



AS „Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

**par 3 mēnešu periodu, kas beidzas
2017.gada 31.martā**

**Sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas likumu
“Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu
likums”**

Saturs

	Lpp.
Informācija par Sabiedrību	3
Vadības ziņojums	4 - 11
Finanšu pārskati:	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	12
Balance	13 - 14
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	15
Naudas plūsmas pārskats	16 - 17
Finanšu pārskatu pielikumi	18 - 35

Informācija par Sabiedrību

Sabiedrības nosaukums	AS „Augstsprieguma tīkls”
Sabiedrības juridiskais statuss	Akciju sabiedrība
Reģistrācijas numurs, vieta un datums	000357556 Rīga, 2001. gada 28. decembrī
	Veikta pārreģistrācija Komercreģistrā 2004. gada 13. novembrī ar vienoto reģistrācijas numuru 40003575567
Adrese	Dārziema iela 86 Rīga, LV-1073 Latvija
Akcionārs	No 2012. gada 2. janvāra: Latvijas Republika Finanšu ministrijas personā (100%) Smilšu iela 1, Rīga, LV-1919, Latvija
Valdes locekļu vārdi, uzvārdi, ieņemamie amati	Varis Boks – valdes priekšsēdētājs Arnīs Staltmanis – valdes loceklis Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Mārcis Kauliņš – valdes loceklis
Pārskata periods	2017. gada 1. janvāris – 2017. gada 31. marts

Vadības ziņojums

Darbības veids

Akciju sabiedrība “Augstsprieguma tīkls” (turpmāk arī - Sabiedrība) ir Latvijas Republikas neatkarīgais Pārvades sistēmas operators (turpmāk arī – PSO), kurš sniedz pārvades sistēmas pakalpojumus un nodrošina balansēšanu un stabilitāti pārvades sistēmā.

Elektroenerģijas pārvades sistēma ietver savstarpēji savienotus tīklus un iekārtas, tajā skaitā starpvalstu savienojumus, kuru spriegums ir 110 un vairāk kilovoltu un kuri tiek izmantoti elektroenerģijas pārvadei no elektroenerģijas ražotājiem līdz attiecīgajai sadales sistēmai vai lietotājiem.

Saskaņā ar izsniegto licenci Nr. E12001, Elektroenerģijas tirgus likuma 11. panta pirmo daļu Sabiedrība ir vienīgais Pārvades sistēmas operators Latvijā un tā licences darbības zona ir visa Latvijas teritorija.

Atbilstoši Latvijā īstenotajam elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora nodalīšanas modelim, Sabiedrība elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanai nepieciešamos pārvades sistēmas aktīvus nomā no to īpašnieka AS “Latvijas elektriskie tīkli”.

Sabiedrība ir izstrādājusi, ieviesusi un uztur uzņēmuma vadības sistēmu, atbilstoši standartu ISO 9001:2008 (kvalitāte), ISO 14001:2004 (vide); OHSAS 18001:2007 (darba drošība), ISO 50001:2011 (enerģopārvaldība) prasībām.

Ieviestā Integrētā vadības sistēma nodrošina efektīvu AS “Augstsprieguma tīkls” darbību, ievērojot starptautiski pieņemtus darbības mehānismus attiecībā uz kvalitātes, vides aizsardzības un darba aizsardzības un arodveselības pārvaldību, nodrošinot korektu normatīvo aktu prasību izpildi, veicinot klientu un ieinteresēto pušu vēlmju apzināšanu un izpildi, raugoties uz norisēm uzņēmumā caur uzņēmuma procesu prizmu.

Tādā veidā tiek nodrošināts, ka vairāku AS “Augstsprieguma tīkls” struktūrvienību aktivitātes tiek pārvaldītas ar vienotiem mehānismiem, mērītas ar vienotiem kritērijiem, pārskatītas, koriģētas, ja nepieciešams, un aktualizētas, nodrošinot pastāvīgu attīstību.

Sabiedrības stratēģiskā virzība vērsta uz ilgspējīgu attīstību. Sabiedrība piedalās Korporatīvās ilgspējas un atbildības institūta rīkotajā ikgadējā „Ilgspējas indeksā”, 2016.gadā iegūta sudraba godalga, vienlaikus Sabiedrība atzīta par Ilgtspējas čempionu, jo gada laikā uzņēmums demonstrējis visstraujāko izaugsmi visos Ilgtspējas indeksa kritērijos starp vairāk nekā 80 indeksa dalībniekiem.

Sabiedrībā ir izstrādāta kvalitātes, darba drošības un arodveselības politika, kurā, pamatojoties uz Enerģētikas likumu, Elektroenerģijas tirgus likumu un Tīkla kodeksu, definētas šādas Sabiedrības pamatvērtības:

- atbildība – Sabiedrība ir atbildīga 1) par elektroapgādes drošumu, elektroenerģijas ražošanas un starpvalstu savienojumu jaudu rezervēšanu un enerģijas plūsmu vadību, ņemot vērā elektroenerģijas apmaiņu ar citām savienotām pārvades sistēmām; 2) par iespējamo pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes novēršanu, kā arī par savstarpēji savienotās sistēmas stabilitāti un savietojamību ar ārvalstu elektroenerģijas sistēmām; 3) par jaunu pārvades infrastruktūras objektu plānošanu, būvniecību un nodošanu ekspluatācijā, attīstot pārvades sistēmu; 4) par enerģijas pārvades sistēmas darbību, apkalpošanu un drošumu, sistēmas vadību un attīstību licences darbības zonā, savienojumu ar citām sistēmām, kā arī par sistēmas ilglaicīgu spēju nodrošināt enerģijas pārvadi atbilstoši pieprasījumam; 5) par pārvades sistēmai pieslēgto elektroenerģijas ražošanas

iekārtu darbības vadību un kontroli; 6) par sadales sistēmas operatoru apgādi ar elektroenerģiju standarta prasībām atbilstošā kvalitātē un pieprasītā apjomā.

- godīgums – Sabiedrība garantē nediskriminējošus elektroenerģijas pārvades sistēmas lietošanas nosacījumus visiem elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotājiem un pretendentiem saskaņā ar taisnīguma, atklātības un vienlīdzības principiem, kā arī garantē informācijas pieejamību pārvades sistēmas lietotājiem un pretendentiem par nosacījumiem, kas jāievēro, lai piekļūtu un pieslēgtos elektroenerģijas pārvades sistēmai.
- kvalitāte - Sabiedrība apliecina, ka pakalpojuma pieejamību nodrošina tehnoloģija, kas nepārtraukti tiek pilnveidota. Kvalitātes garants ir operatīva elektroenerģijas pārvades sistēmas vadība un uzraudzība, datu iegūšana par elektroenerģijas pārvades sistēmas stāvokli, pielietojot attālinātās vadības un uzraudzības līdzekļus, nepārtraukta klientu apmierinātības uzlabošana, kā arī sistemātiska darbinieku profesionālās kvalifikācijas pilnveidošana.
- atklātība – Sabiedrība sagatavo ziņojumu par pārvades sistēmas piegādes un patēriņa atbilstību un valsts elektroapgādes drošuma un nodrošinājuma ar ražošanas jaudām novērtējumu, novērtējumā iekļaujot elektroenerģijas un jaudu pieprasījuma prognozi vismaz turpmākajiem 10 gadiem, vērtējumu par attiecīgu piegādes un patēriņa atbilstību pārskata periodā un prognozi turpmākajiem 10 gadiem, informāciju par pārvades sistēmas atbilstību pieprasījumam, uzturēšanas kvalitāti, pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, kā arī informāciju par pasākumiem, kas tiek veikti maksimāla pieprasījuma gadījumā un viena piegādātāja vai vairāku piegādātāju iztrūkuma gadījumā.
- darba drošība un arodveselība – Sabiedrība realizē preventīvi tiesiskus, saimnieciskus, sociālus, tehniskus un organizatoriskus pasākumus, kuru mērķis ir izveidot drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi, kā arī novērst nelaimes gadījumus darbā un arodslimības.
- personāls – Sabiedrības izvirzītos mērķus nodrošina tās darbinieki. Sabiedrība rūpējas par katra darbinieka profesionalitāti, kompetenci un motivāciju Sabiedrības mērķu sasniegšanā un nodrošina visu darbinieku kvalifikācijas nepārtrauktu paaugstināšanu – mūžizglītības principu realizāciju Sabiedrībā, piešķirot šo principu ieviešanai nepieciešamos resursus.

Saskaņā ar likumu „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu veic Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk arī – SPRK) tās padomes vadībā. SPRK uzdevumos ietilpst lietotāju interešu pārstāvēšana, tarifu aprēķināšanas metodikas apstiprināšana, tarifu noteikšana, sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas licencēšana, konkurences sekmēšana regulējamās nozarēs, pārvades sistēmas operatora atbilstības sertifikācijas prasībām uzraudzība un pārvades sistēmas 10 gadu plāna apstiprināšana.

Katru gadu SPRK izvērtē Sabiedrības atbilstību sertificēšanas prasībām, tostarp tās veiktos pasākumus neatkarības nodrošināšanai, kas izriet no Elektroenerģijas tirgus likuma.

Ar SPRK padomes 2016.gada 9.jūnija lēmumu Nr.97 „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora atbilstību sertificēšanas prasībām” konstatēts, ka Sabiedrība atbilst sertificēšanas prasībām un tās veiktie pasākumi neatkarības nodrošināšanai ir pietiekami.

Darbības rezultāti

Pārskata periodā Sabiedrības ieņēmumi ir 26 316 357 EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 18 970 927 EUR, kas veido 72% no Sabiedrības ieņēmumiem. Sabiedrības peļņa pārskata periodā ir 561 245 EUR.

AS „Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

Izvērtējot Sabiedrības finansiālo rezultātu rādītājus, saimnieciskās darbības rezultātus, jāņem vērā, ka, saskaņā ar Enerģētikas likuma 5. pantu, elektroenerģijas pārvade ir regulēta nozare, SPRK nosaka Sabiedrības atļauto peļņu, apstiprinot elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus.

Izvērtējot ietekmējošos rādītājus, prognozējams, ka Sabiedrības rentabilitāte 2017.gadā atbildīs Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu metodikā noteiktajai.

Atbilstoši Metodikas 7.punktam, gadījumā, ja Sabiedrības pārskata perioda peļņa pārsniedz atļauto, nākošajā perioda elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā iekļautās izmaksas jāsamazina par pārsniegtās peļņas apjomu.

Ievērojot iepriekš minēto, kā arī to, ka Sabiedrība ir dabisks monopols, tās rentabilitātes rādītāji nav salīdzināmi ar nozares rādītājiem. Ievērojot Latvijā ieviesto PSO nodalīšanas modeli – neatkarīga pārvades sistēmas operatora izveidi, Sabiedrības rentabilitātes un citi finanšu rādītāji nav salīdzināmi arī ar cietiem kaimiņvalstu vai Eiropas PSO, kuri vairumā gadījumu ir pārvades aktīvu īpašnieki.

Pārskata periodā Sabiedrības finanšu rādītāji atbilst Vidēja termiņa darbības stratēģijā 2016.-2019.gadam izvirzītajiem finanšu mērķiem.

Pārskata periodā lietotājiem Latvijā pārvadītas 1 562 GWh elektroenerģijas.

AS „Augstsprieguma tīkls” akciju kapitāls uz 2017. gada 31. martu ir EUR 5 691 487, kas ir apmaksāts ar EUR 5 691 487 lielu naudas ieguldījumu. Visas Sabiedrības akcijas pieder valstij.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatora licencē noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādus pārvades tīklus (dati uz 2016. gada 31. decembri):

Augstākais spriegums (kV)	Apakšstaciju skaits (gab.)	Autotransformatoru un transformatoru skaits (gab.)	Uzstādītā jauda (MVA)	Gaisvadu un kabeļu EPL (km)
330 kV	16	25	3 825.0	1 346.43
110 kV	121	245	5 124.8	3 891.38
Kopā	137	270	8 949.8	5 237.81

Darba samaksas noteikšanas un aprēķināšanas kārtība tiek reglamentēta Sabiedrības iekšējos normatīvajos dokumentos atbilstoši LR likumdošanas prasībām.

AS „Augstsprieguma tīkls” Vides politikas mērķis ir nepārtraukti uzlabot AS „Augstsprieguma tīkls” vides sniegumu, novēršot vai samazinot kaitīgo ietekmi uz vidi, racionāli izmantojot dabas resursus un ieviešot labākos pieejamos tehniskos paņēmienus visās AS „Augstsprieguma tīkls” darbības jomās.

Aizvien lielāka uzmanība tiek pievērsta energoefektivitātes jautājumiem, 2016.gadā, lai uzlabotu Sabiedrības energopārvaldību, tika izstrādāta, ieviesta un 2016.gada 13.maijā sertificēta energopārvaldības sistēma atbilstoši standarta ISO 50001:2011 prasībām, tādējādi paplašinot AS “Augstsprieguma tīkls” ieviesto integrēto vadības sistēmu.

Sabiedrības Energopārvaldības politikas mērķis ir nepārtraukti uzlabot Sabiedrības energosniegumu, samazinot tehniskos un tehnoloģiskos zudumus, uzlabojot uzņēmuma objektu ekspluatācijas energopatēriņa rādītājus un pilnveidojot uzņēmuma autotransporta iegādes un izmantošanas stratēģiju.

Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība primāri ir saistīta ar pārvades sistēmas operatora pienākumu veikšanu, pārvades sistēmas un ražotāju un lietotāju (tajā skaitā sadales sistēmas operatoru), kuru elektroietais ir pieslēgtas pārvades sistēmai, saskaņotas darbības nodrošināšanu, tādējādi Sabiedrības finanšu risku vadība tiek īstenota ar mērķi nodrošināt tehnoloģiskā procesa nepārtrauktību. Sabiedrības Finanšu risku vadība tiek īstenota saskaņā ar Valdes apstiprināto un Akcionāru sapulces akceptēto Finanšu risku vadības politiku.

Sabiedrības saimnieciskā darbība ir pakļauta tādiem finanšu riskiem kā apgrozījuma, izmaksu un naudas plūsmas riski.

Finanšu resursu pārvaldība Sabiedrībā vērsta uz saimnieciskās darbības finansējuma un finansiālās stabilitātes nodrošināšanu, realizējot konservatīvu finanšu risku vadību.

Sabiedrības apgrozījuma riski tiek vadīti atbilstoši Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem stratēģiskajiem un operatīvajiem risku novēršanas pasākumiem, nodrošinot pastāvīgu pakalpojumu tarifu atbilstības ar pakalpojumu sniegšanu saistītajām izmaksām uzraudzību.

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes risku vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Pārskata gadā Sabiedrība likviditātes nodrošināšanai neizmantoja aizņemtus naudas resursus.

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Lai gan Sabiedrībai ir nozīmīga riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais Sadarbības darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība - akciju sabiedrība „Latvenergo”, kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātes banku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī.

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

Turpmākā attīstība

Sabiedrības galvenā uzmanība tiek pievērsta ilgtspējīgai izaugsmei, nolūkā pilnveidot Latvijas un Baltijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem sniegtos pakalpojumus.

Sabiedrības stratēģiskais mērķis ir nodrošināt Latvijas elektroenerģijas sistēmas drošu darba režīmu, veicot pārvades sistēmas infrastruktūras attīstības savlaicīgu plānošanu un procesu efektivitātes paaugstināšanu.

Izvirzot ilgtermiņa stratēģiskos mērķus, Sabiedrība vadījusies no Latvijas ilgtspējīgas attīstības stratēģijā līdz 2030.gadam, Nacionālās attīstības plānā 2014.-2020.gadam, kā arī Enerģētikas attīstības pamatnostādņēs 2016.-2020.gadam izvirzītajiem mērķiem. Kā viens no prioritārajiem iepriekš minētajos stratēģiskās plānošanas dokumentos izvirzītajiem mērķiem ir valsts enerģētiskās neatkarības nodrošināšana, palielinot energoresursu pašnodrošinājumu un integrējoties ES enerģijas tīklos.

Sabiedrība, apstiprinot Vidēja termiņa darbības stratēģiju 2016. – 2019.gadam, ir noteikusi šādas stratēģisko mērķu grupas:

A. Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, integrējoties ES elektroenerģijas tirgu, nodrošinot Latvijas pārvades sistēmas attīstību, atbilstoši SPRK apstiprinātajam elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānam 10 gadu periodam;

B. Nodrošināt Latvijas elektroenerģijas sistēmas drošu darbības režīmu un klientu kvalitatīvu elektroapgādi;

C. Nodrošināt ilgtspējīgu un pārdomātu saimniecisko darbību, nodrošinot efektīvu energoresursu izlietojumu, vides risku uzraudzību, novēršot vai mazinot piesārņojumu no sabiedrības darbības;

D. Apliecināt Sabiedrību kā sociāli atbildīgu uzņēmumu, apmierinot klientu vajadzības savlaicīgi, atsaucīgi, tehniski un ekonomiski pamatoti un saskaņā ar tiesību aktiem.

Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstība

Ar SPRK padomes 2016.gada 18.augusta lēmumu Nr.121 „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” apstiprināts Sabiedrības izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2017.gada līdz 2026.gadam (turpmāk – Attīstības plāns). Izstrādātais Attīstības plāns nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot laika posmā no 2017. līdz 2026. gadam attīstībā ieguldīt 522 miljonus euro.

Kapitālieguldījumi pārvades sistēmā tiek plānoti ar energosistēmas drošību, attīstību un licences prasību izpildi saistītos projektos.

Būtiskākie attīstības pasākumi tuvākajos desmit gados:

- 330 kV EPL savienojuma „Kurzemes loks” 3. etaps: 330 kV gaisvadu līnija „Ventspils –Tume – Imanta”

Paredzēta 330 kV gaisvadu elektropārvades līniju „Ventspils – Tume” un „Tume – Imanta” izbūve. Projekts nepieciešams, lai noslēgtu 330 kV Kurzemes loku, tādējādi uzlabojot energoapgādes drošumu Latvijas Rietumu reģionā un nodrošinot infrastruktūru jaunu ģenerējošo jaudu pieslēgšanai, kā arī sagatavojot elektroenerģijas pārvades sistēmu iespējamo tranzīta plūsmu palielinājumam. Projekta ietvaros plānots arī paplašināt esošo 330 kV apakšstaciju „Imanta” (1 pievienojums) un izbūvēt jaunu 330 kV sadales ietaisi, uzstādot 125MVA autotransformatoru un 330kV šunta reaktoru reaktīvās enerģijas kompensēšanai apakšstacijā „Tume” (5 pievienojumi). Projekta ietvaros paredzēta arī 110 kV sadales ietaišu rekonstrukcija apakšstacijās „Dundaga”, „Talsi”, „Valdemārpils”, „Kandava”, „Priedaine”, kā arī apakšstaciju „Tukums”, „Dzintari”, „Ķemeri” un „Sloka” 110 kV sadales ietaišu caurlaides spējas palielināšana.

- Latvijas – Igaunijas trešais starpsavienojums

Šobrīd visvairāk noslogotais posms Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades tīklā ir Latvijas-Igaunijas starpvalstu savienojums. Trešais Latvijas-Igaunijas starpsavienojums ļaus novērst esošā pārvades tīkla pārslogdes šķērsgrīzumā starp Igauniju un Latviju un palielināt pieejamo Igaunijas-Latvijas starpvalstu starpsavienojuma caurlaides spēju elektroenerģijas tirgum, uzlabos energoapgādes drošumu šķērsgrīzumā starp Igauniju un Latviju, kā arī radīs iespēju jaunu ģenerējošo iekārtu, kas ražošanā izmanto atjaunojamus energoresursus, pieslēgumiem elektroenerģijas pārvades sistēmai. Plānotais līnijas garums Latvijas teritorijā – 180 km.

- Jaunas elektropārvades līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūve.

Šis tīkla pastiprinājums nodrošinās Igaunijas-Latvijas trešā starpsavienojuma pilnu funkcionalitāti remontu un atslēgumu gadījumos Rīgas reģiona augstsprieguma elektropārvades tīklos, kā arī

uzlabos rekonstruētās Rīgas TEC2 ražotnes jaudas izdošanas iespējas. Projekts paredz jaunas 330kV gaisvadu/kabeļu līnijas izbūvi (orientējošais līnijas garums – 13 km) ar caurlaides spēju līdz 1000MVA, apakšstacijas RīgasTEC2 330kV sadalnes paplašināšanu (2 pievienojumi) un 330kV šunta reaktora uzstādīšanu reaktīvās enerģijas kompensēšanai, kā arī apakšstacijas Rīgas HES pārbūvi divkopņu izpildījumā pēc iespējas izmantojot esošās iekārtas un risinājumus.

- 330kV elektropārvades līnijas Tartu (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spējas palielināšana starp Latviju un Igauniju.

330kV elektropārvades līnija Tartu (EE) - Valmiera (LV) ir izbūvēta pagājušā gadsimta 70-jos gados (ievesta ekspluatācijā 1971.gadā). Līnijas garums Latvijas teritorijā – 48,42km

Lai nodrošinātu līnijas caurlaides spēju līdz 1000MVA, kā arī novērstu caurlaides spējas atšķirības starp ziemas un vasaras sezonām, kas traucē optimālai un efektīvai elektroenerģijas tirgus darbībai, projekts paredz šo līniju pilnībā aizstāt ar jaunu, paaugstinātas caurlaides spējas līniju.

Projekta realizācija paredzēta tūlīt pēc projekta Latvijas - Igaunijas trešais starpsavienojums realizācijas.

- 330kV elektropārvades līnijas Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spēju palielināšana starp Latviju un Igauniju.

330kV elektropārvades līnija Tartu (EE) - Valmiera (LV) ir izbūvēta pagājušā gadsimta 50-jos gados (ievesta ekspluatācijā 1960.gadā). Līnijas garums Latvijas teritorijā – 48,47km.

Lai nodrošinātu līnijas caurlaides spēju līdz 1000MVA, kā arī novērstu caurlaides spējas atšķirības starp ziemas un vasaras sezonām, kas traucē optimālai un efektīvai elektroenerģijas tirgus darbībai, projekts paredz šo līniju pilnībā aizstāt ar jaunu, paaugstinātas caurlaides spējas līniju.

Projekta realizācija paredzēta tūlīt pēc projekta „330kV elektropārvades līnijas Tartu (EE) – Valmiera (LV) caurlaides spēju palielināšana” realizācijas.

Visi iepriekš minētie projekti iekļauti Eiropas kopējo interešu projektu (KIP) 2.sarakstā, pēdējiem diviem projektiem turpmāk plānots piesaistīt Eiropas Savienības līdzfinansējumu Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (Connecting European Facility – CEF) programmas ietvaros. Pārējiem projektiem - elektropārvades līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūve, ES līdzfinansējums piešķirts 2017.gadā, savukārt, projektiem Kurzemes loka 3.posma izbūve un Latvijas-Igaunijas trešā starpsavienojuma izbūve, Eiropas līdzfinansējums no Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta programmas ir piešķirts 2014.gada novembrī.

- Elektroenerģijas pārvades sistēmas ilgtspējas projekti

Izstrādātais Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns nākamajiem 10 gadiem paredz virkni pasākumu pārvades infrastruktūras uzlabošanai – esošo 330 kV un 110 kV apakšstaciju pārbūvi, elektropārvades līniju darbspēju uzlabošanu, transformatoru nomaiņu u.c.

- Trešo pušu piekļuve elektroenerģijas pārvades tīklam

Ņemot vērā Latvijas elektroenerģijas tirgus darbības principus, AS „Augstsprieguma tīkls” arī turpmāk saskaņā ar taisnīguma, atklātības un vienlīdzības principiem nodrošinās kā elektroenerģijas ražotāju, tā pārvades sistēmas lietotāju nediskriminējošu piekļuvi pārvades sistēmai gan izbūvējot jaunus, gan rekonstruējot esošos pieslēgumus.

Sistēmas vadības un elektroenerģijas tirgus attīstībai

Īstenojot Eiropas Savienības politiku attiecībā uz vienotu elektroenerģijas tirgu, AS „Augstsprieguma tīkls” aktīvi darbojas Eiropas Savienības iekšējā elektroenerģijas tirgus integrācijas aktivitātēs, kas tiek veiktas gan Eiropas Savienības ietvaros, gan arī Baltijas valstu reģionā. Zemāk seko apkopojums par būtiskākajām aktivitātēm un projektiem, kuros ir iesaistīta AS „Augstsprieguma tīkls”.

- Baltijas elektroenerģijas sistēmu balansēšanas tirgus izveides projekts

Lai attīstītu trīs Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoru sadarbību elektroenerģijas balansēšanā un rastu iespēju ciešāk sadarboties ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem šajā jomā, Baltijas valstu pārvades sistēmas operatori ir vienojušies līdz 2018. gadam izveidot vienotu Baltijas balansēšanas tirgu, kuru paredzēts izveidot un integrēt ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu. Lai to īstenotu, ENTSO-E ietvaros ir izveidota Baltijas balansēšanas projekta darba grupa, kas strādā pie kopējas Baltijas balansēšanas tirgus koncepcijas, kas ietver šādus būtiskākos elementus - vienots Baltijas regulēšanas pakalpojumu sniegšanas tirgus, vienots nebalansa norēķinu modelis, vienots nebalansa netēšanas modelis, vienota sadarbība ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu un šos tirgus un procesus atbalstoša vienota IT sistēma.

Pārskata periodā Baltijas balansēšanas projekts noslēdza darbu pie vienota nebalansa norēķina modeļa izstrādes, kuru nodeva publiskajām konsultācijām Baltijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem. Darbs turpināsies ar Baltijas regulēšanas pakalpojumu sniegšanas tirgus modeļa attīstību un tā integrāciju vienotā Baltijas balansēšanas modeļa izstrādē.

Nepieciešams priekšnoteikums kopēja Baltijas elektroenerģijas balansēšanas tirgus funkcionēšanai un uz vienotiem noteikumiem balstītu Baltijas pārvades sistēmu operatoru elektroenerģijas balansēšanas procesu nodrošināšanai ir kopēja Baltijas elektroenerģijas balansēšanas sistēma. AS „Augstsprieguma tīkls” ir nominēts par IT sistēmas izstrādes un ieviešanas procesa koordinatoru. Ir uzsākts pirmais solis šādas sistēmas izveidē - izstrādāt IT sistēmas koncepciju un IT arhitektūras risinājumu, kas atbilst Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoru kopīgi izstrādātajam elektroenerģijas balansēšanas procesu biznesa modelim.

- Eiropas tekošās dienas elektroenerģijas tirdzniecības vienotas platformas izstrādes projekts “XBID”

Eiropas Savienībā ir panākta konceptuāla vienošanās, ka, lai izpildītu Eiropas Savienības tīkla kodeksos noteiktās prasības, tiks veidots uz vienotas platformas balstīts vienots Eiropas tekošās dienas elektroenerģijas tirgus. Lai izpildītu šo vienošanos ES pārvades sistēmas operatori kopīgi ar Eiropas Savienības elektroenerģijas biržām ir izveidojuši vienotu projektu – XBID. AS „Augstsprieguma tīkls” ir kļuvis par šī projekta pievienošanās biedru un līdz ar to uzsācis arī darbu, lai varētu pievienoties šai tirdzniecības platformai, kad tā uzsāks savu darbu 2017. gada beigās, līdz ar to arī nodrošinot Latvijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem iespēju tirgot elektroenerģiju tekošās dienas ietvaros visā Eiropas Savienībā.

Pārskata periodā AS “Augstsprieguma tīkls” kopīgi ar pārējiem Baltijas valstu pārvades sistēmas operatoriem ir uzsākuši XBID Baltijas lokālās ieviešanas projektu. Darbs turpināsies, lai tiktu sagatavota tehniskā un procesu aprakstu dokumentācija un nodrošinātu Latvijas un Baltijas elektroenerģijas tirgu iekļaušanos XBID darbības uzsākšanas pirmajā solī.

- Baltijas Reģionālā drošības koordinatora izveide.

Saskaņā ar 4.maijā EK Elektrības pārrobežu komitejā saskaņoto Eiropas Komisijas Regulas projektu, ar ko izveido elektroenerģijas pārvades sistēmas darbības vadlīnijas, kā arī atbilstoši Eiropas pārvades sistēmas operatoru asociācijas ENTSO-E 2015.gada decembrī noslēgtajam

līgumam par koordinētām darbībām Reģionālo koordinatoru izveidei, Baltijas PSO uzsākuši darbu pie Reģionālā drošības koordinatora izveides. Baltijas pārvades sistēmu operatori ir apstiprinājuši Baltijas Reģionālā drošības koordinatora izveides procesa ceļa karti un uzdevusi speciālai darba grupai izstrādāt attiecīgu Baltijas pārvades sistēmas operatoru līgumu un Drošības Koordinatora funkciju aprakstus. Vienošanās neparedz veidot jaunu juridisko organizāciju. Izpildāmās funkcijas veiks speciālistu grupa, kas sastāv no Baltijas pārvades operatoru norīkotiem speciālistiem, kurus vadīs Baltijas pārvades sistēmas operatoru ievēlēts Drošuma Koordinatora vadītājs. Drošuma Koordinatora funkciju izpildi paredzēts uzsākt jau 2017.g. sākumā un pilnīgu Drošuma Koordinatora ieviešanu plānots pabeigt 2017. gada beigās.

- Baltijas elektroenerģijas sistēmas izolētas darbības tests.

2015.gada 14.janvārī Rīgā Baltijas valstu par enerģijas nozari atbildīgie ministri pieņēma politisku lēmumu par Baltijas valstu sinhronizācijas projekta ar kontinentālo Eiropu turpmāko virzību un attīstību, parakstot Deklarāciju par Baltijas valstu enerģijas piegāžu drošību, kur viens no tās punktiem paredz atbalstīt Baltijas valstu sinhronizāciju ar kontinentālo Eiropu un desinhronizāciju ar Krievijas energosistēmu. 2015.gada 21.oktobra Baltijas valstu PSO vadītāju tikšanās laikā tika pieņemts lēmums par projekta uzsākšanu par Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu izolētas darbības testa veikšanu un sadarbības līguma noslēgšanu šī projekta īstenošanai. 2016.gada 25.aprīlī Baltijas pārvades sistēmas operatori noslēdza Sadarbības līgumu par Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu izolētas darbības testa sagatavošanu un īstenošanu. 2016.gada 15.jūlijā Eiropas Komisija paziņoja par līdzfinansējuma piešķiršanu 50% apmērā Baltijas elektroenerģijas sistēmu izolētas darbības izpētei. 2016. gadā turpinās darbs pie neatkarīga konsultanta piesaistes Baltijas elektroenerģijas sistēmu izolētas darbības izpētes veikšanai.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata perioda beigām

Pēc pārskata perioda beigām nav bijuši būtiski apstākļi vai notikumi, kas varētu ietekmēt Sabiedrības turpmāko attīstību.

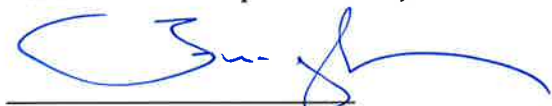
Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Augstsprieguma tīkls” valdes rīcībā esošo informāciju, Sabiedrības nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2017.gada 31.martā visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Sabiedrības aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

AS „Augstsprieguma tīkls” Valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Gati Junghāns, valdes loceklis



Imants Zviedris, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR	2016 EUR
Ieņēmumi	3	26 316 357	26 474 072	116 788 589
Pārējie saimnieciskās darbības ieņēmumi	4	108 689	13 006	36 329
Izlietotās izejvielas un materiāli, remontu izmaksas	5	(4 895 834)	(4 620 582)	(17 990 531)
Personāla izmaksas	6	(3 287 340)	(3 060 326)	(11 958 831)
<i>a) atlīdzība par darbu</i>		<i>(2 531 367)</i>	<i>(2 367 623)</i>	<i>(9 055 035)</i>
<i>b) iemaksas pensiju plānā</i>		<i>(102 442)</i>	<i>(101 791)</i>	<i>(398 167)</i>
<i>c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti</i>		<i>(653 531)</i>	<i>(590 912)</i>	<i>(2 505 629)</i>
Nolietojums un amortizācija	10	(322 507)	(208 725)	(939 739)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	7	(17 203 285)	(18 783 923)	(85 716 410)
<i>a) IT sistēmu uzturēšanas izmaksas</i>		<i>(204 207)</i>	<i>(222 370)</i>	<i>(901 380)</i>
<i>b) telpu un teritoriju uzturēšanas izmaksas</i>		<i>(64 102)</i>	<i>(53 836)</i>	<i>(233 465)</i>
<i>c) transporta izmaksas</i>		<i>(253 046)</i>	<i>(305 480)</i>	<i>(1 204 966)</i>
<i>d) dabas un darba aizsardzības izmaksas</i>		<i>(24 426)</i>	<i>(49 608)</i>	<i>(147 887)</i>
<i>e) citas saimnieciskās darbības izmaksas</i>		<i>(16 657 504)</i>	<i>(18 152 629)</i>	<i>(83 228 712)</i>
Ieņēmumi no līdzdalības		-	-	175 327
Finanšu ieņēmumi	8(a)	-	-	102 969
Finanšu izmaksas	8(b)	(14)	(13)	(208)
Peļņa pirms nodokļiem		716 066	(186 491)	497 495
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	9	(168 036)		(16 206)
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva palielinājums/ (samazinājums)	9	13 215	18 455	(128 922)
Pārskata gada peļņa vai zaudējumi		561 245	(168 036)	352 367

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Bilance

	Pielikums	31.03.2017. EUR	31.03.2016. EUR	31.12.2016. EUR
AKTĪVS				
Ilgtermiņa ieguldījumi				
Nemateriālie ieguldījumi	10	269 911	201 118	286 995
Pamatlīdzekļi	10	3 506 020	2 586 598	3 457 329
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	11	1 902 887	1 902 887	1 902 887
Terminnoguldījumi	20	15 000 000	-	5 000 000
Atliktā nodokļa aktīvs	9	166 166	300 328	152 951
Ilgtermiņa ieguldījumi kopā		20 844 984	4 990 931	10 800 162
Apgrozāmie līdzekļi				
Krājumi	12	478 385	471 962	483 301
Debitori				
Pircēju un pasūtītāju parādi, neto	13	1 260 351	2 313 240	1 029 349
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	14		275 436	114 174
Terminnoguldījumi	14	50 000 000	65 000 000	30 000 000
Citi debitori	14	1 696 908	1 084 749	1 221 210
Nākamo periodu izmaksas		383 451	218 720	53 148
Uzkrātie ieņēmumi	15	9 542 298	9 994 013	14 762 713
Kopā debitori		62 883 008	78 886 158	47 180 594
Nauda		32 679 889	31 131 541	56 233 067
Apgrozāmie līdzekļi kopā		96 041 282	110 489 661	103 896 962
AKTĪVU KOPSUMMA		116 886 266	115 480 592	114 697 124

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

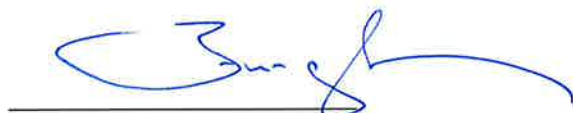
AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Bilance (turpinājums)

		31.03.2017.	31.03.2016	31.12.2016.
	Pielikums	EUR	EUR	EUR
PASĪVS				
Pašu kapitāls				
Akciju kapitāls	16	5 691 487	5 691 487	5 691 487
Rezerves		2 618 765	2 601 506	2 618 765
Aktuārie ieguvumi/zaudējumi		(1 773)		(1 773)
Iepriekšējā gada peļņa/(zaudējumi)		352 367	172 604	
Pārskata gada peļņa/(zaudējumi)		561 245	(168 036)	352 367
Pašu kapitāls kopā		9 222 091	8 297 561	8 660 846
Ilgtermiņa kreditori				
Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstu un jubileju saistībām	17	2 406 639	2 282 249	2 406 639
Uzkrājums atliktajam nodoklim				
Nākamo periodu ieņēmumi	17	85 796 539	78 097 160	84 067 316
Ilgtermiņa kreditori kopā		88 203 178	80 379 409	86 473 955
Īstermiņa kreditori				
Nākamo periodu ieņēmumi		3 683 992	1 074 548	3 275 298
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		3 363 037	12 976 352	3 600 323
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	21	583 521	514 897	1 611 493
No pircējiem saņemtie avansa maksājumi	18	3 768 040	3 055 394	3 627 390
Pārējie kreditori	18	1 757 591	820 483	2 346 591
Uzkrātās saistības	19	6 304 816	8 361 948	5 101 228
Īstermiņa kreditori kopā		19 460 997	26 803 622	19 562 323
PASĪVU KOPSUMMA		116 886 266	115 480 592	114 697 124

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

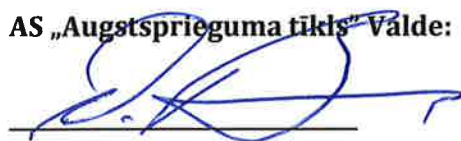
Rīga, 2017.gada 3.maijs

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Pielikums	Akciju kapitāls EUR	Uzkrātā peļņa/ (zaudējumi) EUR	Rezerves EUR	Kopā EUR
ATLIKUMS UZ 2014. GADA 31. DECEMBRI	16	5 691 487	998 309	2 501 674	9 191 470
Izmaksātās dividendes par 2014.gadu		-	(898 478)	-	(898 477)
Novirzīts rezervēs		-	(99 831)	99 831	-
Pārskata gada peļņa/(zaudējumi)		-	172 605	-	172 605
ATLIKUMS UZ 2015. GADA 31. DECEMBRI	16	5 691 487	172 605	2 601 505	8 465 597
Izmaksātās dividendes par 2015.gadu		-	(155 345)	-	(155 345)
Novirzīts rezervēs		-	(17 260)	17 260	-
Aktuārie ieguvumi/(zaudējumi)		-	(1 773)	-	(1 773)
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	352 367	-	352 367
ATLIKUMS UZ 2016. GADA 31. DECEMBRI	16	5 691 487	350 594	2 618 765	8 660 846
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	561 245	-	561 245
ATLIKUMS UZ 2017. GADA 31. MARTU	16	5 691 487	911 839	2 618 765	9 222 091

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” Valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Naudas plūsmas pārskats

	Pielikumi	31.03.2017. EUR	31.12.2016. EUR
I PAMATDARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA			
Peļņa pirms nodokļiem		716 066	497 495
Korekcijas			
a) nolietojums, amortizācija	10	322 506	940 907
b) uzkrājumu izmaiņas		(1 773)	122 617
c) procentu ieņēmumi	8(a)	-	(102 969)
d) procentu izmaksas		14	208
Peļņa pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa saistību atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		1 036 813	1 458 258
Korekcijas			
a) pircēju un pasūtītāju parādu, citu debitoru un uzkrāto ieņēmumu (pieaugums)/ samazinājums		(15 449 482)	31 937 146
b) krājumu atlikumu (pieaugums)/ samazinājums		4 916	(7 997)
c) parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, uzkrāto saistību pieaugums/ (samazinājums)		1 275 530	7 189 778
Pamatdarbības bruto naudas plūsma		(13 132 223)	40 577 185
Procentu ieņēmumi		-	102 969
Samaksātais uzņēmumu ienākumu nodoklis		(66 828)	(66 828)
PAMATDARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA		(13 199 051)	40 613 326

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Naudas plūsmas pārskats (turpinājums)

Pielikumi	31.03.2017. EUR	31.12.2016. EUR
II IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA		
Saņemtās dividendes	-	57 610
Izvietotie termiņnoguldījumi	(10 000 000)	(5 000 000)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(354 113)	(2 032 873)
IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA	(10 354 113)	(6 975 263)
III FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA		
Saņemtais ES līdzfinansējums	-	16 668
Samaksātās dividendes	-	(155 345)
FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA	-	(138 667)
IV Ārvalstu valūtu kursu svārstību rezultāts	(14)	(208)
NETO NAUDAS UN TĀS EKVIVALENTU PALIELINĀJUMS	56 233 067	33 499 178
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā	(25 553 178)	22 733 889
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada beigās	32 679 889	56 233 067

Pielikumi, kas atspoguļoti no 18. līdz 35. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

AS „Augstsprieguma tīkls” valde:



Varis Boks, valdes priekšsēdētājs



Imants Zviedris, valdes loceklis



Gatis Junghāns, valdes loceklis

Rīga, 2017.gada 3.maijs

Finanšu pārskatu pielikumi

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR SABIEDRĪBU

AS „Augstsprieguma tīkls” ir pārvades sistēmas operators, kurš, saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izsniegto licenci Nr. E12001, nodrošina pārvades tīkla darbības un Latvijas elektroenerģijas sistēmas elektroapgādes drošumu, un pilda sekojošu misiju: sniedz pārvades pakalpojumu, balstoties uz publicētiem pārvades pakalpojuma tarifiem, un pastāvīgi nodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu pieejamību. AS „Augstsprieguma tīkls” veic pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošina drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi.

Uz 2017.gada 31.martu visas AS „Augstsprieguma tīkls” akcijas pieder Latvijas Republikai Finanšu ministrijai. Sabiedrības juridiskā adrese ir Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Finanšu pārskatu 2017.gada 3.maijā ir apstiprinājusi Sabiedrības valde šādā sastāvā: Varis Boks (valdes priekšsēdētājs), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Imants Zviedris (valdes loceklis).

2. NOZĪMĪGI GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES PRINCIPI

Šajā pielikuma sadaļā tiek atklāti galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi, kas ir izmantoti sagatavojot finanšu pārskatus. Šie pamatprincipi tiek konsekventi piemēroti, atspoguļojot datus par visiem pārskatā ietvertajiem periodiem.

2.1. Finanšu pārskatu sagatavošanas pamatnostādnes

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Latvijas Republikas likumu „Par grāmatvedību” un „Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likums”.

Finanšu pārskati sagatavoti, balstoties uz sākotnējo izmaksu uzskaites metodi.

Peļņas vai zaudējumu aprēķins sastādīts atbilstoši perioda izmaksu metodei.

Naudas plūsmas pārskats sastādīts pēc netiešās metodes.

Salīdzinot ar iepriekšējo pārskata gadu, Sabiedrības lietotās uzskaites un novērtēšanas metodes nav mainītas.

Sabiedrības finanšu pārskatos ietvertā informācija ir salīdzināma ar iepriekšējā perioda informāciju, grāmatvedības posteņu atzīšanā un klasificēšanā tiek saglabāts konsekvenču princips.

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

2.2. Finanšu ieguldījumi

Pārējie finanšu ieguldījumi ir ieguldījumi citu sabiedrību pamatkapitālā ne vairāk kā 20% apmērā no Sabiedrības pamatkapitāla. Pārējie finanšu ieguldījumi tiek uzskaitīti to iegādes vērtībā, no kuras atskaitīti uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās, ja tādi pastāv.

2.3. Darījumi ārvalstu valūtās

(a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Sabiedrības finanšu pārskatu posteņi tiek mērīti tās ekonomiskās vides valūtā, kurā Sabiedrība darbojas (funkcionālā valūta). Finanšu pārskatu posteņi ir izteikti *euro* (EUR), kas ir Sabiedrības funkcionālā un uzrādīšanas valūta.

(b) Darījumi un atlikumi

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārvērtēti *euro* pēc Eiropas Centrālās bankas noteiktajiem valūtas kursiem attiecīgo darījumu veikšanas dienā. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas *euro* pēc Eiropas Centrālās bankas valūtas kursa pārskata gada 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.

2.4. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

Visi nemateriālie ieguldījumi tiek uzskaitīti to sākotnējā vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju. Datorprogrammu licences, datorprogrammas un ar to ieviešanu saistītās izmaksas tiek uzskaitītas nemateriālajos ieguldījumos, un to amortizācija tiek aprēķināta pēc lineārās metodes šo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā, kas nepārsniedz 5 gadus.

Pamatlīdzekļi ir uzrādīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu. Iegādes vērtībā tiek iekļautas izmaksas, kas tieši saistītas ar pamatlīdzekļa iegādi. Pamatlīdzekļiem nolietojumu aprēķina pēc lineārās metodes attiecīgo pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas periodā, lai norakstītu pamatlīdzekļa iegādes vērtību līdz tā aplēstajai atlikušajai vērtībai lietderīgās izmantošanas perioda beigās. Pārējiem pamatlīdzekļiem un inventāram (sakarū līdzekļiem un aprīkojumam, biroja pamatlīdzekļiem un inventāram) tas nepārsniedz 2 – 5 gadus.

Turpmākās izmaksas tiek iekļautas aktīva bilances vērtībā vai atzītas kā atsevišķs aktīvs tikai tad, kad pastāv liela varbūtība, ka ar šo posteņi saistītie nākotnes saimnieciskie labumi ietilps Sabiedrībā un šī posteņa izmaksas var ticami noteikt. Šādas izmaksas tiek norakstītas attiecīgā pamatlīdzekļa atlikušajā lietderīgās lietošanas periodā.

Pamatlīdzekļu kārtējo remontu un uzturēšanas izmaksas tiek iekļautas tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tās ir radušās.

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem, un iekļauti tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tie radušies.

Ja kāda nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa vērtība tiek nekavējoties norakstīta līdz tā atgūstamai vērtībai. Atgūstamā vērtība ir augstākā no attiecīgā nemateriālā ieguldījuma vai pamatlīdzekļa patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas vai lietošanas vērtības.

2.5. Operatīvā noma (Sabiedrība ir nomnieks)

Noma, kurā iznomātājs patur nozīmīgu daļu no īpašuma tiesībām raksturīgiem riskiem un atlīdzības, tiek klasificēta kā operatīvā noma. Nomas maksājumi un priekšapmaksas maksājumi par nomu (atskaitot no iznomātāja saņemtos finansiālos stimulus) tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes nomas perioda laikā. No operatīvās nomas līgumiem izrietošās Sabiedrības saistības tiek atspoguļotas kā ārpusbilances saistības (skatīt 22. pielikumu).

2.6. Krājumi

Krājumi ir norādīti zemākajā no pašizmaksas vai neto pārdošanas vērtības. Neto pārdošanas vērtība ir normālas Sabiedrības darbības gaitā noteiktā krājumu pārdošanas cena, atskaitot mainīgās pārdošanas izmaksas. Pašizmaksa aprēķināta, izmantojot vidējo svērto metodi.

Krājumu pirkšanas izmaksas ietver pirkšanas cenu, ievadmitu un citus nodokļus un nodevas, transportēšanas un ar to saistītās izmaksas, kā arī citas izmaksas, kas tieši saistītas ar materiālu un preču piegādi. Nosakot krājumu vērtību, tiek atskaitītas tirdzniecības atlaides, rabati un tiem līdzīgas atlaides.

Krājumu apjoms gada beigās tiek pārbaudīts veicot inventarizāciju.

2.7. Debitori

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

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

Uzkrājums vērtības samazinājumam – šaubīgiem parādiem tiek aprēķināts pārskata gadā, bet ne retāk kā reizi ceturksnī, balstoties uz debitoru parādu vecumu un pamatojoties uz Sabiedrības vadības noteiktām aplēsēm, kuras tiek pārskatītas ne retāk kā vienreiz gadā.

Termiņnoguldījumi

Termiņnoguldījumi bankās ar sākotnējo termiņu ilgāku par 3 mēnešiem tiek iekļauti debitoru sastāvā.

2.8. Nauda un naudas ekvivalenti

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

2.9. Nākamo periodu ieņēmumi

Ieņēmumus, kas saņemti pirms bilances datuma, bet attiecas uz nākamajiem 12 mēnešiem (īstermiņa) vai uz periodu pēc 12 mēnešiem (ilgtermiņa) – iekļauj nākamo periodu ieņēmumos, kas bilancē ir īstermiņa vai ilgtermiņa kreditoru sastāvā.

Nākamo periodu ieņēmumi no sastrēgumu vadības ieņēmumiem pēc to izlietošanas konkrēta ilgtermiņa ieguldījuma projekta finansēšanā, tiek amortizēti, pakāpeniski atzīstot šos ieņēmumus kārtējā pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izveidotā ilgtermiņa ieguldījuma amortizācijas/nolietojuma periodam. Attiecīgi aktīva atsavināšanas vai izslēgšanas brīdī tiek atzīti ieņēmumi tā atlikušajā vērtībā.

2.10. Pensijas, pēcnodarbinātības un jubileju 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. Sabiedrībai, veicot iemaksas fiksētu iemaksu pensiju plānā, nerodas papildus juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildus 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 un vienreizējo jubileju pabalstu saistības

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Sabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem, kā arī vienreizējos jubileju pabalstus. 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 darba attiecību periodā, izmantojot līdzīgus grāmatvedības uzskaites principus, kādus pielieto 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 uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās Sabiedrības saistības par pēcnodarbinātības pabalstiem. Sabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem (piemēram, kadru 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 saskaņā ar 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 uz pieredzi balstītām korekcijām un izmaiņām aktuāra pieņēmumos, un kas 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.

2.11. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek aprēķināts saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu likumdošanu, ņemot vērā ar ienākuma nodokli apliekamos ienākumus taksācijas periodā.

Atliktais ienākuma nodoklis tiek uzkrāts pilnā apmērā saskaņā ar saistību metodi attiecībā uz visām pagaidu atšķirībām starp aktīvu un saistību vērtībām finanšu pārskatos un to vērtībām nodokļu aprēķinu mērķiem. Ja atliktais nodoklis rodas no sākotnējās aktīvu vai saistību atzīšanas darījuma rezultātā, kas nav uzņēmējdarbības apvienošana, un kas darījuma brīdī neietekmē peļņu vai zaudējumus, ne finanšu, ne nodokļu mērķiem, atliktais nodoklis netiek atzīts. Atliktā nodokļa aprēķinos tiek izmantota nodokļa likme (un likumdošana), kas sagaidāma periodos, kad pagaidu atšķirības izlīdzināsies, pamatojoties uz bilances datumā noteiktajām nodokļu likmēm. Pagaidu atšķirības galvenokārt rodas, izmantojot atšķirīgas pamatlīdzekļu nolietojuma likmes finanšu grāmatvedībā un nodokļa vajadzībām, kā arī no uzkrātajām izmaksām.

Gadījumos, kad kopējais atliktā nodokļa aprēķina rezultāts būtu atspoguļojams bilances aktīvā, to atzīst bilancē tad, kad ir ticams, ka Sabiedrībai būs pietiekams ar nodokli apliekams ienākums, pret kuru varēs segt pagaidu atšķirības.

2.12. Aizņēmumi un aizdevumi

Aizņēmumi sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizņēmumi tiek atspoguļoti amortizētajā iegādes vērtībā. Starpība starp saņemto naudas līdzekļu apjomu un aizņēmuma dzēšanas vērtību tiek pakāpeniski ietverta peļņas vai zaudējumu aprēķinā aizņēmuma perioda laikā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Aizņēmumi tiek uzrādīti kā īstermiņa saistības, ja vien Sabiedrībai nav neapstrīdamu tiesību atlikt šo saistību izpildi vismaz uz 12 mēnešiem pēc bilances datuma.

Izsniegtie aizdevumi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā, atskaitot ar aizdevumu izsniegšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizdevumi tiek uzrādīti to amortizētajā iegādes 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 to atmaksas termiņš nepārsniedz 12 mēnešus pēc bilances datuma.

2.13. 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 pirms nodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu, un konkrētām saistībām piemītošos riskus.

(a) Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas

Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas tiek veidotas, lai precīzi atspoguļotu Sabiedrības saistības pret darbiniekiem sakarā ar viņu neizmantotiem atvaļinājumiem, ja tādi ir. Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu apjomu Sabiedrība izvērtē reizi gadā bilances datumā. Nepieciešamais uzkrājumu apjoms tiek aprēķināts reizinot katra darbinieka vidējo dienas izpeļņu par pēdējiem 6 mēnešiem, tai skaitā sociālo nodokli ar neizmantoto atvaļinājuma dienu skaitu uz gada beigām.

2.14. Ieņēmumu atzīšana

Ieņēmumi ir Sabiedrības pamatdarbības rezultātā pārdotās produkcijas un sniegto pakalpojumu vērtība, atskaitot pievienotās vērtības nodokli, sagaidāmo atgrieztās produkcijas daudzumu, atlaides.

Atbilstoši Gada pārskatu likumam, peļņas vai zaudējumu aprēķinā tiek atspoguļoti visi ar pārskata gadu saistītie ieņēmumi. Par ieņēmumiem, kas rodas no sniegtajiem pakalpojumiem pārskata gadā, bet par kuriem rēķins tiek izrakstīts nākošajā finanšu gadā, tiek veidoti uzkrājumi un tie tiek atspoguļoti bilances postenī „Uzkrātie ieņēmumi”. Sabiedrība ieņēmumus atzīst tikai tad, kad var ticami novērtēt darījuma iznākumu.

Būtiskie Sabiedrības ieņēmumu veidi ir sekojoši:

(a) Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumi

Sabiedrības pamatdarbība ir elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšana, ieņēmumi tiek atzīti pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem un elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu rādījumiem.

(b) Sastrēgumu un pārslodzes vadība

AS „Augstsprieguma tīkls” saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta ceturto daļu un 13¹. panta sesto daļu, īsteno pārvades sistēmas sastrēgumu un pārslodzes vadību, kā arī saņem maksu par šķērsgriezuma ierobežotās jaudas izsoli, atbilstoši pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismam un noslēgtajiem līgumiem. Minēto ieņēmumu izmantošanu reglamentē Eiropas Komisijas un Eiropas Padomes Regulas Nr. 714/2009 „Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu” (turpmāk – Regula) 16. pants. Ievērojot Regulas nosacījumus, saņemtie sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas netiek izlietoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai

pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē nākamo periodu ieņēmumu sastāvā. Pēc šo ieņēmumu izlietošanas konkrēta ilgtermiņa ieguldījuma projekta finansēšanā, nākamo periodu ieņēmumi tiek amortizēti, pakāpeniski atzīstot šos ieņēmumus kārtējā pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izveidotā ilgtermiņa ieguldījuma amortizācijas/nolietojuma periodam. Ievērojot ieņēmumu un izmaksu saskaņošanas principu, sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas izmantoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši izmaksu, kas saistītas ar pārslodzes un sastrēgumu novēršanu pārvades tīklā, apjomam.

(c) Maksa par pieslēgumiem

AS „Augstsprieguma tīkls” nodrošina sistēmas dalībniekiem nepieciešamo pieslēgumu pārvades sistēmai vai esošo pieslēgumu atļautās slodzes palielināšanu saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajiem sistēmas dalībnieku pieslēguma noteikumiem par pieslēguma maksu, kuru nosaka pārvades sistēmas operators saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikto pieslēguma maksas aprēķināšanas metodiku. Veiktie avansa maksājumi par pakalpojuma nodrošināšanu tiek atspoguļoti bilancē kā īstermiņa saistības un īstermiņa parādi. Maksa par pieslēgumiem peļņas vai zaudējumu aprēķinā netiek iekļauta.

(d) Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi

Saskaņā ar 2014.gada 21.janvāra MK noteikumu Nr.50 „Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi” 105.punktu, AST iekasē obligātā iepirkuma komponentes (turpmāk arī – OIK) no visiem elektroenerģijas galalietotājiem vai to tirgotājiem, ja galalietotājs ir deleģējis tirgotājam norēķinus ar AST par sistēmas pakalpojumiem un palīgpakalpojumiem. OIK ieņēmumi tiek noteikti atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteiktajiem tarifiem, pārvadītās elektroenerģijas apjomiem. Vienlaikus, AST ir pienākums veikt OIK maksājumus Enerģijas publiskajam tirgotājam par galalietotājiem pārvadīto elektroenerģiju.

Ievērojot to, ka Sabiedrībai nav ietekme uz pakalpojuma cenas noteikšanu, nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt cenas, OIK ieņēmumi tiek atzīti pēc aģenta principa, ieņēmumus atzīstot peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā

(e) Ieņēmumi no elektroenerģijas/jaudas realizācijas

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 11.panta 2.daļu pārvades sistēmas operators var piedalīties elektroenerģijas tirdzniecībā ja elektroenerģijas vai jaudas pirkšana un pārdošana ir nepieciešama sistēmas balansēšanai, palīgpakalpojumu pirkšanai, elektroenerģijas transportēšanas zudumu segšanai, pārvades sistēmas operatora paša patēriņam, vai ja sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija.

Piedaloties elektroenerģijas tirdzniecībā, pārvades sistēmas operators rīkojas, ievērojot atklātas, nediskriminējošas un uz tirgus principiem balstītas procedūras, izņemot gadījumus, kad sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija. Ja sistēmā ir novirze no normālā darbības režīma vai notikusi avārija, pārvades sistēmas operators darbojas saskaņā ar Tīkla kodeksa noteikumiem.

Ieņēmumi no elektroenerģijas/jaudas realizācijas tiek atzīti pamatojoties uz rēķiniem, kas katru mēnesi tiek izrakstīti par attiecīgajā mēnesī piegādāto elektroenerģiju/jaudu saskaņā ar savstarpēji noslēgtajiem līgumiem.

2.15. Izmaksu atzīšana

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

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā norādītās pamatdarbības un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek atklātas finanšu pārskatu pielikumos pēc to būtības detalizētākā sadalījumā.

2.16. Ilgtermiņa un īstermiņa saistības

Sabiedrības kreditoru parādi sākotnēji tiek atzīti patiesajā vērtībā un turpmāk uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi. Saistības piegādātājiem un darbuzņēmējiem finanšu pārskatos 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”.

Ieņēmumus, kas saņemti pirms bilances datuma, bet attiecas uz nākamajiem 12 mēnešiem (īstermiņa) vai uz periodu pēc 12 mēnešiem (ilgtermiņa) – iekļauj nākamo periodu ienākumos, kas bilancē tiek rādīti kā īstermiņa vai ilgtermiņa kreditori.

2.17. Eiropas Savienības finansējums.

Sabiedrība, saņemot Eiropas Savienības fondu finansējumu, nodrošina, attiecīgā projekta vadību, efektīvu iekšējo kontroli un grāmatvedības uzskaiti atbilstoši ES vadlīnijām un Latvijas Republikas normatīvajiem dokumentiem.

2.18. Būtisku uzskaites aplēšu un vērtējumu pielietošana

Sagatavojot finanšu pārskatus, Sabiedrības vadībai ir jāveic aprēķini un jāizdara pieņēmumi, kas ietekmē finanšu pārskatos uzrādīto aktīvu un pasīvu novērtējumu uz finanšu pārskatu sastādīšanas dienu, kā arī konkrētajā pārskata periodā uzrādītos ieņēmumus un izdevumus.

Pamatojoties uz statistisko un analītisko informāciju, kā arī speciālistu veiktajām prognozēm, Sabiedrība veic aplēses un izdara pieņēmumus attiecībā uz ieņēmumiem un izdevumiem, kas saistīti ar sabiedrības dalību ENTSO-E izstrādātajā elektroenerģijas tranzīta plūsmu radīto zudumu kompensācijas mehānismā. Sabiedrības vadība uzskata, ka uz 2017.gada 31.martu uzkrāto ieņēmumu apjoms ir pietiekams un pamatots un nav nepieciešams veikt korekcijas šajos finanšu pārskatos. Sabiedrības vadība izvērtē debitoru uzskaites vērtību un novērtē to atgūstamību, nepieciešamības gadījumā veidojot uzkrājumus šaubīgiem debitoru parādiem.

Sabiedrības finanšu pārskati neietver posteņus, kuri pakļauti ļoti subjektīvām vai sarežģītām aplēsēm, izņemot pēcnodarbinātības un jubileju pabalstus kā aprakstīts 2.10. pielikumā.

3. IEŅĒMUMI

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Elektroenerģijas pārvades pakalpojumi:		
Pārvades tīkla pakalpojums	18 970 927	19 102 659
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi	3 181 037	2 468 667
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	2 352 299	2 288 827
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	619 169	-
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	490 000	335 000
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	256 369	259 098
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	87 401	174 634
Sastrēgumu vadība uz robežām (izsole)*	84 815	1 579 084
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas pakalpojums	-	19 198
Pārējie pakalpojumi	274 340	246 905
IEŅĒMUMI KOPĀ	26 316 357	26 474 072

Saskaņā ar Enerģētikas likumu, Elektroenerģijas tirgus likumu un Tīkla kodeksu AS „Augstsprieguma tīkls” pienākums ir īstenot pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošināt drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi.

*Atbilstoši Sabiedrības Grāmatvedības uzskaites politikai, sastrēgumu vadības ieņēmumi peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļoti atbilstoši izmaksu, kas saistītas ar pārslodzes un sastrēgumu novēršanu pārvades tīklā, apjomam.

4. PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Apgrozāmo līdzekļu un pamatlīdzekļu pārdošana	95 870	5 783
Saņemtie dāvinājumi un zaudējumu atlīdzības kompensācija	12 819	7 223
PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI KOPĀ	108 689	13 006

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	2 224 629	1 710 566
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	1 718 637	2 067 299
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	370 012	405 475
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	266 291	268 699
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	193 225	34 862
Elektroenerģija pašpatēriņam	123 040	133 681
IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS KOPĀ	4 895 834	4 620 582

6. PERSONĀLA IZMAKSAS

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Atlīdzība par darbu	2 531 367	2 367 623
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	653 531	590 912
Iemaksas pensiju plānā	102 442	101 791
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas		
PERSONĀLA IZMAKSAS KOPĀ (IESKAITOT ATLĪDZĪBU SABIEDRĪBAS VADĪBAI)	3 287 340	3 060 326

7. CITAS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	10 302 863	11 617 810
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi	3 179 940	2 468 667
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	1 049 274	1 399 430
Telekomunikāciju nodrošinājuma pakalpojumi	725 804	702 043
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	703 985	1 579 084
Transporta izmaksas	253 046	305 480
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	204 207	222 370
Telpu un teritorijas uzturēšanas izmaksas	64 102	53 836
Dabas un darba aizsardzības izmaksas	24 426	49 608
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	695 638	385 595
PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS KOPĀ	17 203 285	18 783 923

8. FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
a) Finanšu ieņēmumi		
Procentu ieņēmumi no kredītiestādēm	-	-
Finanšu ieņēmumi kopā	-	-
b) Finanšu izmaksas		
Neto izdevumi no ārvalstu kursa svārstībām	14	13
Finanšu izdevumi kopā	14	13
FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO	(14)	(13)

9. UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS UN ATLIKTAIS NODOKLIS

	2017.gada 3 mēneši EUR	2016.gada 3 mēneši EUR
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	(168 036)	-
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva (palielinājums)/ samazinājums	13 215	18 455
UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS KOPĀ	(154 821)	18 455

10. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI, PAMATLĪDZEKĻI

10.1. Nemateriālie ieguldījumi

	Datorprogrammas EUR	Kopā EUR
2014.gada 31.decembrī		
Sākotnējā vērtība	204 970	204 970
Uzkrātā amortizācija	(114 754)	(114 754)
Atlikusī vērtība	90 216	90 216
2015.gads		
Atlikusī vērtība gada sākumā	90 216	90 216
Iegādāts	66 220	66 220
Aprēķinā amortizācija	(46 715)	(46 715)
Atlikusī vērtība 31.12.2015.	109 721	109 721
2015.gada 31.decembrī		
Sākotnējā vērtība	271 190	271 190
Uzkrātā amortizācija	(161 469)	(161 469)
Atlikusī vērtība	109 721	109 721
2016.gads		
Atlikusī vērtība gada sākumā	109 721	120 401
Iegādāts	241 894	241 894
Izslēgta sākotnējā vērtība	(486)	(486)
Aprēķinā amortizācija	(64 620)	(64 620)
Izslēgts nolietojums	(486)	(486)
Atlikusī vērtība 31.12.2016.	286 995	286 995

Nemateriālie ieguldījumi (turpinājums)

	Datorprogrammas EUR	Kopā EUR
2016.gada 31.decembris		
Sākotnējā vērtība	512 598	512 598
Uzkrātā amortizācija	(225 603)	(225 603)
Atlikusī vērtība	286 995	286 995
2017.gada 3 mēneši		
Atlikusī vērtība gada sākumā	286 995	286 995
Nemateriālo ieguldījumu izveidošana	9 733	9 733
Aprēķinātā amortizācija	(26 817)	(26 817)
Atlikusī vērtība uz 31.03.2017.	269 911	269 911
2017.gada 31.marts		
Sākotnējā vērtība	522 331	522 331
Uzkrātā amortizācija	(252 420)	(252 420)
Atlikusī vērtība	269 911	269 911

10.2. Pamatlīdzekļi

	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas EUR	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs EUR	Kopā EUR
2014.gada 31.decembrī			
Sākotnējā vērtība	12 505	1 938 723	1 951 228
Uzkrātā amortizācija	-	(64 453)	(64 453)
Atlikusī vērtība	12 505	1 874 270	1 886 775
2015.gads			
Atlikusī vērtība gada sākumā	12 505	1 874 270	1 886 775
Iegādāts	-	1 423 314	1 423 314
Izslēgta sākotnējā vērtība	-	(259)	(259)
Nolietojums	(4 380)	(762 813)	(767 193)
Atlikusī vērtība 31.12.2015.	8 125	2 534 512	2 542 637
2015.gada 31.decembrī			
Sākotnējā vērtība	12 505	3 361 778	3 374 283
Uzkrātā amortizācija	(4 380)	(827 266)	(831 646)
Atlikusī vērtība	8 125	2 534 512	2 542 637
2016.gada 12 mēneši			
Atlikusī vērtība gada sākumā	8 125	2 534 512	2 542 637
Iegādāts	-	1 790 979	1 790 979
Norakstīts	-	(1 167)	(1 167)
Nolietojums	(4 380)	(870 740)	(875 120)
Atlikusī vērtība 31.12.2016.	3 745	3 453 584	3 457 329
2016.gada 31.decembris			
Sākotnējā vērtība	12 505	5 146 967	5 159 472
Uzkrātā amortizācija	(8 760)	(1 693 383)	(1 702 143)
Atlikusī vērtība	3 745	3 453 584	3 457 329

Pamatlīdzekļi (turpinājums)

	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs	Kopā
	EUR	EUR	EUR
2017.gada 3 mēneši			
Atlikusī vērtība gada sākumā	3 745	3 453 584	3 457 329
Iegādāts	-	343 490	343 490
Nolietojums	(384)	(294 416)	(294 800)
Atlikusī vērtība 31.03.2017.	3 361	3 502 658	3 506 019
2017.gada 31.marts			
Sākotnējā vērtība	12 505	5 490 457	5 502 962
Uzkrātā amortizācija	(9 144)	(1 987 799)	(1 996 943)
Atlikusī vērtība	3 361	3 502 658	3 506 019

11. ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	30.06.2016.	30.06.2015.
	EUR	EUR
AS “Nord Pool”	1 901 465	1 901 465
AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds”*	1 422	1 422

Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Daļas (procenti)
AS “Nord Pool”	Norvēģija	Elektroenerģijas biržas organizēšana	2.0%
AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds”	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	1.9%

* Sabiedrībai pieder 1,9% no AS „Pirmais slēgtais pensiju fonds” kapitāla. Sabiedrība ir nominālais akcionārs, jo visus riskus un labumus, kas rodas fonda darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Sabiedrības darbinieki – pensiju plāna locekļi. Šī iemesla dēļ ieguldījums ir novērtēts iegādes vērtībā.

12. KRĀJUMI

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
KRĀJUMI		
Materiāli un rezerves daļas	478 385	471 962
KRĀJUMI KOPĀ	478 385	471 962

13. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
Debitori		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	700 296	2 311 504
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	865 537	43 023
Debitori kopā	1 565 833	2 354 527
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādiem	(297 187)	(32 010)
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(8 295)	(9 277)
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem kopā	(305 482)	(41 287)
Debitori, neto		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	403 109	2 279 494
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	857 242	33 746
PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO	1 260 351	2 313 240

14. CITI DEBITORI

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
Terminnoguldījumi	50 000 000	65 000 000
Neatskaitītais pievienotās vērtības nodoklis	1 625 237	571 184
Pārmaksātie nodokļi (skat. 21.pielikumu), tai skaitā:	36 405	772 539
Pievienotās vērtības nodoklis	36 405	497 103
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	-	275 436
Avansa maksājumi par pieslēgumiem (skat.23.(c) pielikumu)	613	613
Pārējie debitori	34 653	15 849
CITI DEBITORI KOPĀ	51 696 908	66 360 185

15. UZKRĀTIE IEŅĒMUMI

	31.03.2017.	31.03.2016.
	EUR	EUR
Uzkrājumi ieņēmumiem par decembrī sniegtajiem pakalpojumiem		
Pārvades sistēmas pakalpojumu ieņēmumiem	6 256 658	6 260 894
Balansējošās elektroenerģijas realizācijas ieņēmumiem	777 589	123 991
Obligātās iepirkumu komponentes ieņēmumiem	587 504	594 429
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbiem	508 231	1 424 141
Regulējošās elektroenerģijas realizācijas ieņēmumiem	88 458	94 992
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumiem	13 871	44 963
Ēku uzturēšanas pakalpojuma ieņēmumiem		113 645
Uzkrājumi ieņēmumiem par zudumu kompensāciju transformatoros	13 112	11 575
Balansēšanas administrēšanas pakalpojuma ieņēmumiem	3 557	2 846
Pārējo pakalpojumu ieņēmumiem	183 938	244 930
Uzkrājumi ieņēmumiem par decembrī sniegtajiem pakalpojumiem kopā	8 432 918	8 916 406
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojumu ieņēmumiem (ITC)	860 781	405 000
Teritorijas un telpu noma un uzturēšana	121 034	-
Uzkrājumi dividendēm	117 717	-
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	5 769	620 709
Īstermiņa aizdevumu procentu ieņēmumiem	-	51 898
Citi	4 079	-
UZKRĀTIE IEŅĒMUMI KOPĀ	9 542 298	9 994 013

16. AKCIJU KAPITĀLS

2017. gada 31.martā AS „Augstsprieguma tīkls” reģistrētais akciju kapitāls ir EUR 5 691 487 (2016. gada 31.decembrī: EUR 5 691 487) un to veido 4 000 000 (2016. gada 31.decembrī: 4 000 000) parasto akciju ar nominālvērtību EUR 1 (2016.gada 31. decembrī: EUR 1) katra. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

17. ILGTERMIŅA KREDITORI

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstu un jubileju saistībām	2 406 639	2 282 249
Nākamo periodu ieņēmumi:		
Sastrēgumu vadības ieņēmumi*	85 796 539	78 097 160
Ilgtermiņa kreditori kopā	88 203 178	80 379 409

*Ievērojot Eiropas Komisijas un Eiropas Padomes Regulas Nr. 714/2009 „Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu” 16. Panta nosacījumus, saņemtie sastrēgumu vadības ieņēmumi, kas netiek izlietoti pārslodzes un sastrēgumu novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē kā nākamo periodu ieņēmumi.

18. AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
Saņemtie pieslēguma maksas avansi	3 768 040	3 055 394
Norēķini ar darbiniekiem	472 363	461 223
Pārējie kreditori	1 285 228	359 260
AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI	5 525 631	3 875 877

*AS „Augstsprieguma tīkls” nodrošina sistēmas dalībniekiem nepieciešamos pieslēgumus pārvades sistēmai vai esošo pieslēgumu atļautās slodzes palielināšanu saskaņā ar SPRK izdotajiem sistēmas dalībnieku pieslēguma noteikumiem par pieslēguma maksu, kuru nosaka pārvades sistēmas operators saskaņā ar SPRK noteikto pieslēguma maksas aprēķināšanas metodiku.

19. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

	31.03.2017	31.03.2016
	EUR	EUR
Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem		
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	3 434 288	3 872 603
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	647 572	246 690
Obligātā iepirkumu komponente	587 504	594 429
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	361 098	364 966
Telekomunikāciju izdevumi	235 149	234 007
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	80 375	79 118
Informācijas tehnoloģiju pakalpojumi	67 909	69 305
Pārvades aktīvu jaunbūves un atjaunošanas darbi	46 154	5 685
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	20 616	22 507
Sinhrono kompensatoru izmantošana	11 910	26 029
Uzkrājumi pārējiem pakalpojumiem	117 526	648 678
Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem kopā	5 610 101	6 164 017
Uzkrātās neizmanto to atvaļinājumu izmaksas	468 353	550 282
Uzkrātās prēmiju izmaksas par iepriekšējo gadu darba rezultātiem	205 632	208 177
Uzkrātās pabalstu izmaksas un pensiju plāna iemaksas	20 730	30 056
Uzkrājumi pārvades zudumu un tehnoloģiskā patēriņa izmaksām	-	1 409 416
UZKRĀTĀS SAISTĪBAS	6 304 816	8 361 948

* uzkrājumi izveidoti, ievērojot Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas 7.1.punktu nosacījumus, SPRK padomes 2015.gada 12.marta lēmumu Nr.59 „Par akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projekta pārrēķinu”.

20. FINANŠU RISKU VADĪBA**(a) Apgrozījuma risks**

Ārējie apstākļi, kuru izmaiņu rezultātā neplānoti varētu tikt ietekmēti sabiedrības neto apgrozījuma apjoms, ietekmējot Sabiedrības spēju pildīt tās īstermiņa un ilgtermiņa finanšu saistības (maksātspēju), tiek identificēti kā apgrozījuma riski. Sabiedrības saimnieciskā darbība tiek pakļauta tādiem apgrozījuma riskiem kā pakalpojumu tarifs un pakalpojumu apjoms. Ievērojot to, ka, saskaņā ar likuma „Par Sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9. pantu SPRK veicina sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju attīstību, saskaņā ar 20. pantu sabiedrisko pakalpojumu tarifi nosakāmi tādā apmērā, lai segtu ekonomiski pamatotas sabiedrisko pakalpojumu izmaksas, nodrošinātu sabiedrisko pakalpojumu rentabilitāti, Sabiedrības apgrozījuma risku ietekme uz Sabiedrības īstermiņa likviditātes nepietiekamību novērtējama kā zema. Apgrozījuma riski tiek vadīti atbilstoši Finanšu risku vadības politikā noteiktajiem stratēģiskajiem un operatīvajiem risku novēršanas pasākumiem, nodrošinot pastāvīgu pakalpojumu tarifu atbilstības ar pakalpojumu sniegšanu saistītajām izmaksām uzraudzību.

(b) Naudas plūsmas/bilances riski

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Sabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un pircēju un pasūtītāju parādi. Lai gan Sabiedrībai ir nozīmīga riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais Sadarbības darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība - akciju sabiedrība „Latvenergo”, kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā.

Finanšu riski, kas izriet no Sabiedrības naudas līdzekļiem, izvietotajiem depozītiem bankās, tiek pārvaldīti saskaņā ar Sabiedrības Finanšu risku vadības politiku. Saskaņā ar šo politiku sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātes banku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī. Sabiedrības izmantoto banku kredītreitingi un šajās bankās esošo naudas līdzekļu atlikumi norēķinu kontos un termiņnoguldījumos bija šādi:

Bilances postenis	Kredītreitings	31.03.2017. EUR	31.12.2016. EUR
Nauda, tai skaitā:			
Naudas līdzekļi norēķinu kontos, uzņēmumu kartes	Aa3	32 679 889	36 233 067
Naudas ceļā	Aa3	-	20 000 000
Nauda kopā		32 679 889	56 233 067
Naudas līdzekļi debitoru sastāvā*, tai skaitā:			
Īstermiņa debitoru sastāvā			
Depozīti ar termiņu no 3 mēnešiem līdz 12 mēnešiem	Aa3	50 000 000	30 000 000
Ilgtermiņa debitoru sastāvā			
Depozīts ar termiņu ilgāku par 12 mēnešiem	Aa2	15 000 000	5 000 000
Kopā depozīti ar termiņu virs 3 mēnešiem		65 000 000	35 000 000

*saskaņā ar Sabiedrības Grāmatvedības uzskaites politiku termiņnoguldījumi ar sākotnējo termiņu ilgāku par 3 mēnešiem tiek iekļauti debitoru sastāvā.

(c) Likviditātes risks

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Sabiedrības vadība prognozē, ka tai nebūs likviditātes problēmas un Sabiedrība varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Pārskata gadā Sabiedrība likviditātes nodrošināšanai neizmantoja aizņemtos naudas resursus.

21. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu Sabiedrības finanšu pārskatus, izņemot tos, kas minēti vadības ziņojumā.