



2019

SATURS

Galvenie darbības rādītāji	3
Vadības ziņojums	4
Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	8
Bilance	8
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	9
Naudas plūsmas pārskats	9
Nerevidēto saīsināto finanšu pārskatu pielikums	10

FINANŠU KALENDĀRS

2019. gada pārskats – **08.04. 2020**

Saīsinātie finanšu pārskati

par 2020. gada 3 mēnešiem (nerevidēti) – **29. 05. 2020.**

par 2020. gada 6 mēnešiem (nerevidēti) – **28. 08. 2020.**

par 2020. gada 9 mēnešiem (nerevidēti) – **27. 11. 2020.**

Sagatavoti atbilstoši Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumam

www.eptirgotajs.lv

Darbības rādītāji

		2019	2018
Obligātā iepirkuma ietvaros iepirkta elektroenerģija	GWh	1 246	1 385
Elektrostaciju skaits*	skaits	364	374
Elektrostaciju uzstādītā jauda*	MW	1 354	1 360
Darbinieku skaits gada beigās	skaits	7	6

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

Finanšu rādītāji

milj. EUR

	2019	2018
Obligātā iepirkuma komponentes (OIK) ieņēmumi	151,2	161,5
Saņemtā valsts dotācija	5,5	92,7
OIK samazinājums – valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	6,2	4,8
Obligātā iepirkuma neto izmaksas ¹⁾	151,3	159,5
<i>t.sk. koģenerācija</i>	54,0	57,5
<i>t.sk. atjaunīgie energoresursi</i>	96,8	101,4
Aktīvi	91,2	91,6
<i>t.sk. aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi</i>	74,9	74,5
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	1,8	2,8

¹⁾ Obligātā iepirkuma neto izmaksas – obligātā iepirkuma ietvaros iepirktais elektroenerģijas izmaksas un garantētas 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 "Enerģijas 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 mātesabiedrības AS "Latvenergo".

AS "ENERĢIJAS PUBLISKAIS TIRGOTĀJS" VEIC PUBLISKĀ TIRGOTĀJA PIENĀKUMUS

Normatīvais regulējums

Pildot normatīvajos aktos noteiktos publiskā tirgotāja pienākumus, AS "Enerģijas 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 energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību", un tā apmērs tiek diferencēts un ir atkarīgs no elektrostācijas 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 cenām. Tādējādi tiek nodrošināta iespēja precīzi noteikt OI izmaksas, kas iekļaujamas 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 "Enerģijas 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 "Enerģijas 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 "Enerģijas publiskais tirgotājs" veic maksājumus energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem atbilstoši Ekonomikas ministrijas lēmumiem par tiesību piešķiršanu uz obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu atbilstoši 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 "Enerģijas 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 komponentešu aprēķinā. Atbilstoši likumdošanas izmaiņām no 2020.gada šo pienākumu veiks Būvniecības valsts kontroles birojs.

Darbības rezultāti

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. gadā ir veiksmīgi pildījusi un nodrošinājusi normatīvajos aktos noteiktās publiskā tirgotāja funkcijas.

2019. gadā OI ietvaros tika iepirkta 1 246 GWh elektroenerģijas (2018. gadā – 1 385 GWh), savukārt OI neto izmaksas sasniedza 151,3 milj. EUR (2018. gadā – 159,5 milj. EUR), un tās ir samazinājušās par 5 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītie OI administrēšanas ieņēmumi (neto apgrozījums) ir atbilstoši pārskata gada OI administrēšanas izmaksām, kas 2019. gadā bija 1,8 milj. EUR (2018. gadā – 2,8 milj. EUR). Lielāko izmaksu īpatsvaru veido finanšu izmaksas, kas 2019. gadā bija 0,7 milj. EUR (2018. gadā – 1,7 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 bilancē. Aktīvu vērtība 2019. gadā sasniedza 91,2 milj. EUR, tai skaitā turpmākajos periodos saņemamie OI komponentes ieņēmumi no Latvijas elektroenerģijas galalietotājiem un valsts budžeta dotācijas ir atzīti aktīvos 74,9 milj. EUR vērtībā (2018. gadā – attiecīgi 74,5 milj. EUR).

Lai veicinātu energoietilpīgo apstrādes rūpniecības uzņēmumu konkurētspēju, atbilstoši MK noteikumiem un Ekonomikas ministrijas lēmumiem faktiski izmaksātais atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības komersantiem 2019. gadā ir 6,2 milj. EUR (2018. gadā – 4,8 milj. EUR).

**VIDĒJĀ OIK NO 2020. GADA
1. JANVĀRA SAGLABĀJAS
NEMAINĪGA –
2,268 EUR centi / kWh**

2019. gada 27. novembrī SPRK padome apstiprināja obligātā iepirkuma un jaudas komponentes, kas stājās spēkā 2020. gada 1. janvārī. Atbilstoši obligātā iepirkuma un jaudas komponentešu aprēķinam vidējā OIK no 2020. gada 1. janvāra saglabājas nemainīga – 2,268 EUR centi / kWh, t.sk. mainīgā OIK daļa – 1,476 EUR centi / kWh (koģenerācijas komponente – 0,704 EUR centi / kWh, atjaunīgo energoresursu komponente – 0,772 EUR centi / kWh), bet fiksētā daļa (jaudas komponente) ir diferencēta dažādām elektroenerģijas lietotāju grupām un saglabājas nemainīga.

AS "Enerģijas 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 atjaunojamus energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" 62.5 punktā dotos uzdevumus, pēc Ekonomikas ministrijas norādījumiem piesaistot neatkarīgus ekspertus, 2019. gadā veica apsekojumus un pārbaudes 234 elektrostacijās.

Attīstības pasākumi

AS "Enerģijas 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 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 kādā 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 2019. gada 31. martā ar AS "Latvenergo" noslēgto vienošanos par aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 110,0 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 maksājāmie procenti nav bijuši būtiski un nav radījuši nozīmīgu procentu likmju risku.

2019. gada 31. martā ar AS "Latvenergo" ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu Sabiedrībai līdz 110,0 milj. EUR apmērā, kas pārfinansēja iepriekš radušās Sabiedrības saistības un nodrošināja obligātā iepirkuma administrēšanai nepieciešamos finanšu resursus.

Visu aizņēmumu izmantotā summa neto vērtībā 2019. gada 31. decembrī ir 69,9 milj. EUR (2018. gada 31. decembrī – 68,2 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 uzņēmusies 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 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 netiktu 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 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 fiksētas, nav pakļautas tirgus cenu svārstībām, izmaksas tiek atgūtas pilnībā, un tirgus risks ir nebūtisks.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata gada beigām

Būtiski notikumi un apstākļi pēc pārskata gada beigām, kas varētu ietekmēt AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" finanšu stāvokli, ir atklāti Sabiedrības nerevidēto saīsināto finanšu pārskatu 7. pielikumā.

PAZIŅOJUMS PAR VADĪBAS ATBILDĪBU

Pamatojoties uz AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes rīcībā esošo informāciju, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" 2019. gada nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati par 2019. gadu, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas spēkā esošajām normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem, un vadības ziņojumā ir ietverta patiesa informācija.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2019. gadu, AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde ir apstiprinājusi 2020. gada 25. februārī.

AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valde:



Andris Cakuls
valdes priekšsēdētājs

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		EUR	
	Pielikums	2019	2018
Neto apgrozījums	3	1 786 771	2 791 876
Personāla izmaksas:		(195 099)	(151 154)
a) atbildība par darbu		(149 517)	(115 359)
b) pensijas no sabiedrības līdzekļiem		(8 106)	(6 398)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		(36 019)	(27 795)
d) pārējās sociālās nodrošināšanas izmaksas		(1 457)	(1 602)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	4	(893 372)	(897 979)
Saimnieciskās darbības peļņa		698 300	1 742 743
Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		18 278	36 119
Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 e	(716 578)	(1 778 862)
Pārskata gada peļņa vai zaudējumi		-	-

Bilance

		EUR	
	Pielikums	2019	2018
AKTĪVS			
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi			
Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi		474	474
Kopā ilgtermiņa finanšu ieguldījumi		474	474
Apgrozāmie līdzekļi			
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi		2 609 077	3 272 476
Radniecīgo sabiedrību parādi	6 a	12 498 366	12 700 650
Citi debitori	5 a	1 142 227	1 070 356
Saņemamie OIK ieņēmumi, neto	5 b	74 938 235	74 496 733
Kopā debitori		91 187 905	91 540 215
Nauda		31 000	31 000
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		91 218 905	91 571 215
AKTĪVU KOPSUMMA		91 219 379	91 571 689
PASĪVS			
Pašu kapitāls			
Akciju kapitāls		40 000	40 000
Pārskata gada peļņa		-	-
Pašu kapitāls kopā		40 000	40 000
Uzkrājumi			
Uzkrājumi pensijām un tamlīdzīgām saistībām		7 763	6 839
Kopā uzkrājumi		7 763	6 839
Īstermiņa kreditori			
Parādi piegādātājiem un darbuizpildītājiem		18 414 131	20 387 221
Parādi radniecīgajām sabiedrībām	6 b; c	72 732 187	71 120 903
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas		6 890	6 256
Pārējie kreditori		10 249	5 725
Uzkrātās saistības		8 159	4 745
KOPĀ īstermiņa kreditori		91 171 616	91 524 850
PASĪVU KOPSUMMA		91 219 379	91 571 689

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

EUR

	Akciju kapitāls	Pārskata gada peļņa	KOPĀ
Atlikums 2017. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2018. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000
Pārskata gada peļņa	–	–	–
Atlikums 2019. gada 31. decembrī	40 000	–	40 000

Naudas plūsmas pārskats

EUR

	Pielikums	2019	2018
Pamatdarbības naudas plūsma			
Peļņa vai zaudējumi pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa		–	–
Korekcijas:			
a) pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi		(18 278)	(36 119)
b) procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	6 e	716 578	1 778 862
c) uzkrājumu izmaiņas		924	1 602
Peļņa vai zaudējumi pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa kreditoru atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		699 224	1 744 345
Korekcijas:			
a) debitoru parādu atlikuma samazinājums		370 588	548 804 707
b) piegādātājiem, darbuzņēmējiem un pārējiem kreditoriem maksājamo parādu atlikuma samazinājums		(2 726 278)	(14 138 488)
c) īstermiņa aizņēmuma no radniecīgām sabiedrībām samazinājums ieskaita rezultātā, neto		(156 810 154)	(621 769 027)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		(158 466 620)	(85 358 464)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		–	–
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Saņemtie aizņēmumi no radniecīgām sabiedrībām, neto	6 e	158 466 620	85 358 464
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		158 466 620	85 358 464
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

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

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

Grāmatvedības pakalpojumu nodrošina AS "Latvenergo" atbilstoši noslēgtajam grāmatvedības pakalpojuma līgumam.

Sabiedrības revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers" (licence Nr.5) un atbildīgais zvērinātais revidents Ilandra Lejiņa, sertifikāts Nr.168.

Nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2019. gadu Sabiedrības valde ir apstiprinājusi 2020. gada 25. februārī (skatīt [www.eptirgotajs.lv sadaļu Pārskati](http://www.eptirgotajs.lv/sadaļu/Parskati)).

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu, pamatojoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi, un aptver finanšu informāciju par 12 mēnešu periodu, kas sākas 2019. gada 1. janvārī un beidzas 2019. gada 31. decembrī, un salīdzinošajiem rādītājiem par 12 mēnešu periodu, kas sākas 2018. gada 1. janvārī un beidzas 2018. gada 31. decembrī.

Salīdzinošie rādītāji par iepriekšējo periodu, kur nepieciešams, ir pārklasificēti atbilstoši šo pārskatu sastādīšanas principiem un ir salīdzināmi. Politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sagatavots atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sagatavots pēc netiešās metodes, veicot korekcijas, lai saskaņotu peļņu pirms nodokļiem ar pamatdarbības naudas plūsmu.

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

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

Atsevišķas iekļautās monetārās summas, procenti un citas summas tiek noapaļotas. Tāpēc tabulās atspoguļotās summas reizēm aritmētiski var nesakrist ar iepriekš norādītajām summām, bet summu, kas tekstā un tabulās izteiktas procentos, kopsumma var nebūt 100 procenti. Izmaiņas pa periodiem starp monetārajām summām aprēķina, izmantojot summas eiro centos un noapaļojot tās līdz tuvākajam eiro.

Lai ierobežotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma komponentu (OIK) kāpumu, Sabiedrība no valsts saņem dotāciju, kas sedz daļu no obligātā iepirkuma izmaksām.

3. NETO APGROZĪJUMS

	EUR	
	2019	2018
Obligātā iepirkuma administrēšanas ieņēmumi	1 715 940	2 774 307
Neto ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par tirgus cenu	70 831	17 569
	1 786 771	2 791 876

4. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	EUR	
	2019	2018
Vadības atbalsta pakalpojumu izmaksas	401 046	368 280
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	328 356	360 913
Tirdzniecības operāciju pakalpojumu izmaksas	38 097	64 466
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	26 385	27 259
Telpu nomas izmaksas	8 376	8 376
Elektroenerģijas balansēšanas datu apstrādes pakalpojuma izmaksas	4 269	4 269
Elektrostaciju apsekošanas izmaksas	56 179	28 804
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	30 664	35 612
	893 372	897 979

5. DEBITORI

a) Citi debitori

	EUR	
	31/12/2019	31/12/2018
Atgūstamais nodoklis PVN grupā	717 177	1 037 732
Sagaidāmā atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem ¹⁾	392 526	-
Pārējie debitori	32 524	32 624
	1 142 227	1 070 356

b) Saņemamie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, neto

	EUR	
	2019	2018
Pārskata gada sākumā	(74 496 733)	(164 364 737)
Saņemtā dotācija OI izmaksu kompensēšanai	-	89 150 943
Saņemta atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem	5 498 711	3 500 000
Sagaidāmā atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem ¹⁾	392 526	-
Atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu ²⁾	305 670	2 500
OIK neto ieņēmumi	201 614 492	224 241 317
Elektroenerģijas realizācijas neto ieņēmumi		
<i>Nord Pool</i> elektroenerģijas biržā	56 635 663	66 794 578
Balansējošās elektroenerģijas realizācija, neto	(10 752)	748 828
Ieņēmumi no obligātā iepirkuma komponentes	151 183 027	161 503 547
Obligātā iepirkuma komponentes samazinājums ³⁾	(6 193 446)	(4 805 636)
Elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	(208 252 901)	(227 026 756)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no koģenerācijas (dabasgāzes) stacijām	(38 896 429)	(47 719 894)
Obligātais elektroenerģijas iepirkums no atjaunīgās enerģijas stacijām	(132 196 379)	(141 588 119)
Garantētā maksa par koģenerācijas (dabasgāzes) stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(31 997 536)	(32 556 186)
Garantētā maksa par atjaunīgās enerģijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu	(5 162 557)	(5 162 557)
Pārskata gada beigās	(74 938 235)	(74 496 733)
Obligātā iepirkuma neto (izmaksu) / ieņēmumu pārsniegums pār ieņēmumiem / (izmaksām) ⁴⁾	(834 028)	717 061

¹⁾ Ekonomikas ministrijas akceptētā sagaidāmā atmaksa par OIK izmaksām energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

²⁾ izpildot Ministru kabineta 2010.gada 16.marta noteikumus Nr.262 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību" - 62.² punktu, atmaksātais atbalsts, kas pārsniedz tirgus cenu par elektroenerģijas pārdošanu obligātā iepirkuma ietvaros

³⁾ atbilstoši Ministru kabineta noteikumiem Nr. 395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumiem", kas stājas spēkā 2017. gada 13. jūnijā

⁴⁾ 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

6. DARĪJUMI AR RADNIECĪGAJĀM SABIEDRĪBĀM

	EUR	
	31/12/2019	31/12/2018
a) Radniecīgo sabiedrību parādi		
AS "Latvenergo"	73 192	9 430
AS "Sadales tīkls"	12 425 174	12 691 220
	12 498 366	12 700 650
b) Parādi radniecīgajām sabiedrībām		
AS "Latvenergo"	2 188 852	2 140 861
Aizņēmumi no AS "Latvenergo"	69 889 391	68 232 924
AS "Sadales tīkls"	1 158	-
SIA "Liepājas enerģija"	459 107	565 985
	72 538 508	70 939 770
c) Uzkrātās saistības		
AS "Latvenergo"	193 679	174 459
AS "Sadales tīkls"	-	6 674
	193 679	181 133

d) Īstermiņa aizņēmumi no radniecīgajām sabiedrībām

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.

Pārskata gadā Sabiedrība saņēma īstermiņa aizņēmumus no mātesabiedrības AS "Latvenergo" saskaņā ar 2014. gada 23. aprīlī savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" un ar 2019. gada 31. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu" līdz 110 000 000 EUR apmērā. Kopā izņemtā, bet neatmaksātā kredīta atlikums pārskata gada beigās ir 69 889 391 EUR (2018: 68 232 924 EUR).

Pamatojoties uz 2019. gada 31. marta "Vienošanās par aizdevuma izsniegšanu", AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" pārskata gada beigās īstermiņa aizņēmums no mātesabiedrības AS "Latvenergo" ir 67 971 069 EUR (2018: 68 232 924 EUR). 2019. gadā īstermiņa aizņēmuma likme ir 1,115 % (2018: 0,730%).

Pamatojoties uz 2014. gada 23. aprīlī savstarpēji noslēgto līgumu "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" pārskata gada beigās aizņēmums no mātesabiedrības AS "Latvenergo" ir 1 918 322 EUR (2018: 0 EUR). Šī līguma ietvaros, 2019. gada vidējā efektīvā aizņēmumu procentu likme ir 0,48 % (2018: 0,51 %). Līgums paredzēts savstarpējo apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, un tā ietvaros pārskata gada laikā AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" īslaicīgi gan aizņēmās, gan periodiski izsniedza un saņēma atmaksu īstermiņa aizdevumam no mātesabiedrības AS "Latvenergo", par ko tika aprēķināti un saņemti ieņēmumu procenti 18 278 EUR apmērā (2018: 36 119 EUR) (5. pielikums).

	EUR	
	2019	2018
Īstermiņa aizņēmums no mātesabiedrības	67 971 069	68 232 924
Aizņēmums no mātesabiedrības	1 918 322	-
Uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām	193 679	145 099
KOPĀ aizņēmumi	70 083 070	68 378 023

Izmaiņas īstermiņa aizņēmumos:

	EUR	
	2019	2018
Pārskata gada sākumā	68 378 023	605 198 993
Saņemtie aizņēmumi	226 254 467	256 643 158
Atmaksātie aizņēmumi	(224 598 001)	(793 053 720)
Aprēķinātie aizņēmumu procenti	716 578	1 778 862
Samaksātie aizņēmumu procenti	(667 997)	(2 189 270)
Aizņēmumu un aizņēmumu procentu izmaiņas, neto	1 705 047	(536 820 970)
Pārskata gada beigās	70 083 070	68 378 023
<i>t.sk. īstermiņa aizņēmuma kustība bankas kontā</i>		
Saņemtie aizņēmumi	199 640 912	224 260 889
Atmaksātie aizņēmumi	(41 174 292)	(138 902 424)
Saņemtie aizņēmumi, neto	158 466 620	85 358 465

7. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA GADA BEIGĀM

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas ietekmētu nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2019. gadu.
