā, 2018. gada 14. martā