



**AS “Augstsprieguma tīkls” nerevidētie
starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par
12 mēnešu periodu, kas beidzas 2017.gada
31.decembrī**

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

Saturs

	Lpp.
Informācija par Sabiedrību	3
Vadības ziņojums	4 – 12
Finanšu pārskati:	
Peļņas vai zaudējumu aprēķins	13
Bilance	14 - 15
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats	16
Naudas plūsmas pārskats	17-18
Finanšu pārskatu pielikumi	19 – 36

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 Arnis Staltmanis – valdes loceklis Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Mārcis Kauliņš – valdes loceklis
Padomes locekļu vārdi, uzvārdi, ieņemamie amati	Vilnis Krēsliņš – padomes priekšsēdētājs Jurijs Spiridonovs – padomes priekšsēdētāja vietnieks Olga Bogdanova – padomes locekle
Pārskata periods	2017. gada 1. janvāris – 2017.gada 31. decembris

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 ilgtspējīgu attīstību. Sabiedrība piedalās Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūta rīkotajā ikgadējā „Ilgspējas indeksā”, 2017.gadā iegūta sudraba godalga.

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.

Darbības rezultāti

Pārskata periodā Sabiedrības ieņēmumi ir 159 185 762 EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 72 450 638 EUR, kas veido 46% no Sabiedrības ieņēmumiem. Sabiedrības peļņa pārskata periodā ir 319 252 EUR.

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, nosakot kapitāla atdeves likmi, apstiprinot elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus. Sabiedrības rentabilitāte 2017.gadā atbilst Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu metodikā noteiktajai.

AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu sāsinātie finanšu pārskati

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 citiem 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 5 807 GWh elektroenerģijas.

AS "Augstsprieguma tīkls" akciju kapitāls 2017.gada 31.decembrī ir EUR 5 744 342, kas ir apmaksāts ar EUR 5 744 342 lielu naudas ieguldījumu. Visas Sabiedrības akcijas pieder valstij.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatora licencē noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādus pārvades tīklus:

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	1 359.66
110 kV	121	246	5 102	3 891.39
Kopā	137	271	8 927	5 251.05

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. 2017.gada martā apstiprināts Vides pārskats par 2014.-2016.gadu. Pārskatā ietverta informācija par Sabiedrības ietekmi uz vidi, apkopota informācija par vides risku novērtējumu, par realizētām vides aizsardzības aktivitātēm. Kopējais riska līmenis vides jomā ir zems. Sabiedrība sistemātiski veic riska novērtējumu, nozīmīgu risku novēršanai tiek noteiktas vides programmas. Tiek uzturēts vides notikumu reģistrs. Galvenie vides piesārņojuma rādītāji tiek periodiski kontrolēti saskaņā ar vides monitoringa plānu.

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. Pārskata periodā sagatavots, izskatīts un apstiprināts energopārvaldības sistēmas pārskats par 2016.gadu, tiek izstrādāts energopārvaldības pārskats par 2017.gadu

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 tirgū, 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 2017.gada 6.septembra lēmumu Nr.102 "Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" apstiprināts Sabiedrības izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2018.gada līdz 2027.gadam (turpmāk – Attīstības plāns). Izstrādātais Attīstības plāns nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot laika posmā no 2018. līdz 2027. gadam attīstībā ieguldīt 444 miljonus *euro*.

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 paplašināt esošo 330 kV apakšstaciju "Imanta" un izbūvēt jaunu 330 kV sadales ietaisi apakšstacijā "Tume". Paredzēta arī 110 kV sadales ietaišu rekonstrukcija apakšstacijās "Dundaga", "Talsi", "Valdemārpils", "Kandava", "Priedaine".

- 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 darbību 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 attīstība

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, no 2018.gada 1.janvāra izveidots vienots Baltijas balansēšanas tirgus, kuru paredzēts integrēt ar Ziemeļvalstu balansēšanas tirgu.

Kopējā Baltijas balansēšanas tirgus mērķis ir paaugstināt elektroapgādes sistēmas drošu darbību, veicinot balansēšanas resursu pieejamību un samazināt energosistēmas balansēšanas izmaksas. Tādējādi tiks veicināta konkurence starp tirgus dalībniekiem reģionālā mērogā, kas savukārt veicinās izmaksu efektivitāti un paaugstinās patērētāju labklājību.

Pārskata perioda laikā Baltijas pārvades sistēmas operatori izstrādāja balansēšanas tirgus ietvaru, noslēdza savstarpēju sadarbības līgumu operatīvo darbību nodrošināšanai, kā arī izstrādāja vienotus dalības noteikumus balansēšanas tirgus dalībniekiem. Papildus tam Sabiedrība kopā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju sagatavoja būtiskas izmaiņas Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2013. gada 26. jūnija lēmumā Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē".

➤ Baltijas tirgus ietvara izstrāde pieprasījuma reakcijas iekļaušanai balansēšanas tirgū

2017. gada martā tika uzsākts Baltijas un Somijas pārvades sistēmas operatoru kopīgs projekts, kas sadarbībā ar Ziemeļvalstu pārvades sistēmas operatoriem veica izpētes darbu par iespējamām tirgus modeļiem, kas ļautu efektīvi nodrošināt pieprasījuma reakcijas un jauna tirgus dalībnieka - neatkarīgā agregatora - harmonizētu iekļaušanu balansēšanas tirgū. Pārskata perioda laikā tika veikta iespējamo scenāriju analīze un sagatavots vienots darba grupā iesaistīto pārvades sistēmas operatoru viedokļa izklāsts, par kuru 2017. gada decembrī tika veiktas publiskās konsultācijas ar Baltijas un Ziemeļvalstu tirgus dalībniekiem, sistēmu operatoriem un regulatīvajām iestādēm. 2018. gadā plānots turpināt darbu pie pieprasījuma reakcijas pilota testiem un tirgus ietvara izstrādes citiem rezervju enerģijas produktiem.

➤ Ilgtermiņa pārvades tiesību izsoļu pārvaldība

2016. gada nogalē Sabiedrība no "Elering" AS pārņēma Latvijas un Igaunijas cenu atšķirības risku mazināšanas instrumenta - Latvijas-Igaunijas robežas ilgtermiņa pārvades tiesību izsoļu pārvaldību. Pārskata periodā kopumā tika veiksmīgi organizētas 12 mēneša, četras ceturksņa un viena gada izsole. Izsolēs piedalījās divpadsmit dalībnieki. 2018. gadā Sabiedrība turpina organizēt Latvijas-Igaunijas robežas ilgtermiņa pārvades tiesību izsoles, kā arī paralēli tiek izstrādāts risinājums, lai sākot no 2019. gada izsoļu organizēšanu uzsāktu vienotā Eiropas izsoļu platformā.

➤ Eiropas tekošās dienas elektroenerģijas tirdzniecības vienotas platformas izstrādes projekts "XBID"

Izpildot KOMISIJAS REGULAS (ES) 2015/1222 (2015. gada 24. jūlijs), ar ko izveido jaudas piešķiršanas un pārslodzes vadības vadlīnijas prasības pārskata periodā turpinājās Eiropas Savienības tekošās dienas vienotas platformas izstrādes projekts - XBID. XBID projekta mērķis ir palielināt tekošās dienas tirdzniecības kopējo efektivitāti un tas paredz savienot vienotā sistēmā

visas Eiropas Savienības dalībvalstīs tekošās dienas tirgus sasaistei. Sākotnējā solī tiks īstenoti 10 vietējās ieviešanas projekti šādās valstīs: Austrijā, Beļģijā, Dānijā, Igaunijā, Somijā, Francijā, Vācijā, Latvijā, Lietuvā, Norvēģijā, Nīderlandē, Portugālē, Spānijā un Zviedrijā. Lielākā daļa pārējo Eiropas valstu 2019. gadā piedalīsies XBID darbības uzsākšanas otrajā "vilnī".

Pārskata periodā tika veikti darbi, lai nodrošinātu kopīgi ar citiem Baltijas reģionā iesaistītajiem pārvades sistēmas operatoriem un nominēto elektroenerģijas tirgus operatoru (Nord Pool) Baltijas lokālās ieviešanas projekta ietvaros pievienošanas Eiropas Savienības vienotajās tekošās dienas tirgus platformai (XBID).

Nominētie elektroenerģijas tirgus operatori un pārvades sistēmas operatori ir noteikuši 2018. gada 12. jūniju par mērķa datumu XBID sistēmas un 10 vietējo ieviešanas risinājumu darbības uzsākšanai ar pirmajiem tirdzniecības rezultātiem 13.jūnijā. 2018. gada jūnija XBID darbības uzsākšanas datums joprojām ir atkarīgs no vietējo ieviešanas projektu testēšanas pabeigšanas, dalībnieku testēšanas un tekošās dienas darbības līguma noslēgšanas, ņemot vērā valstu regulatīvo iestāžu precizējumus.

- Baltijas Reģionālā drošības koordinatora izveide.

Saskaņā ar Eiropas Komisijas 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, 2017.gadā ir izveidots Baltijas PSO Reģionālās drošības koordinators.

- 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 un Baltkrievijas energosistēmu. 2015.gada 21.oktobra Baltijas valstu PSO vadītāju tikšanās laikā tika pieņemts lēmums par projekta uzsākšanu par Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu izolētās 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. Pārskata periodā ir pabeigta sistēmu izolētas darbības izpēte. 2017. gada laikā tika izstrādāts pētījums par Baltijas energosistēmas izolētas darbības testa veikšanu.

Dabaszāzes pārvade un uzglabāšana

Ievērojot Ministru Kabineta 2017.gada 5.decembra un 19.decembra lēmumu, Sabiedrība 2017. gadā ir iegādājusies 34.36% Latvijas dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora AS "Conexus Baltic Grid" akciju. Sabiedrība ir uzsākusi darbu pie stratēģisko mērķu izstrādes AS "Conexus Baltic Grid", kas pakārtoti iecerei turpināt virzību uz Baltijas valstu, Polijas un Somijas reģionālā dabaszāzes tirgus izveidi līdz 2020. gadam. Līdzdalības iegūšana AS "Conexus Baltic Grid" neatstās ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata perioda beigām

Ievērojot to, ka no 2018.gada 1.janvāra PAS "Gazprom", kurai pieder 34.10% AS "Conexus Baltic Grid" akciju, nav balsstiesības un pārvaldības tiesības, Sabiedrībai no 2018.gada 1.janvāra ir

AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

izšķirošā ietekme AS "Conexus Baltic Grid". Atbilstoši AS "Conexus Baltic Grid" 2017.gada 12 mēnešu nerevidētajiem starpperiodu saīsinātajiem finanšu pārskatiem, AS "Conexus Baltic Grid" peļņa 2017.gadā ir 17 017 287 EUR. Par peļņas sadali lems AS "Conexus Baltic Grid" Akcionāru sapulce. Pēc pārskata perioda beigām nav bijuši citi 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 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2017.gada 31.decembrī visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Sabiedrības aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



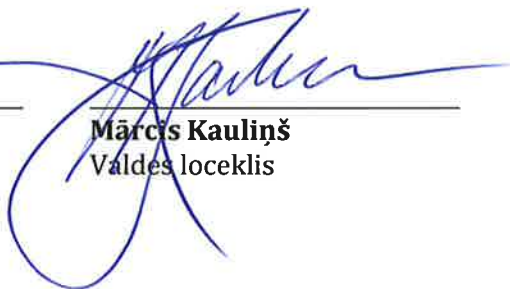
Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis




Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

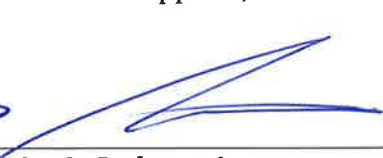
Peļņas vai zaudējumu aprēķins

		2017	2016
		EUR	EUR
Ieņēmumi	3	159 185 762	116 788 589
Pārējie saimnieciskās darbības ieņēmumi	4	302 843	36 329
Izlietotās izejvielas un materiāli, remontu izmaksas	5	(21 180 943)	(17 990 531)
Personāla izmaksas	6	(13 738 197)	(11 958 831)
a) atlīdzība par darbu		(10 602 676)	(9 055 035)
b) iemaksas pensiju plānā		(454 869)	(398 167)
c) valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti		(2 680 652)	(2 505 629)
Nolietojums un amortizācija	10	(1 295 309)	(939 740)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	7	(122 674 140)	(85 716 410)
a) IT sistēmu uzturēšanas izmaksas		(1 160 400)	(901 380)
b) telpu un teritoriju uzturēšanas izmaksas		(266 241)	(233 465)
c) transporta izmaksas		(986 823)	(1 204 966)
d) dabas un darba aizsardzības izmaksas		(116 704)	(147 887)
e) citas saimnieciskās darbības izmaksas		(120 143 972)	(83 228 712)
Ieņēmumi no līdzdalības			175 327
Finanšu ieņēmumi	8(a)	22 368	102 969
Finanšu izmaksas	8(b)	(23 990)	(208)
Peļņa pirms nodokļiem		598 394	497 494
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	9	(126 191)	(16 206)
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva palielinājums/ (samazinājums)	9	(152 951)	(128 922)
Pārskata gada peļņa		319 252	352 366

Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



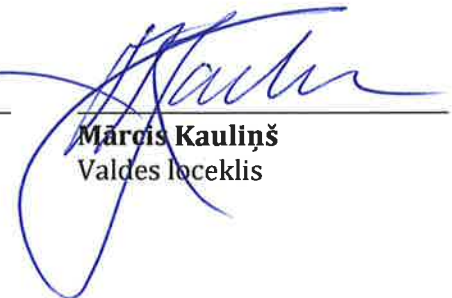
Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis




Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

Bilance

	Pielikums	31.12.2017. EUR	31.12.2016. EUR
AKTĪVS			
Ilgtermiņa ieguldījumi			
Nemateriālie ieguldījumi	10	384 084	286 995
Pamatlīdzekļi	10	3 817 101	3 457 329
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	10	59 297 269	1 902 887
Terminnoguldījumi		15 000 000	5 000 000
Atliktā nodokļa aktīvs	9	-	152 951
Ilgtermiņa ieguldījumi kopā		78 498 454	10 800 162
Apgrozāmie līdzekļi			
Krājumi	11	477 819	483 301
Debitori			
Pircēju un pasūtītāju parādi, neto	12	463 187	1 029 349
Uzņēmuma ienākuma nodoklis		-	114 174
Terminnoguldījumi		20 000 000	30 000 000
Finanšu noguldījums ar ierobežotām piekļuves iespējām	13	57 394 382	-
Citi debitori	13	3 446 574	1 221 210
Nākamo periodu izmaksas		130 998	53 148
Uzkrātie ieņēmumi	14	20 195 626	14 762 713
Kopā debitori		101 630 767	47 180 594
Nauda		8 113 170	56 233 067
Apgrozāmie līdzekļi kopā		110 221 756	103 896 962
AKTĪVU KOPSUMMA		188 720 210	114 697 124

Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis



Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

Bilance (turpinājums)

	Pielikums	31.12.2017. EUR	31.12.2016. EUR
PASĪVS			
Pašu kapitāls	15		
Akciju kapitāls	15	5 744 342	5 691 487
Rezerves	15	2 616 992	2 616 992
Pārskata gada peļņa		319 252	352 366
Pašu kapitāls kopā		8 680 586	8 660 845
Ilgtermiņa kreditori			
Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstu saistībām	16	2 406 639	2 406 639
Nākamo periodu ieņēmumi	16	88 912 066	84 067 316
Ilgtermiņa kreditori kopā		91 318 705	86 473 955
Īstermiņa kreditori			
Aizņēmumi		57 394 382	-
Nākamo periodu ieņēmumi	17	1 844 477	3 275 299
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem		9 038 116	3 600 323
Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	20	3 055 546	1 611 493
No pircējiem saņemtie avansa maksājumi	19	4 506 223	3 627 390
Pārējie kreditori	19	3 627 961	2 346 591
Uzkrātās saistības	18	9 254 214	5 101 228
Īstermiņa kreditori kopā		88 720 919	19 562 324
PASĪVU KOPSUMMA		188 720 210	114 697 124

Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis



Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

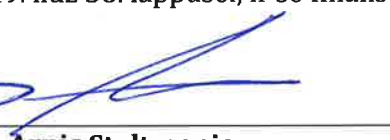
Pašu kapitāla izmaiņu pārskats

	Pielikums	Akciju kapitāls EUR	Uzkrātā peļņa/ (zaudējumi) EUR	Rezerves EUR	Kopā EUR
ATLIKUMS 2014. GADA 31. DECEMBRĪ	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)		-	338 615	-	338 615
Pārskata gada pārējie ienākumi/ (zaudējumi)		-	-	(166 010)	(166 010)
ATLIKUMS 2015. GADA 31. DECEMBRĪ	16	5 691 487	338 615	2 435 495	8 465 597
Izmaksātās dividendes par 2015.gadu		-	(155 345)	-	(155 345)
Novirzīts rezervēs		-	(183 270)	183 270	-
Aktuārie ieguvumi/ (zaudējumi)		-	-	(1 773)	(1 773)
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	352 367	-	352 367
ATLIKUMS 2016. GADA 31. DECEMBRĪ	16	5 691 487	352 366	2 616 992	8 660 845
Izmaksāts dividendēs par 2016.gadu		-	(299 511)	-	(299 511)
Novirzīts akciju kapitāla palielināšanai*		52 855	(52 855)	-	-
Pārskata perioda peļņa/(zaudējumi)		-	319 252	-	319 252
ATLIKUMS 2017. GADA 31. DECEMBRĪ	16	5 744 342	319 252	2 616 992	8 680 586

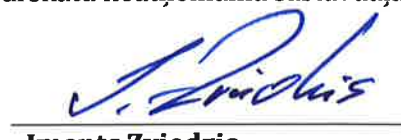
Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis



Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

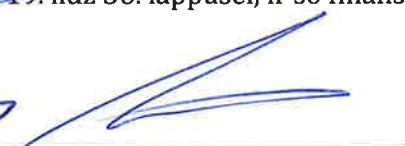
Naudas plūsmas pārskats

	Pielikumi	31.12.2017. EUR	31.12.2016. EUR
I PAMATDARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA			
Peļņa pirms nodokļiem		598 394	497 494
Korekcijas			
a) nolietojums, amortizācija	10	1 295 309	940 907
b) uzkrājumu izmaiņas		-	122 617
c) procentu ieņēmumi	8(a)	(22 368)	(102 969)
d) procentu un valūtas kursa svārstību izmaksas	8(b)	23 990	208
Peļņa pirms apgrozāmo līdzekļu un īstermiņa saistību atlikumu izmaiņu ietekmes korekcijām		1 895 325	1 458 257
Korekcijas			
a) pircēju un pasūtītāju parādu, citu debitoru un uzkrāto ieņēmumu (pieaugums)/ samazinājums		(35 576 364)	(3 179 842)
b) krājumu atlikumu (pieaugums)/ samazinājums		5 482	(7 997)
c) parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, uzkrāto saistību pieaugums/ (samazinājums)		16 608 963	7 173 111
Pamatdarbības bruto naudas plūsma		(17 066 594)	5 443 529
Zaudējumi no valūtas kursa svārstībām		(709)	(208)
Procentu ieņēmumi		22 368	102 969
Samaksātais uzņēmumu ienākumu nodoklis		-	66 828
PAMATDARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA		(17 044 935)	5 613 118

Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis



Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

Naudas plūsmas pārskats (turpinājums)

Pielikumi	31.12.2017. EUR	31.12.2016. EUR
II IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA		
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	(57 394 382)	-
Izvietotie termiņnoguldījumi	(30 000 000)	30 000 000
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde	(1 752 170)	(2 032 873)
Saņemtās dividendes	-	57 610
Saņemtais ES finansējums	1 000 000	16 668
IEGULDĪŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA	(88 146 552)	28 041 405
III FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NAUDAS PLŪSMA		
Saņemtie aizdevumi	57 394 382	-
Samaksātie procenti	(23 281)	-
Samaksātās dividendes	(299 511)	(155 345)
FINANSĒŠANAS DARBĪBAS NETO NAUDAS PLŪSMA	57 071 590	(155 345)
NETO NAUDAS UN TĀS EKVIVALENTU PALIELINĀJUMS	(48 119 897)	33 499 178
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā	56 233 067	22 733 889
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada beigās	8 113 170	56 233 067

Pielikumi, kas atspoguļoti no 19. līdz 36. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.



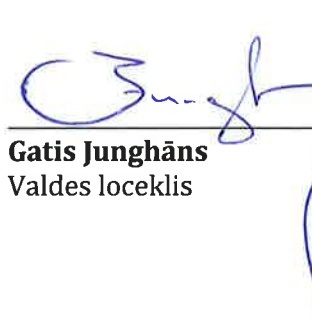
Varis Boks
valdes priekšsēdētājs



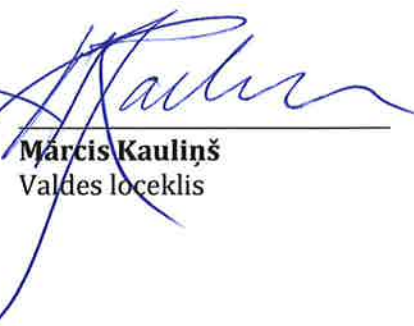
Arnis Staltmanis
valdes loceklis



Imants Zviedris
valdes loceklis



Gatis Junghāns
Valdes loceklis



Mārcis Kauliņš
Valdes loceklis



Māra Grava
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2018.gada 14.februāris

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.

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

Finanšu pārskatu 2018.gada 14.februārī ir apstiprinājusi Sabiedrības valde šādā sastāvā: Varis Boks (valdes priekšsēdētājs), Imants Zviedris (valdes loceklis), Arnis Staltmanis (valdes loceklis), Mārcis Kauliņš (valdes loceklis), Gatis Junghāns (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 (sakaru 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 raksturīgajiem riskiem un atlīdzības, tiek klasificēta kā operatīvā noma. Nomā 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.

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, ievadmuitu 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. Pensiju un pēcnodarbinātības pabalstu saistības

(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) saistības saskaņā ar darba Koplīgumu

Papildus iepriekšminētajam pensiju plānam Sabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem, kā arī citus Darba Koplīgumā noteiktus 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 šķērsriezuma 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 apjomam. 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.decembri 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 pabalstus saskaņā ar Darba Koplīgumu kā aprakstīts 2.10. pielikumā.

3. IEŅĒMUMI

	2017.gads EUR	2016.gads EUR
Elektroenerģijas pārvades pakalpojumi:		
Pārvades tīkla pakalpojums	72 450 638	73 764 263
Pārvades aktīvu jaunbūves un atjaunošanas darbi	62 732 893	25 212 493
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	9 651 965	7 564 740
Pārslodzes vadība uz robežām*	5 144 708	2 638 016
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	3 957 408	1 320 223
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	2 711 422	3 256 768
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	928 980	1 256 543
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	424 245	605 212
Elektroenerģijas realizācija Elbas tirgū	51 544	103 405
Pārējie pakalpojumi	1 131 959	1 066 926
IEŅĒMUMI KOPĀ	159 185 762	116 788 589

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, pārslodzes vadības ieņēmumi peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļoti atbilstoši izmaksu, kas saistītas ar pārslodzes novēršanu pārvades tīklā, apjomam. Saskaņā ar SPRK padomes 2017.gada 6.aprīļa lēmumu Nr.30, peļņas vai zaudējumu aprēķinā papildus atzīti pārslodzes maksas ieņēmumi 4 800 000 EUR apmērā.

4. PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI

	2017.gads EUR	2016.gads EUR
Apgrozāmo līdzekļu un pamatlīdzekļu realizācija	133 537	9 721
Saņemtās soda naudas	118 851	10 866
Saņemtā zaudējumu atlīdzības kompensācija	50 455	15 742
PĀRĒJIE SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IEŅĒMUMI KOPĀ	302 843	36 329

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS

	2017.gads EUR	2016.gads EUR
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	9 141 141	6 679 200
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	6 500 381	5 687 313
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	2 469 584	2 236 120
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	1 780 329	1 790 666
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	982 604	1 277 470
Elektroenerģija pašpatēriņam	306 904	319 762
IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS KOPĀ	21 180 943	17 990 531

6. PERSONĀLA IZMAKSAS

	2017.gads EUR	2016.gads EUR
Atlīdzība par darbu	10 602 676	9 055 035
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un Darba koplīgumā noteiktie pabalsti	2 680 652	2 505 629
Iemaksas pensiju plānā	454 869	398 167
PERSONĀLA IZMAKSAS KOPĀ (IESKAITOT ATLĪDZĪBU SABIEDRĪBAS VADĪBAI)	13 738 197	11 958 831

7. PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS

	2017.gads EUR	2016.gads EUR
Pārvades aktīvu jaunbūves un atjaunošanas darbi	62 714 993	25 212 493
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	44 165 448	45 371 240
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	4 305 813	3 263 239
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	4 268 388	4 634 641
Telekomunikāciju nodrošinājuma pakalpojumi	2 675 835	2 811 003
IT sistēmu uzturēšanas izmaksas	1 160 400	901 380
Transporta izmaksas	986 823	1 204 966
Telpu un teritorijas uzturēšanas izmaksas	266 241	233 465
Dabas un darba aizsardzības izmaksas	116 704	147 887
Dažādas saimnieciskās darbības izmaksas	2 013 495	1 936 096
PĀRĒJĀS SAIMNIECISKĀS DARBĪBAS IZMAKSAS KOPĀ	122 674 140	85 716 410

8. FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
a) Finanšu ieņēmumi		
Procentu ieņēmumi no kredītiestādēm	22 368	102 969
Ieņēmumi no līdzdalības	-	175 327
Finanšu ieņēmumi kopā	22 368	278 296
b) Finanšu izmaksas		
Procentu izmaksas	(23 281)	-
Valūtas kursa svārstības	(709)	(208)
Finanšu izdevumi kopā	(23 990)	(208)
FINANŠU IEŅĒMUMI/ (IZMAKSAS), NETO	(1 622)	278 088

9. UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS UN ATLIKTAIS NODOKLIS

	2017.gads	2016.gads
	EUR	EUR
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	(126 191)	(16 206)
Atliktā uzņēmuma ienākuma nodokļa aktīva (palielinājums)/ samazinājums	(152 951)	(128 922)
UZŅĒMUMA IENĀKUMA NODOKLIS KOPĀ	(279 142)	(145 128)

10. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI, PAMATLĪDZEKĻI

10.1. Nemateriālie ieguldījumi

	Datorprogrammas	Kopā
	EUR	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.gads		
Atlikusī vērtība gada sākumā	286 995	286 995
Iegādāts	169 133	169 133
Nemateriālo ieguldījumu izveidošana	50 587	50 587
Norakstīts	48 485	48 485
Aprēķinātā amortizācija	(122 631)	(122 631)
Atlikusī vērtība 31.12.2017.	384 084	384 084
2017.gada 31.decembris		
Sākotnējā vērtība	633 246	633 246
Nemateriālo ieguldījumu izveidošana	50 587	50 587
Uzkrātā amortizācija	(299 749)	(299 749)
Atlikusī vērtība	384 084	384 084

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

Pamatlīdzekļi (turpinājums)

	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi un inventārs	Kopā
	EUR	EUR	EUR
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
2017.gads			
Atlikusī vērtība gada sākumā	3 745	3 453 584	3 457 329
Iegādāts	-	1 532 450	1 532 450
Norakstīts	-	(61 950)	(61 950)
Nolietojums	(1 534)	(1 171 143)	(1 172 678)
Atlikusī vērtība 31.12.2017.	2 210	3 814 891	3 817 101
2017.gada 31.decembris			
Sākotnējā vērtība	12 505	6 617 467	6 629 972
Uzkrātā amortizācija	(10 295)	(2 802 576)	(2 812 871)
Atlikusī vērtība	2 210	3 814 891	3 817 101

ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	31.12.2017.	31.12.2016.
	EUR	EUR
AS "Conexus Baltic Grid"	57 394 382	-
AS "Nord Pool"	1 901 465	1 901 465
AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds"*	1 422	1 422
ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI KOPĀ	59 297 269	1 902 887

Sabiedrības nosaukums	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Daļas (procenti)
AS "Conexus Baltic Grid"	Latvija	Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā	34.36%
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.

11. KRĀJUMI

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
KRĀJUMI		
Materiāli un rezerves daļas	477 819	483 301
KRĀJUMI KOPĀ	477 819	483 301

12. PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Debitori		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	378 752	999 256
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	99 839	39 440
Debitori kopā	478 591	1 038 696
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādiem	(2 053)	(7 294)
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(13 351)	(2 053)
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem parādiem kopā	(15 404)	(9 347)
Debitori, neto		
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	376 699	991 962
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	86 488	37 387
PIRCĒJU UN PASŪTĪTĀJU PARĀDI, NETO	463 187	1 029 349

13. CITI DEBITORI

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Finanšu noguldījums ar ierobežotām piekļuves iespējām*	57 394 382	-
Terminnoguldījumi	20 000 000	30 000 000
Neatskaitītais pievienotās vērtības nodoklis	3 401 521	1 178 275
Avansa maksājumi par pieslēgumiem	613	613
Pārējie debitori	44 440	42 322
CITI DEBITORI KOPĀ	80 840 956	31 221 210

* Ievērojot Ministru Kabineta 2017.gada 5.decembra un 19.decembra lēmumu, Sabiedrība 2017. gadā ir iegādājusies 34.36% Latvijas dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora AS "Conexus Baltic Grid" akciju. Atbilstoši iepriekš minētajiem lēmumiem, akciju iegādei Sabiedrībai ir izsniegts Valsts kases aizdevums. Saņemtā aizdevuma nodrošinājumam, Sabiedrība Valsts kasē ir izvietojusi finanšu līdzekļus.

14. UZKRĀTIE IEŅĒMUMI

	31.12.2017.	31.12.2016.
	EUR	EUR
Uzkrājumi ieņēmumiem par sniegtajiem pakalpojumiem		
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbiem	9 844 488	3 819 950
Pārvades sistēmas pakalpojumu ieņēmumiem	6 180 342	6 364 627
Balansējošās elektroenerģijas realizācijas ieņēmumiem	742 915	466 528
Obligātās iepirkumu komponentes ieņēmumiem	551 492	473 089
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	548 692	572 381
Regulējošās elektroenerģijas realizācijas ieņēmumiem	63 351	61 701
Ēku uzturēšanas pakalpojuma ieņēmumiem	40 610	40 625
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumiem	28 922	29 226
Uzkrājumi ieņēmumiem par zudumu kompensāciju transformatoros	16 277	15 922
Balansēšanas administrēšanas pakalpojuma ieņēmumiem	3 557	3 201
Pārējo pakalpojumu ieņēmumiem	84 851	8 491
Uzkrājumi ieņēmumiem par sniegtajiem pakalpojumiem kopā	18 105 497	11 855 741
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojumu ieņēmumiem (ITC)	2 031 396	2 743 430
Uzkrājumi dividendēm	-	117 717
Uzkrātie ieņēmumi dažādi	58 733	45 825
UZKRĀTIE IEŅĒMUMI KOPĀ	20 195 626	14 762 713

15. PAŠU KAPITĀLS

2017. gada 31.decembrī AS "Augstsprieguma tīkls" reģistrētais akciju kapitāls ir EUR 5 744 342 (2016. gada 31. decembrī: 5 691 487 EUR) un to veido 5 744 342 (2016. gada 31. decembrī: 5 691 487) parasto akciju ar nominālvērtību 1 EUR katra. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas

Ar AS "Augstsprieguma tīkls" kārtējās Akcionāru sapulces 2017.gada 26.maija lēmumu (prot.Nr.2, 2.§) nolemts 2016.gada peļņas daļu 52 855 EUR apmērā novirzīt AS "Augstsprieguma tīkls" pamatkapitāla palielināšanai.

Dividendēs izmaksājamo peļņas daļu par 2016.un 2017. pārskata gadu Sabiedrībai jāaprēķina un jānosaka noteikta procenta apmērā no tīrās peļņas saskaņā ar likuma "Par valsts un pašvaldību kapitāla daļām un kapitālsabiedrībām" 3.panta pirmo daļu.

Sabiedrība ir veikusi maksājumus valsts budžetā par valsts kapitāla izmantošanu no iepriekšējā gada tīrās peļņas:

2016.gadā 155 345 EUR;

2017.gadā 299 511 EUR.

Rezerves veido iepriekšējo periodu nesadalītā peļņa, kura ar īpašnieka lēmumu novirzīta pārējās rezervēs Sabiedrības attīstības nodrošināšanai

16. ILGTERMIŅA KREDITORI

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Uzkrājumi pēcnodarbinātības saistībām	2 406 639	2 406 639
Pārslodzes maksas ieņēmumi*	88 912 066	84 067 316
Ilgtermiņa kreditori kopā	91 318 705	86 473 955

*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 pārslodzes maksas ieņēmumi, kas netiek izlietoti pārslodzes novēršanai pārvades tīklā, tiek atspoguļoti bilancē kā nākamo periodu ieņēmumi.

17. ĪSTERMIŅA NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	31.12.2017.	31.12.2016.
	EUR	EUR
Saņemts ES līdzfinansējums	1 049 021	16 668
Pārslodzes maksas ieņēmumi*	795 456	3 258 631
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi kopā	1 844 477	3 275 299

18. UZKRĀTĀS SAISTĪBAS

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem		
Pamatlīdzekļu (pārvades aktīvu) noma	6 388 677	2 793 859
Obligātā iepirkumu komponente	551 492	473 089
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	501 597	253 866
Elektriskās jaudas rezerves uzturēšanas izmaksas	361 584	361 584
Informācijas tehnoloģiju pakalpojumi	235 222	67 834
Elektropārvades balstu remonts	77 647	11 284
Telekomunikāciju izdevumi	68 148	234 442
Elektropārvades trašu tīrīšana	53 794	42 849
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	38 783	38 513
Pārvades aktīvu pārbūves un atjaunošanas darbi	31 503	
Sinhrono kompensatoru izmantošana	25 334	40 681
Pārvades elektroenerģijas zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	22 386	25 000
Uzkrājumi pārējiem pakalpojumiem	99 333	224 320
Uzkrātās saistības izdevumiem par saņemtajiem pakalpojumiem kopā	8 455 500	4 567 321

UZKRĀTĀS SAISTĪBAS (turpinājums)

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Uzkrātās prēmiju izmaksas par iepriekšējo gadu darba rezultātiem	263 588	205 632
Uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas	512 051	307 545
Uzkrātās pabalstu izmaksas un pensiju plāna iemaksas	23 075	20 730
UZKRĀTĀS SAISTĪBAS	9 254 214	5 101 228

19. AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI

	31.12.2017	31.12.2016
	EUR	EUR
Saņemtie pieslēguma maksas avansi*	4 506 223	3 627 390
Līgumu izpildes garantijas maksa, drošības nauda	2 978 172	1 805 219
Norēķini ar darbiniekiem	586 661	490 040
Pārējie kreditori	63 128	51 332
AVANSA MAKSĀJUMI UN PĀRĒJIE KREDITORI	8 134 184	5 973 981

*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.

20. NODOKĻI UN VALSTS SOCIĀLĀS APDROŠINĀŠANAS OBLIGĀTĀS IEMAKSAS

	31.12.2016	Aprēķināts	Samaksāts	31.12.2017
	EUR	EUR	EUR	EUR
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	114 174	(674 079)	(56 148)	(616 053)
Pievienotās vērtības nodoklis	(1 118 968)	(17 287 059)	16 575 006	(1 831 021)
Sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	(325 045)	(3 624 148)	3 566 623	(382 570)
Iedzīvotāju ienākuma nodoklis	(166 855)	(2 005 393)	1 946 924	(225 324)
Uzņēmējdarbības riska valsts nodeva	(192)	(2 320)	2 320	(192)
Elektroenerģijas nodoklis	(433)	(3 113)	3 160	(386)
NODOKĻI KOPĀ	(1 497 319)		22 037 885	(3 055 546)
Nodokļu saistības	(1 611 493)			(3 055 546)
Nodokļu pārmaxsa	114 174			

21. FINANŠU RISKU VADĪBA

(a) Apgrozījuma risks

Ārējie apstākļi, kuru izmaiņu rezultātā neplānoti varētu tikt ietekmēts sabiedrības neto apgrozījuma apjoms, ietekmējot Sabiedrības spēju pildīt tās īstermiņa un ilgtermiņa finanšu saistības (maksāspēju), 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.

(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 aizņemtus naudas resursus.

22. 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.

* * * * *