



Ilgspējas un gada pārskats **2019**

 **Latvenergo** & ∞
nākotnes enerģijai

Norādes pārskata lietošanai

GRI indikatori,
kas atklāti attiecīgajā sadaļā

Atgriezies satura rādītājā

Pārvietoties starp nodaļām



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- **Īsumā par pārskatu**
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darības segmenti

Ilgtermiņa attīstības indikatori

Ilgtermiņa attīstības pārskata pielikumi

Gada pārskats



GRI 102-48, 102-49, 102-50, 102-51, 102-52, 102-53, 102-54

Īsumā par pārskatu

Pārskata periods	01.01.2019.–31.12.2019.
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative (GRI)</i> vadlinijām.
Publicēšanas datums	2020. gada 8. aprīlis.
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2019. gada 17. aprīlis.
<i>Global Reporting Initiative</i>	2019. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadliniju pamata līmeņa prasībām un ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES un Finanšu instrumentu tirgus likumā noteikto nefinanšu informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbību un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Atbilstoši <i>GRI</i> pamata līmeņa prasībām pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 16 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 31 specifiskās standarta informācijas indikators (sk. <i>GRI indikatoru tabulu</i>). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā "Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana". Datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem. Ņemot vērā Latvijas Republikas Ministru kabineta 2019. gada 8. oktobra lēmumu par pārvades aktīvu nodalīšanu no <i>Latvenergo</i> koncerna līdz 2020. gada 1. jūlijam, 2019. gada finanšu pārskatos pārvades segmenta darbība atspoguļota kā pārtraucamā darbība. Tādējādi tas ietekmē peļņas vai zaudējumu pozīcijas pret iepriekš publicētajiem datiem.
Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2019. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA "PricewaterhouseCoopers".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • <i>Latvenergo</i> mājaslapā www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • <i>GRI</i> starptautiskajā ilgtspējas pārskatu datubāzē http://database.globalreporting.org/ (angļu valodā); • <i>Nasdaq Baltic</i> mājaslapā www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

Saite uz ārējo resursu
vai attiecīgo sadaļu pārskatā

GRI Standards pārskata kvalifikācijas nosacījumi		
	Pamata (Core)	Visaptverošs (Comprehensive)
Vispārīgo standartu informācija (<i>GRI 100</i>)	Vismaz 33 no standartā <i>GRI 102</i> noteiktajiem indikatoriem	Visi standartā <i>GRI 102</i> noteiktie indikatori
Specifisko standartu informācija (<i>GRI 200, 300, 400</i>)	Vismaz viens indikators katram būtiskam aspektam	Visi indikatori katram būtiskam aspektam



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Saturs

Par *Latvenergo* koncernu

5	Priekšvārds
7	Īsumā par pārskatu
8	Īsumā par koncernu
13	Koncerna stratēģija
16	Korporatīvā sociālā atbildība
19	Atbalstam

Korporatīvā pārvaldība

21	Korporatīvās pārvaldības modelis
22	Pārvaldības institūcijas
28	Koncerna vadība
29	Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
32	Koncerna iepirkumi
34	Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

39	Ražošana un tirdzniecība
40	Ražošana
45	Tirdzniecība
48	Obligātais iepirkums
49	Sadale
51	Pārvades aktīvu noma

Ilgtermiņa indikatori

54	Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana
56	Ekonomiskie aspekti
62	Sociālie aspekti
62	Atbildība par produktu
66	Sabiedrība
67	Darbinieki un darba vide
72	Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

78	Pārskats par <i>zaļajām</i> obligācijām
80	<i>GRI</i> indikatoru tabula
84	Lietotie saīsinājumi
85	Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Latvenergo koncerna konsolidētais un AS “*Latvenergo*” gada pārskats

89	Galvenie darbības rādītāji
91	Vadības ziņojums
97	Finanšu pārskati
97	Peļņas vai zaudējumu aprēķins
97	Visaptverošo ienākumu pārskats
98	Pārskats par finanšu stāvokli
99	Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
100	Pārskats par naudas plūsmām
101	Finanšu pārskatu pielikums
149	Neatkarīga revidenta ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Priekšvārds



Par *Latvenergo* koncernu

– Priekšvārds

- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Aizvadītais 2019. gads ir bijis lielisks cēliens *Latvenergo* koncerna darbībā, jo uzņēmuma 80 gadus esam atzīmējuši gan ar izciliem rezultātiem enerģijas ražošanā, gan jaunām un radošām iniciatīvām mūsu darba organizēšanā. AS “Latvenergo” TEC otro gadu pēc kārtas ir uzstādījuši jaunu elektroenerģijas ražošanas rekordu, tādējādi pildot gan Latvijas energoapgādes balsta lomu, gan bāzes jaudu nodrošinājumu Baltijas reģionā. Jo būtiskāku šo sasniegumu padara fakts, ka mūsu modernizētās koģenerācijas spēkstacijas darbojas, emitējot minimālu izmešu daudzumu atmosfērā, un tas ir viens no mūsdienu enerģētikas efektivitātes būtiskākajiem indikatoriem.

2019. gads ne tikai *Latvenergo* koncernā, bet arī enerģētikas nozarē Eiropā kopumā tika aizvadīts klimata pārmaiņu sagādāto izaicinājumu gaismā. Gada nogalē Eiropas Komisija nākusi klajā ar ļoti ambiciozu pasākumu kopumu *Eiropas zaļais kurss*, lai līdz 2050. gadam Eiropu padarītu par pirmo klimatneitrālo pasaules

daļu. Šis plāns paredz ļoti būtisku SEG emisiju samazinājumu, investīcijas pētniecībā un inovatīvajās tehnoloģijās, lai pēc iespējas saglabātu dabisko vidi. *Zaļā kursa* nostādnes Latvija atbalsta arī izstrādātajā Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā, kas nosaka valsts enerģētikas un klimata politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus tuvākajiem desmit gadiem.

Latvenergo koncerna 2019. gada ilgtermiņa pārskata sagatavošanas laikā pasaules ziņu aģentūras vēsta par jaunas, cilvēcei līdz šim nezināmas vīrusa infekcijas *Covid-19* aizvien straujāku izplatīšanos. Pārskata publicēšanas laikā daudzviet pasaulē, tai skaitā Baltijas valstīs ieviesta ārkārtējā situācija un ir gūta pārlecība, ka pasauli kopumā skārusi jauna, citāda ekonomiskā krīze, kas vīrusa apdraudējuma dēļ paralizējusi virkni uzņēmējdarbības jomu. 2020. gadā ekonomiku un tai skaitā enerģētikas nozari sagaida nopietni izaicinājumi.

Ārkārtējās situācijas apstākļos *Latvenergo* koncerns nodrošina atbilstošus darba režīmus stratēģiski svarīgajos enerģijas ražošanas objektos – Daugavas hidroelektrostacijās un AS “Latvenergo” termoelektrostacijās, kā arī AS “Sadales tīkls”. Koncerns turpinās atbildīgi nodrošināt visai ekonomikai tik nozīmīgos pakalpojumus arī laika posmā, kurā netrūks smagu izaicinājumu.

Latvenergo nākotnes redzējums saistīts ar Baltijas reģiona un tehnoloģiju attīstību. Enerģētikas nozares pārmaiņu laikā savā 80. jubilejas gadā koncerns sekmīgi darbojies jaunos biznesa virzienos – elektromobilitātē, dabasgāzes, saules paneļu un ar elektrību saistītu produktu tirdzniecībā. Šobrīd *Latvenergo* darbojas pilnīgi visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā un nemainīgi ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā.

Latvenergo koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko veido Daugavas HES un augsti efektīvas TEC. Ražošanas rezultātus ik gadu galvenokārt nosaka divi svarīgi faktori – laikapstākļi un elektroenerģijas pieprasījums tirgū.

Aizvadītajā gadā reģionā elektroenerģijas cenas bija zemākas nekā gadu iepriekš, jo gada otrajā pusē uzlabojās hidroloģiskā situācija Ziemeļvalstīs, siltāki laikapstākļi ietekmēja siltumenerģijas pieprasījuma samazinājumu, tāpat novērotas arī zemākas dabasgāzes un ogļu cenas. Jāatzīmē, ka pērn Baltijā kopumā bija par 21 % zemāka elektroenerģijas izstrāde nekā 2018. gadā.

Īpaši samazinājusies elektrības ražošana Igaunijā, kur ierobežota degslānekļa elektroenerģijas ražotņu darbība augsto emisijas kvotu cenu dēļ.

2019. gadā *Latvenergo* koncerna ražotnēs saražotas 4,9 TWh elektroenerģijas un 1,8 TWh siltumenerģijas. Pērn Daugavā novērota mazāka ūdens pietece nekā vidēji ilggadējā, un tas negatīvi ietekmēja Daugavas HES saražoto elektroenerģijas daudzumu. 2019. gadā Daugavas HES saražotas 2 TWh, tas ir par 14 % mazāk nekā 2018. gadā. Īpaši samazinātās elektroenerģijas ražošanas Igaunijā dēļ būtiski pieauga AS “Latvenergo” TEC loma un tajās saražotās elektroenerģijas daudzums. Jāatzīmē, ka jau 2018. gadā AS “Latvenergo” TEC saražoja vēsturiski lielāko elektroenerģijas daudzumu, taču 2019. gadā šis rekords pārspēts, TEC saražojot 2,8 TWh enerģijas jeb par 5 % vairāk nekā gadu iepriekš. Tādējādi 2019. gadā *Latvenergo* koncerns veiksmīgi izmantoja savas diversificētās elektroenerģijas ražošanas iespējas, un TEC pilda bāzes jaudu nodrošinājuma funkciju ne tikai Latvijā, bet arī visā Baltijā, turklāt modernizētās TEC sniedz iespēju nodrošināt elektroenerģijas ražošanu ar iespējami mazu SEG emisiju salīdzinājumā ar citām fosilā kurināmā elektrostacijām reģionā.

Latvenergo koncerna mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija 2019. gadā ir 6,5 TWh, no tām ārpus Latvijas pārdotas vairāk nekā trešdaļa. Koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 757 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

2019. gadā atbilstoši izvēlētajai darbības stratēģijai *Latvenergo* koncerns turpinājis sekmīgi darboties jaunos tirgos un ar *Elektrum* zīmolu intensīvi piedāvājis arvien jaunus pakalpojumus. Enerģijas patērētāji arvien vairāk iesaistās tirgū, un arī mūsu sabiedrībā pieaug aktīvo lietotāju (*prosumers*) skaits.

Tendences pasaulē un Latvijā liecina, ka, vienlaikus augot gan elektroautomobiļu, gan uzlādes punktu skaitam, elektromobilitātes attīstība Latvijā notiks straujāk, nekā iepriekš plānots. 2019. gada augustā darbu uzsāka pirmās *Elektrum* elektroauto ātrās uzlādes vietas. Līdz pārskata gada beigām tajās veiktas aptuveni 1 500 uzlādes. Vairāk nekā 200 lietotāju ir izmantojuši iespēju šajās vietās uzlādēt savu elektroauto, izmantojot speciāli vietējam tirgum radīto *Elektrum* lietotni.

Saules paneļu tirgus 2019. gadā piedzīvojis strauju izaugsmi, ļoti



Par Latvenergo koncernu

– Priekšvārds

– Īsumā par pārskatu

– Īsumā par koncernu

– Koncerna stratēģija

– Korporatīvā sociālā atbildība

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

sekmīgi audzis *Elektrum Solārais* noslēgto līgumu skaits. Divu gadu laikā šajā segmentā no jaunpienācējiem esam kļuvuši par vienu no pamanāmākajiem spēlētājiem visā Baltijā, īpaši veiksmīgs ir klientu skaita pieaugums Lietuvā. Latvijā trešdaļa no mājsaimniecībām, kas uzstādījušas saules paneļus, tos iegādājušās no *Elektrum*. Savukārt Baltijā koncerna saules paneļu tirgus daļa ir aptuveni 8 %. Izmantojot šo pakalpojumu, *Elektrum* klienti paši kļūst par zaļās enerģijas ražotājiem.

2019. gada maijā tika atklāts *Elektrum* interneta veikals, un jau pirmajā gadā sasniegts ievērojams tā apmeklējumu skaits. Piedāvājums klientiem tiek veidots, nodrošinot produktus efektīvai un ērtai elektroenerģijas lietošanai – LED spuldzes, elektriskie skrejriteņi, *Viedās mājas* produkti. Turklāt šie nav vienkārši jauni koncerna piedāvājumi klientiem – ikviens no tiem arī sekmē zaļāku un tīrāku nākotni.

2019. gadā ļoti nozīmīgs notikums dabasgāzes tirgū bija *Latvenergo* koncerna ienākšana Latvijas mājsaimniecību segmentā, kļūstot par vienu no pirmajiem tirgotājiem, kas veido konkurenci. Aizvadītajā gadā noslēgts pat divreiz vairāk līgumu, nekā plānots. Kopumā, salīdzinot dabasgāzes tirdzniecību ar 2018. gadu, pārdotais apjoms ir divkārtšojies un sasniedz 3 TWh. Gada beigās *Elektrum* dabasgāzes klientu portfeli veidoja vairāk nekā pieci tūkstoši mājsaimniecību. Viens no svarīgākajiem iemesliem, kādēļ klienti izvēlas *Elektrum*, ir vienots rēķins par dabasgāzi un elektrību, draudzīgais un atsaucīgais klientu serviss un ērtāka apkalpošana. Koncerns turpinājis kāpināt dabasgāzes klientu skaitu arī juridisko klientu segmentā, kas tuvojās 800 klientiem. Tādējādi *Elektrum* pozicionējis sevi kā vadošais jaunais dabasgāzes tirgotājs Latvijā.

2019. gadā *Latvenergo* koncerna peļņa ir augusi par 24 %, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un sasniedz 94,4 miljonus EUR. Investīciju apjoms aizvadītajā gadā sasniedz 229,4 miljonus EUR. 2019. gadā turpināta Daugavas HES rekonstrukcijas programma, kur investēti 16,6 miljoni EUR. Programmu paredzēts īstenot līdz 2023. gadam, un kopējās izmaksas tajā pārsniegs 200 miljonus EUR.

Ievērojama Baltijas mēroga inovācija, kas tiek realizēta ražotnē TEC-2, ir siltuma akumulācijas sistēmas uzstādīšana. Tā būs jauna pieeja siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas procesa energoefektivitātes palielināšanai. Pēc uzcelšanas šī iekārta būs viens no apjomīgākajiem un mūsdienīgākajiem risinājumiem, tādējādi AS “Latvenergo” nodrošinās efektīvāku kurināmā izmantošanu valstī, kā arī samazinās energoresursu patēriņu, padarot ražošanu TEC vēl efektīvāku un zaļāku.

2019. gada oktobrī Latvijas Republikas Ministru kabinets lēma atbalstīt pilnīgu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu, kas paredz, ka pārvades aktīvus līdz 2020. gada 1. jūlijam no AS “Latvenergo” pārņemtu cits valstij piederošs uzņēmums – Latvijas pārvades sistēmas operators AS “Augstsprieguma tīkls”. Aktīvu piederības maiņa ir plānota ar AS “Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu, izņemot no AS “Latvenergo” aktīvu bāzes AS “Latvijas elektriskie tīkli” kapitāldaļas. Būtiski, ka 2019. gada oktobrī, ievērojot plānotās izmaiņas Latvenergo koncerna struktūrā, starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* pārapstiprinājusi AS “Latvenergo” kredītreitingu investīciju pakāpes Baa2 līmeni ar stabilu nākotnes perspektīvu.

2019. gada novembrī SPRK apstiprināja AS “Sadales tīkls” sistēmas pakalpojumu tarifu projektu nākamajiem pieciem gadiem, un tas paredz sadales pakalpojumu tarifu samazināt vidēji par 5,5 %. Šo samazinājumu ļauj īstenot AS “Sadales tīkls” veiktā vērienīgā darbības efektivitātes programma, kuru realizējot, veikta procesu pilnveidošana un digitalizācija, personāla, transportlīdzekļu tehnisko un atbalsta bāzu samazināšana. Tarifu izmaiņas stājās spēkā 2020. gada 1. janvārī.

Aizvadītajā gadā AS “Latvenergo” septīto gadu pēc kārtas saņēmusi Ilgtspējas indeksa Platīna (augstāko) kategoriju un vienlaikus arī augstāko novērtējumu Ilgtspējas indeksa vēsturē – 97,3 %. Tādējādi esam sevi apliecinājuši kā pārliecinošu Ilgtspējas indeksa līderi. Koncerna augsto novērtējumu visos korporatīvās sociālās atbildības virzienos veicina ilgtspējīgi kapitālieguldījumi, atbildība pret klientu, vidi un darbiniekiem, starptautiskai praksei atbilstoša pārvaldība. Tāpat 2019. gadā AS “Latvenergo” jau divpadsmito reizi saņēmis Latvijas vērtīgākā uzņēmuma balvu Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101. Kā liecina interneta personāla atlases uzņēmuma “CV-Online Latvia” rīkotās aptaujas “Top darba devējs 2019” rezultāti, AS “Latvenergo” jau septīto gadu ir kļuvusi par labāko darba devēju ražošanas sektorā.

Latvenergo koncerns plaši īsteno sociālās atbildības aktivitātes zinātnē un izglītībā, lai veicinātu jauniešu interesi par eksaktajiem mācību priekšmetiem un inženiertehniskajām profesijām. Sadarbībā ar Latvijas Zinātņu akadēmiju jau vairāk nekā 20 gadu gan jauniešiem, gan pieredzes bagātajiem zinātniekiem tiek piešķirta Gada balva par izcilu un nozīmīgu devumu enerģētikā, sniegts nozīmīgs atbalsts gan augstskolām, gan Rīgas Tehniskās universitātes Inženierzinātņu vidusskolai. Aizvadītajā gadā jau otro reizi koncerns organizēja Baltijā vienīgo fizikas festivālu, kurā piedalījās ap četriem tūkstošiem apmeklētāju.

Koncernam izveidojusies bagātinoša kopdarbība ar zinātniekiem vadošajās augstskolās. Akadēmisko spēku iesaiste ir daudzveidīga – studentu izglītošana tādā līmenī, lai viņu studiju noslēguma darbi ne tikai saņemtu balvas konkursos, bet tiktu izmantoti koncerna darbībā, kā arī tiek izstrādāti konkrēti pētniecības darbi par to, kas aktuāls koncerna ikdienas saimnieciskajā darbā.

Latvenergo koncerna atbalsts valsts mēroga kultūras pasākumiem veicina Latvijas kultūras tradīciju attīstību un nacionālās identitātes stiprināšanu. Sadarbībā ar *Ziedot.lv* koncerns 2019. gadā projektu konkursa rezultātā atbalstījis sociālos projektus, nodrošinot atbalstu vairākiem tūkstošiem cilvēku visā Latvijā.

Viens no koncerna vides politikas pamatprincipiem ir bioloģiskās daudzveidības saglabāšana un koncerna darbības ietekmes mazināšana uz apkārtējo vidi. Nozīmīgi virzieni šajā jomā ir putnu aizsardzība un zivju resursu atjaunošana. *Latvenergo* koncernam ir ilggadēja un veiksmīga sadarbība ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību, bet Daugavas baseinam raksturīgo zivju sugu atjaunošanas veicināšanā – ar biedrību *Mēs zivīm*.

Latvenergo koncerns jau šobrīd ir viens no zaļākajiem elektroenerģijas ražotājiem Eiropā un CO₂ emisijas intensitāte ir ievērojami zemāka nekā vidēji nozarē Eiropas Savienībā. To nodrošina būtisks atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā un efektīvi TEC ražošanas režīmi. Taču koncerns turpina pilnveidot savu darbību, lai turpinātu attīstību uz vēl tīrāku enerģiju, modernākiem produktiem un pakalpojumiem.

Vienlaikus ir skaidrs, ka pašreizējā notikumu attīstība ar vīrusa saslimšanas *Covid-19* pandēmiju pasaulē ieviesīs korekcijas ikviena uzņēmuma attīstībā, taču esam pārliecināti, ka tiksīm pāri jaunajiem šķēršļiem. Mēs esam gatavi strauji pielāgoties pārmaiņām, un tā pamatā ir savlaicīgi un skrupulozi būvētas informācijas tehnoloģiju sistēmas, atvērtība jaunajam un spēja pielāgoties izmaiņu ātrumam.

Informācijas aprīte un savstarpēja komunikācija ļauj būtu pārliecinātiem, ka gan fiziski, gan emocionāli esam gatavi adaptēties jaunām prasībām mūsu darba organizēšanā un jebkurai mūsu klientu vēlmju īstenošanai.

Mūsu darbs – nākotnes enerģijai! Paldies par sadarbību!

Āris Žigurs,

AS “Latvenergo” valdes priekšsēdētājs
un galvenais izpilddirektors.

Īsumā par pārskatu



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- **Īsumā par pārskatu**
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārskata periods	01.01.2019.–31.12.2019.
Ziņošanas biežums	Reizi gadā; kopš 2009. gada atbilstoši <i>Global Reporting Initiative (GRI)</i> vadlīnijām.
Publicēšanas datums	2020. gada 8. aprīlis.
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2019. gada 17. aprīlis.
<i>Global Reporting Initiative</i>	2019. gada ilgtspējas pārskats sagatavots atbilstoši <i>GRI Standards</i> vadlīniju pamata līmeņa prasībām un ietver Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2014/95/ES un Finanšu instrumentu tirgus likumā noteikto nefinanšu informāciju.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par <i>Latvenergo</i> koncernu (sk. sadaļu “Īsumā par koncernu”).
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbību un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Atbilstoši <i>GRI</i> pamata līmeņa prasībām pilnā apmērā iekļauta vispārīgo standartu informācija, un atbilstoši aspektu būtiskumam – 16 koncerna ilgtspējai nozīmīgi aspekti un 31 specifiskās standarta informācijas indikators (sk. <i>GRI</i> indikatoru tabulu). Pārskata sagatavošanas process aprakstīts sadaļā “Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana”. Datu atklāšanas metodes nav būtiski mainītas, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem. Ņemot vērā Latvijas Republikas Ministru kabineta 2019. gada 8. oktobra lēmumu par pārvades aktīvu nodalīšanu no <i>Latvenergo</i> koncerna līdz 2020. gada 1. jūlijam, 2019. gada finanšu pārskatos pārvades segmenta darbība atspoguļota kā pārtraucamā darbība. Tādējādi tas ietekmē peļņas vai zaudējumu pozīcijas pret iepriekš publicētajiem datiem.
Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2019. gada ilgtspējas pārskatu ir sniegusi SIA “PricewaterhouseCoopers”.
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • <i>Latvenergo</i> mājaslapā www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • <i>GRI</i> starptautiskajā ilgtspējas pārskatu datubāzē http://database.globalreporting.org/ (angļu valodā); • <i>Nasdaq Baltic</i> mājaslapā www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem par ilgtspējas pārskatu: sustainability@latvenergo.lv .

GRI Standards pārskata kvalifikācijas nosacījumi

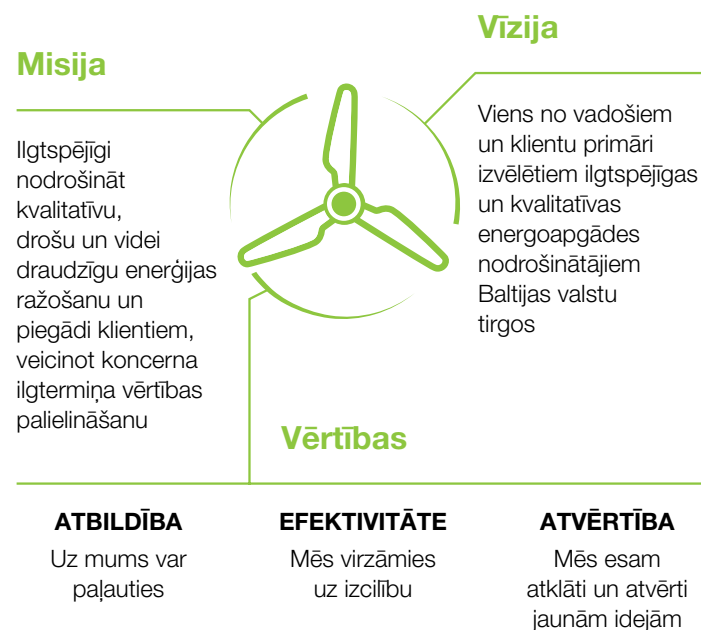
	Pamata (Core)	Visaptverošs (Comprehensive)
Vispārīgo standartu informācija (<i>GRI 100</i>)	Vismaz 33 no standartā <i>GRI 102</i> noteiktajiem indikatoriem	Visi standartā <i>GRI 102</i> noteiktie indikatori
Specifisko standartu informācija (<i>GRI 200, 300, 400</i>)	Vismaz viens indikators katram būtiskam aspektam	Visi indikatori katram būtiskam aspektam

Īsumā par koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu nomu.

Koncernu veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS "Latvenergo" un kurā ietilpst sešas meitassabiedrības. Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Informāciju par līdzdalības daļu meitassabiedrībās un to atrašanās vietu skatīt konsolidētā gada pārskata 1. un 16. pielikumā.

Koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma. Plašāku informāciju skatīt sadaļā "Darbības segmenti".





Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

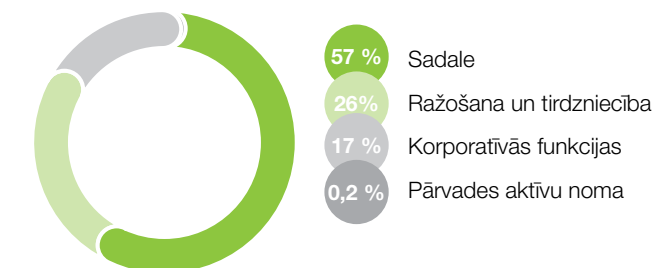
Fakti 2019

			2019	2018
Finanšu rādītāji*				
	Ieņēmumi	milj. EUR	841,6	838,8
	Peļņa	milj. EUR	94,4	76,0
	Aktīvi	milj. EUR	3 864,9	3 798,8
	Investīcijas	milj. EUR	229,4	220,6
	Moody's kredītreitings		Baa2	Baa2
Ražošana un tirdzniecība				
	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	2 591	2 591
	Uzstādītā siltuma jauda	MW	1 838	1 838
	Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 880	5 076
	Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 842	2 274
	CO ₂ emisijas intensitāte	t/MWh	0,18	0,16
	Tirgus daļa Baltijā	%	23	25
	Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 505	6 954
	Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	303	147
	Mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	757	789
Sadale				
	SAIDI	min	246	228
	SAIFI	skaitis	2,7	2,5
	Līniju garums	km	92 958	93 175
	Transformatoru jauda	MVA	5 922	5 930
Pārvades aktīvu noma				
	Līniju garums	km	5 424	5 243
	Transformatoru jauda	MVA	9 339	9 165

* izklāta pārtraucamā darbība (sk. finanšu pārskata 30. pielikumu)

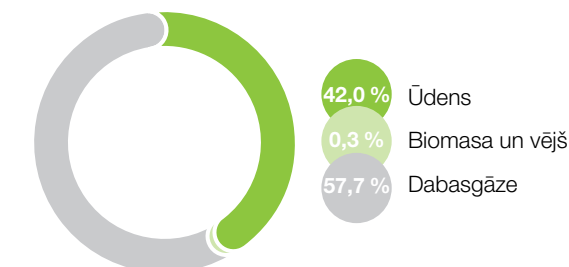
Darbinieku skaits

3 423

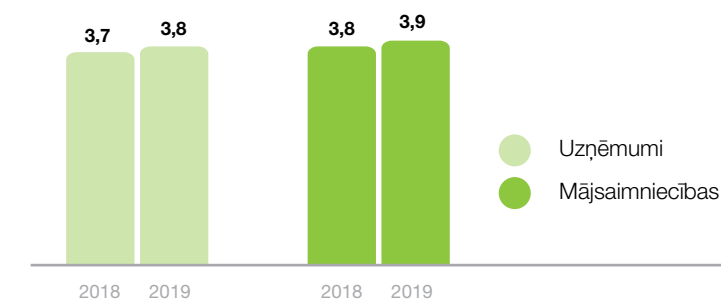


Saražotā elektroenerģija, izmantojot atjaunīgos resursus

42 %



Elektrum klientu apmierinātība (skalā 1–6)



Latvenergo koncernam 80!



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



1939 Vienotas valsts elektroapgādes un Latvenergo koncerna sākums – darbu sāk Ķeguma HES ar jaudu 17,5 MW, un 22. decembrī tiek dibināts Valsts elektrības uzņēmums “Ķegums”. Ķeguma HES būvniecība ilgst no 1936. līdz 1940. gadam. Pēc Otrā pasaules kara atjaunotā elektrostacija 1953. gadā sasniedz 70 MW projektēto jaudu.

1955 Darbu sāk TEC-1 ar 50 MW elektrisko jaudu. 1958. gadā stacija sāk siltumenerģijas ražošanu. 1960. gadā TEC-1 sasniedz 129,5 MW projektēto elektrisko jaudu un 384 MW siltuma jaudu. TEC-1 būvniecība ilgst no 1952. līdz 1960. gadam.

1965 Darbu sāk Pļaviņu HES. 1966. gadā elektrostacija sasniedz 825 MW projektēto jaudu. Pļaviņu HES celtniecība ilgst no 1961. līdz 1968. gadam.

1973 Darbu sāk TEC-2 ar 232 MW siltuma jaudu, bet 1975. gadā – ar 63 MW elektrisko jaudu. 1979. gadā TEC-2 sasniedz 390 MW projektēto elektrisko jaudu un 1 130 MW siltuma jaudu. TEC-2 celtniecība ilgst no 1972. līdz 1979. gadam.

1974 Darbu sāk Rīgas HES. 1975. gadā elektrostacija sasniedz 384 MW projektēto jaudu. Rīgas HES celtniecība ilgst no 1966. līdz 1975. gadam. 1979. gadā Rīgas HES jauda sasniedz 402 MW.

1979 Veic Ķeguma HES paplašināšanu, iedarbinot Ķeguma HES-2 ar 192 MW jaudu. Celtniecība ilgst no 1976. līdz 1979. gadam.

1991 Ar Pļaviņu HES hidroagregātu rekonstrukciju uzsāk pakāpenisku Daugavas HES modernizāciju.





Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



2005 Pabeidz 2003. gadā uzsāktu TEC-1 rekonstrukciju, izbūvējot jaunu, videi draudzīgu kombinētā cikla energobloku ar 144 MW uzstādīto elektrisko jaudu un 145 MW siltuma jaudu.

AS “Latvenergo” iesaistās pirmā Baltijas-Skandināvijas starpsavienojuma *EstLink* izveidē.

2007 Sākas pakāpeniska Baltijas elektroenerģijas tirgus atvēršana.

2009 Atklāj rekonstruēto TEC-2 pirmo energobloku, kura elektriskā jauda koģenerācijas režīmā ir 413 MW un siltuma jauda – 274 MW.

2010 Koncerns sāk elektroenerģijas tirdzniecību Lietuvā un Igaunijā.

2011 AS “Latvenergo” kļūst par pirmo uzņēmumu Latvijā, kas uzsāk elektroauto izmantošanu ikdienas darbā.

2012 Koncerns ievieš tirdzniecības zīmolu *Elektrum*.

2013 Atklāj TEC-2 otro energobloku. TEC-2 kļūst par Baltijā modernāko un efektīvāko koģenerācijas staciju. Stacijas elektriskā jauda koģenerācijas režīmā ir 832 MW, kondensācijas režīmā – 881 MW, savukārt siltuma jauda ir 1 124 MW.

2014 AS “Latvenergo” uzsāk elektroenerģijas tirdzniecību *Nord Pool* biržā.

2015 AS “Latvenergo” kļūst par pirmo valsts kapitālsabiedrību Austrumeiropā, kas kapitāla tirgū emitē zaļās obligācijas.

2017 Koncerns sāk dabasgāzes tirdzniecību klientiem Latvijā un Igaunijā.

2019 Tirdzniecības zīmols *Elektrum* uzsāk dabasgāzes tirdzniecību Latvijas mājāsaimniecībām. Sāk darboties *Elektrum* pirmās ātrās elektroauto uzlādes stacijas. AS “Latvenergo” TEC saražo vēsturiski lielāko elektroenerģijas apjomu – 2 780 GWh.



Notikumi 2019



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- **Īsumā par koncernu**
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Turpinām pilnveidot sadales pakalpojuma kvalitāti un konkurētspēju

Vērienīga un sekmīgi īstenota darbības efektivitātes paaugstināšanas programma ļauj maksu par elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu no 2020. gada 1. janvāra samazināt par vidēji 5,5 %, tādējādi stiprinot Latvijas uzņēmumu konkurētspēju.

Pārvades sistēmas aktīvus turpmāk pārvaldīs AS “Augstsprieguma tīkls”

Oktobrī Ministru kabinets lēma līdz 2020. gada 1. jūlijam veikt pilnīgu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu. Tas nozīmē, ka 330 kV un 110 kV pārvades līnijas, apakšstacijas un sadales punkti tiks nodoti pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”.

***Latvenergo* koncernam 80!**

1939. gadā tika sperts nozīmīgs solis Latvijas elektrifikācijā – iedarbināta pirmā Ķeguma HES turbīna. Šai laikā *Latvenergo* ir ievērojami paplašinājis gan ražošanas jaudu, gan darbības jomu un kļuvis par vienu no *zaļākajiem* elektroenerģijas ražotājiem Eiropā.

Pastāvīgi paplašinām produktu un pakalpojumu klāstu

Kopš 2019. gada februāra *Elektrum* piedāvā dabasgāzi arī Latvijas mājāsaimniecībām, savukārt maijā *Latvenergo* kļuva par pirmo enerģētikas uzņēmumu Baltijas valstīs, kas uzsācis tiešsaistes produktu un pakalpojumu tirdzniecību. Šobrīd *elektrumveikals.lv* var iegādāties LED spuldzes, drošības detektorus, elektriskos skrejriteņus, elektroauto uzlādes sistēmas, kā arī viedās mājas ierīces, saules paneļus un kolektorus.



Vienpadsmito gadu pēc kārtas *Latvenergo* saņēmis arī vērtīgākā uzņēmuma balvu Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101 un Baltijas mērogā atzīts par vērtīgāko enerģētikas uzņēmumu.



Platīna novērtējums Latvijas Ilgtspējas indeksā

Jūnijā AS “*Latvenergo*” ieguva Ilgtspējas indeksa augstāko – Platīna – kategoriju un kopējo vērtējumu 97,3 %. Platīna kategoriju pirmoreiz saņēmusi arī AS “*Sadales tīkls*”.

Vēsturiski lielākā elektroenerģijas izstrāde TEC

2019. gadā īpaša nozīme bijusi AS “*Latvenergo*” TEC spējai ātri un efektīvi reaģēt uz izmaiņām elektroenerģijas tirgus pieprasījumā. TEC kopā saražotas 2 780 GWh elektroenerģijas, kas ir par 5 % vairāk nekā pērn.

Jauns virziens – elektromobilitāte

Atklātas *Elektrum* pirmās trīs ātrās elektroauto uzlādes stacijas un *Elektrum* e-veikalā uzsākta elektrisko skrejriteņu tirdzniecība.



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna stratēģija

Enerģētikas nozare 2019. gadu ir aizvadījusi nākotnes klimata izmaiņu izaicinājumu gaismā. Gan Latvijā, gan Eiropā ir tapuši nozīmīgi enerģētikas un klimata jomu regulējoši dokumenti. Latvija ir izstrādājusi Nacionālo enerģētikas un klimata plānu, kas nosaka valsts enerģētikas un klimata politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus tuvākajiem desmit gadiem. Savukārt Eiropas Komisija gada nogalē nāca klajā ar vērīgu pasākumu kopumu “Eiropas zaļais kurss”, kura mērķis ir līdz 2050. gadam padarīt Eiropu par pirmo klimatneitrālo pasaules daļu.

Latvenergo jau šobrīd ir viens no *zaļākajiem* elektroenerģijas ražotājiem Eiropā. Būtisku daļu elektroenerģijas koncerns saražo hidroelektrostacijās, ko papildina modernizētas koģenerācijas termoelektrostacijas, kurās elektroenerģiju iegūst no dabasgāzes – videi draudzīgākā fosilā energoresursa. Neapstājoties pie sasniegtā, *Latvenergo* koncernam kā ikvienam enerģētikas nozares uzņēmumam tuvākajās desmitgadēs būs jāpielāgojas nozares attīstības kursam.

Latvenergo koncerna stratēģijā 2017.–2022. gadam ir noteikti koncerna stratēģiskie darbības un finanšu mērķi un galvenie attīstības uzdevumi. 2019. gada noslēgumā ir sasniegts stratēģijas īstenošanas perioda viduspunkts, kas ļauj atskatīties uz šajā posmā paveikto virzībā uz noteikto mērķu īstenošanu.

Ilgtermiņa *Latvenergo* koncernā

Atbildība par savu ietekmi uz tautsaimniecību, sabiedrību un vidi

Ekonomiskā attīstība	Sabiedrība	Rūpes par vidi
Enerģijas nodrošināšana tautsaimniecībai	Produktu un pakalpojumu vērtības palielināšana	Videi draudzīga rīcība, mazinot vai novēršot videi radītos riskus
Pārdomātas un ilgtspējīgas investīcijas ražošanā un tīklu infrastruktūrā	Lojālu un ilgtspējīgu klientu attiecību veidošana	Efektīva dabas resursu izmantošana un energoefektivitātes veicināšana
Augstu efektivitātes prasību ievērošana	Energoapgādes drošums	Rūpes par bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu
	Cilvēkresursu un kompetenču attīstība, veidojot un saglabājot zināšanu pēcteci	





Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna stratēģiskie mērķi

1. Ilgtspējīgas un ekonomiski pamatotas tirgus pozīcijas nostiprināšana mājas tirgos (Baltijā), vienlaikus apsverot ģeogrāfisku un/vai produktu/pakalpojumu ekspansiju

Mērķis paredz koncerna tirdzniecības darbības izcilību un izmaksu efektivitāti. Tāpat šī mērķa ietvaros paredzēta jaunu produktu un pakalpojumu attīstīšana, t. sk. dabasgāzes mazumtirdzniecības uzsākšana mājas tirgos.

Latvenergo koncerns nemainīgi ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem un vērtīgākais enerģētikas uzņēmums Baltijā. Šobrīd koncerns darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā.

2019. gadā mazumtirdzniecības klientiem pārdotas 6,5 TWh elektroenerģijas. Ārpus Latvijas pārdotas 2,3 TWh, kas veido aptuveni 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoma.

Latvenergo koncerns ilgstoši ir bijis viens no lielākajiem dabasgāzes patērētājiem Baltijā, un šī pieredze ļāvusi veidot pārdomātus piedāvājumus nu jau arī kā dabasgāzes tirgotājam. Stratēģijas periodā ir uzsākta dabasgāzes mazumtirdzniecība visu trīs Baltijas valstu biznesa klientiem un 2019. gadā – arī Latvijas mājāsaimniecībām. Klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata gadā Baltijā ir pieaudzis vairāk nekā divas reizes un sasniedza 303 GWh.

Stratēģijas periodā *Latvenergo* koncerns saviem klientiem Baltijā ir sācis piedāvāt virkni jaunu produktu un pakalpojumu, piemēram, viedās mājas tehnoloģijas, elektriskos skrejriteņus un citas elektropreces *Elektrum* internetveikalā. *Elektrum Solārais* ir kļuvis par klientu vidū populārāko jauno pakalpojumu, ierindojo *Latvenergo* starp Baltijas reģiona līderiem saules paneļu mazumtirdzniecībā. Tāpat koncerns saskata attīstības potenciālu elektromobilitātes jomā, un pārskata gadā šajā virzienā ir sperts nozīmīgs solis – ir atklātas koncerna pirmās publiski pieejamās ātrās uzlādes stacijas Rīgā un Jūrmalā.

2. Sinerģijai ar tirdzniecību adekvāta un koncerna vērtību palielinoša ģenerācijas portfeļa attīstība

Mērķis paredz veikt Daugavas HES ražotņu rekonstrukciju, kas nodrošinātu to ilgtspējīgu un drošu darbību. Tāpat paredzēts virzīties uz ražošanas jaudu diversifikāciju un tādu jaudu attīstību, kas atbilst zemas emisijas projektu kritērijiem.

Stratēģijas perioda pirmajā pusē ir sekmīgi turpinājusies Daugavas HES hidroagregātu atjaunošana, kas nodrošinās to darbību nākamās 40 gadus. Īstenojot šo programmu, tiek paaugstināta arī hidroagregātu uzstādītā jauda, lietderības koeficienti un elektroenerģijas izstrāde. Efektīvāk izmantojot atjaunīgo energoresursu ūdeni, tiek mazināta arī koncerna ietekme uz klimata pārmaiņām. Kopumā trīs gadu periodā ir modernizēti pieci hidroagregāti, un rekonstrukciju plānots pabeigt 2023. gadā.

Savukārt abām TEC bijusi nozīmīga loma ražošanas jaudu nodrošināšanā laikā, kad ūdens pietece Daugavā ir bijusi neliela. Lai paaugstinātu ražošanas efektivitāti koģenerācijā, uzsākta Baltijā lielākās siltuma akumulācijas tvertnes izbūve TEC-2, ko plānots pabeigt 2020. gadā. TEC-2 darbības elastības un efektivitātes pieaugums ļaus elektrostacijas darbību vēl labāk pielāgot mainīgajām tirgus prasībām un vienlaikus vēl vairāk samazināt SEG emisijas apjomu.

Šajā stratēģijas periodā koncerns uzsācis arī aktivitātes, kas diversificē esošo ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz vēja enerģijas izmantošanas iespējām.

3. Klientu vajadzībām atbilstoša, funkcionāla, droša un efektīva tīkla attīstība

Mērķis paredz turpināt paaugstināt sadales tīkla darbības un izmaksu efektivitāti, sadales pakalpojuma kvalitāti un drošumu un aktīvi īstenot sadales tīkla digitalizāciju un pārvades aktīvu attīstību.

Stratēģijas periodā līdz šim panākts nozīmīgs elektroapgādes nepārtrauktības rādītāju uzlabojums. Veikta sadales tīkla rekonstrukcija un modernizācija, kas elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indeksu (SAIDI) kopš 2016. gada ļāvusi samazināt par 14 % un piegādes pārtraukumu skaita indeksu (SAIFI) – par 15 %. Sekmīgi turpinājusies arī sadales tīkla digitalizācija – pārskata gada beigās viedie skaitītāji veido jau 63 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 86 % no visas sadalītās enerģijas.

2017. gadā koncerns uzsāka stratēģiskās attīstības un efektivitātes ieviešanas programmu – apjomīgāko koncerna optimizācijas plānu pēdējā desmitgadē, kura īstenošana ļauj saglabāt un ilgtermiņā palielināt koncerna vērtību un konkurētspēju atvērtā tirgū un mainīgā enerģētikas nozarē. Programmas ietvaros reorganizēta AS “Sadales tīkls” struktūra, centralizēti procesi un atbilstoši plānotajam būtiski samazināts transporta vienību, sadales bāzu un darbinieku skaits. Gūtais izmaksu samazinājums ir devis iespēju no 2020. gada 1. janvāra samazināt kopējo maksu par elektroenerģijas sadalīšanu vidēji par 5,5 %.

2019. gadā atbilstoši plānotajam koncerns turpināja investēt arī pārvades aktīvu attīstībā. 2019. gadā tika noslēgts projekts *Kurzemes loks*. Turpinājās investīcijas projektā *Trešais Latvijas-Igaunijas starpsavienojums*.

Latvijas Republikas Ministru kabinets 2019. gadā nolēma līdz 2020. gada 1. jūlijam veikt pilnīgu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu un visu elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu nodošanu pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”. Vairāk informācijas sadaļā “Pārvades aktīvu noma”.



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- **Koncerna stratēģija**
- Korporatīvā sociālā atbildība
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna finanšu mērķi

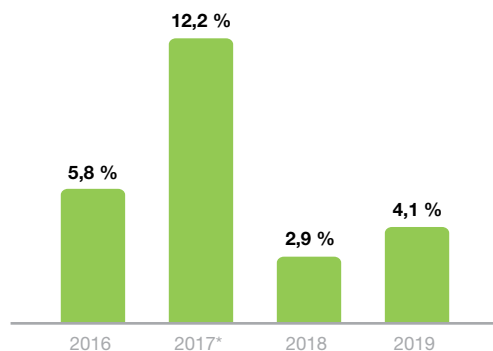
Rentabilitāte

ambicioza, bet sasniedzama rentabilitāte, kas samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi

Pašu kapitāla atdeve (ROE)

> 6 %

Vidēji nozarē: 5–8 %



Latvenergo koncerna peļņa 2019. gadā bija 94,4 miljoni EUR, kas ir par 24 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. Par 1,2 % procentpunktiem pieaugusi arī pašu kapitāla atdeve (ROE). Pārskata gadā peļņu un rentabilitāti negatīvi ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES – sauso laikapstākļu dēļ tā bija par 14 % mazāka nekā 2018. gadā un par 52 % mazāka nekā 2017. gadā. Koncerna peļņas pieaugumu 2019. gadā noteica galvenokārt augstāka elektroenerģijas pārdošanas cena.

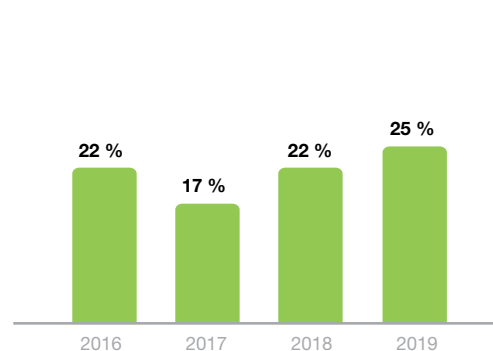
Kapitāla struktūra

optimāla, nozarei atbilstoša kapitāla struktūra, kas ierobežo iespējamus finanšu riskus

Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu

< 50 %

Vidēji nozarē: 30–50 %



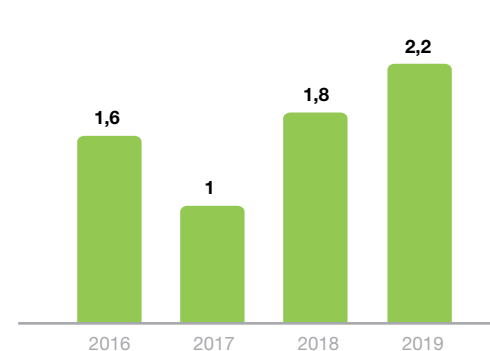
Kapitāla struktūras finanšu rādītāji 2019. gadā atbilst izvirzītajiem mērķiem un pārspēj arī vidējos nozares rādītājus.

Ņemot vērā MK 2019. gada 8. oktobra lēmumu par pārvades aktīvu nodalīšanu no Latvenergo koncerna līdz 2020. gada 1. jūlijam, kapitāla struktūras rādītājos ir izklauta pārtraucamā darbība (pārvades sistēmas aktīvi).

Neto aizņēmumi pret peļņu pirms nolietojuma

< 3

Vidēji nozarē: 2,5–3



Dividenžu politika

plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim atbilstoša dividenžu politika

Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa

> 80 %

Vidēji nozarē: 60–70 %



Dividendes tiek izmaksātas atbilstoši Latvijas Republikas likumdošanai. Spēcīgā kapitāla struktūra nodrošina iespēju izmaksāt dividendes lielākā apmērā nekā vidēji nozarē. Stratēģijā noteiktā dividenžu politika paredz dividenžu izmaksu vairāk nekā 80 % apmērā no peļņas, savukārt par katra konkrētā gada dividenžu izmaksu lemj akcionāru sapulce, izvērtējot faktiskos darbības rezultātus. Pēdējos piecos gados vidējais dividenžu izmaksas rādītājs bijis ap 80 %. Papildu informācija par rādītāju atrodama gada pārskata sadaļā “Galvenie darbības rādītāji”.

* 2017. gadā koncerna peļņu veidoja saimnieciskās darbības rezultāts – 172,9 miljonu EUR peļņa – un uzņēmumu ienākuma nodokļa reformas rezultātā reversētais atliktais nodoklis – 149,1 miljons EUR.

Korporatīvā sociālā atbildība



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerns veic atbildīgu komercdarbību un īsteno gan tiesību aktos noteiktas, gan brīvprātīgas aktivitātes sabiedrības labklājības un vides uzlabošanai. Ikdienas darbā koncerns ievēro sociālās atbildības standartā ISO 26000 noteiktos pamatprincipus.

Korporatīvās sociālās atbildības (KSA) principus un aktivitātes nosaka koncerna KSA politika. Koncerna KSA aktivitātes veicina plašu sabiedrības grupu iesaisti un nodrošina būtisku ilgtermiņa ietekmi un sabiedrisko labumu.

KSA aktivitātes koncerns īsteno šādos virzienos:

- zinātne un izglītība;
- sabiedrības izglītošana elektrodrošībā;
- vides aizsardzība;
- kultūra un enerģētikas mantojums;
- sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem.

2019. gadā veiktais korporatīvās reputācijas pētījums liecina, ka vairums ieinteresēto pušu *Latvenergo* koncernu vērtē kā atbildīgu biznesa piemēru. Arvien vairāk iedzīvotāju ļoti pozitīvi vērtē visu virzienu KSA aktivitātes, savukārt aptaujātie nozares eksperti – AS “Sadales tīkls” aktivitātes sabiedrības izglītošanai elektrodrošībā. 68 % aptaujāto iedzīvotāju un 76 % aptaujāto nozares ekspertu uzskata, ka koncernam jāturpina KSA aktivitātes izglītības un zinātnes virzienā.

2019. gada Latvijas iedzīvotāju aptauja par AS “Latvenergo” ziedošanas aktivitātēm rāda, ka salīdzinājumā ar 2018. gadu ir augusi *Latvenergo* kā ziedotāja atpazīstamība un iedzīvotāji ziedošanas aktivitātes vērtē pozitīvi. Sociālā atbalsta aktivitāšu vērtējums gada laikā uzlabojies, kamēr zinātnes, izglītības un kultūras aktivitāšu vērtējums saglabājies nemainīgi augsts.

Apzinoties savu lomu un ieguldījumu ilgtspējīgā attīstībā, koncerns savā darbībā tiecas uz tādiem procesiem, produktiem un pakalpojumiem, kas veicina Apvienoto Nāciju Organizācijas ilgtspējīgas attīstības mērķu (IAM) sasniegšanu. Par prioritāriem un koncerna pamatdarbībai atbilstošiem izvirzīti trīs IAM. Īstenojot KSA aktivitātes, koncerns sniedz ieguldījumu arī citu IAM sasniegšanā.

IAM



Piekluve pieejamai, ilgtspējīgai un mūsdienīgai enerģijai par pieejamu cenu

Koncerna ieguldījums IAM sasniegšanā

Pārskata sadaļa

augsts atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfeli un CO₂ izmešu intensitāte divreiz zemāka nekā vidēji Eiropā

Ražošana
Vides aspekti

klientu patēriņa specifikai atbilstoši un mūsdienīgi elektroenerģijas produkti, tajā skaitā *Elektrum Solārais*, *Elektrum Zaļais*, *Elektrum Viedā māja*, energoefektivitāti veicinošu produktu tirdzniecība, elektroauto uzlādes stacijas Rīgā un Jūrmalā

Tirdzniecība

klientu energoefektivitātes veicināšanas pasākumi, piemēram, semināri, individuālās konsultācijas Energoefektivitātes centrā

Tirdzniecība

jaunu elektroenerģijas pieslēgumu ierīkošanai nepieciešamā laika saīsināšana

Sadale
Sociālie aspekti

klientu apkalpošanas procesu automatizācija un digitalizācija

Sociālie aspekti



Noturīga un ilgtspējīga infrastruktūra, iekļaujoša un ilgtspējīga industrializācija un inovācijas

Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas programma, lai nodrošinātu ilgtspējīgas enerģijas ražošanu un efektīvu resursu izmantošanu

Ražošana

sadales elektrotīkla atjaunošana un efektīvākas tīkla struktūras veidošana

Sadale

Baltijā lielākās siltuma akumulācijas tvertnes izbūve TEC-2, nodrošinot efektīvāku energoresursu izmantošanu

Ražošana
Vides aspekti

sadales tīkla digitalizācija, kas veicina energoefektivitāti un izmaksu samazinājumu

Sadale

iesaiste Latvijas Izcilo uzņēmumu Inovāciju forumā

Sociālie aspekti



Pasākumi klimata pārmaiņu un to ietekmes mazināšanai

CO₂ emisijas intensitāte divreiz zemāka nekā vidēji Eiropā, ko nodrošina ievērojams atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā un efektīvi TEC ražošanas režīmi

Ražošana
Vides aspekti

sadales elektrotīkla modernizācija, kas pēdējo piecu gadu laikā ļāvusi samazināt sadales zudumus par 60 GWh jeb 18 %

Sadale

starptautiskajam standartam ISO 50001 atbilstoša energopārvaldības sistēma

Vides aspekti



Par *Latvenergo* koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Zinātne un izglītība

Latvenergo koncerns īsteno KSA aktivitātes zinātnē un izglītībā, lai:

- veicinātu jauniešu interesi par eksaktajiem mācību priekšmetiem un inženiertehniskajām profesijām;
- atbalstītu jauniešu izcilību eksakto zinātņu jomā;
- papildinātu mācību bāzi skolotājiem;
- atbalstītu enerģētikas nozares pētnieku un mācībspēku zinātnisko darbību, kas veicina jauniešu izglītību;
- izglītotu sabiedrību energoefektivitātē.

Pētījumu motivēšanai *Latvenergo* koncerns sadarbībā ar Latvijas Zinātņu akadēmiju jau vairāk nekā 20 gadu piešķir Gada balvu par izcilu un nozīmīgu devumu enerģētikā. Ikgadēji tiek izsludināts konkurss labākajiem augstākās izglītības studiju noslēguma darbiem aktuālajās enerģētikas jomās un stipendiju konkurss augstākās izglītības iestāžu studentiem. 2019. gadā koncerns turpina atbalstu RTU Inženierzinātņu vidusskolai un RTU Enerģētikas un elektrotehnikas fakultātes studentu laboratorijas pilnveidošanai.

2019. gadā koncerns otro reizi organizēja Baltijas valstīs vienīgo fizikas festivālu, kurā aptuveni 4 000 apmeklētāju piedalījās fizikas darbnīcās, interaktīvajās spēlēs, vēroja eksperimentus, klausījās lekcijas un sacentās konkursos.

Latvenergo koncerns īsteno virkni pasākumu, lai izglītotu par drošu un efektīvu elektroenerģijas lietošanu ikdienā un veicinātu jauniešu interesi par eksaktajām zinātnēm. Pārskata gadā erudīcijas konkursā 8. un 9. klašu skolēniem “FIZMIX Eksperiments” piedalījās ceturtdaļa Latvijas skolu. Koncerna izstrādātajā portālā FIZMIX jaunieši interesantā un saprotamā veidā var apgūt fiziku, savukārt skolotāji var dalīties ar radošām mācību metodēm. FIZMIX komanda organizē arī izbraukuma darbnīcas Latvijas skolās, iesaistās publiskos pasākumos un Latvijas Televīzijas jauniešu erudīcijas spēlē “Gudrs, vēl gudrāks”. Koncerns atbalsta Latvijas pārstāvju dalību Starptautiskajā fizikas olimpiādē un 3. Eiropas fizikas olimpiādes organizēšanu Rīgā.

Energoefektivitātes centrā Jūrmalā ikviens var bez maksas piedalīties ekskursijās un semināros, kā arī saņemt individuālas konsultācijas enerģijas lietošanas paradumu pilnveidošanai. Savukārt Energoefektivitātes centra interneta vietnē atrodami ieteikumi, kā saimniekot videi un maciņam draudzīgāk. Vietnē ir pieejams arī interaktīvs e-mācību kurss darbinieku izglītošanai energoefektivitātē.

Sabiedrības izglītošana elektrodrošībā

Sabiedrības izglītošana elektrodrošībā ir viena no AS “Sadales tīkls” KSA prioritātēm. Sadarbībā ar izglītības institūcijām un ekspertiem tiek īstenoti bērnu un jauniešu elektrodrošībai veltīti projekti, lai mazinātu elektrotraumu skaitu, kas rodas zināšanu trūkuma dēļ. Īpaša uzmanība tiek pievērsta katrai vecuma grupai atbilstošam saturam un aktivitāšu veidam. Kopš 2013. gada elektrodrošības nodarbības novadītas vairāk nekā 800 izglītības iestādēs un vasaras nometnēs visā Latvijā un izglītoti vairāk nekā 130 tūkstoši bērnu un jauniešu. Nozīmīgākie pasākumi 2019. gadā:

- parakstīts sadarbības memorands ar nodibinājumu *Iespējamā misija*, lai elektrodrošības nodarbības integrētu 6. klašu mācību priekšmeta *Dabaszinības* saturā;
- noorganizēts izglītības projekts *Viena diena drošībai* Tukuma novadā filmu parkā *Cinevilla*, kurā piedalījušies vairāk nekā 500 skolēnu;
- iesaiste izglītības un drošības projektos ZZ Čempionāts, *Esi drošs – neesi pārdrošs*, *Nāc un piedalies* un citos drošībai veltītos pasākumos.

AS “Sadales tīkls” regulāri izglīto arī saimniecisko, mežizstrādes un lauksaimniecības darbu veicējus, aicinot rūpēties par savu un apkārtnes drošību un ievērot elektrodrošības noteikumus elektroliņiju tuvumā.

Kultūra un enerģētikas mantojums

Latvenergo koncerna atbalsts valsts mēroga kultūras pasākumiem veicina Latvijas kultūras tradīciju attīstību un nacionālās identitātes stiprināšanu. Sadarbībā ar Valsts kultūrkapitāla fondu 2019. gadā atbalstīti vairāki pasākumi:

- festivāls *Rīgas ritmi 2019*;
- Rīgas starptautiskais kino festivāls RIGA IFF;
- mūzikas un mākslas festivāls *Laba daba*;
- Liepājas Starptautiskais zvaigžņu festivāls;
- Starptautiskais Baltijas baleta festivāls un *Kremerata Baltica* festivāls *Dzintaru mūzika*.

Latvenergo koncerna Enerģētikas muzejs veicina sabiedrības zinātību par Latvijas enerģētikas nozari un koncerna vēsturi un nodrošina enerģētikas mantojuma saglabāšanu, pieejamību un popularizēšanu.

Muzeja krātuvē Rīgā, pasaules digitālajā bibliotēkā un Eiropas valstu kultūras vērtību vietnē apskatāma UNESCO programmas *Pasaules atmiņa* iekļautā ievērojamā latviešu kinooperatora un fotogrāfa Eduarda Krauca fotonegaīvu uz stikla pamatnes kolekcija, kas ataino Ķeguma spēkstacijas celtniecību. 2019. gadā izstrādāts arī pārvietojams kolekcijas multimedij. Ceļojošā izstāde “Ķeguma HES – Latvijas enerģētikas lepnums” 2012.–2019. gadā eksponēta 84 izglītības un kultūras iestādēs.

Muzeju naktī tika atklāta Pļaviņu HES atjaunotā vēstures ekspozīcija, kas ar digitālo tehnoloģiju palīdzību ļauj iepazīt Pļaviņu HES no celtniecības sākuma 1961. gadā līdz izaugsmei par Latvijas lielāko elektroenerģijas ražotni. Jubilejas gadā koncerna lielākajās enerģijas ražotnēs izstrādāti multimediju risinājumi, kas ļauj iepazīt ražotņu vēsturi, darbības rādītājus un tehnoloģiskos procesus. *Latvenergo* mājaslapā var pieteikties ekskursijām Enerģētikas muzejā un ražotnēs, kā arī apmeklēt muzeja virtuālo tūri un enerģētikas mantojuma digitālo izstādi.

Sociālais atbalsts un atbildība pret darbiniekiem

Sadarbībā ar *Ziedot.lv* koncerns 2019. gadā projektu konkursa rezultātā atbalstījis 13 sociālos projektus, nodrošinot atbalstu vairākiem tūkstošiem cilvēku visā Latvijā. Labdarības aktivitātēs katru gadu iesaistās arī koncerna darbinieki, ziedojot dažādas sadzīvē noderīgas mantas trūkumā nonākušiem iedzīvotājiem.

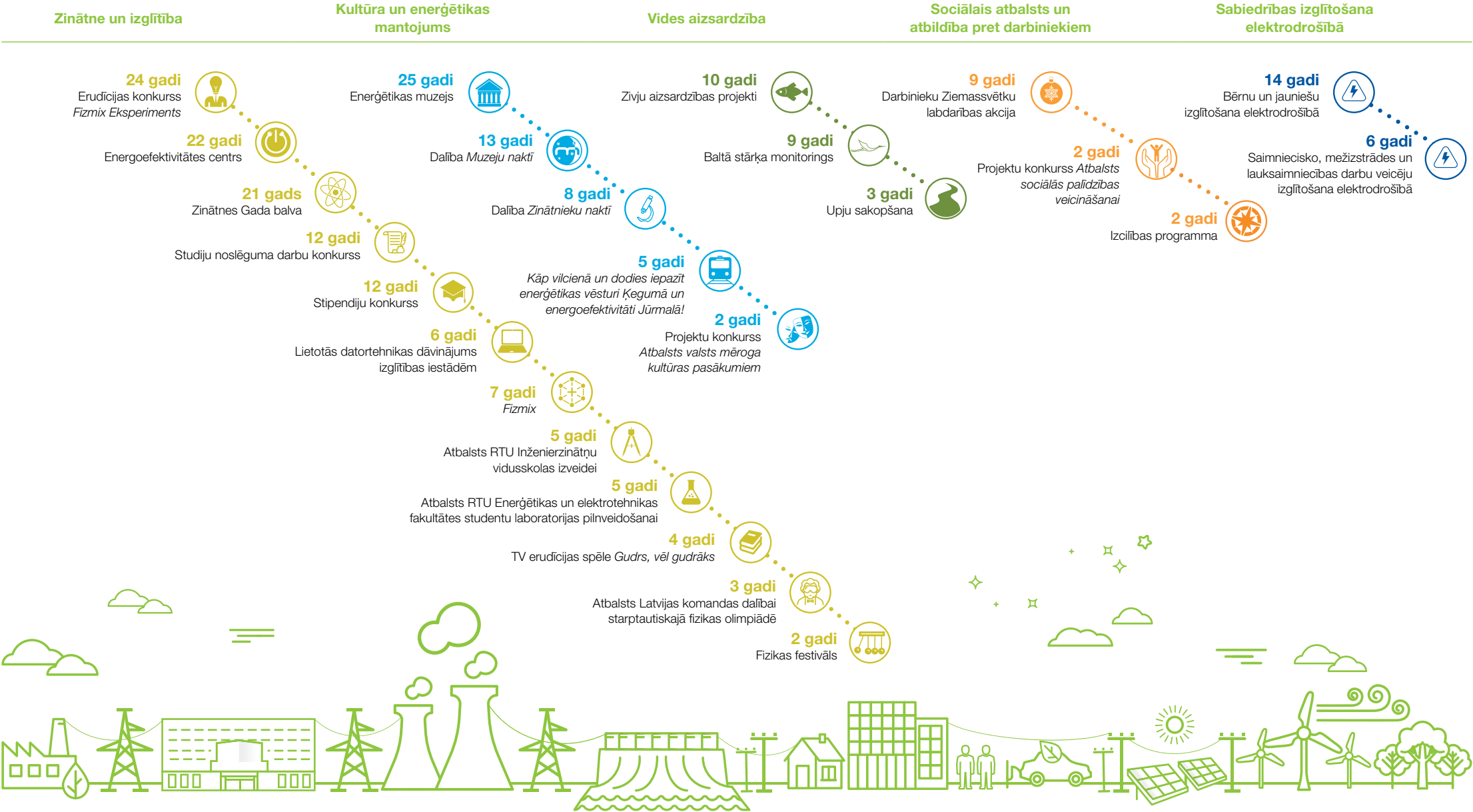
Saviem darbiniekiem koncerns nodrošina papildu sociālo aizsardzību, kas nav noteikta tiesību aktos un ir darba devēja iniciatīva. Vairāk informācijas sadaļā “Darbinieki un darba vide”.

Vides aizsardzība

Bioloģiskās daudzveidības saglabāšana un koncerna darbības ietekmes mazināšana ir viens no koncerna Vides politikas pamatprincipiem. Nozīmīgi virzieni šajā jomā ir putnu aizsardzība un zivju resursu atjaunošana. Putnu aizsardzības un izpētes jautājumos koncerns sadarbojas ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību, savukārt Daugavas baseinam raksturīgo zivju sugu atjaunošanas veicināšanai – ar biedrību *Mēs zivīm*. Kopš 2017. gada koncerns īsteno Daugavas baseina upju attīrīšanu no sakritušiem kokiem un bebru dambjiem. Iniciatīvas mērķis ir palīdzēt upēm dabiski atjaunoties un izvērtēt tīrīšanas ietekmi uz bioloģisko daudzveidību.

Rūpējoties par dabas piesārņojuma samazināšanu, *Latvenergo* koncerns 2019. gadā ir pievienojies iniciatīvai *Visu cieņu vecajam telefonam*. Tās ietvaros darbinieki nodeva pārstrādei vecos mobilos telefonus, kuru vērtība tika ziedota Latvijas Bērnu dzirdes centra mazo pacientu ārstēšanai un dzīves kvalitātes uzlabošanai.

KSA aktivitātes pēc to īstenošanas ilguma 2019. gadā



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- **Korporatīvā sociālā atbildība**
- Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Apbalvojumi 2019



Par Latvenergo koncernu

- Priekšvārds
- Īsumā par pārskatu
- Īsumā par koncernu
- Koncerna stratēģija
- Korporatīvā sociālā atbildība

– Apbalvojumi

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ārējās puses atzinīgi vērtē koncerna ilgtermiņu un sociālo atbildību

- AS “Latvenergo” septīto gadu pēc kārtas saņēmusi Latvijas Ilgtspējas indeksa Platīna kategoriju un līdz šim augstāko novērtējumu – 97,3 %. Platīna kategoriju pirmoreiz saņēmusi arī koncerna meitassabiedrība AS “Sadale tīkls”. Abi uzņēmumi ieguvuši arī ģimenei draudzīga komersanta statusu.
- *Fontes* pētījumā AS “Latvenergo” atzīta par vienu no taisnīgākajiem atalgojuma maksātājiem. *CV-Online Latvia* aptaujā AS “Latvenergo” septīto gadu atzīta par TOP darba devēju ražošanas sektorā un par ceturto populārāko darba devēju Latvijā. AS “Sadale tīkls” šajā topā ierindojusies 15. vietā. *Latvenergo* koncerna darbinieku iesaistes programma *SmartEnerGo* ieguvusi 3. vietu *Mit&links. Baltic Communication Awards 2020* konkursa iekšējās komunikācijas kategorijā.
- Konkursā *Drošākais uzņēmuma autoparks* Zelta apbalvojumu saņēmis gan *Latvenergo* koncerna vieglais autoparks, gan AS “Sadale tīkls” speciālās tehnikas parks.
- Aizkraukles novada pasākumā *Gada notikums 2019* apbalvojumu nominācijā *Tūrisms* saņēmusi modernizētā Pļaviņu HES vēstures ekspozīcija, kas atvērta *Latvenergo* koncerna 80. jubilejas gadā.

Novērtēta AS “Sadale tīkls” digitālā transformācija

- Projekts *Atstāj papīru citām vajadzībām! Tiekamies e-vidē – sadalestikls.lv!* saņēmis Latvijas tehnoloģiju gada balvas *Platīna Pele 2019* augstāko novērtējumu kategorijā *Uzņēmuma digitālā transformācija*.
- AS “Sadale tīkls” ieguvusi arī Būvniecības informācijas sistēmas balvu kā aktīvākais slēgtā tehnisko noteikumu izdevēju portāla lietotājs.

Latvenergo koncerns – vērtīgākais Latvijā

- AS “Latvenergo” jau divpadsmito reizi saņēmusi Latvijas vērtīgākā uzņēmuma balvu Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101 un atzīta par vērtīgāko enerģētikas uzņēmumu Baltijā.
- *Latvijas biznesa gada pārskatā 2019* AS “Latvenergo” saglabājusi liderpozīciju elektroenerģijas un gāzes nozarē, savukārt topa otrajā vietā pēc apgrozījuma apmēra ierindojusies AS “Sadale tīkls”.
- Latvijas uzņēmumu TOP500 AS “Latvenergo” atzīta par lielāko EBITDA peļnītāju, lielāko valsts kapitāla uzņēmumu un lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu.



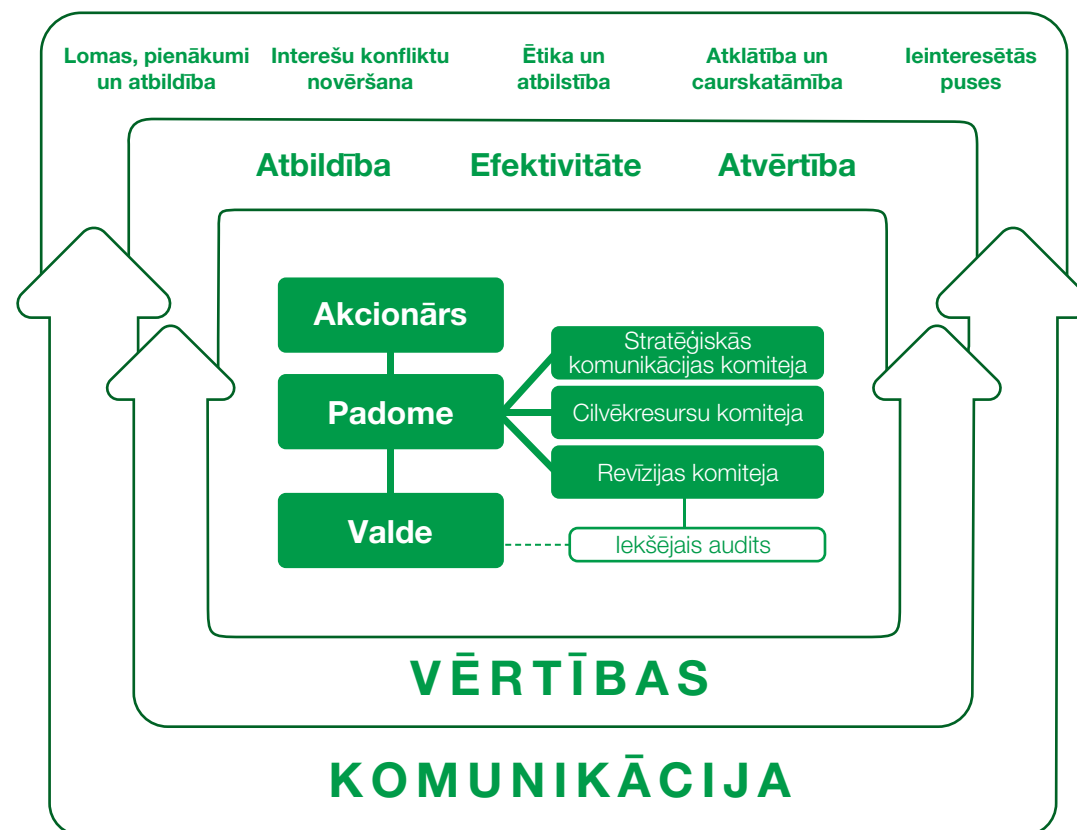


Korporatīvā pārvaldība

Korporatīvās pārvaldības modelis

Latvenergo koncerna korporatīvās pārvaldības modelis ir veidots atbilstoši labas pārvaldības praksei, pamatojoties uz tiesību aktiem un korporatīvās pārvaldības vadlīnijām. Modelī ietvertie elementi ir priekšnosacījums koncerna mērķu sasniegšanai un tā vērtības pieaugumam.

Atbilstoši Finanšu instrumentu tirgus likuma prasībām un AS “Nasdaq Riga” *Korporatīvās pārvaldības principiem un ieteikumiem to ieviešanā* AS “Latvenergo” kopš 2012. gada ik gadu sagatavo korporatīvās pārvaldības ziņojumu. 2019. gadā no 83 AS “Nasdaq Riga” korporatīvās pārvaldības principiem pilnībā ievēroti 73 principi, kas attiecināmi uz kapitālsabiedrības darbību, savukārt principi par padomes locekļu neatkarību (7.5.–7.8.) ievēroti daļēji. Seši principi uz kapitālsabiedrības darbību nav attiecināmi. Ziņojums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā un *Nasdaq Baltic* interneta vietnē.



Ētika un atbilstība

Latvenergo koncerns ievēro augstus profesionālās ētikas principus un nodrošina darbības atbilstību normatīvo aktu prasībām, tādējādi veidojot ētisku biznesa vidi. Lai preventīvi novērstu koruptīvas vai krāpnieciskas darbības, darbinieki regulāri tiek informēti par ētikas un atbilstības normām un pastāvīgi tiek uzlaboti koncerna iekšējie normatīvie dokumenti. Koncerns aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un, slēdzot līgumus, lūdz apliecināt, ka sadarbība tiks veidota uz godprātīgiem biznesa sadarbības principiem.

2019. gadā aktualizēts *Latvenergo* koncerna Ētikas kodekss, un jauno redakciju apstiprinājusi AS “Latvenergo” padome. Ētikas kodekss un pamatprincipi sadarbībai ar līgumpartneriem ir publicēti koncerna mājaslapā.

Lomas, pienākumi un atbildība

Pārvaldības institūciju lomas, pienākumi un atbildība ir skaidri noteikta ārējos normatīvajos aktos, kā arī koncerna iekšējos dokumentos. Galvenie no tiem ir sabiedrību statūti un pārvaldības institūciju nolikumi, kas publicēti koncerna mājaslapā.

Atklātība un caurskatāmība

Darbības atklātību *Latvenergo* koncerns nodrošina, publiskojot finanšu un nefinanšu informāciju gan *Latvenergo* mājaslapā, gan *Nasdaq Baltic* interneta vietnē. Reizi gadā koncerns publicē ilgtspējas un gada pārskatu un korporatīvās pārvaldības ziņojumu, savukārt reizi ceturksnī – koncerna, AS “Latvenergo” un tās meitassabiedrību starpperiodu finanšu pārskatus. Reizi pusgadā notiek virtuālās konferences par koncerna finanšu rezultātiem un darbības aktualitātēm.

Interesešu konfliktu novēršana

Valsts kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļiem ir noteikts valsts amatpersonas statuss, kas ierobežo to darbību ārpus amata pilnvarām, lai tādējādi novērstu personisko vai mantisko ieinteresētību savā darbībā. Padomes un valdes locekļiem katru gadu jāiesniedz valsts amatpersonas deklarācija.

Latvenergo koncerna Ētikas kodeksā ir definēti interesešu konflikta veidi un noteikti pasākumi interesešu konflikta situāciju novēršanai. Jaunajiem darbiniekiem, uzsākot darba attiecības, jāapliecina gatavība nepieļaut interesešu konfliktu savā darbībā. Koncernā tiek rīkotas arī apmācības un informatīvi pasākumi un ir ieviestas interesešu konflikta deklarācijas. Tās reizi gadā iesniedz darbinieki, kuri, pildot amata pienākumus, piedalās lēmumu pieņemšanā, ir nonākuši vai varētu nonākt interesešu konflikta situācijās.

Ieinteresētās puses

Latvenergo koncerns apzinās gan savu ietekmi uz ieinteresētajām pusēm, gan to ietekmi uz koncernu un atbildīgi attiecas pret tām būtiskiem jautājumiem. Vairāk informācijas par koncerna sadarbību ar ieinteresētajām pusēm sadaļā “Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm”.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis

- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- **Pārvaldības institūcijas**
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Pārvaldības institūcijas

Akcionārs

AS “Latvenergo” 100 % kapitāla daļu pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS “Latvenergo” ir valstiski svarīgs tautsaimniecības objekts, un tās akcijas nav privatizējamas vai atsavināmas.

Akcionāru sapulcē akcionāra intereses pārstāv Ekonomikas ministrijas valsts sekretārs vai viņa pilnvarota persona. Akcionāru sapulces tiek sasauktas, ievērojot Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasības un noteiktos termiņus.

2019. gadā notikušas sešas akcionāru sapulces. Būtiskākie pārskata gadā pieņemtie lēmumi ir 2018. gada pārskatu apstiprināšana, dividenžu izmaksa 132,9 miljonu EUR apmērā, jaunas padomes iecelšana, revidenta apstiprināšana un jaunu obligāciju emisija līdz 200 miljonu EUR apmērā 2020.–2021. gadā.

Padome

AS “Latvenergo” statūtos noteikts, ka padomē ir pieci locekļi, tās pilnvaru termiņš ir pieci gadi un visi padomes locekļi ir neatkarīgi speciālisti, kas nav saistīti ar koncerna operatīvo darbību. Pārskata gada beigās padome strādāja trīs locekļu sastāvā, kurus akcionāru sapulce iecēlusi līdz brīdim, kad konkursa kārtībā tiks izvēlēti jaunie padomes locekļi.

2019. gadā notikušas 12 padomes sēdes. Tajās papildus galvenajiem pienākumiem jaunā redakcijā apstiprināta *Latvenergo* koncerna Korporatīvās pārvaldības politika, kā arī Iekšējā audita politika un Risku vadības politika.

Atbilstoši nolikumam AS “Latvenergo” padome no padomes locekļiem var veidot komitejas noteiktu jautājumu skatīšanai. Šobrīd ir izveidota Cilvēkresursu komiteja un Stratēģiskās komunikācijas komiteja.

AS “Latvenergo” padomes nolikums ir pieejams koncerna mājaslapā.

Galvenie pienākumi

- apstiprināt gada pārskatu un lemt par aizvadītā gada peļņas izlietošanu
- ievēlēt un atsaukt padomes un Revīzijas komitejas locekļus, noteikt viņu atalgojumu
- iecelt revidentu un noteikt viņa atlīdzību

Galvenie pienākumi

- apstiprināt vidēja termiņa darbības stratēģiju
- pastāvīgi uzraudzīt valdes darbību
- ievēlēt un atsaukt valdes locekļus, noteikt viņu atalgojumu
- uzraudzīt, lai kapitālsabiedrība strādātu atbilstoši likumiem, statūtiem un akcionāra sapulces lēmumiem

Valde

AS “Latvenergo” valdes nolikumā noteikts, ka valdē ir pieci locekļi, kurus uz piecu gadu pilnvaru termiņu ievēl padome, izvērtējot to atbilstību nepieciešamajām kompetencēm, pieredzi un plānoto atbildības sfēru. Valde darbojas atbilstoši statūtiem un valdes nolikumam un atskaitās padomei. Visi valdes locekļi ir neatkarīgi savā darbībā, un tiem nav līdzdalības sadarbības partneru vai saistīto uzņēmumu kapitālā. 2019. gadā valde darbojās četru locekļu sastāvā.

Valdes locekļi ir solidāri atbildīgi par visu saistošo tiesību aktu ievērošanu, par akcionāra sapulces un padomes lēmumu izpildi un koncerna finansiālo darbību.

2019. gadā notikušas 68 valdes sēdes. Apmeklēto valdes sēžu skaits: Ā. Žīgurs (valdes priekšsēdētājs) – 68; U. Bariss – 66; K. Cikmačs – 64; G. Baļčūns – 63. Kopējais sēžu apmeklētības īpatsvars bija 96 %.

AS “Latvenergo” valdes nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

Revīzijas komiteja

AS “Latvenergo” darbojas neatkarīga Revīzijas komiteja, kas par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei. AS “Latvenergo” statūtos noteikts, ka Revīzijas komitejā ir pieci locekļi un vairākums no tiem ir neatkarīgi speciālisti, kas nav saistīti ar koncerna operatīvo darbību, bet vismaz viens vienlaikus ir arī padomes loceklis. Pārskata gada beigās Revīzijas komiteja strādāja četru locekļu sastāvā; no tiem viens bija padomes pārstāvis.

2019. gadā notikušas piecas Revīzijas komitejas sēdes. Revīzijas komitejas nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

Galvenie pienākumi

- vadīt un pārstāvēt kapitālsabiedrību
- atbildēt par kapitālsabiedrības komercdarbību, kā arī par grāmatvedības atbilstību tiesību aktiem
- pārvaldīt kapitālsabiedrības mantu
- īstenot koncerna stratēģisko virzību, attīstības plānus, mērķus un politikas

Galvenie pienākumi

- uzraudzīt finanšu pārskatu sagatavošanas procesu
- uzraudzīt iekšējo kontroli un risku pārvaldības sistēmas darbības efektivitāti
- uzraudzīt Iekšējā audita funkcijas un ārējā revidenta darbību
- uzraudzīt Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanu



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- **Pārvaldības institūcijas**
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Revīzijas komitejas ziņojums

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja darbojas, pamatojoties uz Latvijas Republikas Komerclikumu, Finanšu instrumentu tirgus likumu un akcionāru sapulces apstiprinātu Revīzijas komitejas nolikumu.

Komitejas darbība netika ierobežota, un AS “Latvenergo” pārstāvji nodrošināja visas nepieciešamās informācijas pieejamību. Revīzijas komiteja ir informējusi padomi par savu viedokli un ieteikumiem, kas radušies, pamatojoties uz komitejas veiktajām aktivitātēm.

2019. gadā papildus regulārajiem uzdevumiem Revīzijas komiteja:

- izvērtējusi un sniegusi savu viedokli par grozījumiem *Latvenergo* koncerna iekšējā audita un risku vadības politikās, kā arī apstiprinājusi grozījumus AS “Latvenergo” iekšējā audita funkcijas nolikumā un amata vietās;
- saskaņojusi darba uzdevumu AS “Latvenergo” iekšējā audita funkcijas ārējam novērtējumam, uzraudzījusi tā norisi un iepazīsinies ar šā novērtējuma rezultātiem;
- piedalījusies *Latvenergo* koncerna risku vadības brieduma novērtējumā un iepazīsinies ar šā novērtējuma rezultātiem;
- pēc padomes iniciatīvas paplašinājusi un precizējusi komitejas uzdevumu uzraudzīt iekšējās kontroles, risku vadības un darbības atbilstības sistēmu darbību.

Izvērtējot informāciju, kas saņemta no iekšējā audita direktora, Darbības atbilstības kontroles vadītāja, risku vadītāja, ārējā revidenta un citiem apliecinājumu sniedzējiem, Revīzijas komiteja nav konstatējusi apstākļus, kas liecinātu par to, ka AS “Latvenergo” iekšējās kontroles sistēma nedarbojas atbilstoši 2019. gada pārskata sagatavošanas mērķim.

Savu darbības pārskatu un novērtējumus mēs iesniedzam AS “Latvenergo” padomei 2020. gada aprīlī.

Torbens Pedersens, Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Marita Salgrāve, Revīzijas komitejas locekle

Svens Dinsdorfs, Revīzijas komitejas loceklis

Irēna Bērziņa, Revīzijas komitejas locekle (no 09.10.2019.)

Padomes, komiteju un valdes atalgojuma politika

Padomes un valdes atalgojumu nosaka Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums un uz tā pamata izdotie Ministru kabineta noteikumi. Tiesību aktos ir noteikts vienots regulējums publiskas personas kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļu atlīdzībai.

Padomes un valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības apmērs ir piesaistīts Centrālās statistikas pārvaldes publicētajam valstī strādājošo iepriekšējā gada mēneša vidējās darba samaksas apmēram, kuram piemēro koeficientu, kas noteikts atbilstoši kapitālsabiedrību raksturojošiem kritērijiem (apgrozījums, aktīvi, darbinieku skaits). Maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients padomes priekšsēdētājam ir 3, kas 2019. gadā piemērots AS “Latvenergo” padomes priekšsēdētāja mēneša atlīdzībai. Savukārt valdes priekšsēdētājam atbilstoši kapitālsabiedrību raksturojošiem rādītājiem 2019. gadā piemērotais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients ir 10.

Padomes un valdes locekļa mēneša atlīdzība nedrīkst pārsniegt 90 % no attiecīgi padomes vai valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības. Valdes locekļiem ir paredzētas tiesības saņemt atalgojumu par papildu pienākumu veikšanu kapitālsabiedrībā. Valdes priekšsēdētāja un valdes locekļu vienotajā mēneša atlīdzībā 20 % veido atlīdzība par galvenā izpilddirektora un virzienu direktoru pienākumu veikšanu.

Akcionāru sapulce reizi gadā pēc gada pārskata apstiprināšanas un darbības rezultātu izvērtēšanas var lemt par prēmijas izmaksu padomes locekļiem. Prēmija nedrīkst būt lielāka par viena mēneša atlīdzības apmēru. Savukārt padome reizi gadā pēc gada pārskata apstiprināšanas var lemt par prēmijas izmaksu valdes locekļiem. Prēmijas noteikšanā ņem vērā kapitālsabiedrības darbības rezultātus, stratēģijas izpildi un noteikto mērķu sasniegšanu. Prēmijas apjoms nedrīkst būt lielāks par divām valdes locekļa mēnešalgām. Ar valdes locekļiem noslēgtie pilnvarojuma līgumi paredz iespēju saņemt atsaukšanas pabalstu triju mēnešu atlīdzību apmērā gadījumā, ja valdes locekli atsauc no pilnvaru pildīšanas pirms termiņa beigām, t. sk. sabiedrības reorganizācijas vai likvidācijas gadījumā. Atalgojuma politika neparedz iespēju izmaksāt atalgojumu akciju vai akciju opciju veidā.

Atalgojums Revīzijas komitejai noteikts Revīzijas komitejas nolikumā. Revīzijas komitejas locekļu atlīdzību nosaka akcionāru sapulce, un tās apmērs atbilst Centrālās statistikas pārvaldes publicētajai valstī strādājošo iepriekšējā gada mēneša vidējai darba samaksai. Revīzijas komitejas locekļa mēneša atlīdzību nosaka uz visu pilnvaru termiņu ar tiesībām to pārskatīt reizi gadā. Revīzijas komitejas loceklis, kurš vienlaikus ir arī AS “Latvenergo” padomes loceklis, par darbu Revīzijas komitejā atlīdzību nesaņem.

Ar valdes, padomes un Revīzijas komitejas locekļiem tiek slēgti pilnvarojuma līgumi, un uz viņiem nav attiecināmi Darba koplīguma noteikumi.

AS “Latvenergo” padomei atalgojums par 2019. gadu izmaksāts atbilstoši nostrādātajam periodam. 2019. gadā izmaksātais atalgojums padomes locekļiem, kas amatā bija līdz 19.06.2019.: padomes priekšsēdētājam A. Ozoliņam – 15 790,74 EUR, padomes locekļiem A. Liepiņam, B. A. Rubesai, M. Bičevskim, M. Sedlackim – 14 211,66 EUR katram. 2019. gadā izmaksātais atalgojums padomes locekļiem, kas amatā bija no 19.06.2019. līdz 30.06.2019.: padomes priekšsēdētājam P. Rebenokam – 1 023,47 EUR, padomes locekļiem R. Degro, I. Kublickai, K. Stepanovam, A. Šnoriņam – 921,13 EUR katram. 2019. gadā izmaksātais atalgojums padomes locekļiem, kas amatā bija no 09.10.2019.: padomes priekšsēdētājam E. Valantim – 7 609,30 EUR, padomes locekļiem I. Bērziņai un E. Šaicānam – 6 848,37 EUR katram.

Atalgojums par 2019. gadu AS “Latvenergo” valdes priekšsēdētājam un galvenajam izpilddirektoram Ā. Žiguram ir 179 161,87 EUR; valdes loceklim un finanšu direktoram G. Baļčūnam – 161 125,19 EUR; valdes loceklim un komercdirektoram U. Barisam – 161 011,85 EUR; valdes loceklim un tehnoloģiju un atbalsta direktoram K. Cikmačam – 142 539,56 EUR.

Atalgojums par 2019. gadu AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas priekšsēdētājam T. Pedersenam – 13 378,27 EUR; komitejas locekļiem M. Salgrāvei un S. Dinsdorfam – 11 231,42 EUR.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iekšējais audits

Iekšējais audits ir neatkarīga AS “Latvenergo” struktūrvienība, kuras uzdevums ir novērtēt un uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti. Iekšējie auditi tiek veikti saskaņā ar iekšējā audita profesionālās prakses starptautiskajiem standartiem. Iekšējā audita darbības atbilstību minētajiem standartiem reizi piecos gados vērtē kvalificēts ārējais novērtētājs. Pēdējais novērtējums veikts 2019. gadā, un vērtētājs ir sniedzis pozitīvu atbilstības apstiprinājumu.

Iekšējā audita darbību pārrauga Revīzijas komiteja, ar kuru tiek saskaņots arī kārtējā gada iekšējo auditu plāns, ko apstiprina padome. AS “Latvenergo” veikto iekšējo auditu ziņojumi tiek iesniegti Revīzijas komitejai, savukārt koncerna meitassabiedrību iekšējo auditu ziņojumi – attiecīgās sabiedrības padomei vai akcionāru sapulcei. Reizi gadā, pamatojoties uz veikto auditu rezultātiem, AS “Latvenergo” valdei un Revīzijas komitejai tiek sniegts vispārējs atzinums par koncerna iekšējās kontroles un risku vadības sistēmu efektivitāti un priekšlikumi to pilnveidei.

Par savu darbību iekšējais audits ik gadu sniedz pārskatu AS “Latvenergo” padomei, valdei un Revīzijas komitejai. Tajā ietverta informācija par veiktajiem auditiem, pārbaudīto jomu novērtējumiem, sniegtajiem ieteikumiem, kā arī iekšējā audita kvalitātes nodrošināšanu un atbilstību starptautiskajiem standartiem.

Dividenžu politika

AS “Latvenergo” dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas likumi par valsts budžetu. Atbilstoši regulējumam AS “Latvenergo” paredzamais maksājamo dividenžu apjoms 2020. gadā (par 2019. pārskata gadu) ir ne mazāk kā 127,1 miljons EUR (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis). Faktisko dividenžu apmēru nosaka AS “Latvenergo” akcionāru sapulce pēc gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada rezultātus.

Meitassabiedrību pārvaldība

Latvenergo koncerna meitassabiedrību pārvaldība tiek īstenota, izmantojot tādus galvenos pārvaldības instrumentus kā stratēģija, funkcionāli veidota organizatoriskā struktūra un politikas.

AS “Latvenergo” meitassabiedrību AS “Sadales tīkls”, AS “Latvijas elektriskie tīkli” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” valdes darbību pārrauga akcionāru sapulce, kurā AS “Latvenergo” intereses pārstāv AS “Latvenergo” valde. Savukārt meitassabiedrību *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*, kuru darbība ir ārpus Latvijas teritorijas, pārraudzības institūcija ir to padome. Minēto meitassabiedrību padomēs ir iecelti AS “Latvenergo” darbinieki, kuru atbildībā ir attiecīgo darbības jomu pārraudzība AS “Latvenergo”. SIA “Liepājas enerģija”, kurā AS “Latvenergo” līdzdalības daļa ir 51 %, pārraudzības funkcijas veic padome sešu cilvēku sastāvā, no tiem puse ir AS “Latvenergo” pārstāvji.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- **Pārvaldības institūcijas**
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Latvenergo” padome*



Edmunds Valantis
padomes priekšsēdētājs



Edijs Šaicāns
padomes priekšsēdētāja vietnieks



Irēna Bērziņa
padomes locekle

Ievēlēšanas datums*

09.10.2019.

09.10.2019.

09.10.2019.

Dalība komitejās

Revīzijas komitejas locekle

Līdzšinējā pieredze

(2016–pašlaik) Ekonomikas ministrija, valsts sekretāra vietnieks būvniecības un mājokļu jautājumos

(2018–pašlaik) Ekonomikas ministrija, Enerģijas tirgus un infrastruktūras departamenta direktors

(1997–pašlaik) Ekonomikas ministrija, kopš 2015. gada Stratēģiskās un finanšu vadības departamenta direktore

(2016–pašlaik) Baldones novada domes deputāts, Finanšu komiteja

(2013–2018) Ekonomikas ministrija, Atbilstības novērtēšanas nodaļas vadītājs

(1996–1997) Latvijas Filharmonija, galvenā grāmatveža vietniece-ekonomiste

(2016) VAS “Valsts nekustamie īpašumi”, ES struktūrfondu projektu vadītājs

(2012–2013) Reģionālā pašvaldības policija, Ķekavas novada pārvaldes priekšnieks

(1982–1996) Galvenā enciklopēdiju redakcija, Plānu ekonomiskās daļas vadītāja

(2007–2016) Ekonomikas ministrija, ES fondu ieviešanas departamenta direktors

(2007–2012) Patērētāju tiesību aizsardzības centrs, galvenais eksperts

(1974–1982) Izdevniecība “Zvaigzne”, Plānu finanšu daļas vecākā ekonomiste

(2008) SIA “Latvijas Garantiju aģentūra”, valdes loceklis

(2004–2007) Jelgavas pilsētas pašvaldības aģentūra “Pilsētsaimniecība”, direktora vietnieks projektu jautājumos

(2003–2007) Mērsraga ostas pārvalde, projektu koordinators

(1999–2002) Ekonomikas ministrija, Valsts investīciju un finanšu vadības departaments, referents

Izglītība

Antverpenes Transporta un jūraslietu vadības institūts, maģistra grāds transporta vadībā (2002)

RTU, maģistra grāds siltumenerģētikā un siltumtehnikā (2012)

LU, sociālo zinātņu maģistra grāds ekonomikā (2004)

Roterdamas Starptautiskā jūras transporta akadēmija, pēcdiploma izglītība ostu vadībā (2000)

RTU, bakalaura grāds siltumenerģētikā un siltumtehnikā (2009)

LU, ekonomista kvalifikācija (1980)

Latvijas Jūras akadēmija, bakalaura grāds, ekonomists ostu vadībā (2000)

*esošos padomes locekļus akcionārs iecēlis līdz brīdim, kad konkursa kārtībā tiks izvēlēti jaunie padomes locekļi



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- **Pārvaldības institūcijas**
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Latvenergo” valde



Āris Žigurs
valdes priekšsēdētājs
un galvenais izpilddirektors



Guntars Baļčūns
valdes loceklis un finanšu direktors



Uldis Bariss
valdes loceklis un komercdirektors



Kaspars Cikmačs
valdes loceklis no 25.09.2018.
un tehnoloģiju un atbalsta direktors

Pilnvaru termiņš	16.11.2015.–15.11.2020.	16.11.2015.–15.11.2020.	16.11.2015.–15.11.2020.	25.09.2018.–24.09.2023.
Līdzšinējā pieredze				
(2016–pašlaik) Augstākās izglītības padomes loceklis	(2016–pašlaik) <i>Elektrum Eesti</i> , OÜ padomes loceklis	(2013–pašlaik) AS “Latvenergo” komercdirektors	(2018–pašlaik) AS “Latvenergo” tehnoloģiju un atbalsta direktors	
(2015–pašlaik) LDDK padomes loceklis	(2016–pašlaik) <i>Elektrum Lietuva</i> , UAB padomes loceklis	(2010–pašlaik) <i>Elektrum Eesti</i> , OÜ padomes priekšsēdētājs	(2018–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis	
(2013–pašlaik) AS “Latvenergo” galvenais izpilddirektors	(2016–pašlaik) Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta padomes loceklis	(2010–pašlaik) <i>Elektrum Lietuva</i> , UAB padomes priekšsēdētājs	(2010–2018) AS “Citadeles banka”, valdes loceklis, Operacionālās direkcijas vadītājs	
(2011–pašlaik) LLU Padomnieku konventa loceklis	(2015–pašlaik) AS “Latvenergo” finanšu direktors	(2005–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis	(2009–2010) AS “Parex Banka”, Informāciju tehnoloģiju daļas vadītājs	
(2011–pašlaik) RTU Padomnieku konventa priekšsēdētājs	(2015–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes loceklis	(2005) AS “Latvenergo” sadales tīklu reorganizācijas projekta direktors	(2005–2009) <i>Swedbank Baltic Banking</i> , IT Operāciju direkcijas vadītājs Baltijas valstīs	
(2011–pašlaik) Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālās komitejas viceprezidents	(2014–2015) AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” valdes loceklis	(2002–2004) AS “Latvenergo” Ekonomikas departamenta direktors	(1996–2005) <i>Hansabanka</i> , IT monitoringa vadītājs Baltijas valstīs, IT palīdzības dienesta un monitoringa nodaļas vadītājs, IT sistēmu administrators	
(2010–pašlaik) AS “Latvenergo” valdes priekšsēdētājs	(2005–2015) AS “Latvenergo” Biznesa plānošanas un kontroles direktors, Korporatīvās stratēģijas funkcijas projektu vadītājs	(1996–2002) SIA “Lattelekom” Finanšu plānošanas un kontroles nodaļas vadītājs, Vadības grāmatvedības sektora vadītājs		
(2010–pašlaik) <i>Eurelectric</i> Direktoru padomes loceklis				
(1996–2010) AS “Rīgas siltums” prezidents un valdes priekšsēdētājs				
Izglītība				
RTU, inženierzinātņu doktora grāds enerģētikas nozarē (2009)	RTU Rīgas Biznesa skola, maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2016)	RTU, inženierzinātņu doktora grāds vides zinātnē (2017)	Rīgas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (2012)	
RTU Rīgas Biznesa skola, maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2004)	LU, maģistra grāds ekonomikā (2005)	Rīgas Ekonomikas augstskola, profesionālā maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (2008)	INSEAD (Francija) Biznesa vadības programma (2006)	
LLU, Tehniskā fakultāte, inženieris-mehāniķis (1988)	Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbības vadībā (2003)	LU, maģistra grāds ekonomikā (2004)	Latvijas Universitāte, bakalaura grāds datorzinātnēs (1999)	



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

AS “Latvenergo” Revīzijas komiteja



Torbens Pedersens
Revīzijas komitejas priekšsēdētājs



Marita Salgrāve
Revīzijas komitejas locekle



Svens Dinsdorfs
Revīzijas komitejas loceklis

Irēna Bērziņa
Revīzijas komitejas locekle

Pilnvaru termiņš

09.10.2019.–08.10.2022.

09.10.2019.–08.10.2022.

09.10.2019.–08.10.2022.

09.10.2019.–08.10.2022.

Līdzšinējā pieredze

(2018–pašlaik) AS “BDO Latvia”, padomes loceklis
(2015–pašlaik) *Electronic House*, UAB padomes loceklis
(2013–pašlaik) Viļņas Starptautiskās skolas akcionāru pārstāvis
(2012–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas priekšsēdētājs
(2012–pašlaik) *Baltic Engineers*, UAB valdes priekšsēdētājs
(2011–2016) Dānijas Tirdzniecības kameras Lietuvā padomes loceklis
(2013–2014) *Rus-Agro Team* AS valdes loceklis
(2001–2010) *Deloitte* partneris
(1994–2001) *Arthur Andersen* partneris

(2017–pašlaik) Starptautiskās augstāko revīzijas iestāžu organizācijas INTOSAI Profesionālo revīzijas un labas pārvaldības standartu padomes locekle
(2015–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas locekle
(2015–pašlaik) Latvijas Republikas valsts kontrolīeris padomniece stratēģiskajos jautājumos
(2007–2015) Latvijas Republikas Valsts kontroles padomes locekle un Ceturtā revīzijas departamenta direktore
(1998–2007) Centrālās finanšu un līgumu aģentūras direktora vietniece un Programmu vadības departamenta direktore, vecākā iepirkumu speciāliste
(1993–1998) AS “Ramboll” projektu vadītāja

(2017–pašlaik) IPAS “INDEXO” padomes loceklis
(2015–pašlaik) AS “Elko Grupa” direktors un valdes loceklis
(2012–pašlaik) AS “Latvenergo” Revīzijas komitejas loceklis
(2006–2014) AS “Elko Grupa” finanšu direktors un valdes loceklis
(2004–2006) AS “Sirowa Riga” finanšu direktors
(1998–2004) AS “Air Baltic Corporation” viceprezidents stratēģiskās attīstības jautājumos un biznesa kontroles direktors

Informāciju par pieredzi un izglītību skatīt sadaļā AS “Latvenergo” padome

Izglītība

Orhūsas Biznesa skola, maģistra grāds ekonomikā un auditā (1974)
Zvērināta grāmatveža kvalifikācija (Dānija)

Sint-Aloysius Ekonomikas augstskola (EHSAL) (Beļģija), maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (1998)
LU, profesionālās izglītības atestāts par ekonomista (grāmatveža) kvalifikācijas iegūšanu (1997)
Oksfordas Naftas un enerģētikas koledža, profesionālās izglītības diploms par enerģētikas un vides speciālista kvalifikācijas iegūšanu (1995)
LU, maģistra grāds analītiskajā ķīmijā (1988)

Stokholmas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds finansēs un ekonomikā (2003)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un biznesa administrēšanā (1998)

Koncerna vadība

Latvenergo koncerna vadības modelis ir veidots, ievērojot korporatīvās pārvaldības labo praksi. Lai nodrošinātu efektīvu koncerna pārvaldību, lēmumu pieņemšanu un mērķu sasniegšanu, ir nodalīta stratēģiskā un operatīvā vadība.

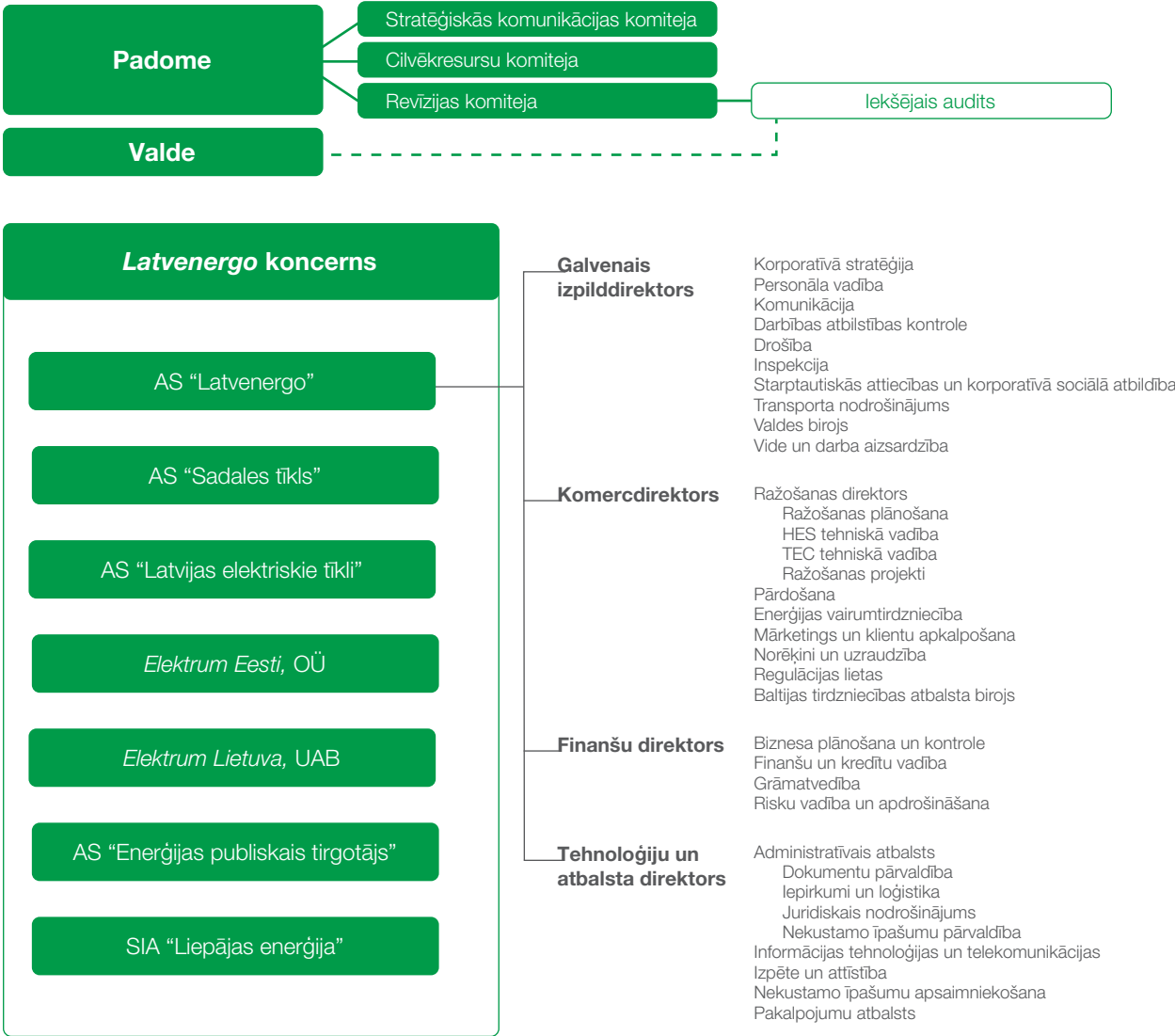
Koncerna stratēģisko vadību īsteno valde, kurai atbilstoši Komerclikumam noteikta solidāra atbildība, bet operatīvo vadību nodrošina virzienu direktori, kuriem savukārt noteikta individuāla atbildība. Valdes galvenais uzdevums ir vadīt koncernu, lai sasniegtu stratēģijā noteiktos mērķus. Valde vismaz reizi ceturksnī atskaitās padomei un reizi gadā – akcionāram. Savukārt virzienu direktori veic AS “Latvenergo” operatīvo vadību, kas ietver mērķu sasniegšanu un politiku ieviešanu, kā arī nodrošina sava virziena sadarbību ar citu virzienu funkcijām un lēmumu pieņemšanu atbilstoši koncerna stratēģijai un deleģējumam. Virzieni ir veidoti atbilstoši koncerna stratēģiskajiem uzdevumiem.

Ņemot vērā līdzšinējo pieredzi un zināšanas par koncerna darbību, virzienu direktoru pienākumus pilda AS “Latvenergo” valdes locekļi. Virzienu direktoru pienākumu sadalījums 2019. gadā:

- Āris Žīgurs – galvenais izpilddirektors;
- Guntars Baļčūns – finanšu direktors;
- Uldis Bariss – komercdirektors;
- Kaspars Cikmačs – tehnoloģiju un atbalsta direktors.

Uz laiku, līdz darbu sāks jaunais valdes loceklis un ražošanas direktors, ir veiktas pagaidu izmaiņas funkciju padotībā. Ražošanas direktora pienākumus pilda Aivars Kvesko, savukārt daļa funkciju uz laiku nodotas citu virzienu direktoriem.

Latvenergo koncerna organizatoriskā struktūra



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- **Koncerna vadība**
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

– Korporatīvās pārvaldības modelis

– Pārvaldības institūcijas

– Koncerna vadība

– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība

– Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Iekšējās kontroles sistēma

Lai nodrošinātu *Latvenergo* koncerna stratēģisko mērķu sasniegšanu, sekmīgu darbības pārraudzību un efektivitāti, koncernā ir izveidota un pastāvīgi tiek pilnveidota iekšējās kontroles sistēma. Tā ir veidota, ņemot vērā *COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)* modeli, kas ir starptautiski plaši lietota pieeja iekšējās kontroles principu definēšanai.

Galvenie iekšējās kontroles sistēmas mērķi

Darba procesu efektivitāte

Lai turpinātu palielināt koncerna konkurētspēju un nostiprinātu tā pozīcijas reģiona dinamiski mainīgajā tirgū, stratēģijas periodā līdz 2022. gadam tiek īstenota vērienīga efektivitātes programma, kas ietver koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju. Programmas ietvaros būtiski samazināts darbinieku, tehnisko bāzu un transportlīdzekļu skaits.

Sniegtās informācijas ticamība

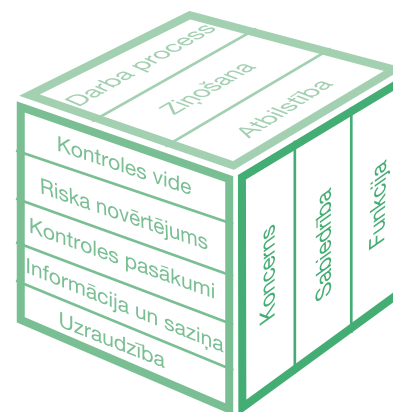
Koncerns sagatavo gan iekšējos, gan ārējos ziņojumus par finanšu un nefinanšu darbību. Iekšējie ziņojumi nodrošina koncerna vadību ar precīzu un pilnīgu informāciju lēmumu pieņemšanai un uzņēmuma darbības uzraudzībai. Savukārt ārējie ziņojumi nodrošina investoru un citu ieinteresēto pušu informētību par koncerna finansiālo stāvokli un darbības rezultātiem.

Atbilstība

Koncerns veic savu darbību atbilstoši normatīvajiem aktiem. Lai šo atbilstību nodrošinātu, regulāri tiek pārskatīti iekšējie normatīvie akti, to atbilstība ārējam regulējumam, kā arī identificēti un novērtēti iespējamie riski un izstrādātas papildu kontroles.

Lai sasniegtu augstāk minētos mērķus gan koncerna, gan meitassabiedrību, gan funkciju līmenī, tiek pastāvīgi pilnveidoti iekšējās kontroles sistēmas elementi:

- kontroles vide;
- risku novērtēšana;
- kontroles pasākumi;
- informācijas apmaiņa un saziņa;
- uzraudzība.



Kontroles vide

Koncerna vadība veicina uz godprātīgiem principiem balstītu komercdarbību, atbilstību ētikas normām, kā arī veic nepieciešamās darbības, lai novērstu krāpšanas un korupcijas riskus un nodrošinātu kontroles vides pilnveidi. Visos organizācijas līmeņos ir noteiktas atbildīgās personas par kontroļu izveidi un veikšanu. Lai attīstītu darbinieku izpratni par iekšējās kontroles vidi un procesiem, koncerns regulāri veic darbinieku apmācības. Iekšējā audita funkcija ik gadu sniedz vispārēju atzinumu par iekšējās kontroles un risku vadības sistēmu efektivitāti un priekšlikumus to pilnveidei.

Risku novērtēšana

Koncerns nepārtraukti pilnveido risku vadības procesu, lai pielāgotos mainīgajai uzņēmējdarbības videi un tirgus attīstības tendencēm. Risku novērtēšana tiek integrēta visos uzņēmuma pārvaldības procesos.

Kontroles pasākumi

Koncernā ir ieviesti un pastāvīgi tiek pilnveidoti integrēti kontroles pasākumi – koncerna pārvaldības politikas, struktūrvienību nolikumi, darbinieku pienākumu un atbildības sadalījumi utt. To uzdevums ir veicināt stratēģijas īstenošanu un mērķu sasniegšanu, nodrošinot ētikas normām atbilstošu, produktīvu un efektīvu darbību.

Informācijas apmaiņa un saziņa

Iekšējās informācijas aprites un kontroles sistēmas nodrošina pārbaudītu, precīzu un ticamu informāciju komunikācijai gan koncerna iekšienē, gan ar ārējām ieinteresētajām pusēm. Koncerna vadība regulāri informē darbiniekus par ilgtermiņa un īstermiņa plāniem un rezultātiem. Galvenie informācijas kanāli ir intranets LEports, darbinieku žurnāls *Latvenergo Vēstis*, iekšējās lietvedības sistēmas un datubāzes, kā arī darbinieku semināri. Lai nodrošinātu atgriezenisko saiti, tiek veiktas iekšējās viedokļu aptaujas, darbinieku attīstības pārrunas un kompetenču vērtēšana. Tiek veidotas arī darba grupas, kurās deleģē pārstāvjus ar dažādām prasmēm un kompetencēm, lai nodrošinātu viedokļu un zināšanu apmaiņu, kā arī sekmētu darbinieku iesaisti lēmumu pieņemšanā.

Uzraudzība

Koncerna vadība atbild par regulāru kontroļu novērtēšanu un uzlabošanu. Savukārt vadības darba izpildes uzraudzību veic padome, Revīzijas komiteja, un pārbaudi veic iekšējais audits. Ārējais revidents sniedz atzinumu par finanšu pārskatu patiesumu un atbilstību. Visas minētās institūcijas ir neatkarīgas savā darbībā.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- **Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība**
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Pārraudzības institūcijas

Darbības mērķi

Pārraudzības jomas un uzdevumi

Ziņošana

Revidents

izteikt viedokli par to, ka koncerna finanšu pārskati sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar SFPS

- ✓ finanšu pārskatu revīzija un ilgtspējas pārskata pārbaude
- ✓ grāmatvedības uzskaites principu un nozīmīgu vadības grāmatvedības aplēšu pamatotības novērtēšana finanšu pārskatu revīzijas ietvaros

reizi gadā pēc konsolidētā finanšu pārskata sagatavošanas revidents sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei

Padome

pārstāvēt akcionāra intereses akcionāru sapulču starplaikā un uzraudzīt valdes darbu

- ✓ valdes darbības uzraudzība
- ✓ sabiedrības vidēja termiņa darbības stratēģijas apstiprināšana
- ✓ Revīzijas komitejas darba vērtēšana
- ✓ sabiedrības darbības atbilstības likumiem, statūtiem un akcionāru sapulces lēmumiem uzraudzība

ne retāk kā vienu reizi gadā padome sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei

Revīzijas komiteja

uzraudzīt koncerna finanšu pārskatu sagatavošanu un iekšējās kontroles sistēmas darbību, veicinot uzņēmuma darbības caurskatāmību

- ✓ finanšu pārskatu sagatavošanas uzraudzība
- ✓ iekšējās kontroles sistēmas un riska vadības efektivitātes uzraudzība
- ✓ iekšējā audita un revidenta darbības, kā arī Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanas uzraudzība
- ✓ zvērināta revidenta atlases procesa nodrošināšana

ne retāk kā vienu reizi gadā Revīzijas komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei

Cilvēkresursu komiteja

nodrošināt padomes uzraudzības funkcijas cilvēkresursu pārvaldības jomā

- ✓ valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita direktora atlases nodrošināšana
- ✓ valdes un iekšējā audita direktora atalgojuma, darbības snieguma, kā arī amatu savienošanas izvērtēšana

Cilvēkresursu komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei

Stratēģiskās komunikācijas komiteja

nodrošināt padomes uzraudzības funkcijas komunikācijā ar trešajām pusēm

- ✓ koncerna stratēģiskās komunikācijas mērķu, izmaksu un atdeves izvērtēšana
- ✓ ieinteresēto pušu vadības izvērtēšana un rekomendāciju sniegšana padomei

Stratēģiskās komunikācijas komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei

Iekšējais audits

novērtēt un palīdzēt uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti

- ✓ iekšējās kontroles, riska vadības un pārvaldības procesu efektivitātes novērtēšana, ieteikumu sniegšana un to īstenošanas uzraudzība

katru ceturksni iekšējais audits atskaitās Revīzijas komitejai par veiktajiem auditiem un audita ieteikumu ieviešanu



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- **Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība**
- Koncerna iepirkumi
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Risku vadība

Koncerna risku vadības mērķis ir savlaicīgi identificēt, novērtēt un pārvaldīt būtiskākos koncerna riskus, lai nodrošinātu stratēģisko mērķu sasniegšanu un mazinātu potenciālos zaudējumus vai kaitējumu reputācijai. Risku vadība ir integrēta gan stratēģijas izstrādes un ieviešanas procesos, gan operatīvajā darbībā. Koncerna identificētie būtiskākie riski tiek analizēti iekšējās darba grupās un Risku vadības komitejā, kas ir īpaši izveidota risku vadības

pārraudzības institūcija AS “Latvenergo” valdes līmenī. Analīzes ietvaros tiek novērtēta riska iespējamība un ietekme, noteiktas kritiskās kontroles un izstrādāti risku mazinājoši pasākumi, kā arī uzraudzīta kritisko kontroļu īstenošana un risku mazinājošo pasākumu ieviešana. Identificētie riski tiek sasaistīti ar iekšējā audita sistēmu, ļaujot risku novērtējumus izmantot arī iekšējā audita darbības plānošanā.

2019. gadā AS “Latvenergo” valde katrai risku grupai ir definējusi riska apetīti – riska apjomu un veidu, kādu koncerns ir gatavs uzņemties, lai sasniegtu stratēģijā noteiktos mērķus. AS “Latvenergo” padome ir apstiprinājusi jaunu risku vadības politikas redakciju, kas papildināta ar ISO 31000 standartam atbilstošiem risku vadības pamatprincipiem un ir publicēta koncerna mājaslapā.

Stratēģiskie riski	Darbības riski	Finanšu riski	Juridiskie un atbilstības riski	Krāpšanas un korupcijas riski
Riski, kas saistīti ar stratēģiski nozīmīgu kapitālieguldījumu projektu īstenošanu, jaunu, inovatīvu tehnoloģiju risinājumu ieviešanu un jaunu tirgus un biznesa virzienu apgūšanu.	Riski, kas saistīti ar enerģijas ražošanu, ražotņu darbības nodrošināšanu, enerģijas sadali. Tie saistīti arī ar aktīvu bojāeju, cilvēku veselību un drošību, informācijas tehnoloģijām, ietekmi uz vidi un citiem jautājumiem. Šie riski izriet no nepilnīgiem vai nepietiekami efektīviem procesiem un sistēmām, no darbinieku kļūdām vai nepietiekamas kompetences, kā arī no iekārtu bojājumiem vai ārējiem notikumiem.	Tirgus risks, kredītrisks, likviditātes un naudas plūsmas risks.	Riski, kas izriet no ES un Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām.	Iespējamība, ka kāds no darbiniekiem vai darbinieku grupa ar nodomu rīkosies savu vai citas personas interešu labā, gūstot nepienākošos labumu un nodarot koncernam finansiālu vai reputācijas kaitējumu.
Risku vadības instrumenti				
• izmaiņu un attīstības tendenču monitorings enerģētikas nozarē, politiskajā vidē, līdzdalība norisēs, kas skar koncerna darbības sfēru • nepieciešamo izmaiņu izvērtēšana un ieviešana koncernā	• iekšējie normatīvie akti un kontroles sistēmas uzturēšana un nepārtraukta attīstīšana • iekārtu regulāra kontrole un remonts • personāla kvalifikācijas nodrošināšana nepieciešamajā līmenī (instruktāžas, mācības, zināšanu pārbaudes) • apdrošināšanas pakalpojumu izmantošana	• fiksētas cenas piegāžu līgumi ar klientiem • atvasinātie finanšu instrumenti • dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu • sabalansētu finanšu aktīvu un instrumentu izvietojums • laicīga finansējuma (t. sk. kredītlīniju) piesaiste	• uz koncerna darbību attiecināmu izmaiņu un attīstības tendenču monitorings juridiskajā vidē • līdzdalība normatīvo dokumentu pilnveides un izstrādes procesā un nepieciešamo izmaiņu ieviešana koncernā	• dāvanu pieņemšanas un piedāvāšanas aizliegums (izņemot lietas ar nenozīmīgu materiālo vērtību) • amatu savienošanas aizliegums (izņemot gadījumus, kad saņemta darba devēja rakstiska piekrišana) • interešu konflikta situāciju aizliegums (interesu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu savā darbībā) • regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem

Koncerna iepirkumi

Saimnieciskās darbības nodrošināšanai *Latvenergo* koncerns iepērk elektroenerģiju, energoresursus, kā arī dažādu veidu būvdarbus, preces un pakalpojumus. Lielāko daļu iepirkumu koncerns veic no piegādātājiem un pakalpojumu sniedzējiem Baltijā un Ziemeļvalstīs. Kopējais piegādātāju skaits pārsniedz 3,5 tūkstošus.

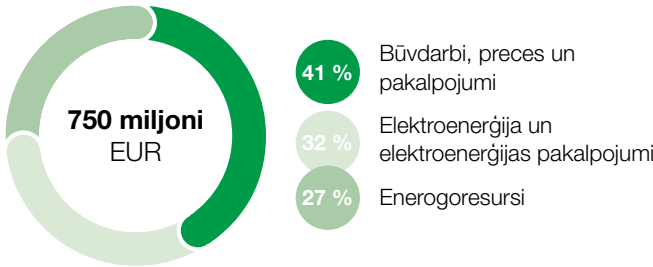
Iepirkumu procesā koncerns ievēro ES un Latvijas Republikas, kā arī to valstu normatīvos aktus, kuru teritorijā tas veic komercdarbību. Koncerna iepirkumu pamatprincipi izriet no Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvām 2014/24/ES un 2014/25/ES un Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkuma likuma prasībām. Koncerns tiecas izmantot līdzekļus iespējami efektīvi un piegādātāju izvēlē nodrošina konkurenci, vienlīdzīgu un taisnīgu attieksmi, kā arī ievēro iepirkuma atklātības principu. Efektīvākai iepirkumu veikšanai koncernā ir izveidota būvdarbu un pakalpojumu piegādātāju kvalifikācijas sistēma, lai atlasītu un uzturētu kvalificētu piegādātāju reģistru. Koncerna iepirkumu atklātību un efektivitāti sekmē arī digitālo tehnoloģiju ieviešana.

Latvenergo koncerns aicina līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un, slēdzot līgumus, lūdz apliecināt, ka savstarpējā sadarbība pamatosies uz godprātīgiem sadarbības principiem. Ētikas pamatprincipi sadarbībai ar līgumpartneriem ir publicēti koncerna mājaslapā.

Koncerns regulāri informē biznesa partnerus par plānotajiem investīciju projektiem, kā arī veic esošo un potenciālo biznesa partneru aptaujas, lai noteiktu sadarbības jomas, kurās nepieciešami uzlabojumi.

Iepirkuma procedūrās, kur tas ir iespējams un saimnieciski pamatots, koncerns ievēro *zaļā* iepirkuma principus.

Iepirkumi veidi 2019. gadā



Būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkums

2019. gadā *Latvenergo* koncerna būvdarbu, preču un pakalpojumu izmaksas bija aptuveni 300 miljoni EUR. Būtiskāko šo izmaksu daļu veido investīcijas esošo aktīvu atjaunošanā un jaunu aktīvu izveidē, kur pārskata gadā investēti 229,4 miljoni EUR. Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, ievērojams investīciju apjoms ieguldīts tīklu modernizācijā. Tajā ieguldīti aptuveni 80 % no kopējām investīcijām. Koncerns turpina arī Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukciju, kurā pārskata gadā investēti 16,6 miljoni EUR.

Pārējās būvdarbu, preču un pakalpojumu iepirkuma izmaksas veido galvenokārt materiālu, remontu un dažādu pakalpojumu izmaksas.

Elektroenerģijas iepirkums

Kopējās elektroenerģijas iepirkuma izmaksas bija aptuveni 240 miljoni EUR. Tās ietver arī palīgpakalpojumu izmaksas un elektroenerģijas nākotnes darījumus, kas veikti, lai samazinātu cenu risku. Visu saražoto elektroenerģiju koncerns pārdod un vienlaikus klientu patēriņam nepieciešamo elektroenerģiju iegādājas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā, kas nodrošina pilnīgu iepirkumu caurskatāmību.

Elektroenerģijas iegādes process ir vērsts uz izmaksu optimizēšanu un nodrošina ekonomisku ieguvumu gan *Latvenergo* koncernam, gan tā klientiem. AS “*Latvenergo*” TEC un Daugavas HES ražošanas apjomi ir sasaistīti ar ekonomiski ekvivalenta klientu portfeļa apjomiem, tādējādi sasniedzot izmaksu efektivitāti un vienlaikus izslēdzot iekšējos cenu riskus starp pārdošanas un iegādes darījumiem.

Koncerna klientu portfeli iespējams veidot lielāku nekā koncerna ražošanas apjoms, cenu risku vadībā papildus piesaistot elektroenerģijas finanšu instrumentus un izmantojot koncerna ražošanas aktīvu elastību, operatīvi mainot elektroenerģijas piegādes avotu – starp biržu un izstrādi savās elektrostacijās. Tādējādi var īstenot gan saražotās elektroenerģijas pārdošanas peļņas potenciālu, gan klientiem nepieciešamās elektroenerģijas iepirkuma izmaksu samazināšanas iespējas un ierobežot *Latvenergo* koncerna pakļautību tirgus cenu svārstību riskam.

Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
– Korporatīvās pārvaldības modelis
– Pārvaldības institūcijas
– Koncerna vadība
– Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
– Koncerna iepirkumi
– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm
Darbības segmenti
Ilgspējas indikatori
Ilgspējas pārskata pielikumi
Gada pārskats

Iepirktā elektroenerģija

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Iepirktā elektroenerģija	GWh	4 701	4 081	3 544	4 020	3 569



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- **Koncerna iepirkumi**
- Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Energoresursu iepirkums

Koncerna energoresursu iepirkumu veido dabasgāze, šķelda un dīzeļdegviela. 2019. gadā tā izmaksas bija aptuveni 200 miljoni EUR. Vairāk nekā 95 % no kurināmā izdevumiem veidojas AS “Latvenergo” TEC. Lielāko daļu no šīm izmaksām veido dabasgāze, ko kā pamata kurināmo izmanto TEC un daļēji – arī Liepājas ražotnēs. Dabasgāzes piegādi TEC ražotnēm koncerns organizē patstāvīgi, iepērkot dabasgāzi vairumtirgū. Savukārt SIA “Liepājas enerģija” dabasgāzi pērk no AS “Latvijas Gāze”.

2019. gadā Latvenergo koncerns patērējis aptuveni tikpat daudz dabasgāzes kā iepriekšējā gadā. Dabasgāzes patēriņš ir atkarīgs no elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījuma. 2019. gadā TEC bija būtiska loma elektroenerģijas pieprasījuma nodrošināšanā Baltijā, jo augstā CO₂ izmešu līmeņa un emisijas kvotu cenu dēļ tika ievērojami samazināta Igaunijas degslānekļa staciju izstrāde.

Rūpējoties par siltumapgādes drošumu gadījumos, kad nav pieejama dabasgāzes pievade, TEC tiek glabāts rezerves kurināmais – dīzeļdegviela. To izmanto arī SIA “Liepājas enerģija” katlumājā. Dīzeļdegvielas iepirkums veido nebūtisku daļu no kopējām energoresursu izmaksām.

Liepājas ražotnēs elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai izmanto galvenokārt atjaunīgo energoresursu – šķeldu, kas 2019. gadā veidoja aptuveni 1 % no kopējām energoresursu izmaksām.

Šķeldas un dīzeļdegvielas, līdzīgi kā pārējo preču un pakalpojumu, iegāde notiek brīvas konkurences apstākļos.

Kurināmā patēriņš

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Dabasgāze*	tūkst.nm ³	569 004	598 425	465 947	667 256	674 889
Šķelda	ber.m ³	216 645	232 792	255 352	252 534	225 166
Dīzeļdegviela	m ³	120	18	12	10	11

* no 2017. gada ietver arī pārdoto dabasgāzes apjomu



Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi

– Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm ir *Latvenergo* koncerna atbildīgas uzņēmējdarbības būtiska sastāvdaļa. Ieinteresētās puses ir identificētas, izvērtētas un sagrupētas, ņemot vērā *GRI* vadlīnijas un AA1000 Sadarbības ar ieinteresētajām pusēm standartu. Koncerns izvērtē savas darbības sociālo, vides un ekonomisko ietekmi un iesaista ieinteresētās puses abpusēji būtisku jautājumu risināšanā. Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm noris konsultāciju, sarunu, iesaistes un/vai partnerības līmenī.

Latvenergo koncerns no ieinteresētajām pusēm regulāri saņem arī ieteikumus savas darbības pilnveidošanai. 2019. gadā ir īstenoti vairāki no tiem:

- AS “Sadāles tīkls” digitālā atslēgumu karte papildināta ar informāciju par elektrolīniju rekonstrukcijām un trašu un aizsargjoslu tīrīšanu;
- Par enerģētikas nozares nākotni kopā ar ieinteresētajām pusēm diskutēts koncerna organizētajā enerģētikas un ekonomikas ekspertu konferencē. Tajā apspriesta ES klimata politika, akumulācijas tehnoloģiju attīstība, enerģijas lietošanas paradumu maiņa un šo faktoru ietekme uz koncerna ilgtermiņa attīstību. Savukārt par AS “Sadāles tīkls” stratēģiju, izaicinājumiem un nozares attīstību diskutēts seminārā *savienojUMS*;
- Par saviem sasniegumiem inovāciju izstrādē un ieviešanā koncerns informējis, līdzdarbojoties un organizējot Latvijas Izcilo uzņēmumu inovāciju forumu, kas 2019. gadā notika TEC-2 ražotnē. Iniciatīvas mērķis ir veicināt praktiskas un komerciāli ilgtspējīgas inovācijas.

Informāciju par ieinteresēto pušu un koncerna kopīgi noteiktiem ilgtspējas aspektiem skatīt sadaļā “Būtiskāko aspektu noteikšana”.

Ieinteresētā puse	Savstarpējā ietekme	Būtiski temati
Akcionārs – Ekonomikas ministrija	  	• koncerna ieguldījums tautsaimniecībā • koncerna stratēģija, pārvaldība, kapitālieguldījumi un darbības rezultāti • atbilstība tiesību aktiem un godīga konkurence
Biznesa partneri	  	• skaidri un atklāti iepirkumu konkursi, kapitālieguldījumi, tiesību aktu ievērošana un godīga konkurence • sadales pakalpojumu efektivitāte, pieejamība un drošība
Darbinieki, arodbiedrība	  	• arodveselība un darba drošība • darba kopīgums • darbinieku iesaiste, attīstība, produktivitāte un motivācija
Finansētāji un investori	  	• koncerna finanšu rezultāti, būtiski notikumi, atbilstība tiesību aktiem un līgumu nosacījumu ievērošana • godīga konkurence un komunikācijas prakse
Izglītības un zinātnes iestādes	  	• koncerna iesaiste darba tirgus prasībām atbilstošu izglītības programmu izstrādē un koncerna ekspertu iesaiste izglītības programmās • zinātnes un izglītības projekti, izglītojoši materiāli bērniem un jauniešiem
Klienti	  	• produkti, pakalpojumi, to kvalitāte un cena • neplānotu atslēgumu biežuma un ilguma samazināšana • informācijas pieejamība
Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)	  	• informācijas pieejamība par koncerna pamatdarbību un pārvaldību • enerģētikas politikas aktualitātes • tiesību aktu ievērošana un godīga konkurence
Profesionālās biedrības un nozares speciālisti	  	• enerģijas ražotņu efektivitāte un iesaiste nozares politikas veidošanā • atbilstība tiesību aktu prasībām un godīga konkurence • ieguldījums dažādās sabiedrības grupās • informācijas pieejamība
Valsts institūcijas	  	• Latvijas un ES enerģētikas politikas attīstība • enerģijas ražotņu efektivitāte un ārkārtas situāciju pārvaldības plāni • atbilstība tiesību aktu prasībām un godīga konkurence • datu drošība
Vietējā sabiedrība	  	• ražotņu modernizācijas un tīklu attīstības projekti, sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība • atbilstība vides aizsardzības prasībām • koncerna KSA aktivitātes

● Ekonomiskie aspekti

● Sociālie aspekti

● Vides aspekti

● būtiska ietekme

● mazāk būtiska ietekme

 Par <i>Latvenergo</i> koncernu Korporatīvā pārvaldība – Korporatīvās pārvaldības modelis – Pārvaldības institūcijas – Koncerna vadība – Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība – Koncerna iepirkumi – Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm Darbības segmenti Ilgtspējas indikatori Ilgtspējas pārskata pielikumi Gada pārskats	leinteresētās puses Sadarbības līmenis Sadarbības apraksts Akcionārs – Ekonomikas ministrija  partnerība Skatīt sadaļu “Pārvaldības institūcijas”. Biznesa partneri  iesaiste Skatīt sadaļu “Koncerna iepirkumi”. Darbinieki, arodbiedrība  sarunas iesaiste Skatīt informāciju par darbiniekiem un darba vidi sadaļā “Sociālie aspekti”. Finansētāji un investori   konsultācijas partnerība Skatīt informāciju par atklātību un caurskatāmību sadaļā “Korporatīvās pārvaldības modelis”. Izglītības un zinātnes iestādes  partnerība Skatīt informāciju par zinātnes un izglītības projektiem sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.
	leinteresētās puses Sadarbības līmenis Sadarbības apraksts Klienti  iesaiste Skatīt sadaļu “Tirdzniecība” un “Atbildība par produktu”. Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)   konsultācijas iesaiste Sadarbība ar nacionālajiem un reģionālajiem medijiem ietver preses relīzes, mediju pasākumus un preses konferences. Galvenie temati ir koncerna finanšu un darbības rezultāti, jauni produkti un pakalpojumi, aktualitātes elektroenerģijas un dabasgāzes tirgū un sadarbība ar atbildīgajām iestādēm pavasara palu laikā. Interneta vietnē un sociālajos medijos koncerns regulāri sniedz informāciju par savu darbību un atbild uz žurnālistu uzdotajiem jautājumiem. Tāpat koncerns nodrošina ar pamatdarbību saistītu informāciju NVO. Profesionālās biedrības un nozares speciālisti   konsultācijas iesaiste Skatīt sadaļu “Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās”. Valsts institūcijas   konsultācijas iesaiste Koncerns tiesību aktos noteiktā kārtībā sadarbojas ar Konkurences padomi, kā arī regulāri sniedz SPRK informāciju par savu darbību, finanšu rezultātiem un obligātā iepirkuma komponentu un sadales tarifu aprēķinu. Informāciju par koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā skatīt sadaļā “Sabiedrība”. Vietējā sabiedrība    konsultācijas iesaiste sarunas Koncerns sadarbojas ar pašvaldībām ietekmes uz vidi novērtējumos koncerna objektu modernizācijas projektiem, savukārt AS “Sadales tīkls” regulāri informē pašvaldības par paveikto darbu elektroapgādes uzlabošanai un plānotajiem elektrotīkla atjaunošanas projektiem. Pavasarī ik gadu notiek starpinstitūciju sanāksme, lai aktualizētu atbildīgo dienestu, institūciju un pašvaldību gatavību un rīcību pavasara palu periodā Daugavas upes baseinā. Koncerns iesaista vietējo sabiedrību koncerna objektu modernizācijas projektu apspriešanā, regulāri izzina Latvijas iedzīvotāju viedokli dažādās aptaujās un īsteno dažādas KSA aktivitātes. To apraksts pieejams sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.
	 konsultācijas – aktuālu jautājumu noskaidrošana  sarunas – kolektīva apspriešanās  iesaiste – dalība kopīgās aktivitātēs, risinājumu un rīcības plānu izstrādē  partnerība – kopīga lēmuma pieņemšana un sadarbība

Pārstāvība biedrībās, organizācijās un apvienībās

Dalība nozares biedrībās, apvienībās un organizācijās *Latvenergo* koncernam sniedz informāciju par enerģētikas un saistīto nozaru aktualitātēm un nodrošina interešu pārstāvēšanu nacionālā un starptautiskā politikas dokumentu, tiesību aktu un standartu izstrādē. Koncerna pārstāvji ar nozares speciālistiem regulāri apspriež enerģētikas un saistīto nozaru attīstības jautājumus dažādos forumos, konferencēs, semināros un darba grupās.

Nozīmīgākie pasākumi, kuru organizēšanā koncerna pārstāvji piedalījušies 2019. gadā, ir:

- forums *Enerģētikas nozares nākotne – izaicinājumi un iespējas*;
- forums *Izaicinājumi un sasniegumi kā siltumapgādes nozares attīstības dzinējspēks*;
- konferences *Energoefektivitāte ilgtspējīgai nākotnei* un *Biznesa prognozes 2020*;
- Pasaules Enerģētikas padomes 6. Baltijas jūras valstu reģiona apalā galda sanāksme;
- ekspertu konference par *Latvenergo* koncerna enerģijas attīstības scenārijiem;
- Inovāciju forums.

Nacionālās biedrības un profesionālās organizācijas



Latvijas Elektroenerģiķu un Energobūvnieku asociācija



Latvijas Darba devēju konfederācija



Latvijas Lielo aizsprostu biedrība



Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera



Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts



Latvijas Siltumzņēmumu asociācija



Pasaules Enerģijas padomes Latvijas Nacionālā komiteja

Pasaules Enerģijas padomes
Latvijas Nacionālā komiteja

Starptautiskās organizācijas un apvienības



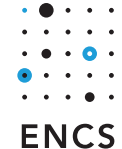
Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūts



Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju
tehniskā asociācija *VGB PowerTech e.V.*



Eiropas Elektroenerģijas nozares
savienība *Eurelectric*



Eiropas tīkls kiberdrošībai



Eiropas sadales sistēmas operatoru
asociācija viedajiem tīkliem



Ekonomiskās sadarbības
un attīstības organizācijas
Uzņēmējdarbības un rūpniecības
konsultatīvā komiteja



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

- Korporatīvās pārvaldības modelis
- Pārvaldības institūcijas
- Koncerna vadība
- Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība
- Koncerna iepirkumi

– **Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm**

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Darbības segmenti

Latvenergo koncerna darbības segmenti

Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

- Ražošana un tirdzniecība
- Sadale
- Pārvades aktīvu noma

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

**Latvenergo**Energijas
publiskais tirgotājs**elektrum****LIEPĀJAS ENERĢIJA****Ražošana un tirdzniecība**

Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība Baltijas valstīs un elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana Latvijā.

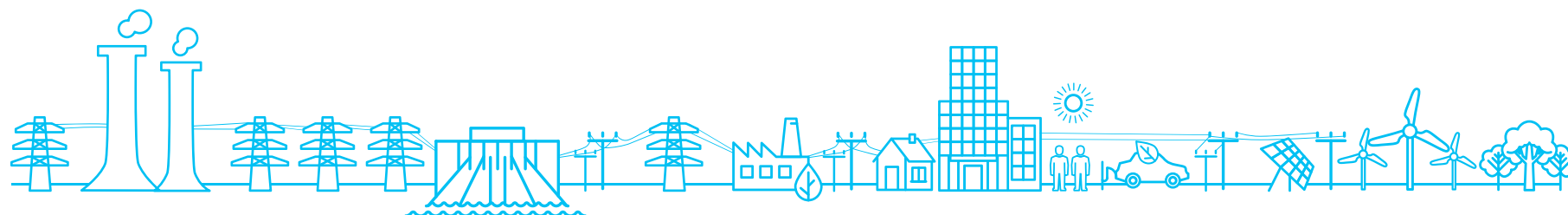
**ST****Sadale**

Sadales pakalpojums nodrošina elektroenerģijas plūsmu no pārvades tīkla līdz patērētājiem. AS "Sadales tīkls" ir valsts lielākais sadales sistēmas operators un aptver aptuveni 99 % Latvijas teritorijas. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

**LET****Pārvade**

Pārvades sistēmas aktīvu – 330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu – iznomāšana pārvades sistēmas operatoram.

Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.



Ražošana un tirdzniecība

Ražošanas un tirdzniecības segments ir pēc ieņēmumiem lielākais un pēc EBITDA vērtības otrs lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. 2019. gadā lielāko daļu jeb 87 % no segmenta ieņēmumiem veido elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības ieņēmumi, bet 13 % – siltumenerģijas ieņēmumi. Lielākā daļa no ražošanas un tirdzniecības segmenta darbības ieņēmumiem ir neregulēti, savukārt ar tarifu regulētos darbības ieņēmumus veido:

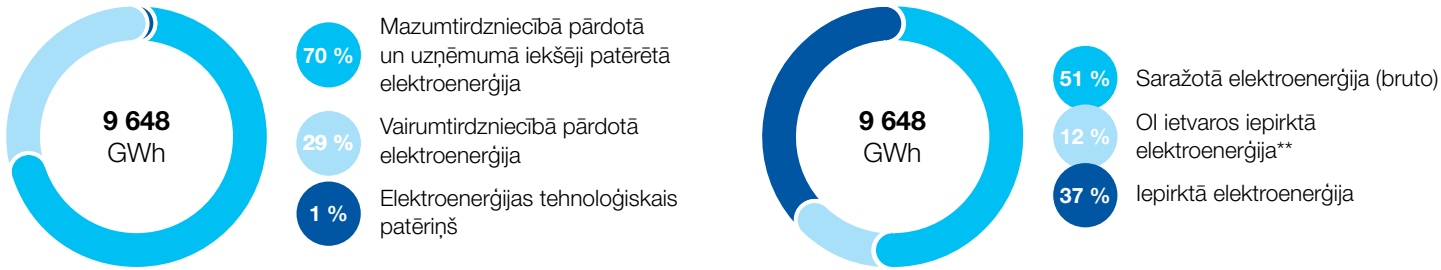
- siltumenerģijas ražošana un maksa par uzstādīto elektrisko jaudu AS “Latvenergo” TEC;
- elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana Liepājas ražotnēs un Aiviekstes HES.

2019. gadā koncerns saražojis 4,9 TWh jeb 53 % no kopējā pārdotā elektroenerģijas apjoma. 42 % no saražotā apjoma iegūti no atjaunīgajiem energoresursiem. Elektroenerģijas pieprasījuma nodrošināšanā īpaši būtiska loma jau otro gadu pēc kārtas bijusi AS “Latvenergo” TEC, kurās izstrādāts vēsturiski lielākais elektroenerģijas apjoms – 2,8 TWh, kas ir par 5 % vairāk nekā 2018. gadā. Savukārt Daugavas HES saražotais elektroenerģijas apjoms zemākas ūdens pieteces dēļ ir samazinājies par 14 %. Vairāk informācijas skatīt sadaļā “Ražošana”.

Ar 23 % tirgus daļu *Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas tirgotājiem Baltijā. Kopējais pārdotās elektroenerģijas apjoms, ietverot pašpatēriņu, pārskata gadā bija 9,6 TWh. 50 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas saražota no atjaunīgajiem energoresursiem. Vairāk informācijas skatīt sadaļā “Tirdzniecība”.

Baltijā mazumtirdzniecībā pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata gadā pieaudzis divas reizes un veido 303 GWh. Koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms – 7,1 TWh.

Latvenergo koncerna elektroenerģijas balance 2019. gadā*



Latvenergo koncerna elektroenerģijas balance*

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Mazumtirdzniecībā pārdotā un uzņēmumā iekšēji patērētā elektroenerģija	GWh	7 961	7 666	7 259	7 281	6 773
<i>t.sk. mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija</i>	<i>GWh</i>	<i>7 961</i>	<i>7 666</i>	<i>6 923</i>	<i>6 954</i>	<i>6 505</i>
Vairumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	1 907	2 474	3 448	3 030	2 754
Elektroenerģijas tehnoloģiskais patēriņš	GWh	95	105	91	124	121
KOPĀ	GWh	9 963	10 245	10 798	10 435	9 648
Saražotā elektroenerģija (bruto)	GWh	3 882	4 707	5 734	5 076	4 880
OI ietvaros iepirkta elektroenerģija**	GWh	1 380	1 457	1 520	1 339	1 199
Iepirkta elektroenerģija	GWh	4 701	4 081	3 544	4 020	3 569
KOPĀ	GWh	9 963	10 245	10 798	10 435	9 648

* koncerna ražotņu izstrādātais elektroenerģijas apjoms, kas pārdots un iegādāts biržā savām vajadzībām, nav iekļauts koncerna elektroenerģijas bilanci
** neietver koncerna saražoto elektroenerģiju



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvaldes aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

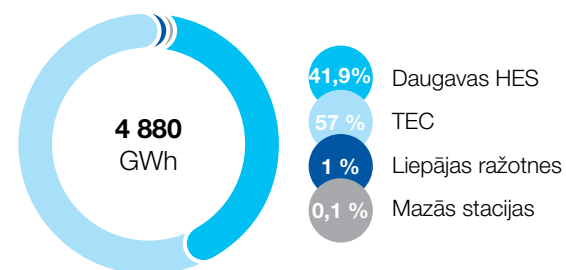
Gada pārskats

GRI EU1, EU2

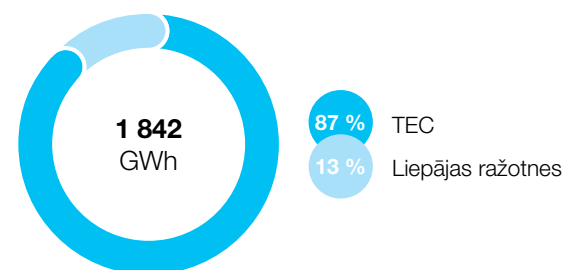
Ražošana

Latvenergo koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs enerģijas ražošanas portfelis, ko galvenokārt veido hidroelektrostacijas un augsti efektīvas termoelektrostacijas. Lielāko daļu elektroenerģijas un siltumenerģijas saražo trijās Daugavas hidroelektrostacijās un divās AS “Latvenergo” termoelektrostacijās. Enerģiju ražo arī SIA “Liepājas enerģija”, Aiviekstes HES un Ainažu vēja elektrostacijā. Koncerna ražotņu kopējā elektriskā jauda ir 2 591 MW, savukārt siltuma jauda – 1 838 MW. 2019. gadā saražotas 4,9 TWh elektroenerģijas un 1,8 TWh siltumenerģijas.

Elektroenerģijas izstrāde 2019. gadā



Siltumenerģijas izstrāde 2019. gadā



Uzstādīto ģenerējošo iekārtu elektriskā jauda

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Daugavas HES	MW	1 536	1 536	1 550	1 558	1 558
TEC*	MW	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025
Liepājas ražotnes	MW	6	6	6	6	6
Mazās stacijas	MW	2	2	2	2	2
KOPĀ	MW	2 569	2 569	2 583	2 591	2 591

* uzstādītā jauda, kad TEC-2 ir kondensācijas režīmā

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu siltuma jauda

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
TEC	MW	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
Liepājas ražotnes	MW	223	221	221	221	221
Mazās stacijas*	MW	4	4	4	0	0
KOPĀ	MW	1 844	1 842	1 842	1 838	1 838

* kopš 2018. gada Ķeguma katlumāja vairs nepieder AS “Latvenergo”

Elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Daugavas HES	GWh	1 805	2 449	4 270	2 380	2 047
TEC	GWh	2 025	2 206	1 411	2 644	2 780
Liepājas ražotnes	GWh	49	47	48	48	48
Mazās stacijas	GWh	3	5	5	4	5
KOPĀ	GWh	3 882	4 707	5 734	5 076	4 880

Siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
TEC	GWh	2 175	2 417	2 349	2 004	1 603
Liepājas ražotnes	GWh	229	253	258	267	239
Mazās stacijas*	GWh	4	5	5	3	0
KOPĀ	GWh	2 408	2 675	2 612	2 274	1 842

* kopš 2018. gada Ķeguma katlumāja vairs nepieder AS “Latvenergo”



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvades aktīvu noma

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Ķeguma HES

Sākusi darbu: 1939. gadā

Jauda: 248 MW

Hidroagregāti: 7

Enerģijas avots: ūdens

Ķeguma HES ir vecākā Daugavas hidroelektrostacija. Tā sastāv no divām atsevišķām dažādos laikos celtām spēkstacijām Daugavas labajā un kreisajā krastā.



Pļaviņu HES

Sākusi darbu: 1965. gadā

Jauda: 908 MW

Hidroagregāti: 10

Enerģijas avots: ūdens

Pēc uzstādītās jaudas Pļaviņu HES ir lielākā hidroelektrostacija Baltijas valstīs un viena no lielākajām Eiropas Savienībā. Tai ir nozīmīga loma Baltijas enerģosistēmas stabilitātes nodrošināšanā bāzes staciju neplānotas atslēgšanās vai avāriju gadījumos. Pļaviņu HES kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos.



Rīgas HES

Sākusi darbu: 1974. gadā

Jauda: 402 MW

Hidroagregāti: 6

Enerģijas avots: ūdens

Rīgas HES ir jaunākā no Daugavas hidroelektrostacijām, un tā kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos.

Daugavas HES

Daugavas HES ir valstī lielākās hidroelektrostācijas, kas nodrošina augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru ne tikai koncernā, bet arī Latvijā kopumā. To spēja saražot elektroenerģiju ir atkarīga no ūdens pieteces Daugavā. Palu periodā ir iespējams nodrošināt visu *Latvenergo* koncerna klientu elektroenerģijas pieprasījumu un pārpalikumu pārdot *NordPool* biržā. Ārpus palu perioda Daugavas HES var ūdeni uzkrāt un elektroenerģijas ražošanu pielāgot periodiem, kad pieprasījums pēc tās un arī cena biržā ir augstāka.

2019. gadā Daugavas HES saražotas 2 TWh elektroenerģijas, kas veido 42 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas apjoma. 2019. gadā saražots par 14 % mazāk elektroenerģijas nekā pērn, jo ūdens pietece Daugavā jau otro gadu pēc kārtas bija ievērojami mazāka par vidējo ilggadējo pieteici.

Pārskata gadā Daugavas HES aktīvos investēti 21,4 miljoni EUR, no tiem gandrīz 17 miljoni EUR ieguldīti hidroagregātu atjaunošanas programmā, kas nodrošinās to darbību nākamos 40 gadus. Programmas ietvaros paredzēts rekonstruēt 11 hidroagregātus; no tiem līdz 2019. gada beigām ekspluatācijā ir nodoti pieci. Rekonstrukciju plānots pabeigt 2023. gadā, un kopējās programmas izmaksas varētu pārsniegt 200 miljonus EUR. Līdz 2019. gada beigām jau veiktas investīcijas 166 miljonu EUR apmērā.

Nomainot novecojušās hidroturbīnas, tiek paaugstināta to jauda, lietderības koeficients un elektroenerģijas izstrāde. Tas veicina drošu, efektīvu un konkurētspējīgu Daugavas HES darbību kopējā enerģosistēmā un elektroenerģijas tirgū. Efektīvāka ūdens resursa izmantošana mazina arī koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām. Katra Daugavas HES izstrādātā elektroenerģijas megavatstunda samazina CO₂ emisiju par 0,345 tonnām, pieņemot, ka šī enerģija būtu jāsaražo termoelektrostacijās kondensācijas režīmā, kā kurināmo izmantojot dabasgāzi.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

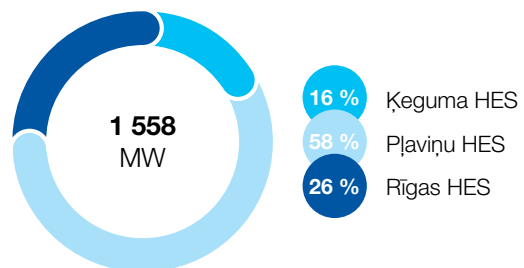
– Pārvades aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

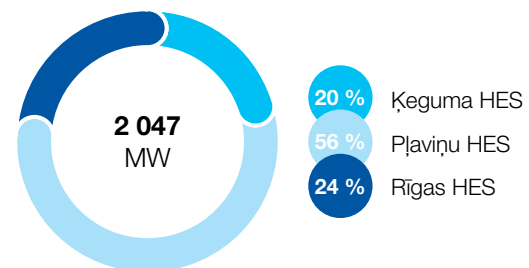
Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda 2019. gadā



Daugavas HES elektroenerģijas izstrāde 2019. gadā

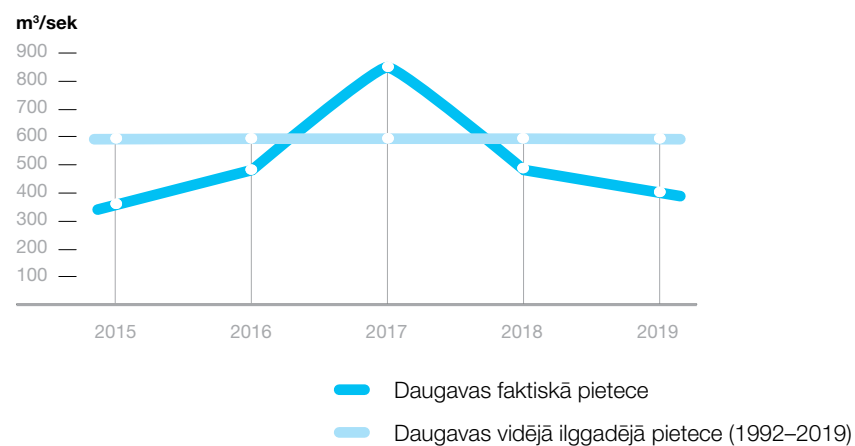


Daugavas HES ģenerējošo iekārtu jauda

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Keguma HES	MW	240	240	240	248	248
Pļaviņu HES	MW	894	894	908	908	908
Rīgas HES	MW	402	402	402	402	402
KOPĀ	MW	1 536	1 536	1 550	1 558	1 558

Daugavas pietece

(Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs)



Investīcijas Daugavas HES





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvaldes aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



TEC-1

Sākusi darbu: 1955. gadā
Elektriskā jauda: 144 MW

Siltuma jauda: 493 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

TEC-1 pilnībā rekonstruēta 2005. gadā. Stacijā tiek ekspluatētas divas gāzes turbīnas, viena tvaika turbīna un trīs ūdenssildāmie katli.



TEC-2

Sākusi darbu: 1973. gadā
Elektriskā jauda:
832 MW (koģenerācijas režīmā)
881 MW (kondensācijas režīmā)

Siltuma jauda: 1 124 MW
Enerģijas avots: dabasgāze

2006.–2013. gadā veikta divu energobloku rekonstrukcija. Šobrīd TEC-2 ir modernākā un efektīvākā kombinētā cikla termoelektrostacija Baltijā. Stacijā tiek ekspluatēti divi kombinētā cikla gāzes turbīnas bloki un pieci ūdenssildāmie katli.

AS “Latvenergo” TEC

Modernizētās AS “Latvenergo” TEC koncerns pamatā darbina augsti efektīvā koģenerācijas režīmā atbilstoši siltumenerģijas pieprasījumam, kas savukārt atkarīgs no laikapstākļiem un apkures sezonas ilguma. Kā TEC kurināmais tiek izmantota dabasgāze, kas ir dabai draudzīgākais no fosilajiem energoresursiem.

AS “Latvenergo” TEC darbība ir elastīgi pielāgojama elektroenerģijas tirgus apstākļiem un garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas. Abas termoelektrostacijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm. 2019. gadā abām ražotnēm bija ļoti būtiska loma elektroenerģijas pieprasījuma nodrošināšanā, jo jau otro gadu pēc kārtas laikapstākļu dēļ ūdens enerģijas izstrāde gan Latvijā, gan visā *Nord Pool* reģionā bija salīdzinoši maza un reģionālajos starpsavienojumos bija vērojams jaudu iztrūkums. Pārskata gadā TEC saražotās vēsturiski lielāko elektroenerģijas daudzumu – 2,8 TWh. Tas ir par 5 % vairāk nekā iepriekšējā gadā un veido 57 % no kopējā koncernā saražotā elektroenerģijas daudzuma.

Augsto izstrādi veicināja TEC konkurētspēja, elektroenerģijas pieprasījums un tā nodrošinājuma iespējas reģionā, jo 2019. gadā augustā kaitīgo izmešu līmeņa dēļ tika samazināta Igaunijas degslānekļa staciju izstrāde. Savukārt AS “Latvenergo” TEC pēc rekonstrukcijas ir ievērojami samazināts CO₂ izmešu apjoms un energoresursi tiek izmantoti maksimāli efektīvi. Paredzams, ka nākotnē, pēc Baltijā lielākās siltuma akumulācijas tvertnes izbūves, TEC kļūs vēl konkurētspējīgāka, vienlaikus arī samazinot CO₂ emisiju apjomu. Tvertnes izbūve TEC-2 teritorijā sāka 2019. gada novembrī, un to plānots pabeigt līdz 2020. gada beigām.

TEC-1 un TEC-2 saražotās siltumenerģijas apjoms 2019. gadā ir 1,6 TWh, kas ir par 20 % mazāk nekā gadu iepriekš. Samazinājumu ietekmēja siltāki laikapstākļi apkures sezonā un konkurence siltumenerģijas tirgū – kopš 2018. gada AS “Latvenergo” TEC siltuma zonās darbojas pieci jauni siltuma ražotāji. Saražotā siltumenerģija tiek pārdota par regulētiem tarifiem AS “Rīgas siltums”.

TEC elektroenerģijas izstrāde

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
TEC-1	GWh	464	613	595	643	598
TEC-2	GWh	1 561	1 593	816	2 001	2 182
KOPĀ	GWh	2 025	2 206	1 411	2 644	2 780

TEC siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
TEC-1	GWh	978	1 110	1 195	1 105	883
TEC-2	GWh	1 197	1 307	1 154	899	720
KOPĀ	GWh	2 175	2 417	2 349	2 004	1 603

Investīcijas AS “Latvenergo” TEC

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Investīcijas	milj. EUR	15,0	11,3	22,5	2,5	10,1



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvades aktīvu noma

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

SIA “Liepājas enerģija” un mazās ražotnes



Liepājas ražotnes

SIA “Liepājas enerģija” dibināta 2005. gadā
Elektriskā jauda: 6 MW
Siltuma jauda: 221 MW
Enerģijas avots: dabasgāze, šķeldas

AS “Latvenergo” pieder 51 % SIA “Liepājas enerģija” kapitāldaļu. Uzņēmums nodrošina siltumenerģijas ražošanu, pārvadi, sadali un pārdošanu Liepājā, kā arī elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas režīmā. 2019. gadā Liepājas ražotnēs izstrādātas 240 GWh siltumenerģijas un 47 GWh elektroenerģijas. Gada laikā centralizētajiem siltumtīkliem pieslēgti 63 jauni klienti ar kopējo plānoto slodzi 4,2 MW.



Ainažu VES

Sākusi darbu: 1995. gadā
Elektriskā jauda: 1 MW
Enerģijas avots: vējš

2013. gadā pabeigta pilnīga abu ģeneratoru renovācija. 2019. gadā Ainažu VES izstrādātas 1,7 GWh elektroenerģijas.



Aiviekstes HES

Atjaunota: 1994. gadā
Elektriskā jauda: 0,8 MW
Enerģijas avots: ūdens

Aiviekstes HES elektrību sāka ražot jau 1925. gadā un līdz Ķeguma HES iedarbināšanai bija lielākā hidroelektrostacija Latvijā. 2019. gadā Aiviekstes HES izstrādātas 3,4 GWh elektroenerģijas.

Tirdzniecība

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem enerģijas tirgotājiem, kas ar tirdzniecības zīmolu *Elektrum* piedāvā elektroenerģiju un dabasgāzi, kā arī plašu saistīto produktu un pakalpojumu klāstu.

Koncerna tirgus daļa 2019. gadā veido 23 % Baltijas elektroenerģijas tirgū, kur kopējais patēriņš ir aptuveni 28,1 TWh. Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6,5 TWh elektroenerģijas. Koncerna elektroenerģijas klientu skaits Baltijā ir 757 tūkstoši, no kuriem 5 % ir biznesa klienti un 95 % māsaimniecības. Ārpus Latvijas ir vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

Kopējais koncerna patērētais un klientiem pārdotais dabasgāzes apjoms pārskata periodā sasniedz 7,1 TWh, kas ir par 3 % vairāk nekā 2018. gadā. Šobrīd *Latvenergo* koncerns ir otrais lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs. Kopš 2019. gada februāra *Elektrum* piedāvā gāzi arī Latvijas māsaimniecībām, un gada beigās klientu skaits šajā segmentā sasniedza 5,4 tūkstošus. Kopējais koncerna dabasgāzes klientu skaits Baltijā ir 6,1 tūkstošus.

Pārskata gadā attīstīta arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana Baltijas valstīs:

- noslēgti 320 līgumi par saules paneļu uzstādīšanu, kas ir trīs reizes vairāk nekā iepriekšējā gadā. Koncerna tirgus daļa Baltijas valstīs ir aptuveni 9 %;
- maijā *Latvenergo* kļuva par pirmo enerģētikas uzņēmumu Baltijas valstīs, kas uzsācis tiešsaistes produktu un pakalpojumu tirdzniecību. Šobrīd *elektrumveikals.lv* piedāvā LED spuldzes, drošības detektorus un elektriskos skrejriteņus, kā arī viedās mājas ierīces, saules paneļus un kolektoros. 2020. gadā produktu klāstu plānots pilnveidot;
- augustā koncerns atklāja pirmās ātrās elektroauto uzlādes stacijas, kurās līdz 2019. gada beigām veiktas aptuveni 1 500 uzlādes.

Igaunija 11 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **2,6 tūkstoši**
Māsaimniecības
~ **25 tūkstoši**

Latvija 58 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **20 tūkstoši**
Māsaimniecības
~ **700 tūkstoši**

Lietuva 11 % tirgus daļa



Biznesa klienti
~ **7,3 tūkstoši**



Elektrība



Gāze



Elektrum
apdrošinātais



Viedā māja



Elektrum
solārais



Energomonitorings

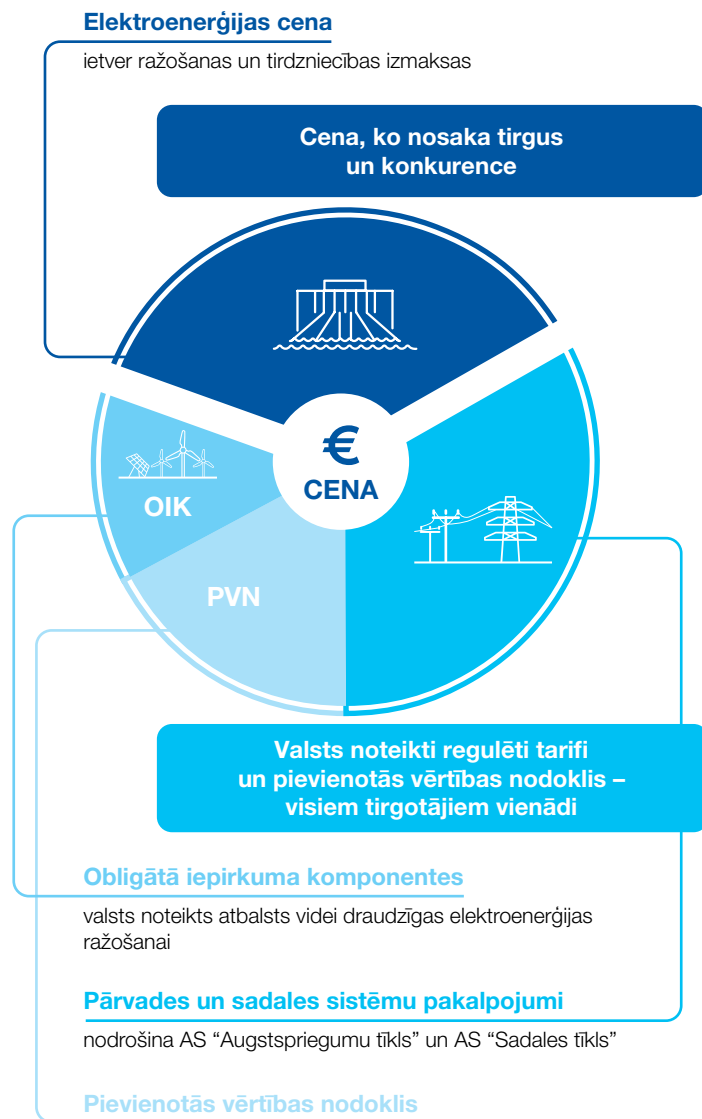


E-veikals



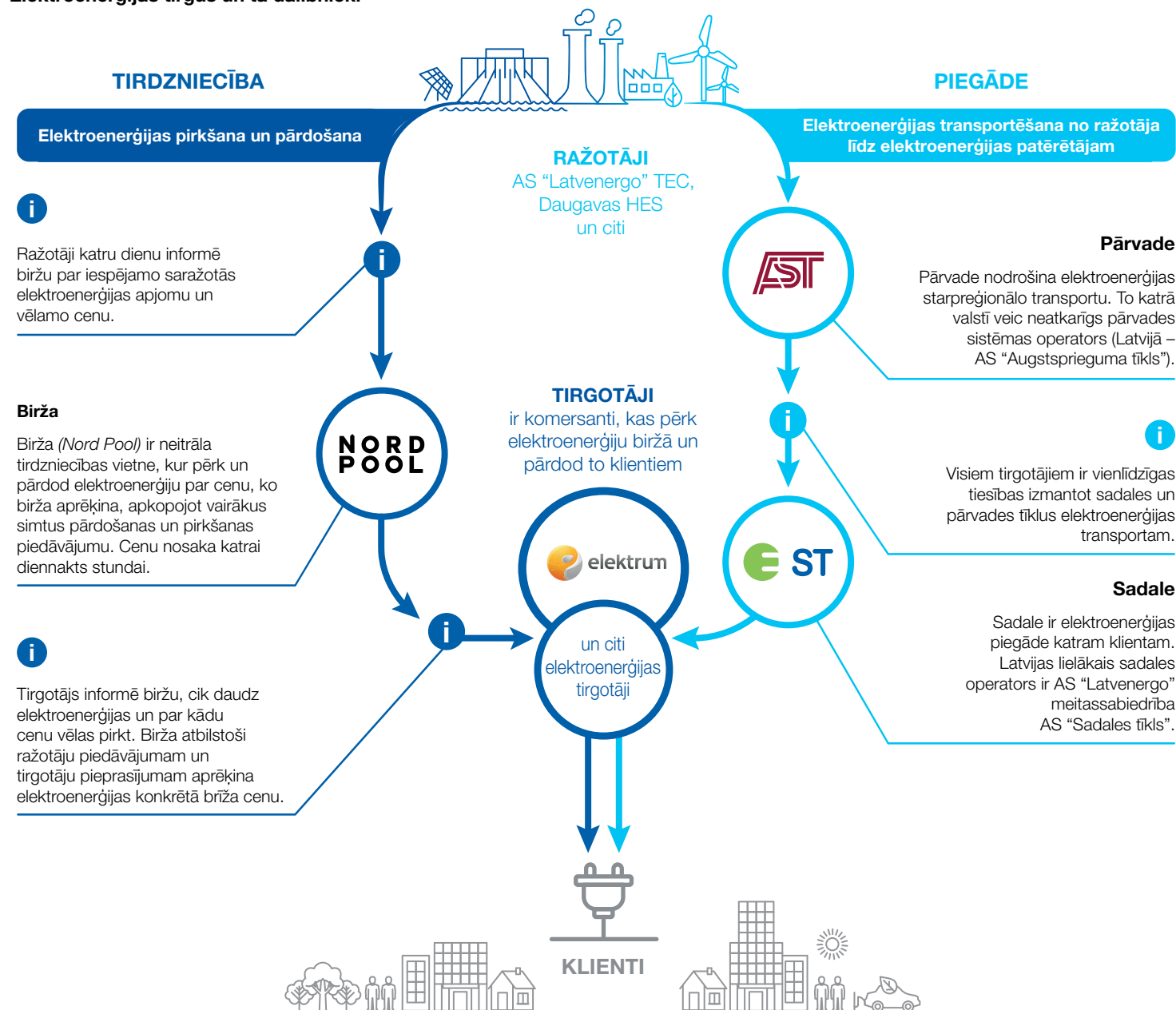
Auto uzlāde

Elektroenerģijas cenas veidošanās Latvijā*



* Aprēķins atbilst 100 kWh patēriņam māsaimniecībā ar 1 fāzes pieslēgumu un produktu *Elektrum Ekonomiskais* no 01.04.2020.

Elektroenerģijas tirgus un tā dalībnieki



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvades aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvaldes aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Energoefektivitāte

Energoefektivitātei uzmanību pievērš gan enerģijas patērētāji, gan likumdevēji. Energoefektivitātes direktīva 2012/27/ES nosaka virkni pasākumu, kuru mērķis ir veicināt ražotāju un patērētāju energoefektivitāti, lai līdz 2020. gada beigām ES līmenī sasniegtu kopējo enerģijas ietaupījumu 20 % apmērā (pret 2007. gadā izstrādāto bāzes scenāriju 2020. gadam). Atbilstoši direktīvai katra ES dalībvalsts var izveidot energoefektivitātes pienākuma shēmu (EPS), kuras ietvaros enerģijas mazumtirgotājiem jāasniedz kumulatīvs klientu patērētās enerģijas ietaupījums. Nākamajam periodam līdz 2030. gadam ES ir noteikts mērķis sasniegt kopējo enerģijas ietaupījumu 32,5 % apmērā. *Zaļā kursa* ietvaros Energoefektivitātes direktīvā ir paredzēti grozījumi, kuru rezultātā 2030. gadam var tikt noteikts ambiciozāks energoefektivitātes mērķis.

Latvijā EPS izveidota 2017. gadā, un tās pirmais periods ilgst no 2018. līdz 2020. gadam. EPS atbildīgās puses ir elektroenerģijas tirgotāji, kuru mazumtirdzniecībā pārdotais elektroenerģijas apjoms gadā pārsniedz 10 GWh. Šiem tirgotājiem ik gadu jāpārsniedz

galalietotāju patērētās enerģijas ietaupījums noteiktā apjomā vai arī jāveic iemaksas īpaši izveidotā valsts energoefektivitātes fondā, ar kura palīdzību tālāk tiks īstenoti energoefektivitātes pasākumi atbilstošā apmērā.

Pasākumus energoefektivitātes veicināšanai AS “Latvenergo” ir uzsākusi jau 2014. gadā. Būtiskākie līdz šim īstenotie pasākumi ir:

- semināri un pasākumi *Elektrum* Energoefektivitātes centrā Jūrmalā un Liepājā;
- ekskursijas un individuālas konsultācijas *Elektrum* Energoefektivitātes centrā Jūrmalā;
- sabiedrības informēšana publiskos pasākumos un plašsaziņas līdzekļos;
- informatīvu izdales materiālu izveide un izplatīšana;
- izbraukuma pasākumi un lekcijas izglītības iestādēs;

- visaptveroša informācija par energoefektivitāti portālā *elektrum.lv*, kur klienti var sekot līdzi arī savam ikstundas enerģijas patēriņam;
- izveidots *elektrumveikals.lv*, kurā pieejams *Spuldžu izvēles ceļvedis* un kurā iespējams iegādāties LED spuldzes, viedās mājas risinājumus un citas energoefektivitāti veicinošas iekārtas;
- informācija par energoefektivitātes risinājumiem *Elektrum* klientu apkalpošanas centros;
- *Elektrum* mobilā lietotne, kurā pieejama arī informācija par energoefektivitāti;
- energoefektivitātes padomi klientu izdevumā *Elektrum Tavām mājām* un *Elektrum* sociālo tīklu kontos.

Līdz šim sasniegtais enerģijas ietaupījums liecina, ka līdz EPS pirmā perioda beigām AS “Latvenergo” būtiski pārsniegs tai noteikto ietaupījumu mērķi un nodrošinās vērā ņemamu ieguvumu no īstenotajiem pasākumiem.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvades aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Obligātais iepirkums

Elektroenerģijas obligātais iepirkums (OI) ir Latvijas valsts noteikts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražotājiem. To īsteno kā elektroenerģijas iepirkumu vai garantēto maksu par elektrostacijā uzstādīto jaudu.

Tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju OI ietvaros vai saņemt garantētu maksu par uzstādīto elektrisko jaudu var iegūt ražotāji, kuri elektroenerģiju ražo efektīvā koģenerācijā vai izmanto atjaunīgos energoresursus. Atbalstu garantētās jaudas maksas veidā saņem koģenerācijas stacijas, kuru uzstādītā jauda pārsniedz 4 MW. Tiesības saņemt atbalstu OI veidā ražotājiem piešķir Ekonomikas ministrija, taču kopš 2012. gada jaunu atļauju izsniegšana ir pārtraukta. Nosacījumus elektroenerģijas ražošanai, OI cenu un garantētās jaudas maksājuma apmēru reglamentē Ministru kabineta noteikumi. OI atbalsta apmērs ir atkarīgs no izmantoto energoresursu veida (vēja, ūdens, biomasas, biogāzes, dabasgāzes) un uzstādītās jaudas, bet dabasgāzes koģenerācijas stacijām – arī no dabasgāzes cenas.

Kopš 2017. gada tiek sniegts arī obligātā iepirkuma komponentes (OIK) samazinājuma atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem. Lēmumu par OIK maksājumu samazinājumu energoietilpīgiem uzņēmumiem pieņem Ekonomikas ministrija.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”. OI izmaksas un atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem publiskajam tirgotājam kompensē no elektroenerģijas galalietotāju OIK maksājumiem un valsts budžeta dotācijām.

OIK galalietotāju rēķinos veido mainīgā un fiksētā daļa. Mainīgo daļu aprēķina proporcionāli patērētajai elektroenerģijai, savukārt fiksētā daļa (jaudas komponente) ir atkarīga no izmantotā sistēmas pakalpojuma veida. OIK apmēru nosaka, pamatojoties uz iepriekšējā gada OI izmaksām, un to apstiprina SPRK.

AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” ik gadu saņem arī valsts budžeta dotāciju, kas OIK vērtību ļauj saglabāt nemainīgu. Kopš 2018. gada 1. jūlija tā ir vidēji 2,268 centi/kWh. Dotāciju finansē galvenokārt no AS “Latvenergo” dividendēm par valsts kapitāla izmantošanu.

Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

Pārskata gadā OI ietvaros iepirkts par 10 % mazāk elektroenerģijas nekā pērn. Samazinājumu galvenokārt noteica atbalsta perioda beigas 10 koģenerācijas stacijām. Papildus tam Ekonomikas ministrija 19 elektrostacijām atcēla atļaujas pārdot elektroenerģiju OI ietvaros un 64 stacijām apturēja atļaujas uz laiku līdz neatbilstību novēršanai šo elektrostaciju darbībā. Līdz ar mazāku OI ietvaros iepirtās elektroenerģijas apjomu par 5 % samazinājušās arī OI izmaksas virs tirgus cenas.

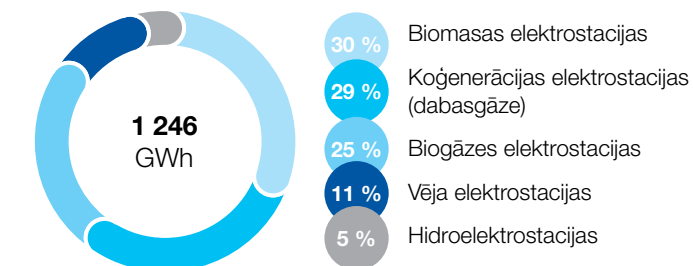
Kopējās OI un energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem sniegtā OIK samazinājuma atbalsta izmaksas 2019. gadā par 6,3 miljoniem EUR pārsniedza AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” saņemtos OIK ieņēmumus no elektroenerģijas galapatērētājiem. Izmaksu kompensācijai AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” 2019. gada decembrī un 2020. gada janvārī saņēma valsts dotāciju 5,9 miljonu EUR apmērā.

Vairāk informācijas par OI atrodams AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” mājaslapā.

Obligātā iepirkuma galvenie rādītāji

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Staciju skaits	skaits	400	402	408	374	364
Uzstādītā jauda	MW	1 364	1 379	1 394	1 360	1 354
OI ietvaros iepirtā elektroenerģija	GWh	1 427	1 503	1 567	1 385	1 246
OI izmaksas virs tirgus cenas (pēc SEN)	milj. EUR	224,3	207,9	235,3	158,9	150,9
OIK samazinājums: valsts atbalsts energoietilpīgiem uzņēmumiem	milj. EUR	0	0	3,0	4,8	6,2

OI ietvaros iepirtā elektroenerģija 2019. gadā



Sadale



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– **Sadale**

– Pārvades aktīvu noma

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Elektroenerģijas sadales segments ir pēc aktīviem lielākais un pēc apgrozījuma – otrs lielākais Latvenergo koncerna darbības segments, kas nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem.

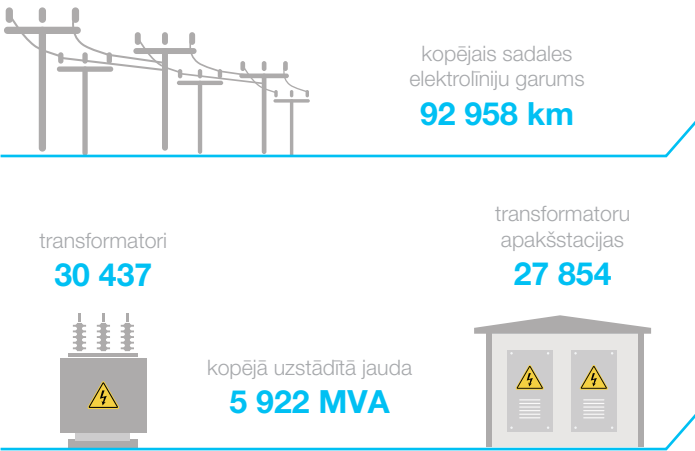
Koncerna meitassabiedrība AS “Sadales tīkls” ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, kas sniedz elektroenerģijas sadales pakalpojumu vairāk nekā 815 tūkstošiem klientu. Sadales sistēmas operators nodrošina vienlīdzīgu piekļuvi elektrotīkliem, un tas ir viens no priekšnoteikumiem konkurences nodrošināšanai Latvijas elektroenerģijas tirgū.

Sadales elektrotīklu veido zemsprieguma un vidsprieguma līnijas kabeļu un gaisvadu līniju izpildījumā. Tīkla rekonstrukcijas rezultātā ik gadu pieaug kabeļu līniju īpatsvars – pēdējo piecu gadu laikā tas pieaudzis no 32 % līdz 37 % no kopējā elektrolīniju garuma. Kabeļu līniju izmantošana samazina gan dabas apstākļu negatīvo ietekmi uz elektrotīkliem, gan bojājumu skaitu elektrolīnijās. Bojājumu rezultātā klientiem nenodotās elektroenerģijas apjoms pēdējo piecu gadu laikā samazinājies par 8 % – no 1 024 MWh 2015. gadā līdz 940 MWh 2019. gadā.

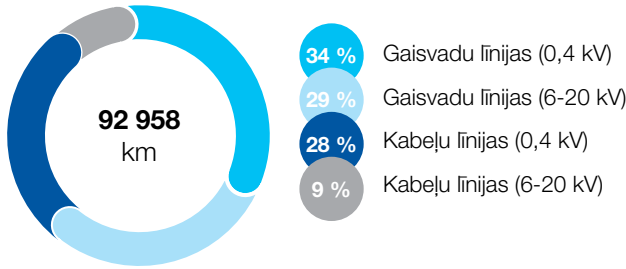
Salīdzinot ar 2018. gadu, elektroenerģijas zudumi sadales sistēmā samazināti par 18 %. Zudumu īpatsvars ir tikai 3,7 %, kas ir vēsturiski zemākais rādītājs. Pēdējo piecu gadu laikā sadales zudumi ir samazināti par 60 GWh jeb 18 %.

Sadales sistēmas pakalpojumu tarifu apstiprina SPRK. Kopš 2017. gada, īstenojot vērienīgu darbības efektivitātes paaugstināšanas programmu, ir rasta iespēja no 2020. gada 1. janvāra sadales pakalpojuma tarifu samazināt. Sadales pakalpojuma mainīgā daļa galalietotāju rēķinos samazinās vidēji par 8 %, savukārt kopējā maksa par elektroenerģijas sadalīšanu – vidēji par 5,5 %. Sadales pakalpojuma tarifs ir noteikts nākamajiem pieciem gadiem (līdz 2024. gadam).

Sadales tīkls



Sadales elektrolīniju garumi 2019. gadā



Sadalītā elektroenerģija un zudumi

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 263*	6 465	6 463	6 600	6 532
Elektroenerģijas sadales zudumi, tehnoloģiskais un saimnieciskais patēriņš	GWh	328**	334	337	327	268
KOPĀ	GWh	6 591	6 799	6 800	6 927	6 800
Elektroenerģijas zudumi	%	4,6 %	4,6 %	4,6 %	4,4 %	3,7 %

* neietver 123 GWh, kas atbilst 2015. gada sākumā saņemtā regulētā tarifa elektroenerģijas ieņēmumiem, kas atzīti 2014. gada rezultātos

** zudumu apjoms palielināts par 30 GWh, kas saistīts ar pārrēķinu par klientu faktiski patērēto un faktiski atmaksāto patērēto elektroenerģiju

Sadales tīklā saņemtā elektroenerģija

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
No pārvades tīkla	GWh	5 236	5 304	5 225	5 520	5 506
No mazajiem ražotājiem	GWh	1 448	1 495	1 575	1 407	1 295
KOPĀ	GWh	6 684	6 799	6 800	6 927	6 800



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– **Sadale**

– Pārvaldes aktīvu noma

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Efektivitātes programma

Latvenergo koncerna sadales segmenta darbības efektivitātes uzlabošana ir būtisks nosacījums tā līdzsvarotai attīstībai un darbības izmaksu samazināšanai. Efektivitātes projekti tiek īstenoti trijos galvenajos virzienos:

- tīkla pārvaldības, klientu apkalpošanas, dispečervadības un atbalsta procesu pilnveide;
- vadības un atbalsta procesu pārskatīšana un darbībai nepieciešamo resursu optimizācija;
- viedo elektroenerģijas skaitītāju uzstādīšana, ko plānots pabeigt līdz 2022. gadam, tā samazinot skaitītāju apkalpošanas un uzturēšanas izmaksas.

Efektivitātes programmas ietvaros ir plānots samazināt AS “Sadales tīkls” strādājošo skaitu par aptuveni 800. Kopš efektivitātes programmas uzsākšanas 2017. gadā līdz pārskata gada beigām darba vietu skaits samazināts par aptuveni 21 % jeb 529 vietām un transportlīdzekļu skaits – par 21 % jeb 224 vienībām. Slēgtas arī 32 no 70 tehniskajām bāzēm, optimizējot to ģeogrāfisko izvietojumu Latvijas teritorijā. Līdz pārskata gada beigām ir uzstādīti 707 tūkstoši attālināti nolasāmo skaitītāju, kas veido 63 % no visa skaitītāju parka un uzskaita 86 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.

Investīcijas sadales aktīvos

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Investīcijas	milj. EUR	102,0	106,4	107,7	95,1	95,1

Rekonstrukcijas un izbūves darbi

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Gaisvadu līnijas (0,4 kV)	km	37	22	18	39	81
Kabeļu līnijas (0,4 kV)	km	934	651	781	858	711
Zemsprieguma elektrolīnijas KOPĀ	km	972	673	799	897	792
Gaisvadu līnijas (6 – 20 kV)	km	556	628	522	692	621
Kabeļu līnijas (6 – 20 kV)	km	189	140	115	108	139
Kabeļu līnijas (6 – 20 kV) (kabeļu programma)	km	210	208	211	187	59
Vidsprieguma elektrolīnijas KOPĀ	km	955	976	848	987	820
Rekonstruētas transformatoru apakšstacijas	skaitis	877	773	726	816	690
Izbūvēti pieslēgumi	skaitis	7 588	9 353	8 907	9 445	11 079

Investīcijas un uzturēšana

Atbilstoši AS “Sadales tīkls” attīstības plānam elektrotīklu uzturēšanā un attīstībā katru gadu tiek veiktas apjomīgas investīcijas. To mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu elektroapgādi, mazināt elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu un nodrošināt efektīvu elektrotīklu pārvaldību. Atjaunošanas projekti tiek izvērtēti atbilstoši vienotiem objektu atlases kritērijiem un plānošanas vadlīnijām.

Galvenie investīciju virzieni sadales segmentā ir:

- gaisvadu elektroliniju nomaiņa ar kabeļu līnijām (galvenokārt mežainās teritorijās), kas ļauj mazināt laikapstākļu radītus bojājumus elektroapgādes sistēmā;
- elektroliniju un transformatoru apakšstaciju atjaunošana;
- automatizācijas programma, kas ietver attālināti vadāmu jaudas slēdžu un bojājumu vietas uzraudzības izbūvi un 20 kV tīkla pakāpenisku pieslēgšanu automātiskai bojājumu lokalizēšanas sistēmai. Tā ļauj ātrāk lokalizēt tīkla bojājumus un atjaunot elektroapgādi, tādējādi samazinot pārtraukuma ilgumu. 2019. gadā sistēmai pieslēgti 44 % vīdsprieguma elektrotīkla;
- viedo elektroenerģijas skaitītāju ieviešana, kas uzlabo klientu informētību par elektroenerģijas patēriņu, veicina energoefektivitāti un izmaksu samazinājumu gan sadales sistēmas operatoram, gan arī klientiem un elektroenerģijas tirgotājiem.

Pārvades aktīvu noma

Segmenta darbību nodrošina AS “Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”. Pārvades aktīvu noma ir regulēts darbības segments, un to nomas ieņēmumus aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Ievērojot ES noteiktos pārvades sistēmas aktīvu īpašumtiesību nodalīšanas modeļus un izvērtējot to ietekmi uz valsts budžetu, tirgus attīstību, gala patērētājiem un citām iesaistītajām pusēm, Latvijā 2011. gadā tika ieviests neatkarīga sistēmas operatora modelis. Atbilstoši šim modelim pārvades aktīvi ir ieguldīti AS “Latvijas elektriskie tīkli”, kas tos iznomā pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”. Vienlaikus Ministru kabinets lēma par nepieciešamību turpmākajos periodos izskatīt iespēju ieviest pilnīgu pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu.

Nemot vērā, ka 2011. gadā ieviestais modelis ir viens no retākajiem Eiropā, un balstoties uz Ekonomikas ministrijas veikto atkārtoto

izvērtējumu, 2019. gada oktobrī Ministru kabinets lēma līdz 2020. gada 1. jūlijam veikt pilnīgu pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu, visus pārvades sistēmas aktīvus nodotot pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls”.

Aktīvu piederības maiņa ir plānota ar AS “Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu, izņemot no AS “Latvenergo” aktīvu bāzes AS “Latvijas elektriskie tīkli” kapitāldaļas. Kapitāldaļu vērtība tiks noteikta, piesaistot neatkarīgu vērtētāju un nosakot aktuālo tirgus vērtību, par ko arī tiks samazināts AS “Latvenergo” pamatkapitāls.

2019. gadā pārvades sistēmas attīstībā investēti 87,4 miljoni EUR. Nozīmīgākie pārvades tīkla investīciju projekti ir *Kurzemes loks*, Igaunijas-Latvijas trešais starpsavienojums un 330 kV elektrolīnijas TEC-2-Rīgas HES pārbūve. Investīcijas pārvades sistēmas aktīvos tiek veiktas atbilstoši AS “Augstsprieguma tīkls” attīstības plānam, ko apstiprinājusi SPRK. Kapitālieguldījumu projektus pārvades sistēmas aktīvos organizē AS “Augstsprieguma tīkls”.

Elektropārvades līniju garumi

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
330 kV	km	1 360	1 346	1 346	1 346	1 553
110 kV	km	3 891	3 891	3 894	3 897	3 871
KOPĀ	km	5 251	5 237	5 240	5 243	5 424

Apakšstaciju un transformatoru skaits un uzstādītās jaudas

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Apakšstacijas (330 kV)	skaits	16	16	16	16	17
Autotransformatori (330 kV)	skaits	25	25	25	26	27
Autotransformatoru uzstādītā jauda (330 kV)	MVA	3 825	3 825	3 825	3 950	4 075
Transformatoru apakšstacijas (110 kV)	skaits	121	121	123	123	123
Transformatori (110 kV)	skaits	246	245	248	248	248
Transformatoru uzstādītā jauda (110 kV un 10 kV papildsprieguma transformatori)	MVA	5 102	5 125	5 196	5 215	5 264

Pārvades tīkls



5 424 km

kopējais elektropārvades līniju garums



17

330 kV apakšstacijas
ar kopējo autotransformatoru jaudu

4 075 MVA



123

110 kV apakšstacijas
ar kopējo transformatoru jaudu

5 264 MVA



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– **Pārvades aktīvu noma**

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

– Ražošana un tirdzniecība

– Sadale

– Pārvades aktīvu noma

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

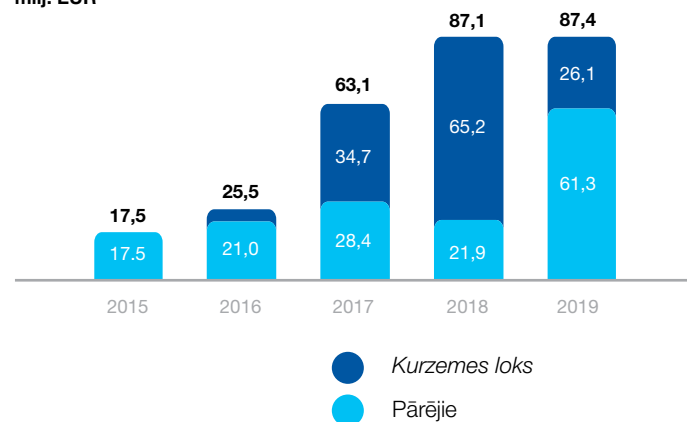
Projekts Kurzemes loks

2009. gadā uzsāktais projekts ievērojami paaugstina energoapgādes drošumu gan Kurzemē, gan Latvijā kopumā. Tas ļauj efektīvāk izmantot Lietuvas-Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū.

Projekts īstenots trīs posmos, un 2019. gadā ekspluatācijā nodots *Kurzemes loka* noslēdzošais posms *Ventspils-Tume-Rīga*. *Kurzemes loka* jauda ir 800 MW un 330 kV elektrolīniju kopējais garums – 337 km. Projekta kopējās izmaksas bija nepilni 230 miljoni EUR, no kuriem 94 miljonus EUR sedz Eiropas Komisijas līdzfinansējums. Savukārt pārvades sistēmas operators AS “Augstsprieguma tīkls” projekta finansēšanai papildus novirzīja pārslodzes maksas ieņēmumus 11,5 miljonu EUR apmērā.

Investīcijas pārvades aktīvos

milj. EUR



Igaunijas-Latvijas trešais starpsavienojums

Projekts ir būtisks visam Baltijas reģionam. Tas palielinās pieejamās caurlaides spējas starp Latvijas un Igaunijas energosistēmām un samazinās cenu atšķirību starp Igaunijas un Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabaliem.

Starpsavienojuma līnijas garums Latvijas pusē ir ap 190 km, ko plānots izbūvēt līdz 2020. gada beigām. Kopējās projekta izmaksas Latvijas pusē plānotas nepilnu 100 miljonu EUR apmērā. Ar EK Inovācijas un tīklu izpildaģentūru noslēgts līgums par līdzfinansējumu 65 % apmērā. Papildus pārvades sistēmas operators AS “Augstsprieguma tīkls” projekta finansēšanai plāno novirzīt pārslodzes maksas ieņēmumus 30,5 miljonu EUR apmērā. Projektā līdz 2019. gada beigām ieguldīti 39,4 miljoni EUR.

Elektropārvades līnija TEC-2-Rīgas HES

Projekts uzsākts 2017. gadā, lai stiprinātu Latvijas iekšējo tīklu un nodrošinātu pilnu Igaunijas-Latvijas trešā starpsavienojuma funkcionalitāti ne tikai normālos, bet arī avārijas un remontu režīmos.

Plānots, ka projekts izmaksās aptuveni 15 miljonus EUR, un ar EK Inovācijas un tīklu izpildaģentūru ir noslēgts līgums par 50 % līdzfinansējumu. Papildus pārvades sistēmas operators AS “Augstsprieguma tīkls” projekta finansēšanai plāno novirzīt pārslodzes maksas ieņēmumus 7,2 miljonu EUR apmērā. Projekta īstenošanā līdz 2019. gada beigām ieguldīti 7,3 miljoni EUR, un to plānots pabeigt līdz 2020. gada beigām.

Citi projekti

Lai uzlabotu elektroenerģijas piegādes stabilitāti un nodrošinātu pieprasīto jaudu, 2019. gadā izbūvēta apakšstacija *Skrunda*, pārbūvēta apakšstacija *Bolderāja 2* un *Aizkraukle*. Turpinās būvdarbi apakšstacijās *Krustpils*, *Daugavpils*, *Jāņciems* un *Ķeguma HES 2a*. Veikta arī vairāku elektropārvades līniju atjaunošana.





Ilgtpējas indikatori

Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

Latvenergo koncerna ilgtspējas pārskata saturs veidots, ņemot vērā koncernam un tā ieinteresētajām pusēm būtiskus ekonomiskos, vides un sociālos aspektus. Būtiskie aspekti noteikti atbilstoši *GRI* vadlīnijām un koncerna izstrādātajai būtiskuma izvērtēšanas metodoloģijai. Būtisko aspektu un atklājamo indikatoru noteikšana iedalāma četros posmos.



1. posms
Attiecināmo ilgtspējas aspektu identificēšana.
Prioritāro ieinteresēto pušu identificēšana.

Potenciāli būtisko aspektu sarakstā sākotnēji tiek iekļauti uz koncerna darbību attiecināmi aspekti, kas varētu būt aktuāli gan koncernam, gan tā ieinteresētajām pusēm. Saraksta izstrādei izmantoti šādi informācijas avoti:

- *GRI* vadlīnijas un *GRI* Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (*Electric Utilities Sector Disclosures*);
- līdzīgu enerģētikas sektora uzņēmumu atklātā informācija;
- *Latvenergo* koncerna stratēģija un politikas;
- ieinteresēto pušu viedoklis;
- koncerna komunikācijas izpēte;
- iepriekšējos ilgtspējas pārskatos sniegtā informācija u.c.

Šajā posmā tika identificēti 23 uz *Latvenergo* koncernu attiecināmi aspekti. Prioritārās ieinteresētās puses tiek noteiktas koncerna vadītāju aptaujā, un tās izvērtē attiecīgo jomu vadītāji.



2. posms
Būtisko ilgtspējas aspektu noskaidrošana.

Lai noskaidrotu būtiskākos ilgtspējas aspektus, *Latvenergo* koncerns regulāri rīko ieinteresēto pušu seminārus. Tajos piedalās gan koncerna vadība, gan prioritāro ieinteresēto pušu pārstāvji. Pēdējais seminārs notika 2018. gadā. Tajā semināra dalībnieki izvērtēja identificēto aspektu būtiskumu skalā no 1 līdz 7 (no nav būtiskas ietekmes uz koncerna ilgtspēju līdz ļoti būtiska ietekme uz koncerna ilgtspēju). Papildus tam dalībnieki darba grupās pārrunāja idejas un ierosinājumus, kā koncerns varētu nodrošināt ilgtspēju attiecīgajai grupai būtiskākajos aspektos. Darba grupu diskusiju rezultāti tika izklāstīti paneļa diskusijā.



3. posms
Būtiskāko ilgtspējas aspektu
apvienošana matricā un tās izvērtēšana.
Atklājamo indikatoru izvēle.

Šajā posmā tika apkopoti ieinteresēto pušu un *Latvenergo* koncerna vadības balsojuma rezultāti un atjaunota ilgtspējas aspektu būtiskuma matrica. Matricu izvērtējusi un apstiprinājusi koncerna vadība.

Būtiskuma matricā iekļauti 23 identificētie uz *Latvenergo* koncernu attiecināmie ilgtspējas aspekti. Matricas vertikālā ass parāda aspektu būtiskumu koncerna ieinteresētajām pusēm, savukārt horizontālā ass – to būtiskumu koncerna skatījumā. Matrica ir sadalīta trīs daļās – būtiskākie, vidēji būtiskie un mazāk būtiskie aspekti. Ilgtspējas pārskatā iekļauti būtiskie un vidēji būtiskie aspekti. Izmantojot *GRI* vadlīnijas, noteikti aspektiem atbilstoši indikatori. Kopumā pārskatā ir atklāta informācija par 16 koncerna ilgtspējai būtiskiem aspektiem un 31 aspektiem atbilstošu indikatoru (skatīt *GRI* indikatoru tabulu).



4. posms
Ilgtspējas aspektu un indikatoru pārskatīšana.

Pārskata sagatavošana ietver ikgadēju ieinteresēto pušu viedokļa, identificēto aspektu un atklāto indikatoru atkārtotu izvērtēšanu. To veic attiecīgo jomu atbildīgie, ņemot vērā izmaiņas darbības vidē, koncerna darbībā, kā arī saņemto atgriezenisko informāciju no ieinteresētajām pusēm. Šajā procesā koncerns secinājis, ka identificētos ilgtspējas aspektus 2019. gada pārskatā nav nepieciešams mainīt.

Informācija par aspektu “Arodveselība un darba drošība”, kā arī ūdens patēriņa dati atklāti saskaņā ar 2018. gada izmaiņām atbilstošajos *GRI* standartos.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas
aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

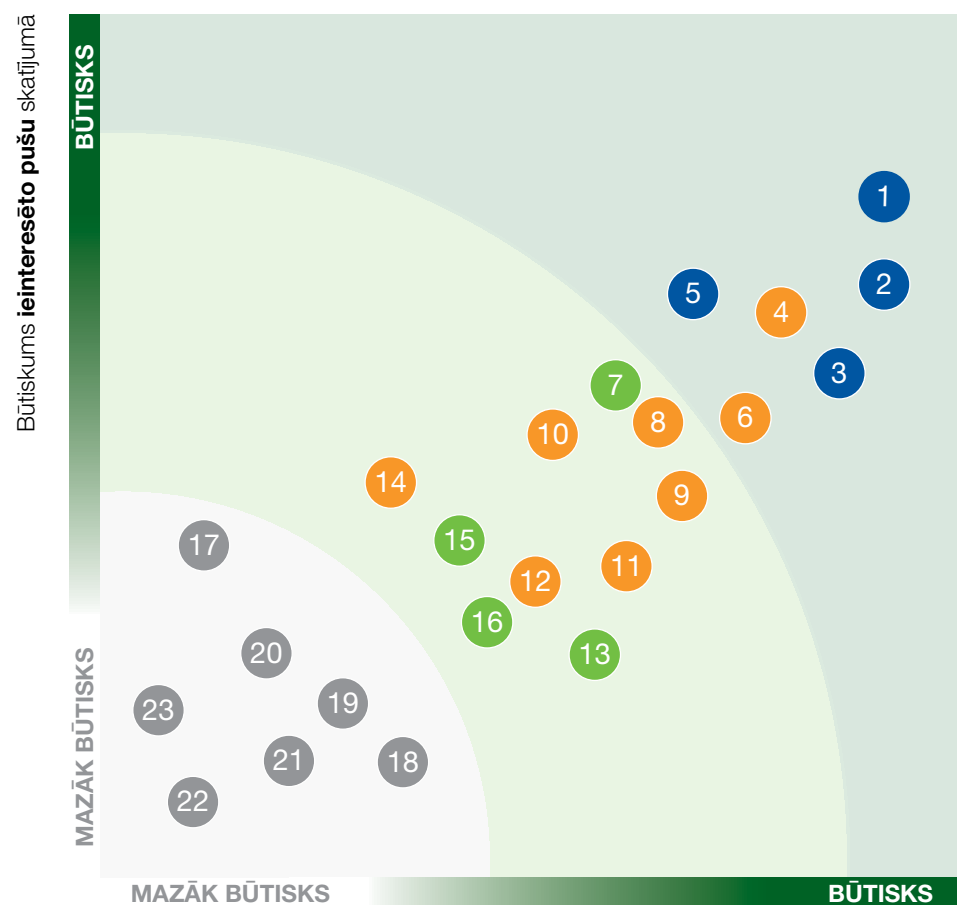
– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Būtiskuma matrica



Būtiskums *Latvenergo* koncerna skatījumā

Ekonomiskie aspekti

- 1 Enerģijas ražošanas efektivitāte
- 2 Ieguldījums valsts ekonomikā
- 3 Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
- 5 Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Sociālie aspekti

- 4 Klientu apmierinātība
- 6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- 8 Arodveselība un darba drošība
- 9 Sadales pakalpojumu drošība
- 10 Iesaiste nozares politikas veidošanā
- 11 Darbinieku iesaiste un attīstība
- 12 Personas datu drošība
- 14 Informācijas pieejamība
- 17 Darba un personīgās dzīves līdzsvars
- 18 Ieguldījums dažādās sabiedrības grupās
- 19 Ietekme uz vietējo sabiedrību
- 21 Cilvēktiesības un dažādība darba vietā
- 23 Brīvība iesaistīties darbinieku apvienībās

Vides aspekti

- 7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām
- 13 Gaisa piesārņojums
- 15 Resursu un enerģijas patēriņš
- 16 Atjaunīgā enerģija
- 20 Atkritumi un notekūdeņi
- 22 Bioloģiskā daudzveidība

Ekonomiskie aspekti



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

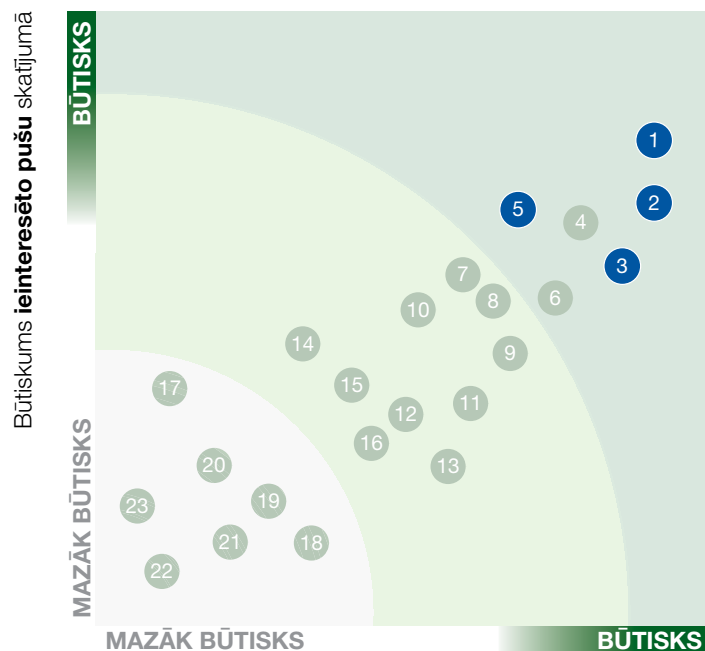
– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Ekonomiskā atbildība



- 1 Enerģijas ražošanas efektivitāte
- 2 Ieguldījums valsts ekonomikā
- 3 Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība
- 5 Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Enerģijas nodrošināšana tautsaimniecībai, *Latvenergo* koncerna samaksātie nodokļi, dividendes un tā īstenotie iepirkumi un investīcijas ir neatsverams ieguldījums valsts ekonomikā. Koncerna darbība ir vērsta uz efektīvu resursu izmantošanu un pārdomātām ilgtermiņa investīcijām enerģijas ražošanā un tīklu infrastruktūrā, tā uzlabojot ražošanas efektivitāti un sadales pakalpojuma kvalitāti. Savā darbībā koncerns nodrošina atbilstību tiesību aktiem, ievēro augstus ētikas standartus un aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus.

Enerģijas ražošanas efektivitāte

Lai nodrošinātu augstu *Latvenergo* koncerna ražošanas darbības efektivitāti, būtiska ir gan to uzturēšana, gan pilnveide. Ražošanas efektivitātes rādītājus ietekmē arī izvēlētie darbības režīmi, ko savukārt pielāgo tirgus apstākļiem.

Pārskata gadā Daugavas HES turpinājās hidroagregātu rekonstrukcija, kas ļauj palielināt hidroturbīnu lietderības koeficientu un tādējādi arī ikgadējo elektroenerģijas izstrādi. Līdz 2023. gadam plānots veikt pakāpenisku sešu vēl nerekonstruēto hidroagregātu atjaunošanu. Savukārt TEC-2 turpinājās siltuma akumulācijas sistēmas izbūve. Siltuma akumulators ļaus uzkrāt un izmantot vēlāk koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un tādējādi vēl vairāk paaugstināt TEC darbības elastību un efektivitāti. Modernizētās AS “*Latvenergo*” TEC enerģiju var izstrādāt augsti efektīvā koģenerācijas režīmā, kas ļauj maksimāli efektīvi izmantot kurināmo un ievērojami samazināt izmešu daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību.

Nelabvēlīgos tirgus apstākļos TEC tiek darbinātas mazākā apmērā, izmantojot iespēju iepirkt elektroenerģiju *Nord Pool* biržā. Savukārt elektroenerģijas tirgus palielināta pieprasījuma apstākļos, kādi bija 2019. un 2018. gadā, TEC elektroenerģijas izstrāde tiek palielināta, maksimāli efektīvi izmantojot energoresursus elektroenerģijas ražošanai. Daugavas HES izstrāde tiek plānota, ņemot vērā

Daugavas pieteci un iespēju ūdeni uzkrāt HES ūdenskrātuvēs un izstrādāt elektroenerģiju laikā, kad pieprasījums un cena biržā ir augstāka. Optimāli kombinējot TEC un Daugavas HES izstrādi ar importa iespējām no citiem *Nord Pool* tirdzniecības apgabaliem, lietotāji Baltijā iegūst gan elektroenerģijas cenas tuvināšanos Ziemeļvalstu līmenim, gan tās stabilitāti ilgtermiņā.

Ieguldījums valsts ekonomikā

Latvenergo koncerns vairo kopējo sabiedrības labklājību gan tieši, gan netieši veidā – tas sniedz ilgtermiņus un ekonomiski pamatotus pakalpojumus enerģētikas sektorā, kas ir pamats jebkuras citas nozares darbībai un attīstībai, un stiprina tautsaimniecību valsts budžetā samaksāto nodokļu, dividendu, radīto darba vietu, apjomīgu investīciju un iepirkumu veidā.

Latvenergo koncerns darbojas visos enerģijas tirdzniecības segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā, tāpēc tam ir būtiska ietekme uz ekonomikas izaugsmi visā Baltijā. 2019. gadā veikto investīciju apjoms ir 229,4 miljoni EUR, savukārt pēdējo piecu gadu laikā – vairāk nekā 1 miljards EUR. Būtisks līdzekļu apjoms tiek ieguldīts apkārtējo vidi saudzējošos ražošanas un tīklu attīstības projektos. Apjomīgākie investīciju projekti ir Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma un energoinfrastruktūras projekts *Kurzemes loks* (skatīt pielikumu “Pārskats par *zaļajām* obligācijām”).

Koncerns ir viens no lielākajiem nodokļu maksātājiem Latvijā. Pārskata gadā Latvijas valsts budžetā iemaksāti 285,4 miljoni EUR, no tiem dividendēs par valsts kapitāla izmantošanu – 132,9 miljoni EUR. Lietuvā un Igaunijā iemaksātais nodokļu apjoms ir attiecīgi 14,4 un 7,6 miljoni EUR. *Latvenergo* koncerns ir arī viens no lielākajiem darba devējiem Latvijā – 2019. gada beigās tajā strādāja 3 423 darbinieki. Koncerns darbiniekiem nodrošina konkurētspējīgu atalgojumu, iemaksas pensiju fondā, apmācības profesionālo prasmju pilnveidei.

Koncerna aktīvu vērtība pārskata gada beigās sasniedz gandrīz 3,9 miljardus EUR, bet pašu kapitāls pārsniedz 2,2 miljardus EUR. Detalizēta informācija par koncerna darbības rezultātiem pieejama *Latvenergo* konsolidētajā gada pārskatā.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgospējas indikatori

– Būtiskāko ilgospējas
aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgospējas pārskata pielikumi

Gada pārskats



Sadales pakalpojuma efektivitāte un pieejamība

AS “Sadales tīkls” veido ilgtspējīgu elektrotīklu, pievēršot uzmanību elektrotīkla drošumam katrā objektā individuāli un elektrotīklā kopumā, kā arī piegādāto iekārtu, materiālu un veikto darbu kvalitātei. Elektrotīkla pārbūvē tiek izmantoti efektīvi un ilgtermiņā ekonomiski pamatoti tehniskie risinājumi.

Galvenie elektroenerģijas piegādes kvalitāti raksturojošie rādītāji ir sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un ilgums minūtēs (SAIDI). Abus rādītājus aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā. Pēdējo piecu gadu laikā SAIFI ir samazināts par 16 % un SAIDI – par 30 %. AS “Sadales tīkls” regulāri veic šo rādītāju detalizētu analīzi un īsteno pasākumus to uzlabošanai. Būtiskākie pārskata gadā īstenotie pasākumi:

- atjaunoti aptuveni 1 600 km elektrolīniju, t. sk. ap 900 km gaisvadu līniju pārbūvētas par kabeļu līnijām, un rekonstruētas vai izbūvētas gandrīz 700 transformatoru apakšstacijas;
- veikta elektrolīniju trašu tīrīšana aptuveni 3 800 km garumā;
- izbūvēti 164 attālināti vadāmi jaudas slēdži, nodalot elektrolīnijas blīvi apdzīvotās vietās un mežainās lauku teritorijās.

Veicot darbus elektrotīklā, vairumā gadījumu tiek ievērots noteiktais atslēgumu laiks – līdz 5 stundām ziemas periodā un 6 stundām pārējā laikā. Papildus tam AS “Sadales tīkls” turpina ieviest automātisku bojājumu lokalizācijas sistēmu un elektrotīkla darbu metodi bez sprieguma atslēgšanas klientam. Savukārt, lai sadales tīklā mazinātu elektroenerģijas zudumus, tiek veikta transformatoru nomaiņa pret energoefektīvākām iekārtām, tiek pilnveidots elektroenerģijas patēriņa monitorings un izmantotas viedo skaitītāju tehniskās iespējas.

Rūpējoties par sniegto pakalpojumu kvalitāti, AS “Sadales tīkls” pastāvīgi pilnveido ar klientu apkalpošanu saistītos procesus. Ja tiek konstatēta noteiktajām kvalitātes prasībām neatbilstoša elektroenerģijas piegādes pakalpojumu sniegšana, klientam kompensē radušos zaudējumus.

Vairāk informācijas sadaļā “Sadale”.

Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence

Latvenergo koncerna Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika nosaka šī riska pārvaldīšanas pamatprincipus, kuru mērķis ir mazināt krāpšanas un korupcijas risku, potenciālos zaudējumus, reputācijas kaitējumu, kā arī tiesisku pienākumu vai sankciju piemērošanas iespēju.

Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika ir saistīta ar koncerna Ētikas kodeksu, kurā noteikts koruptīvu darbību, krāpšanas un interešu konflikta situāciju aizliegums. Kodeksā ir noteiktas koncerna korporatīvās vērtības, augsti profesionālas rīcības un ētikas standarti, lai nodrošinātu, ka visi koncerna darbinieki amata pienākumu izpildē un lēmumu pieņemšanā ir objektīvi un savā darbībā nepieļauj krāpšanu, korupciju, nelikumīgu vai negodprātīgu rīcību.

Krāpšanas un korupcijas novēršanai koncernā ir ieviesta arī ziņošanas jeb trauksmes celšanas sistēma. Par iespējamu pārkāpumu var ziņot jebkurš koncerna darbinieks. Trauksmes cēlējam tiek nodrošināta normatīvos aktos paredzētā aizsardzība, trauksmes cēlēja identitāte netiek izpausta, viņu ir aizliegts sodīt, atbrīvot no darba, pazemināt amatā vai citādi radīt ziņotājam nelabvēlīgas sekas. Trauksmes cēlēja ziņojuma veidlapa ir pieejama koncerna mājaslapā.

Darbības indikatori

GRI 201-1

Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība*

2019. gadā *Latvenergo* koncerna radītā ekonomiskā vērtība atbilst aptuveni 3 % no Latvijas IKP. Sadalītā ekonomiskā vērtība sasniedz 91 % no radītās ekonomiskās vērtības, un tā sadalīta starp šādām ieinteresētajām pusēm:

- biznesa partneri – atbildība par piegādātajiem resursiem un pakalpojumiem koncerna darbības nodrošināšanai;
- darbinieki – tiešā un netiešā atbildība par darbu;
- valsts institūcijas – samaksātie nodokļi un nodevas, atbildība par valsts kapitāla izmantošanu (dividendes);
- finansētājiem un investoriem – atbildība par aizņemtā kapitāla izmantošanu;
- vietējā sabiedrība – ziedojumi un atbalsts.

Latvenergo koncerns ir nozīmīgs dividenžu maksātājs par izmantoto valsts kapitālu Latvijā. 2019. gadā dividendēs par 2018. gadu izmaksāti 132,9 miljoni EUR, un dividenžu izmaksai izmantota arī iepriekšējo gadu nesadalītā peļņa. Pēdējo piecu gadu laikā valsts budžetā dividendēs ir iemaksāti gandrīz 500 miljoni EUR. AS “*Latvenergo*” dividendes tiek izmantotas arī kā finansējuma avots valsts budžeta programmai *Elektroenerģijas lietotāju atbalsts*, kas OIK vērtību ļauj saglabāt nemainīgu.

Koncerna nesadalīto ekonomisko vērtību veido nolietojums un uzkrājumi, un pārskata gadā tā atbilst aptuveni vienai desmitajai daļai no radītās ekonomiskās vērtības. 2019. gadā 229,4 miljoni EUR ir novirzīti investīcijām.

Radītā un sadalītā ekonomiskā vērtība*

	Mērv.	2018	2019
Radītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	850,1	844,7
Ieņēmumi un pārējie ieņēmumi	milj. EUR	848,9	843,5
Finanšu ieņēmumi	milj. EUR	1,2	1,2
Sadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	799,3	764,7
Izejvielas, materiāli, darbības un citas izmaksas	milj. EUR	518,9	501,9
Darbinieku atbildība	milj. EUR	103,4	101,3
Atbildība par valsts kapitāla izmantošanu	milj. EUR	156,4	132,9
Atbildība par aizņemtā kapitāla izmantošanu	milj. EUR	8,4	9,5
Valsts noteikti maksājumi	milj. EUR	11,2	18,5
Ziedojumi un atbalsts	milj. EUR	1,0	0,6
Nesadalītā ekonomiskā vērtība	milj. EUR	50,8	80,0

* izklāta pārtraucamā darbība (sk. finanšu pārskata 30. pielikumu) un peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītā TEC kompensācija

GRI 201-3

Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības

Latvenergo koncerns darbiniekiem nodrošina iemaksas pensiju fondā un darba attiecību izbeigšanas pabalstu sakarā ar došanos pensijā. Šis atbalsts attiecas uz 97 % no kopējā koncerna darbinieku skaita.

Atbilstoši Darba kopīgumam koncerns veic ikmēneša iemaksas AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, līdz darbinieks sasniedz valstī noteikto pensijas vecumu. Iemaksas tiek veiktas 5 % apmērā no ikmēneša atbildības par darbu (līdz 2020. gada aprīlim darbinieki varēja daļu no šiem 5 % novirzīt uzkrājošajai veselības apdrošināšanai). Uzkrātā privātā pensija kļūst pieejama pēc 60 gadu vecuma, ja darbinieks turpina darba attiecības, pēc 55 gadu vecuma, ja darba attiecības ir pārtrauktas, vai arī gadījumos, kad darbinieks

kļūst par 1. grupas invalīdu. Ja darbinieks pēc 60 gadu vecuma uzkrāto pensiju sāk izmantot, darba devējs iemaksas pārtrauc. 2019. gadā pensiju fondā iemaksāts 2,1 miljons EUR. AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” darbību pārrauga Finanšu un kapitāla tirgus komisija.

Pabalsts sakarā ar došanos pensijā attiecas uz darbiniekiem, kuri izbeidz darba attiecības un ir tiesīgi saņemt valsts vecuma vai invaliditātes pensiju. Pabalsta apmērs atkarīgs no koncernā nostrādātā laika. Par katru koncernā nostrādāto gadu tiek piešķirts pabalsts vienas nedēļas vidējās algas apmērā. Pēcnodarbinātības saistību apmērs atklāts finanšu pārskatu 27. pielikumā.

GRI 201-4

Valsts finansiālais atbalsts

Atsevišķiem investīciju projektiem *Latvenergo* koncerns ir piesaistījis arī ES līdzfinansējumu. 2019. gadā 0,2 miljoni EUR piesaistīti siltuma akumulācijas sistēmas izveidei AS “Latvenergo” TEC-2. Projektu paredzēts pabeigt 2020. gada nogalē, un kopējais ES līdzfinansējums plānots 2,5 miljonu EUR apmērā. Savukārt SIA “Liepājas enerģija” 0,3 miljonu EUR lielu ES līdzfinansējumu saņēmusi siltumtrašu rekonstrukcijai, kas pabeigta 2018. gadā.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic koncerna meitassabiedrība AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas OIK ierobežošanai saņem valsts budžeta mērķdotāciju. Tās galvenais finansējuma avots ir ieņēmumi no AS “Latvenergo” dividendēm. 2019. gadā AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” ir saņēmusi mērķdotāciju 5,5 miljonu EUR apmērā.

Saņemtais valsts un ES finansējums

	Līdzfinansējuma avots	Mērv.	2017	2018	2019
Liepājas ražotnes	ES	milj. EUR	0	0	0,3
Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2	ES	milj. EUR	0	0	0,2
Mērķdotācija OIK ierobežošanai*	valsts	milj. EUR	69,9	92,7	5,5
KOPĀ		milj. EUR	69,9	92,7	6,1

* no 2017. gada ietver arī atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem

GRI 205-2

Komunikācija un apmācības par pretkorupcijas politikām un procedūrām

2019. gadā aktualizēta *Latvenergo* koncerna Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika, Ētikas kodekss, kā arī izstrādāts informatīvs materiāls par trauksmes celšanas jautājumiem. Minētie dokumenti pieejami visiem koncerna darbiniekiem. Ētikas kodekss ir pieejams koncerna mājas lapā, kur ar to var iepazīties jebkura trešā persona, t. sk. visi koncerna sadarbības partneri. Lai īstenotu ētisku rīcību sadarbībā ar koncernu, slēdzot sadarbības līgumu, koncerna kapitālsabiedrības aicina savus līgumpartnerus ievērot augstus ētikas principus savstarpējā sadarbībā.

Pārskata periodā klātienes apmācības par interešu konflikta novēršanu, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanu, krāpšanas riska pārvaldīšanu un trauksmes celšanas jautājumiem tika organizētas visiem AS “Latvenergo” vadītājiem, kuri tika aicināti organizēt diskusijas par šiem jautājumiem arī savās struktūrvienībās, tā īstenojot komunikāciju visā AS “Latvenergo”, kas atbilst aptuveni 40 % koncerna darbinieku.

AS “Sadales tīkls” 62 darbiniekiem, kuri piedalās iepirkumu procesā (3 % no visiem AS “Sadales tīkls” darbiniekiem), tika organizētas klātienes apmācības par krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanu un interešu konflikta situāciju novēršanu. Papildus AS “Sadales tīkls” tika organizētas diskusijas darba grupās/struktūrvienībās par interešu konflikta novēršanu, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanu un trauksmes celšanas jautājumiem.

Pārskata periodā ir uzsākta jaunas e-mācību programmas izstrāde par interešu konflikta novēršanu, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanu un trauksmes celšanas jautājumiem. Gada beigās programma bija noslēguma stadijā. E-mācības plānots apgūt visiem koncerna darbiniekiem, t. sk. visu kapitālsabiedrību valdes locekļiem, virzienu direktoriem, funkciju un struktūrvienību vadītājiem.

GRI 205-3

Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi

Pārskata periodā *Latvenergo* koncernā nav konstatēti korupcijas gadījumi. Atbilstoši risku novērtējuma rezultātiem krāpšanas un korupcijas risks koncernā tiek atbilstoši pārvaldīts.

GRI 206-1

Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām

2019. gadā nav konstatēts neviens gadījums un ierosināta vai procesā esoša tiesvedība pret *Latvenergo* koncernu par konkurences ierobežošanu vai dominējošā stāvokļa ļaunprātīgu izmantošanu.

GRI 419-1

Neatbilstība normatīvajiem aktiem sociālajā un ekonomiskajā jomā

2019. gadā nav piemēroti būtiski sodi vai nefinanšu sankcijas par koncerna darbības neatbilstību normatīvajiem aktiem sociālajā vai ekonomiskajā jomā.

GRI EU11

Termoelektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte

Ražošanas efektivitātes rādītājus aprēķina kā iegūtās elektroenerģijas, siltumenerģijas un to saražošanai nepieciešamās enerģijas attiecību.

2019. gadā Daugavas HES ražošanas efektivitātes rādītājs pieaudzis par 4 %, bet AS “Latvenergo” TEC samazinājies par 5 procentpunktiem. Šos rādītājus ietekmē izvēlētie ražotņu darbības režīmi, ko savukārt elastīgi pielāgo tirgus apstākļiem atbilstoši elektroenerģijas un siltumenerģijas pieprasījumam. Augsto TEC izstrādi veicināja elektroenerģijas pieprasījums reģionā, jo 2019. gadā augsto CO₂ emisijas kvotu cenu dēļ tika būtiski samazināta Igaunijas degslānekļa staciju izstrāde.

Ražošanas efektivitātes rādītāji

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Daugavas HES	m³/kWh	18,8	18,9	18,6	18,6	17,9
TEC	%	79	83	88	77	72
Liepājas ražotnes	%	90	90	91	90	90

GRI EU30

Vidējie staciju darbgatavības rādītāji

Ražotņu darbgatavības rādītājus aprēķina kā laika periodu, kurā stacija nodrošina tās nominālo jaudu. Pārējais laiks ir paredzēts plānotiem un neplānotiem remontdarbiem.

Pārskata gadā ir palielinājies Daugavas HES darbgatavības rādītājs, kas skaidrojams ar rekonstruēto hidroagregātu pieņemšanu ekspluatācijā. Rādītājs vēl uzlabosies pēc visu hidroagregātu rekonstrukcijas pabeigšanas. TEC darbgatavības rādītāji, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, ir nedaudz zemāki, jo remontdarbu apjoms bijis lielāks.

2019. gadā Daugavas HES strādāja vidēji 1 692 stundas, rezervē bija vidēji 5 098 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienam hidroagregātam bija vidēji 1 189 stundas gadā. Neplānoti remontdarbi kopā veidoja 2 842 stundas.

TEC strādāja vidēji 3 182 stundas, rezervē bija vidēji 4 828 stundas. Plānoto remontdarbu ilgums vienai iekārtai bija vidēji 721 stunda gadā. Neplānoti remontdarbi kopā veidoja 562 stundas.

Ražotņu darbgatavība						
	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Daugavas HES	%	87	81	76	76	85
TEC	%	82	82	80	88	85

GRI EU12

Sadales zudumi procentuāli no kopējā elektroenerģijas apjoma

Viens no nozīmīgākajiem sadales segmenta efektivitāti raksturojošiem rādītājiem ir elektroenerģijas sadales zudumu procentuālā attiecība pret kopējo tīklā saņemto elektroenerģiju. 2019. gadā *Latvenergo* koncerns sasniedzis vēsturiski zemāko elektroenerģijas zudumu rādītāju – 3,7 %.

2020. gada sākumā Eiropas Enerģētikas regulatoru padome (CEER) publicējusi jaunāko ziņojumu par sadales zudumiem Eiropas valstu elektrotīklos. Ziņojumā ietvertie 2018. gada rādītāji liecina, ka Latvijā sasniegts zemākais zudumu līmenis Austrumeiropā.

Sadales zudumi						
	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Sadales zudumi	%	4,6	4,6	4,6	4,4	3,7

GRI EU26

Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā

Elektroenerģijas sadales licencē noteiktā darbības zona aptver 99 % no Latvijas valsts teritorijas, un sadales pakalpojums tiek nodrošināts vairāk nekā 815 tūkstošiem klientu. Licencē noteiktajā darbības zonā elektroenerģijas sadales pakalpojums tiek nodrošināts visām mājsaимniecībām, kas ir noslēgušas līgumu par elektroenerģijas piegādi.

GRI EU27

Mājsaимniecību atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ

Laikus neveiktu maksājumu dēļ 2019. gadā elektrības piegāde atslēgta 8 887 mājsaимniecībās. 51 % atslēgumu ildzis līdz 48 stundām. Gadījumi, kad atslēgums ilgst vairāk par vienu mēnesi (13 %), lielākoties saistīti ar pieslēgumiem, kurus klienti izmanto neregulāri vai reti. Pārskata gadā 88 % mājsaимniecību elektrības pieslēgums atjaunots jau 24 stundu laikā pēc maksājuma veikšanas.

Mājsaимniecību atslēgumu skaits laikus neveiktu maksājumu dēļ				
	Mērv.	2017	2018	2019
Līdz 48 stundām	skaits	3 164	4 123	4 513
No 48 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	1 219	971	1 726
No 1 nedēļas līdz 1 mēnesim	skaits	1 460	1 297	1 451
Vairāk nekā 1 mēnesis	skaits	2 418	1 747	1 197
KOPĀ	skaits	8 261	8 138	8 887

Pieslēguma atjaunošanas laiks pēc maksājuma veikšanas				
	Mērv.	2017	2018	2019
Līdz 24 stundām	skaits	8 069	7 217	7 799
No 24 stundām līdz 1 nedēļai	skaits	192	921	1 082
Vairāk nekā 1 nedēļa	skaits	0	0	6
KOPĀ	skaits	8 261	8 138	8 887



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– **Ekonomiskie aspekti**

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI EU28, EU29

Sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un ilgums (SAIDI)

Ievērojamu SAIFI un SAIDI samazinājumu pēdējo piecu gadu laikā veicinājušas mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu atjaunošanā un intensīva elektrolīniju trašu tīrīšana. Daļa elektrolīniju uzturēšanas un remontdarbu tiek veikta, neatslēdzot spriegumu patērētājiem.

Salīdzinot ar 2018. gadu, elektroenerģijas pārtraukumu skaits un ilgums ir pieaudzis, kas skaidrojams ar vētru radītajiem masveida bojājumiem elektrotīklā. Tomēr kopumā abi rādītāji gadu no gadu tiek uzlaboti – neieskaitot masveida bojājumu situācijas, 2019. gadā SAIFI ir samazināts par 3 % un SAIDI par 5 %.

Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI)

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	skaits	0,2	0,2	0,2	0,0	0,3
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	skaits	2,1	2,2	2,0	1,9	1,8
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	skaits	0,8	0,7	0,6	0,6	0,6
KOPĀ	skaits	3,2	3,1	2,8	2,5	2,7

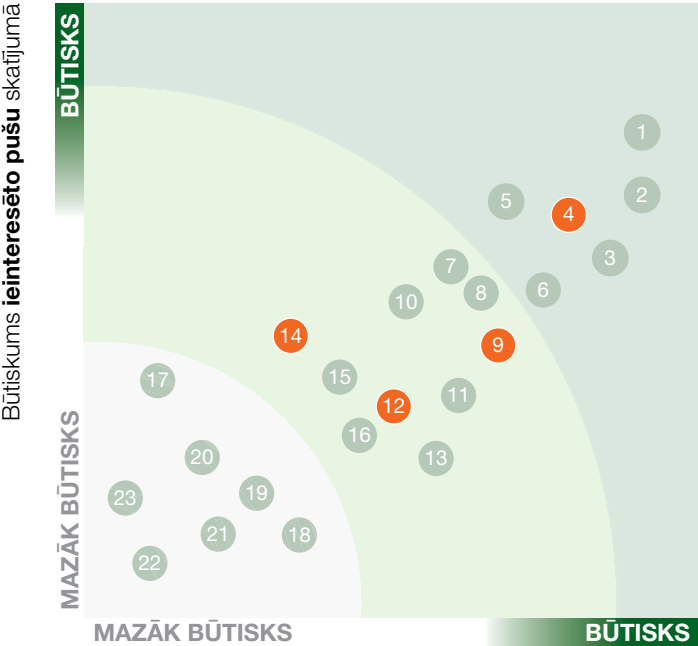
Elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI)

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	minūtes	18	26	18	3	33
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	minūtes	126	104	100	102	90
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	minūtes	206	156	143	123	123
KOPĀ	minūtes	350	286	261	228	246



Sociālie aspekti

Atbildība par produktu



Būtiskums **Latvenergo koncerna** skatījumā

- 4 Klientu apmierinātība
- 9 Sadales pakalpojumu drošība
- 12 Personas datu drošība
- 14 Informācijas pieejamība

Latvenergo koncerna darbība ir vērsta uz konkurētspējīgu, klientu vajadzībām atbilstošu elektroenerģijas pakalpojumu izstrādi un piedāvāšanu, kā arī ilgstošu, abpusēji izdevīgu un lojālu attiecību veidošanu ar klientiem. Savukārt sadales pakalpojumu pamatā ir kvalitatīvas un drošas elektroenerģijas piegādes nodrošināšana Latvijā. Šo mērķu sasniegšanā koncerns izmanto izmaksu efektivitātes un darbības izcilības pamatprincipus.

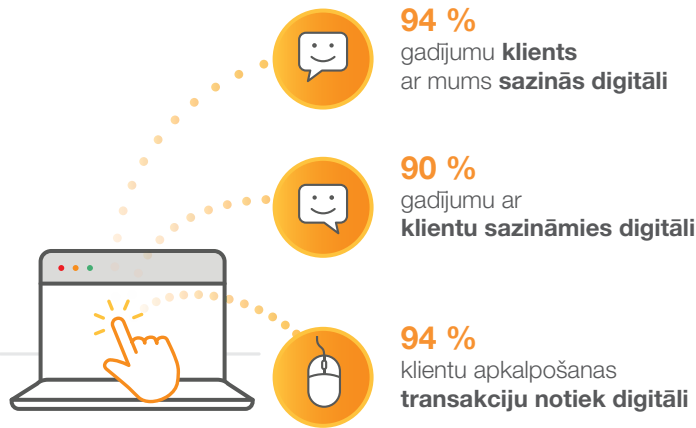
Klientu apmierinātība

Tirdzniecība

Klientu apmierinātību būtiski ietekmē apkalpošanas kvalitāte, pieejamība un ērtums. Kopš 2018. gada AS "Latvenergo" īsteno Digitālās transformācijas programmu, kuras ietvaros tiek attīstīti digitāli un automatizēti risinājumi, kas nodrošina klientiem ērtu un mūsdienīgu apkalpošanu, kā arī veicina efektīvu saziņu ar uzņēmumu. Pārskata gadā *Elektrum* portālā ir ieviestas jaunas funkcionalitātes – e-veikals, dabasgāzes tirdzniecības un apkalpošanas nodrošinājums, kā arī iespēja ērti veikt maksājumus vienlaicīgi par vairākiem līgumiem. Klientu apkalpošanas procesos veikti arī citi uzlabojumi, kas ļauj automatizēt manuālas darbības un efektīvizēt resursus, tai skaitā izmantojot mašīnmācīšanās tehnoloģijas.

Klientu apkalpošanas galvenie darbības rādītāji Latvijā

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Atbildētie zvani	%	90	87	89	83	91
30 sekunžu laikā atbildētie zvani	%	78	73	76	64	79
24 stundu laikā atbildētie e-pasti	%	n/a	54	90	58	87
Vidējais gaidīšanas laiks klientu apkalpošanas centros	min	n/a	10	7	11	4
3 dienu laikā pretenzijām sniegto atbilstu īpatsvars	%	n/a	n/a	n/a	80	90
Risinājums pirmajā kontaktā mājāsaimniecību segmentā	%	n/a	91	90	91	90



Klientu attiecību un konkurētspējas stiprināšanai *Latvenergo* koncerns regulāri paplašina savu produktu un pakalpojumu klāstu. 2019. gadā uzsākta dabasgāzes tirdzniecība Latvijas mājāsaimniecībām, un koncerns kļuva par pirmo enerģētikas uzņēmumu Baltijas valstīs, kas uzsācis tiešsaistes produktu un pakalpojumu tirdzniecību. Šobrīd *elektrumveikals.lv* var iegādāties LED spuldzes, drošības detektorus, elektriskos skrejriteņus, elektroauto uzlādes un viedās mājas ierīces, kā arī saules paneļus un kolektorus.

- Par *Latvenergo* koncernu
- Korporatīvā pārvaldība
- Darbības segmenti
- Ilgtermiņa indikatori**
- Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana
- Ekonomiskie aspekti
- **Sociālie aspekti**
- Vides aspekti
- Ilgtermiņa pārskata pielikumi
- Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

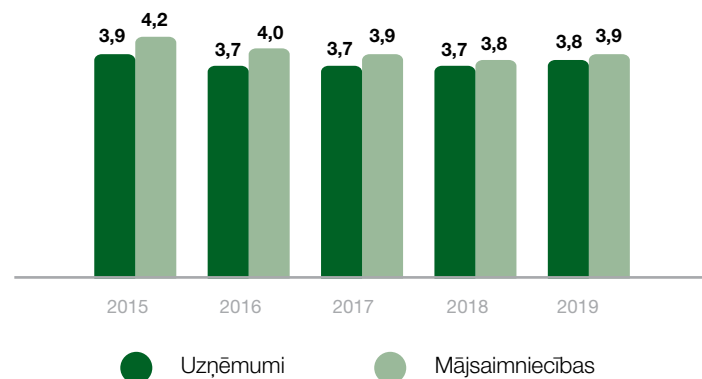
Lai novērtētu klientu apkalpošanas kvalitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir definēti vairāki klientu apkalpošanas rādītāji. 2019. gadā rādītājos novērojama pozitīva dinamika attiecībā pret pagājušo gadu un visos klientu apkalpošanas kanālos nodrošināts augsts pieejamības un servisa līmenis.

Latvenergo koncerns regulāri veic arī klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumus mājāsaimniecību un uzņēmumu segmentos Latvijā. Pētījumos tiek vērtēta apmierinātība ar koncernu, tā pakalpojumiem, apkalpošanu, norēķinu iespējām, informācijas pieejamību un saturu. Lai padziļināti novērtētu klientu apmierinātību ar apkalpošanu, 2019. gadā uzsākta rekomendācijas indeksa (*NPS*, *Net Promoter Score*) monitorēšana visos klientu apkalpošanas kanālos.



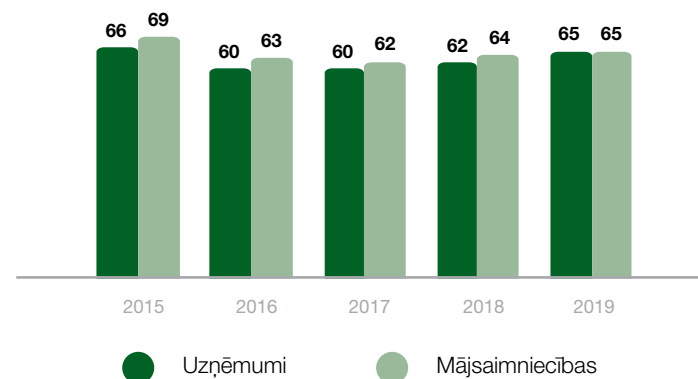
Elektrum klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 6.
- Klientu apmierinātība 2019. gadā nedaudz pieaugusi kā mājāsaimniecību, tā uzņēmumu segmentā.



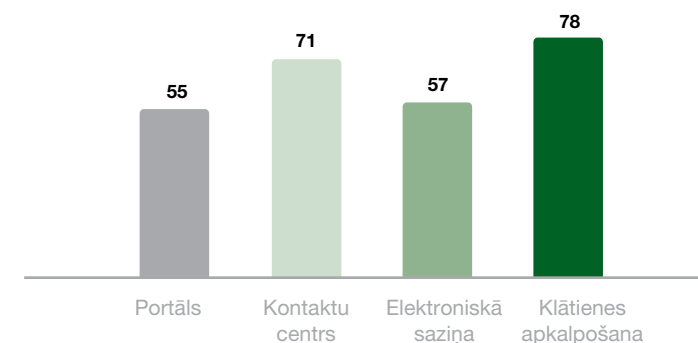
Elektrum klientu lojalitātes indekss

- Parāda klientu lojalitātes līmeni – piesaisti pakalpojumu sniedzējam un gatavību ilgtermiņā turpināt sadarbību.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- Klientu lojalitāte 2019. gadā nedaudz pieaugusi kā mājāsaimniecību, tā uzņēmumu segmentā.



Elektrum klientu rekomendēšanas indekss

- Parāda klientu gatavību ieteikt pakalpojumu sniedzēju, vadoties pēc saņemtās apkalpošanas pieredzes.
- Mēra skalā no –100 līdz +100 (pēc starptautiskas *NPS* indeksa metodoloģijas).
- Rekomendēšanas indekss visiem klientu apkalpošanas kanāliem ir ļoti augsts, jo īpaši kontaktu centram un klātienes apkalpošanai.





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņvērtības indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņvērtības aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

– Vides aspekti

Ilgtermiņvērtības pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sadale

Pārskata gadā AS “Sadales tīkls” turpinājusi attīstīt digitālus un automatizētus risinājumus, kas būtiski uzlabo pakalpojumu pieejamību un samazina manuālās darbības klientu apkalpošanas procesos. 2019. gadā izveidotajā mājaslapā atrodama izvērsta un ērti lietojama informācija par pakalpojumiem, vairāki e-kalkulatori un digitālā karte ar aktuālajiem un plānotajiem darbiem sadales tīklā. Pašapkalpošanās portālos klienti jebkurā laikā var paveikt visu no pakalpojuma pieteikuma līdz līguma slēgšanai, kā arī saskaņot projektus, plānus un iegūt atļaujas būvniecības, mežizstrādes un rakšanas darbiem. AS “Sadales tīkls” jaunie e-vides rīki nodrošina klientiem e-pakalpojumus, e-saskaņojumus un e-informētību 24/7.

AS “Sadales tīkls” digitālo transformāciju atzinīgi vērtē arī nozares profesionāļi – projekts *Atstāj papīru citām vajadzībām! Tiekamies e-vidē – sadalestīkls.lv!* ir saņēmis Latvijas tehnoloģiju gada balvas *Platīna Pele 2019* augstāko novērtējumu kategorijā *Uzņēmuma digitālā transformācija*.

2019. gadā klientu apmierinātības rādītāji pakāpeniski uzlabojušies. Gan māsasaimniecību klienti, gan juridiskās personas atzinīgi novērtējuši darbinieku sniegumu, operatīvās informācijas nodrošināšanu un pašapkalpošanās iespējas e-vidē. Visās klientu grupās liela ietekme uz klientu apmierinātību ir elektroapgādes nepārtrauktībai, kas aizvien tiek atzīta par pilnveidojamu jomu.

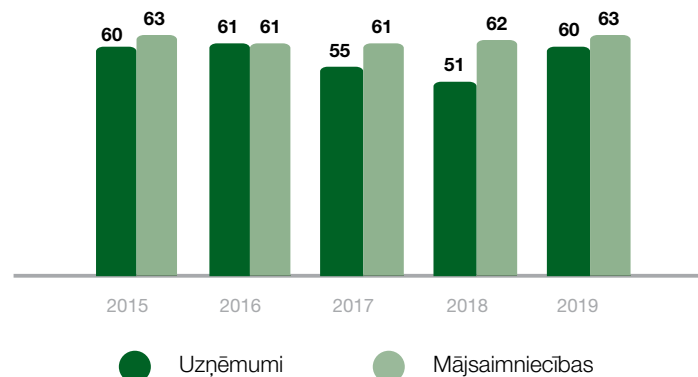
Sadales pakalpojumu drošība

Droša elektroenerģijas piegāde ir AS “Sadales tīkls” prioritāte. AS “Sadales tīkls” atbild par elektroapgādes ārējo tīklu, bet ne klientu objektu iekšējo instalāciju vai elektroierīcēm. Tomēr kā sociāli atbildīgs uzņēmums tas regulāri atgādina elektrodrošības noteikumus, izglīto bērnus, jauniešus un pieaugušos, lai iemācītu pareizu rīcību ikdienā un izskaidrotu elektrības bīstamību.

AS “Sadales tīkls” organizē un atbalsta informatīvi izglītojošas programmas un kampaņas, kuru mērķis ir samazināt elektrotraumu skaitu, kas rodas, neuzmanīgi lietojot elektroierīces un veicot saimnieciskos darbus elektrotīkla tuvumā. Uzņēmuma darbinieki – *Elektrodrošības vēstneši* – dodas uz skolām un piedalās dažādos drošībai veltītos pasākumos. Kopš 2013. gada vēstneši ir apmeklējuši vairāk nekā 800 Latvijas mācību iestādes un vasaras nometnes, kā arī piedalījušies vairāk nekā 100 drošībai veltītos pasākumos. Kopumā elektrodrošības jautājumos izglītoti vairāk nekā 130 tūkstoši bērnu un jauniešu.

AS “Sadales tīkls” klientu apmierinātības indekss

- Parāda klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2019. gadā būtisks apmierinātības pieaugums vērojams juridisko klientu segmentā. Visstraujāk rādītājs kāpis mazo un vidējo klientu vidū.



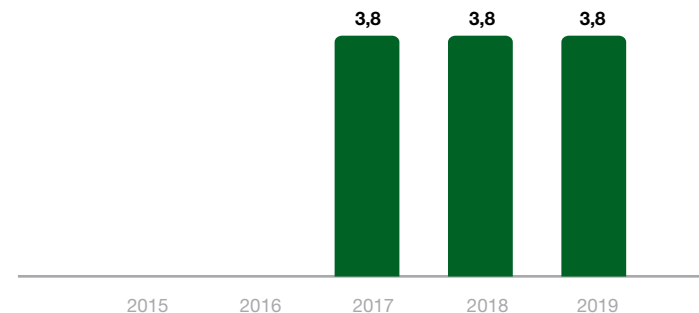
Par elektrības bīstamību un to, kā pareizi jārikojas bīstamās situācijās, var uzzināt interneta vietnē arelektribuneriske.lv. Vairāk informācijas par sabiedrības izglītošanu elektrodrošībā skatīt sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.

Personas datu drošība

Lai nodrošinātu Vispārīgās datu aizsardzības regulas (ES) 2016/679 prasību ievērošanu, *Latvenergo* koncerns nepārtraukti pilnveido personas datu apstrādes procesus un iekšējos normatīvos dokumentus. Darbiniekiem, kuru pienākumos ietilpst darbs ar personas datiem, regulāri tiek rīkoti semināri, zināšanu pārbaudes testi un e-mācības.

AS “Sadales tīkls” klientu pieredzes monitorings

- Parāda klientu apmierinātību ar saņemtajiem pakalpojumiem kopumā un ar atsevišķām pakalpojumu grupām.
- Mēra skalā no 1 līdz 5 visiem klientu segmentiem kopā (kopš 2017. gada).
- 2019. gadā visu pakalpojumu kopējais vērtējums nav mainījies.



Koncerna rīcībā esošajās datu bāzēs glabāto personas datu apstrāde un uzturēšana notiek atbilstoši tiesību aktu prasībām par personas datu drošību un konfidencialitāti. Datu apstrādes procesi *Elektrum* klientu portālos, e-st.lv un tiešās komunikācijas aktivitātēs ir pielāgoti tā, lai nodrošinātu personas datu konfidencialitāti.

Lai klienti varētu veikt uzraudzību pār savu personas datu apstrādi un savu kā datu subjekta tiesību ievērošanu, un pastiprināt savu personas datu aizsardzību, ir ieviests risinājums, kas klientiem atgādina par kontaktinformācijas aktualizēšanu, ļauj ērti administrēt piekrišanu turpmākai saziņai un izveidot drošības paroli drošai komunikācijai ar uzņēmumu.

Informācijas pieejamība

Komunikācijā ar klientiem, kā arī mārketinga un reklāmas aktivitātēs *Latvenergo* koncerns nodrošina informācijas atbilstību tiesību aktiem, godīgas konkurences standartiem, koncerna Ētikas kodeksam un iekšējām politikām.

Tirdzniecība

Lai nodrošinātu augstu klientu apmierinātības līmeni, apkalpošanas kvalitāti un pakalpojumu pieejamību, klientu ērtībai tiek piedāvāti dažādi apkalpošanas kanāli. Latvijā klientiem pieejami šādi apkalpošanas kanāli:

- klientu portāls elektrum.lv, kurā pieejama arī apkalpošana tiešsaistē;
- mobilā lietotne *Elektrum*;
- apkalpošana pa tālruni;
- apkalpošana klātienē klientu centros Rīgā un Daugavpilī;
- iespēja iesūtīt jautājumus e-pastā;
- sociālie tīkli.

Klientu apkalpošana Lietuvā un Igaunijā notiek klientu apkalpošanas portālos elektrum.ee un elektrum.lt, kā arī telefoniski.

Populārākais klientu apkalpošanas kanāls ir portāls elektrum.lv, kurā mēnesī vidēji fiksēti 818 tūkstoši apmeklējumu, no kuriem 58 % ir unikālie lietotāji. Arvien pieaug arī *Elektrum* mobilās lietotnes popularitāte – to izmanto jau vairāk nekā 107 tūkstoši klientu, kas ir ap 15 % no klientu kopskaita. Pārējo klientu apkalpošanas kanālu izmantošana gadu no gada samazinās.

Lai veicinātu informācijas pieejamību, klientu apkalpošana tiek nodrošināta arī krievu un angļu valodā, savukārt informatīvie materiāli klientu apkalpošanas centros pieejami arī krievu valodā. Klientu apkalpošanas centros ir nodrošināta pieeja klientiem ar kustību ierobežojumiem. Grūtniecēm un klientiem ar bērniem ir izveidota atsevišķa rinda, lai šai grupai samazinātu gaidīšanas laiku.

Pamatojoties uz klientu interesēm un vajadzībām, koncerns turpina informēt klientus un sabiedrību par energoefektivitāti un elektrodrošību. Klientu izdevumā *Elektrum Tavām mājām* un *Elektrum* sociālo tīklu kontos regulāri tiek publicēti dažādi padomi par šiem tematiem. *Elektrum* energoefektivitātes centrā notiek informatīvas, ar energoefektivitāti saistītas aktivitātes un kampaņas.

Sadale

Visiem AS “Sadales tīkls” pakalpojumiem tiek nodrošināta 24/7 pieejamība e-vidē. 2019. gadā elektroniski iesniegti 86 % pieteikumu par jaunu pieslēgumu izveidi un jaudas palielināšanu.

Digitālajā kartē ir pieejama informācija par plānotiem un neplānotiem atslēgumiem, trašu un aizsargjoslu tīrīšanas darbiem, kā arī aktuālajiem un plānotajiem rekonstrukcijas darbiem. Elektrotīkla bojājumus visu diennakti iespējams pieteikt pa bezmaksas tālruni 8404.

Informāciju par sabiedrības izglītošanu elektrodrošībā skatīt sadaļā “Korporatīvā sociālā atbildība”.

Darbības indikatori

GRI 417-3

Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes

2019. gadā nav konstatēts neviens gadījums, kad *Latvenergo* koncerna mārketinga aktivitātes būtu neatbilstošas tiesiskajam regulējumam vai brīvprātīgu aktu noteikumiem.

GRI 418-1

Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazaudēšanu

2019. gadā uzņēmumā nav saņemta neviena sūdzība no uzraudzības iestādēm vai citām institūcijām par personas datu pārkāpumiem, kā arī nav reģistrēts neviens personas datu zādzības un zuduma pārkāpums. Nav konstatēti gadījumi, kas būtu radījuši augstu risku fizisku personu tiesībām un brīvībām.

GRI EU25

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām (saistībā ar uzņēmuma īpašumu)

AS “Sadales tīkls” elektroietaisēs 2019. gadā ir notikuši trīs nelaimes gadījumi ar trešajām personām. Letālā nelaimes gadījuma iemesls ir elektrolīnijas aizskaršana ar makšķeri, savukārt smagā nelaimes gadījuma iemesls – elektrolīnijas aizskaršana ar tehniku. Vienā gadījumā strāvas trieciens gūts, bojājot kabeļa izolāciju rakšanas darbu laikā.

Nelaiemes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu						
	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Letāli	skaits	2	0	1	0	1
Smagi	skaits	0	1	0	0	1
Nav smagi	skaits	5	2	5	3	1
KOPĀ	skaits	7	3	6	3	3
Tiesvedības gadījumi	skaits	0	0	0	0	0



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

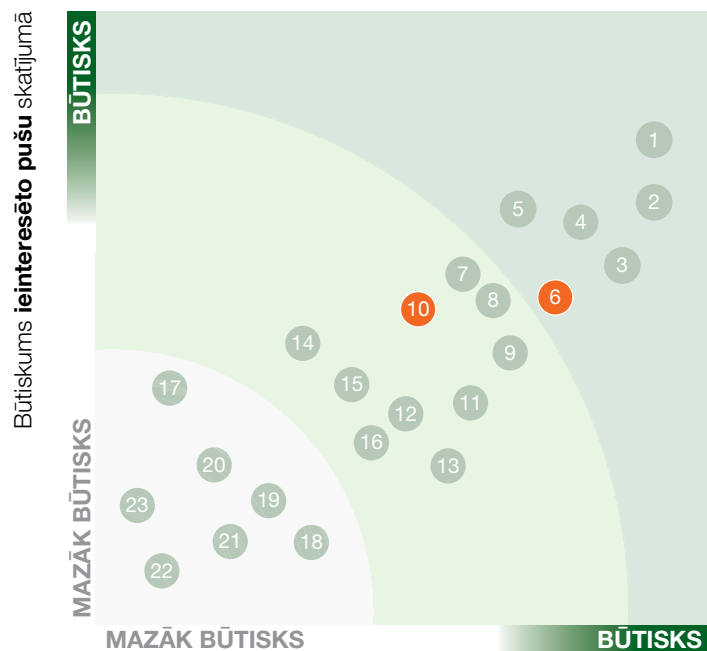
– **Sociālie aspekti**

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Sabiedrība



Būtiskums **Latvenergo koncerna** skatījumā

- 6 Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni
- 10 Iesaiste nozares politikas veidošanā

Latvenergo koncerns izvērtē enerģētikas attīstības tendences, informē ieinteresētās puses par savu darbību un pauž nostāju par koncernam un tā ieinteresētajām pusēm būtiskiem politikas dokumentiem un tiesību aktiem enerģētikā un saistītajās nozarēs. Koncerna kritiskās infrastruktūras objektos ir izstrādāti plāni ārkārtas situāciju un krīžu pārvaldīšanai un novēršanai. Dažādu sabiedrības grupu atbalstam koncerns īsteno korporatīvās sociālās atbildības aktivitātes.

Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni

Latvenergo koncernā ir izveidota ārkārtas situāciju un krīzes pārvaldīšanas sistēma. Tās mērķis ir vienota pieeja ārkārtas situāciju un krīzes pārvaldīšanas jautājumu risināšanai, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu koncerna darbību vai tās ātru un efektīvu atjaunošanu. Rīcība ārkārtas situācijās paredz sadarbību ar Krīzes vadības padomi, Enerģētikas krīzes centru, pašvaldībām, Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienesta (VUGD) Operatīvās vadības pārvaldi, Nacionālajiem bruņotajiem spēkiem un AS "Augstsprieguma tīkls". Ārkārtas situāciju un krīzes pārvaldīšanas plāns ir saskaņots ar Ekonomikas ministriju, kas atbild par valsts enerģētikas politikas izstrādi un enerģētikas krīzes novēršanas pasākumu plānošanu un vadību.

Sadarbībā ar AS "Augstsprieguma tīkls" katru gadu tiek rīkotas mācības ar iespējamo ārkārtas situāciju scenāriju izspēli. Tajās iesaistīti koncerna darbinieki, VUGD Operatīvās vadības pārvaldes un Nacionālo bruņoto spēku speciālisti. Mācību noslēgumā tiek veikta norises analīze, noteikti veicamie un preventīvie pasākumi, lai uzlabotu seku novēršanas operatīvātāti un mazinātu materiālos zaudējumus.

Iesaiste nozares politikas veidošanā

Latvenergo koncerns iesaistās enerģētikas nozares politikas veidošanā, lai veicinātu koncerna, nozares un tautsaimniecības ilgtermiņa attīstību. Koncerna pārstāvji piedalās dažādos forumos un atbalstoši koncerna stratēģijai iesaistās nostāju un atzinumu izstrādē par Latvijas un ES mēroga pētījumiem, vadlīnijām, standartiem, politikas dokumentiem un tiesību aktiem enerģētikā un saistītajās nozarēs.

Koncerna eksperti regulāri sniedz ieteikumus enerģētikas nozares tiesību aktu un politikas plānošanas dokumentu izstrādē Latvijā. Nozīmīgākie no tiem 2019. gadā: grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā, ieteikumi Nacionālā enerģētikas un klimata plāna izstrādē,

iesaiste dabasgāzes vienotā tirgus nosacījumu veidošanā un SPRK noteikumu izmaiņu procesā. 2019. gadā SPRK izveidoja jaunu regulatīvo pieeju elektroenerģijas sadales tarifu noteikšanai, tos balstot uz stimulējošās regulācijas elementiem. Atbilstoši šai pieejai tika sagatavots sadales pakalpojumu tarifu projekts, kas paredz tarifu samazinājumu no 01.01.2020. vidēji par 5,5 %.

Koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā ES mērogā nodrošina dalība Eiropas elektroenerģētikas nozares asociācijā *Eurelectric* un elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju asociācijā *VGB PowerTech e.V.* Pārskata gadā koncerna eksperti līdzdarbojušies *Eurelectric* pozīciju izstrādē par *Eiropas zaļo kursu*, 2030. gadam noteiktajiem SEG emisiju samazināšanas mērķiem un ES ilgtspējīgas finansēšanas stratēģiju. Koncerns ir pievienojies Elektrifikācijas alianses atjaunotajai *Deklarācijai par elektrifikāciju*, kas aicina izmantot elektroenerģijas priekšrocības un atbalstīt Eiropas zaļā kursa ieviešanu. 2020. gada sākumā *Latvenergo* koncerns pievienojies arī *Eurelectric* deklarācijai *15 solījumi klientiem*, apņēmoties piedāvāt klientiem inovatīvus un energoefektīvus pakalpojumus un elektroenerģijas risinājumus, kā arī atbalstīt elektromobilitātes attīstību un mikroģenerāciju no atjaunīgajiem energoresursiem.

Inovācijas elektroenerģijas ražošanā 2019. gadā apspriestas *VGB* asociācijas kongresā Zolburgā, kā arī citās konferencēs, tehnisko komiteju un darba grupu sanāksmēs. Pēc *Latvenergo* koncerna pieprasījuma uzsākta *VGB* datubāzes uzlabošana un *VGB* standarta *Atbilstības novērtēšanas un rūpnieciskās drošības mijiedarbība hidroelektrostacijās* tulkošana latviešu valodā.

Lai veicinātu viedokļu apmaiņu par nozares nākotni, *Latvenergo* koncerns piedalās ar enerģētiku un energoefektivitāti saistītos forumos un konferencēs. Būtiskākie 2019. gadā apspriestie jautājumi ir elektroenerģijas tirgus nākotnes izaicinājumi, enerģijas lietošanas paradumu maiņa, energoefektivitātes veicināšana, komerciāli ilgtspējīgas inovācijas, Baltijas enerģētikas tirgus jaunie virzītājspēki un AS "Sadales tīkls" stratēģija un izaicinājumi nākotnē.

Darbības indikatori

GRI 415-1

Ziedojumi politiskām organizācijām

Ievērojot Latvijas Republikas tiesību aktus, AS "Latvenergo" Ziedošanas stratēģiju un koncerna Korporatīvās sociālās atbildības politiku, *Latvenergo* koncerns neveic finansiālus un/vai nefinansiālus ieguldījumus politiskās organizācijās.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

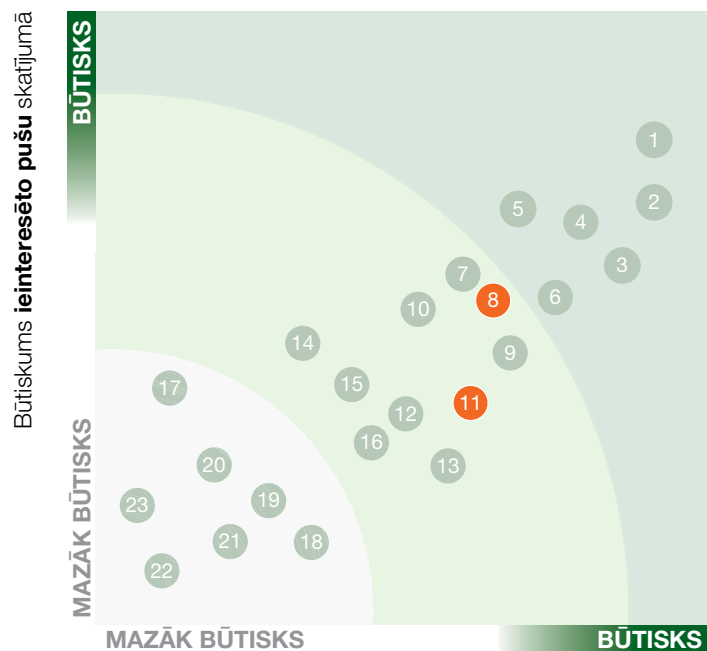
– **Sociālie aspekti**

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieki un darba vide



- 8 Arodveselība un darba drošība
- 11 Darbinieku iesaiste un attīstība

Latvenergo koncerna vadība apzinās, ka darbinieki ir uzņēmuma pamatvērtība. Koncerna mērķu sasniegšanai un izaugsmei būtiska ir gan darbinieku dažādība, gan atšķirīgas un savstarpēji papildinošas kompetences. Lai veicinātu katra darbinieka atbildību par mērķu sasniegšanu, 2019. gadā izveidota jauna pieeja darba izpildes vadībā un sadarbībā ar arodbiedrību “Enerģija” pilnveidota motivēšanas sistēma, kuras īstenošana tiks uzsākta 2020. gadā. Darbinieku iesaiste un vēlme īstenot inovatīvas idejas jau otro gadu tiek stiprināta Izcilības programmā.

Personāla vadības politika un pamatprincipi

Latvenergo koncerna personāla vadības mērķis ir veicināt darbinieku iesaisti, motivāciju un rīcības atbilstību koncerna vērtībām – atbildībai, efektivitātei un atvērtībai, tādējādi atbalstot koncerna konkurētspējas paaugstināšanu un ilgtermiņīgu attīstību. Personāla vadības politika ir pakārtota koncerna stratēģijai, un tajā noteikti šādi personāla vadības virzieni:

- darbinieku iesaiste, lai veicinātu izaugsmi, produktivitāti un inovācijas;
- uz izcilību vērstu prasmju un kompetenču vadība un līderu veidošana;
- visaptveroša dažādības vadība, panākot visu darbinieku pilnvērtīgu iesaisti un spējas realizēt savu potenciālu neatkarīgi no iespējamiem ierobežojošiem faktoriem;
- līdzsvarota motivēšanas sistēma, kas atbalsta izcilību un līderību.

Galvenie principi, kas raksturo koncerna personāla vadības filozofiju un attieksmi pret darbiniekiem, ir:

- sociālā atbildība, kas ietver drošu darba vidi, vienlīdzīgu attieksmi un nodarbinātības noteikumus visiem darbiniekiem;
- sociālais dialogs ar darbiniekiem un to pārstāvjiem;
- kompetenču attīstība, dalīšanās ar zināšanām un zināšanu nodošana;

- iesaistīšanās un atbildība par darba izpildi, lai nodrošinātu mērķu sasniegšanu;
- atbalsts dažādībai, jaunām zināšanām un inovācijām;
- godīgums un savstarpēja cieņa darba devēja un darbinieku attiecībās – darba devējs un darbinieki ir līdzvērtīgi partneri, kas savas attiecības veido, ievērojot vispārējus ētikas principus un nepieļaujot interešu konflikta situācijas.

Koncerns visās darbības jomās ievēro cilvēka pamattiesības, kas nostiprinātas Satversmē, likumos un Latvijai saistošajos starptautiskajos līgumos. Darba vide un procesi tiek veidoti tā, lai nepieļautu iespēju, ka tiek aizskartas vai pārkāptas, ciktāl koncerns to spēj ietekmēt, koncerna un tā apakšuzņēmēju darbinieku cilvēktiesības. Koncerna un sadarbības partneru cilvēktiesību ievērošana ir noteikta Ētikas kodeksā.





Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 403-1, 403-2, 403-3, 403-4, 403-5, 403-6, 403-7

Arodveselība un darba drošība

Latvenergo koncerns drošai darba videi velta īpašu uzmanību un veic pastāvīgu tās uzraudzību. Atbilstoši Latvijas Republikas normatīvajiem aktiem tiek izstrādāts ikgadējs darba aizsardzības pasākumu plāns. Koncerns nodrošina darbiniekus ar viņu vajadzībām atbilstošām darba vietām, individuāliem aizsardzības līdzekļiem un tehniskajiem resursiem, kā arī apmāca darbiniekus par darba aizsardzības jautājumiem un drošām darba metodēm.

Arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma

Koncernā ir brīvprātīgi ieviesta arodveselības un darba drošības (ADD) pārvaldības sistēma, kas atbilst starptautiskā ADD pārvaldības sistēmas standarta OHSAS 18001 prasībām un ļauj mērķtiecīgi mazināt uzņēmuma ADD riskus un īstenot atbilstošu politiku un mērķus. Sistēma ir ārēji sertificēta un aptver pilnīgi visus koncerna darbības segmentus un darbiniekus. 2020. gadā plānots pāriet uz jauno ISO 45001 standartu, kas ir saderīgāks ar citiem koncernā ieviestajiem ISO standartiem un tādējādi atvieglo vadības sistēmu integrēšanu.

ADD procesu pārvaldība un iekšējie dokumenti ļauj savlaicīgi identificēt riskus un neatbilstības. Reaģējot uz darbinieku sniegto informāciju, konstatējot neatbilstošus darba vides apstākļus vai notiekot nelaimes gadījumam, atbildīgās personas veic darbības, lai situāciju kontrolētu un koriģētu, kā arī novērstu sekas. Nelaimes gadījumu izmeklēšana notiek tiesību aktos noteiktajā kārtībā. Papildus tiek veikta gandrīz notikušu nelaimes gadījumu uzskaitē un analīze.

Par bīstamām situācijām darbinieki var ziņot darba aizsardzības speciālistiem telefoniski vai e-pastā darba.aizsardziba@latvenergo.lv, struktūrvienības vadītājam vai uzticības personām. Atsevišķās struktūrvienībās ir izvietotas kastītes anonīmiem ziņojumiem. Darba instrukcijās ir iekļauti punkti par situācijām, kad aizliegts uzsākt darbu. Darbinieks var atteikties veikt darbu bīstamos apstākļos, mutiski vai rakstiski informējot struktūrvienības vadītāju vai uzticības personu.

Darba aizsardzības speciālisti seko līdzi tiesību aktu izmaiņām, pilnveido zināšanas kursus un semināros, ikdienā tiekas ar darbiniekiem, kā arī apseko darba vietas un novērtē darba apstākļus. Iegūtās atziņas tiek pielietotas ADD vadības sistēmas pilnveidē.

Darba aizsardzības jautājumu risināšana

Darba aizsardzības jautājumu risināšanā notiek sadarbība ar darbinieku pārstāvjiem – uzticības personām, kas ievēlētas no darbinieku vidus un piedalās gan darba vides uzlabošanā, gan risku novērtēšanā. Koncerns uzticības personas apmāca darba aizsardzības jautājumos, kā arī paredz laiku šo pienākumu izpildei. 2019. gadā koncernā bija 28 darbinieku ievēlētas uzticības personas. Uzticības personu pilnvaru termiņš (5 gadi) un iesaiste darba aizsardzības uzlabošanā ir noteikta Darba koplīgumā.

Latvenergo koncerns ņem vērā darbinieku viedokli par darba apstākļiem un nepieciešamajiem uzlabojumiem. Pēc darba vietas apsekošanas tiek sastādīts darba vides risku novērtējums, ar kuru darbinieks iepazīstas, vajadzības gadījumā ierosinot korekcijas. Darbinieki tiek aicināti iesaistīties arī koplietošanas telpu un apkārtnes uzlabošanā, ziņojot par neatbilstībām vai iespējamu bīstamību.

Darbinieku viedokļu izziņošanai tiek izmantotas gan darbinieku aptaujas, gan tiešs kontakts ar atbildīgajām personām, kā arī iespēja par darba aizsardzības jautājumiem informēt anonīmi. 2019. gadā darbinieku aptaujā par labsajūtu un fizisko darba vidi savu viedokli izteica 35 % koncerna darbinieku.

Darba aizsardzības speciālisti regulāri apzina darbiniekus, kuriem nepieciešama apmācība darba pienākumu veikšanai vai profesionālajai pilnveidei. ADD mācību vajadzības var tikt noteiktas arī ikgadējo pārrunu laikā ar tiešo vadītāju. Atbilstoši darbinieku vajadzībām koncerns nodrošina apmācību pirmās palīdzības sniegšanā, elektrodrošībā, darbam augstumā, darbam ar bīstamajām iekārtām, kā arī citas specifiskas apmācības. Koncerns pilnībā sedz apmācību izmaksas, un darbinieki var apmeklēt mācības darba laikā.

Lai mazinātu risku nodarbināto drošībai un veselībai, atbilstoši Darba aizsardzības likuma prasībām koncerns nodrošina gan kolektīvos aizsardzības līdzekļus (piemēram, drošības zīmes), gan individuālos aizsardzības līdzekļus (piemēram, cimdus, ķiveres). Regulāri tiek veikti individuālo aizsardzības līdzekļu iepirkumi, un atbildīgās personas seko līdzi darba procesam, lai identificētu darba vides riskus, kuros nepieciešams izmantot individuālos aizsardzības līdzekļus.

Par drošu darba izpildi koncerns instruē arī visus darbuzņēmēju darbiniekus. Instrukcijas un saistošie dokumenti par drošu darba izpildi ir pieejami arī elektroniski, un darbuzņēmēju personālam ar tiem ir jāiepazīstas.

Darbinieku veselība

Latvenergo koncerna darbinieku veselības apdrošināšana iekļauj speciālistu pakalpojumus, rehabilitāciju, vakcināciju, kā arī profesijai atbilstošas obligātās veselības pārbaudes. Uz tām visi darbinieki tiek norīkoti darba laika ietvaros atbilstoši profesijas un darba vides risku vērtējumam. Pēc pārbaudēm darba devējs ņem vērā speciālistu rekomendācijas un veic pasākumus atbilstoši katra darbinieka individuālajām vajadzībām. Informācija par darbinieku veselības stāvokli un atbilstību veicamajam darbam tiek apstrādāta, ievērojot privātumu un konfidencialitāti, atbilstoši Vispārīgajai datu aizsardzības regulai (ES) 2016/679 un Fizisko personu datu apstrādes likumam.

Papildu veselības veicināšanas pasākumi koncerna darbiniekiem ietver:

- nelaimes gadījumu apdrošināšanu;
- sporta iespējas daļā koncerna objektu;
- atbalstu dalībai sporta pasākumos (piemēram, Rīgas maratonā un Vienības velobraucienā);
- Darba koplīgumā noteiktās papildu garantijas slimības gadījumā.

Darbinieku iesaiste

2019. – *Latvenergo* 80. jubilejas – gadā koncerna darbinieki varēja iesaistīties virknē īpašu pasākumu:

- pirmajā *Latvenergo* koncerna darbinieku konferencē, kuras galvenā tēma bija viena no koncerna vērtībām – atvērtība;
- koncerna darbinieku prāta spēlēs;
- izglītojošajā izaicinājumu spēlē *SmartEnerGo*, kurā piedalījās vairāk nekā 500 koncerna darbinieku;
- kādā savām interesēm atbilstošā un pašu organizētā komandas saliedēšanas pasākumā.

Darbinieku iesaistes līmeni un viedokli par dažādiem darba vides faktoriem koncerns ik gadu noskaidro anonīmās aptaujās. Ierosinājumus darba procesu uzlabojumiem, jauniem produktiem un pakalpojumiem darbinieki var ērti iesniegt arī Ideju bankā koncerna iekšējā tīklā, kur iespējams sekot arī šo ierosinājumu virzībai.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– **Sociālie aspekti**

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbinieku attīstība

Latvenergo koncernā pilnveidot prasmes un zināšanas darbinieki var gan pēc vadītāju ieteikumiem, gan pašu iniciatīvas. To var darīt gan iekšējās un ārējās klātienes mācībās, gan koncerna e-mācību platformā. Ikgadējo attīstības pārrunu laikā darbinieks ar vadītāju var vienoties par nepieciešamajām mācībām un to realizācijas veidiem.

Būtiska loma darbinieku attīstībā ir vadītāju izglītošanai un līdera prasmju veidošanai. 2019. gadā tika pabeigta vadītāju pamata zināšanu standarta pirmās daļas “Par *Latvenergo* koncerna darbību” izstrāde. Vadītājiem izstrādātais mācību materiāls ir guvis atzinīgu vērtējumu, un pēc vadītāju ierosinājuma šis materiāls tika pielāgots un nodots visu darbinieku lietošanai.

2019. gadā AS “*Latvenergo*” tika paplašinātas mācības, ko vada uzņēmuma darbinieki – savas jomas eksperti. Tajās piedalījās 321 darbinieks, kopā mācībām veltot gandrīz 3 000 stundu. Liela uzmanība tika pievērsta pārdošanas prasmju uzlabošanai, un, lai mācīšanās procesu padarītu motivējošu, tika izmantotas spēļu metodes un mikromācīšanās. Par radošo risinājumu – spēles elementu – izmantošanu pieaugušo apmācībā AS “*Latvenergo*” 2019. gada novembrī saņēma Izglītības ministrijas pateicības rakstu.

Izcilības programma

Darbinieku iesaiste un vēlme īstenot inovatīvas idejas jau otro gadu tiek stiprināta Izcilības programmā, kuras galvenie mērķi ir:

- attīstīt un izmantot darbinieku potenciālu uzņēmumam svarīgos jautājumos;
- iesaistīt un motivēt darbiniekus;
- veicināt starpfunkciju sadarbību un izcilības kultūru uzņēmumā.

Programmas dalībnieki paralēli savu kompetenču attīstīšanai īsteno projektus, kas veicina atvērtību, zināšanu apmaiņu un procesu efektivizāciju, kā arī rada inovatīvus risinājumus un pakalpojumus, kas vairo uzņēmuma konkurētspēju. 2019. gadā programmā bija iesaistīti 40 darbinieki, kas palīdzējuši īstenot tāds nozīmīgs projekts kā darbinieku konferenci *LE-Go!*, koncerna jubilejai veltīto izglītojošo izaicinājumu spēli *SmartEnerGo* un rīcības programmu paaugstinātas bīstamības objektu gatavībai nevēlamu vides notikumu gadījumos. Programmas dalībnieki iesaistījušies arī mācību materiālu izstrādē, bērnistabas izveidē koncerna galvenajā ēkā un pilotprojektā par spēļu elementu izmantošanu apmācību procesā.

Ar pieredzi Izcilības programmas izveidē tās vadītāji dalījās arī konferencē *Atbildīgu ideju tirgus*.

Zināšanu pārmantojamība un jaunu darbinieku piesaiste

Latvenergo koncerna darbības ilgtspējai būtiska ir zināšanu pēctecības nodrošināšana. Koncerns veicina zināšanu uzkrāšanu un nodošanu kolēģiem un savlaicīgi sagatavo pēctecus darbavietās, kur nepieciešamas specifiskas tehniskās zināšanas.

Viena no prioritātēm zināšanu pārmantojamībā ir kvalitatīvas praktiskās apmācības augstskolu un vidējo profesionālo izglītības iestāžu audzēkņiem. Koncerns ik gadu nodrošina apmaksātas prakses vietas, ko 2019. gadā izmantojuši 103 praktikanti, no kuriem pastāvīgu darbu koncernā uzsākuši 13. Koncerns sadarbojas ar Latvijas izglītības iestādēm, lai veicinātu jauniešu interesi par eksaktajiem mācību priekšmetiem un inženiertehniskajām profesijām un nākotnes darbaspēka attīstību Latvijā kopumā.

Praktisko apmācību kvalitāti uzlabo arī īpašas darbaudzinātāju programmas, ko 2019. gadā apguva 86 darbaudzinātāji. Seši labākie

darbaudzinātāji guva pieredzi arī Somijas vadošajā energokompānijā *Fortum Oyj*. Spēju nodrošināt kvalitatīvu praktisko apmācību kopš 2017. gada apliecina *Latvenergo* dalība Eiropas Mācekļības aliansē (*European Alliance for Apprenticeships*).

AS “*Latvenergo*” tiek veidota arī integrēta darbinieku piesaistes programma. Tās mērķis ir uzlabot esošo darbinieku motivāciju un sekmīgi piesaistīt jaunus darbiniekus. Projekta īstenošanā iesaistīta gan uzņēmuma valde un vadītāji, gan esošie un potenciālie darbinieki un arodbiedrība. 2019. gadā izstrādāti galvenie programmas darbības virzieni un aktivitāšu grupas uz savstarpēju sadarbību vērstas kultūras attīstībai un darba devēja tēla stiprināšanai.

Jaunu darbinieku piesaistei izveidotajā vietnē www.iesledzkarjeru.lv atrodama informācija par darba un prakses piedāvājumiem AS “*Latvenergo*”, kā arī priekšrocībām, ko iegūst uzņēmuma darbinieki.





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Darbības indikatori

GRI 102-8, 102-41

Darbinieku skaits un Darba kopīgums

Latvenergo koncerna stratēģija paredz konkurētspējas nostiprināšanu un maksimālu efektivitātes paaugstināšanu. 2017. gadā uzsāktā efektivitātes programma ietver procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju, un tās ietvaros līdz 2022. gadam darbinieku skaitu plānots samazināt par aptuveni ceturtdaļu.

Enerģētikas nozarei raksturīgs augsts tehnisko profesiju skaits, tāpēc koncerna darbinieku struktūrā ir salīdzinoši augsts vīriešu īpatsvars – 2019. gadā 71 % no darbiniekiem ir vīrieši, 29 % – sievietes. Šis rādītājs ir palicis nemainīgs, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, un būtiski nav mainījies pēdējo gadu laikā.

Darbinieku skaits darbības segmentos

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Ražošana un tirdzniecība	skaits	992	987	949	877	880
Sadale	skaits	2 568	2 521	2 344	2 019	1 957
Pārvades aktīvu noma	skaits	11	10	9	8	6
Korporatīvās funkcijas	skaits	606	613	606	604	580
KOPĀ	skaits	4 177	4 131	3 908	3 508	3 423

Vairums darba līgumu tiek slēgti uz pilnu darba slodzi un nenoteiktu laiku. Nepilnu darba slodzi 2019. gadā strādāja 8 darbinieki jeb 0,2 % no kopējā darbinieku skaita (0,1 % vīriešu un 0,5 % sieviešu). Savukārt darba līgums uz noteiktu laiku ir 1,8 % darbinieku (0,9 % vīriešu un 3,9 % sieviešu). Šie rādītāji nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem.

Koncerna kapitālsabiedrības AS “Latvenergo”, AS “Sadales tīkls”, AS “Latvijas elektriskie tīkli” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” ir noslēgušas Darba kopīgumu ar arodbiedrību “Enerģija”. Darba kopīgums nodrošina darbinieku ekonomisko un sociālo interešu aizsardzību papildus tiesību aktos noteiktajām prasībām. Koncerna vadības pārstāvji 2019. gadā ar arodbiedrību tikušies 22 sapulcēs.

2019. gadā Darba kopīgums attiecās uz 96 % koncerna darbinieku, šis īpatsvars būtiski nav mainījies pēdējo gadu laikā. Noslēgtie kopīgumi attiecas ne tikai uz arodbiedrības biedriem, bet uz visiem šajās kapitālsabiedrībās nodarbinātajiem. Tas nodrošina vienlīdzīgu attieksmi pret visiem darbiniekiem sociālo garantiju jomā un mazina konfliktu iespējamību starp darbiniekiem un darba devēju.

GRI 402-1

Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām

Koncerns regulāri informē darbiniekus un arodbiedrību par darbības aktualitātēm, attīstību un plānotajām izmaiņām struktūrā. Darba kopīgums nosaka, ka darba devējam jāinformē arodbiedrība ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms pieprasījuma iesniegšanas par piekrišanu darba līguma uzteikšanai. Savukārt, ja plānota kolektīvā atļaušana, konsultācijas ar arodbiedrību jāuzsāk ne vēlāk kā mēnesi pirms paziņojuma iesniegšanas Nodarbinātības valsts aģentūrai. Par struktūras izmaiņām, kas saistītas ar darba vietu skaita samazināšanu, darbinieki jāinformē ne vēlāk kā piecu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas.

GRI 403-8

Arodveselības un darba drošības (ADD) pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki

Kopš 2018. gada ārēji sertificēta ADD pārvaldības sistēma aptver pilnīgi visus koncerna darbības segmentus un darbiniekus.

ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	skaits %	4 177 100	4 131 100	3 908 100	3 508 100	3 423 100
Darbinieki, kas ietverti iekšēji auditētā ADD pārvaldības sistēmā	skaits %	544 13	537 13	515 13	3 508 100	3 423 100
Darbinieki, kas ietverti ārēji auditētā vai sertificētā ADD pārvaldības sistēmā	skaits %	544 13	537 13	515 13	3 508 100	3 423 100

GRI 403-9

Nelaiemes gadījumu rādītāji

Koncernā nelaiemes gadījumi tiek uzskaitīti un izmeklēti Latvijas Republikas tiesību aktos noteiktajā kārtībā. Darbuzņēmēju darbiniekiem 2019. gadā ir konstatēti 4 nelaiemes gadījumi (2018. gadā – 1).

Nelaiemes gadījumu rādītāji						
	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Uzskaitāmie nelaiemes gadījumi	skaits	8	8	8	10	8
	indekss	0,23	0,23	0,23	0,33	0,28
viegli	skaits	5	7	6	7	5
	indekss	0,14	0,20	0,18	0,23	0,17
smagi	skaits	2	1	2	3	3
	indekss	0,06	0,03	0,06	0,10	0,10
letāli	skaits	1	0	0	0	0
	indekss	0,03	0	0	0	0
Nostrādātās stundas	skaits	6 998 562	7 058 181	6 842 263	6 037 998	5 772 056

* Nelaiemes gadījumu indekss = $\frac{\text{nelaiemes gadījumu skaits}}{\text{kopējās darba stundas}} \cdot 200\,000$

GRI EU15

Darbinieku procentuālā daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā

Koncerns uztur darba specifikai atbilstošu, līdzsvarotu pēctecību un paaudžu nomaiņu, tāpēc, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem, pensijas vecuma darbinieku īpatsvars koncernā pakāpeniski samazinās.

Paredzamais pensionēšanās laiks					
Profesiju grupa	5 gados			10 gados	
	Mērv.	sievietes	vīrieši	sievietes	vīrieši
Vadītāji	%	0,2	0,7	0,5	1,2
Speciālisti	%	2,0	4,3	4,0	8,6
Kvalificēti strādnieki	%	0,1	2,1	0,1	4,4
Citas profesijas	%	0,6	0,6	1,3	1,0
KOPĀ	%	2,9	7,7	5,9	15,2

GRI 404-1

Mācībās pavadītās stundas

2019. gadā klātienes mācībām veltītas 68 500 stundas, un tajās piedalījušies 2 159 koncerna darbinieki. Vidēji mācībām veltītas 20 stundas uz vienu darbinieku. Vīrieši mācībās pavadījuši vidēji 23 stundas, bet sievietes – vidēji 15 stundas.

Lai sekmētu jaunāko tehnoloģiju apguvi, koncerns tehniskajam personālam nodrošina gan iekšējās, gan iekārtu piegādātāju veiktās apmācības. 2019. gadā apmācīts 51 tehniskais speciālists, kas mācībām veltījuši vairāk nekā 677 stundas. Savukārt 26 darbinieki darba devēja apmaksātās mācībās ieguvuši profesionālo kvalifikāciju, mācībām veltot 13 760 stundas.

Mācībās pavadītās stundas (MS) dalījumā uz vienu darbinieku				
Profesiju grupa (PG)	Mērv.	2017	2018	2019
Vadītāji				
Vidējais MS skaits	skaits	29	32	25
No PG mācībās piedalījušies	%	93	78	64
Speciālisti				
Vidējais MS skaits	skaits	17	23	17
No PG mācībās piedalījušies	%	60	58	56
Kvalificēti strādnieki				
Vidējais MS skaits	skaits	18	56	33
No PG mācībās piedalījušies	%	76	97	88
Citas profesijas				
Vidējais MS skaits	skaits	13	6	13
No PG mācībās piedalījušies	%	59	42	66
Vidējais MS skaits KOPĀ	skaits	18	28	20
No visiem darbiniekiem mācījušies	%	67	66	64

GRI EU18

Procentuālā daļa no sadarbības partneriem un to apakšuzņēmumiem, kuru darbiniekiem veikta veselības un darba drošības apmācība

Koncerna darba aizsardzības speciālisti instruē darbuzņēmēju personālu par drošu darba izpildi atbilstoši Latvijas normatīvajiem aktiem, energostandartiem un ar darbuzņēmējiem noslēgtajiem līgumiem. Instrukcijas un saistošie dokumenti par drošu darba izpildi ir pieejami arī elektroniski, un darbuzņēmēju personālam ar tiem ir jāiepazīstas.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

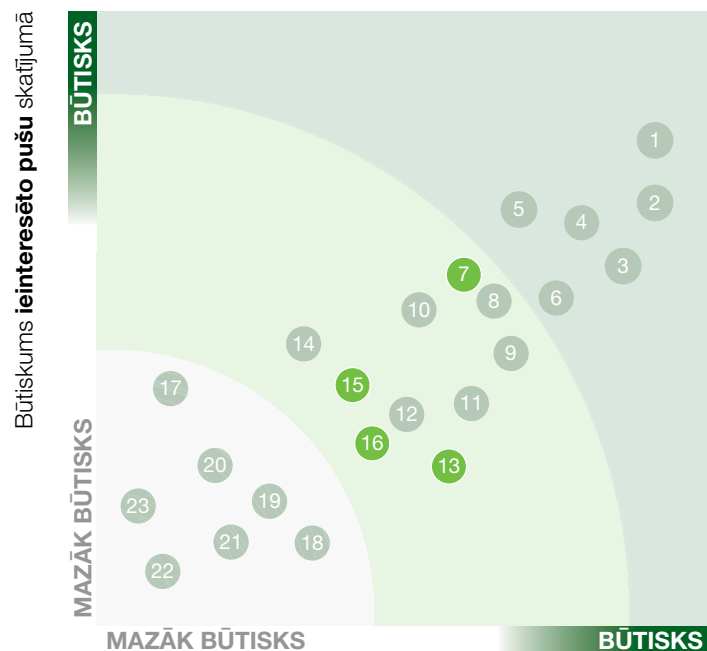
– **Vides aspekti**

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Vides aspekti

Vides aizsardzība



7 Atbilstība vides aizsardzības prasībām

13 Gaisa piesārņojums

15 Resursu un enerģijas patēriņš

16 Atjaunīgā enerģija

Viena no *Latvenergo* koncerna prioritātēm vides aizsardzības jomā ir klimata pārmaiņu mazināšana un dabas resursu saglabāšana. Bezizmešu elektroenerģijas ražošana koncerna hidroelektrostacijās un aktivitātes, kas vērstas uz vēja enerģijas izmantošanu nākotnē, nodrošina virzību uz ES izvirzītajiem nulles emisijas mērķiem. Vides aizsardzības jomā koncerna darbība tiek plānota atbilstoši ilgtspējīgas attīstības pamatprincipiem, vides tiesību aktu un ISO 14001 standarta prasībām. Kā vienu no darbības prioritātēm koncerns ir izvirzījis vides aizsardzību enerģijas ražošanas un piegādes procesos.

Vides politika un pārvaldība

Latvenergo koncerns ir pārliecināts, ka līdzsvarota pieeja ekonomisko, vides un sociālās atbildības jautājumu risināšanā palielina uzņēmuma konkurētspēju un sniedz labumu visām iesaistītajām pusēm. Galvenie koncerna Vides politikā noteiktie principi ir:

- mazināt piesārņojošo vielu emisiju vidē, koncerna ietekmi uz klimata pārmaiņām un tā radīto atkritumu daudzumu;
- nodrošināt efektīvu vides un rūpniecisko avāriju risku pārvaldību;
- veicināt nepārtrauktu vides snieguma uzlabošanu un efektīvu dabas resursu izmantošanu;
- veicināt sabalansētu un ekonomiski pamatotu tehnoloģiju ieviešanu un tādu pasākumu īstenošanu, kas samazina vai novērš ietekmi uz klimata pārmaiņām vai nodrošina pielāgošanos tām;
- izvērtēt investīciju projektu ietekmi uz vidi un sabiedrību un nodrošināt iespējamā kaitējuma maksimālu samazināšanu;
- rūpēties par bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu;

- attīstīt darbinieku kompetenci vides jomā un izpratni par koncerna darbībai būtiskiem vides aspektiem;
- veicināt *zaļā* iepirkuma pamatprincipu iekļaušanu iepirkuma procedūrās;
- regulāri un atklāti informēt ieinteresētās puses par koncerna aktivitātēm vides jomā.

Latvenergo koncerna spēju nepārtraukti pilnveidoties apliecina sertificēta ISO 14001 standarta prasībām atbilstoša vides pārvaldības sistēma un ISO 50001 prasībām atbilstoša energopārvaldības sistēma. Koncerna apņemšanās racionāli izmantot energoresursus noteikta Energopārvaldības politikā. Par sistemātisku darbu vides aizsardzības jomā liecina arī Ilgtspējas indeksa novērtējums, ko ik gadu veic Korporatīvās ilgtspējas un atbildības institūts. 2019. gadā vides snieguma jomā AS “*Latvenergo*” ieguvis 99,4 % no iespējamajiem 100 %, savukārt AS “*Sadales tīkls*” – 91,1 %.

Atbilstība vides aizsardzības prasībām

Latvenergo koncerns veic pēc iespējas videi draudzīgu saimniecisko darbību un atbildīgi izmanto dabas resursus. Savā darbībā koncerns ievēro vides aizsardzības prasības, kas noteiktas gan ES un Latvijas tiesību aktos, gan iekārtu darbības atļaujās. Darbības atbilstību nodrošina iekārtu modernizācija un labāko pieejamo tehnoloģiju ieviešana, kā arī profesionāla darbinieku rīcība. Koncerns aktīvi sadarbojas ar valsts vides institūcijām, sniedzot ar vides aizsardzību saistīto informāciju, pildot piesārņojošās darbības atļauju nosacījumus, kā arī konsultējoties par vides aizsardzības prasību piemērošanu. 2019. gadā nav saņemti ne aizrādījumi no vides aizsardzības institūcijām, ne pamatotas sūdzības no sabiedrības.

Lai mazinātu savas darbības ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, koncerns atbilstoši normatīvo aktu prasībām ik gadu veic maksājumus zivju resursu atjaunošanai Daugavas baseinā. Pārskata gadā upēs ielaisti 1,4 miljoni laša, taimiņa, zandarta, siģas, vimbas un līdakas mazuļu un 8,4 miljoni nēģa kāpuru.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgspējas
aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– **Vides aspekti**

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

Koncerna iesaiste klimata pārmaiņu mazināšanā

Viena no aktuālākajām globālajām vides problēmām, ko ietekmē arī enerģētikas nozare, ir SEG izraisītās klimata pārmaiņas. *Latvenergo* koncerna darbs iet kopšoli ar Latvijas un ES aktivitātēm klimata mērķu sasniegšanā. ES kā vienu no mērķiem ir izvirzījusi klimata neitralitātes sasniegšanu 2050. gadā.

Būtisks ES klimata politikas instruments ir Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma (ETS), kuras mērķis ir sekmēt SEG emisijas mazināšanu un investīcijas mazoglekļa risinājumos. Kurināmā sadedzināšanas iekārtām ar kopējo nominālo ievadīto siltumspēju virs 20 MW dalība ir obligāta, un šim kritērijam atbilst arī AS “*Latvenergo*” TEC-1 un TEC-2.

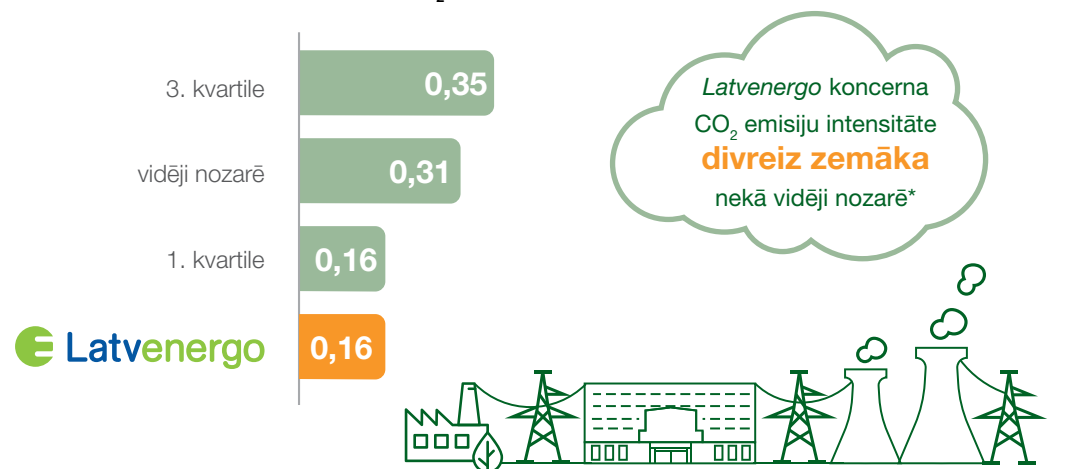
ES ETS ceturtajam periodam, kas sāksies 2021. gadā un turpināsies līdz 2030. gadam, ir noteikts mērķis samazināt SEG emisijas apjomu par 43 %, salīdzinot ar emisijas apjomu 2005. gadā. Savukārt sektoriem, kas neietilpst ETS, SEG emisija jāsamazina par 30 %. Latvijas mērķi tiks definēti Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā 2021.–2030. gadam.

Lai gan *Latvenergo* koncerns jau šobrīd ir viens no zaļākajiem elektroenerģijas ražotājiem Eiropā, arī koncernam klimata mērķu sasniegšana būs nozīmīgs izaicinājums. Tāpēc jau tagad koncerns mērķtiecīgi veic investīcijas, lai attīstītu bezemisijas un zemu emisijas ražotņu portfeli un dotu ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Galvenie investīciju virzieni ir:

- enerģijas ražošanas efektivitātes paaugstināšana un maksimāla atjaunīgo energoresursu izmantošana (tostarp Daugavas HES rekonstrukcija);
- zudumu samazināšana elektroenerģijas sadales sistēmā;
- tādu produktu un pakalpojumu izveide, kas vērsti uz energoefektivitāti, zemu emisiju vai bezemisiju ražošanu.

2019. gadā *Latvenergo* koncerns pievienojies arī Elektrifikācijas alianses atjaunotajai deklarācijai par elektrifikāciju.

Eiropas elektroenerģijas ražotāju CO₂ emisijas intensitāte, t/MWh*



Gaisa piesārņojums

Papildus ūdens un vēja energoresursiem *Latvenergo* koncerns enerģijas ražošanai izmanto arī dabasgāzi un biomasu, kuru sadegšanas process rada NO_x, CO un cieto daļiņu izmešus gaisā. Lai izmešu daudzums nepārsniegtu tiesību aktos un atļaujās noteiktos emisiju līmeņus, koncerns veic šo izmešu monitoringu un uzskaiti.

Resursu un enerģijas patēriņš

Efektīvai resursu izmantošanai ir arvien lielāka nozīme gan Latvijas, gan arī Eiropas un pasaules līmenī. Lai pēc iespējas mazinātu nelietderīgu enerģijas izmantojumu, AS “*Latvenergo*” un SIA “*Liepājas enerģija*” ieviesta energopārvaldības sistēma, savukārt AS “*Sadales tīkls*” energopārvaldības principi ir iestrādāti vides pārvaldības sistēmā.

Būtiskākie energopārvaldības uzlabojumi 2019. gadā

- | | |
|----------------------------------|--|
| AS “ <i>Latvenergo</i> ” | <ul style="list-style-type: none">• ražošanas iekārtu rekonstrukcija• siltuma akumulācijas sistēmas izbūves uzsākšana TEC-2• ģenerējošo jaudu darbības optimizācija• apgaismojuma un ventilācijas sistēmu modernizācija biroju ēkās |
| AS “ <i>Sadales tīkls</i> ” | <ul style="list-style-type: none">• apkures sistēmas renovācija• uzstādīti elektriskie sildītāji ar regulējamu apsildes temperatūru |
| SIA “ <i>Liepājas enerģija</i> ” | <ul style="list-style-type: none">• katlu mājas remonts• siltumtīklu rekonstrukcija• siltumavotu ražošanas un vadības režīmu optimizācija |

Koncernam ir sabalansēts un videi draudzīgs ražošanas portfelis, kas galvenokārt ietver hidroelektrostacijas un augsti efektīvas termoelektrostacijas. Energoresursu izmantošanas efektivitāti TEC būtiski ietekmē izvēlētais darbības režīms:

- koģenerācija – vienlaikus tiek iegūta gan siltumenerģija, gan elektroenerģija;
- kondensācija – tiek iegūta tikai elektroenerģija.

TEC darbināšana koģenerācijas režīmā ļauj maksimāli efektīvi izmantot kurināmo un ievērojami samazināt izmešu daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību. 2019. gadā kurināmā izmantošanas koeficients TEC koģenerācijas režīmā svārstījās no 85 % līdz 92 %, savukārt kondensācijas režīmā bija vidēji 54 %. Izmantojot koģenerācijas potenciālu, TEC-1 ietaupīja 27 % primāro energoresursu un TEC-2 – 11 %.

2018. gadā uzsākta un pārskata gadā turpināta siltuma akumulācijas sistēmas izveide TEC-2, kas ļaus uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un tādējādi optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus mainīgajiem tirgus apstākļiem un pīķa slodzi segšanai. Siltuma akumulācijas sistēma nodrošinās:

- primāro energoresursu ietaupījumu (ne mazāk kā 2,4 GWh/gadā);
- CO₂ emisijas samazinājumu (aptuveni 9 tūkst. t/gadā);
- siltumenerģijas akumulāciju (vismaz 65 GWh/gadā).

Atjaunīgā enerģija

Atjaunīgo energoresursu izmantošana enerģijas ražošanā ir viens no stūrakmeņiem klimata mērķu sasniegšanā. Lai īstenotu Enerģētikas attīstības pamatnostādnes 2016.–2020. gadam Latvijai noteiktos mērķus, *Latvenergo* koncerna stratēģija paredz veicināt atjaunīgo energoresursu izmantošanu elektroenerģijas ražošanā. Tādēļ koncerns pievēršas vēja enerģijas izmantošanas iespējām, saules paneļu izmantošanai, kā arī enerģijas uzkrāšanas projektiem.

Ievērojamu daļu elektroenerģijas un siltumenerģijas koncerns saražo, izmantojot atjaunīgos energoresursus – ūdeni, koksni un vēju. 2019. gadā:

- no gandrīz 30 tūkstošu TJ lielā primāro energoresursu patēriņā 27 % veidoja atjaunīgie resursi (vairāk informācijas pie *GRI* indikatora 301-1 un 302-1);
- no 6,7 TWh izstrādātās enerģijas 33 % saražoti no atjaunīgajiem resursiem (vairāk informācijas sadaļā “Ražošana”).

Lai saglabātu augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru, īpaši būtiska ir Daugavas HES jaudu uzturēšana un atjaunošana. Atjaunīgās enerģijas lietošanu koncerns veicina arī ar savu produktu piedāvājumu klientiem. Visās Baltijas valstīs klientiem pieejams pakalpojums *Elektrum Solārais*, kas dod iespēju lietot patstāvīgi saražotu saules gaismas elektroenerģiju.

Darbības indikatori

GRI 301-1, 302-1

Materiālu un enerģijas patēriņš

2019. gadā atjaunīgie energoresursi veidoja 27 % no kopējā primāro energoresursu patēriņa, savukārt fosilais kurināmais – 73 %. Primāro energoresursu proporcija starp atjaunīgajiem un fosilajiem energoresursiem elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai ir atšķirīga. Pēc primāro energoresursu patēriņa atjaunīgo energoresursu īpatsvars elektroenerģijas ražošanā bija 32 %, bet siltumenerģijas ražošanā – 11 %. Atjaunīgo energoresursu īpatsvaru

Primāro energoresursu patēriņš

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Ūdens, vējš*	TJ	6 511	8 834	15 391	8 584	7 386
Koksne	TJ	693	759	767	842	752
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>7 204</i>	<i>9 593</i>	<i>16 158</i>	<i>9 426</i>	<i>8 139</i>
Dabaszgāze	TJ	19 194	20 185	15 607	22 440	21 784
Dīzeldegviela	TJ	2	1	1	1	1
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>19 196</i>	<i>20 186</i>	<i>15 608</i>	<i>22 441</i>	<i>21 785</i>
KOPĀ	TJ	26 400	29 779	31 766	31 867	29 922

Primāro energoresursu patēriņš elektroenerģijas ražošanai

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Ūdens, vējš*	TJ	6 511	8 834	15 391	8 584	7 386
Koksne	TJ	181	193	189	61	1
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>6 692</i>	<i>9 027</i>	<i>15 580</i>	<i>8 645</i>	<i>7 387</i>
Dabaszgāze	TJ	10 910	10 583	6 477	14 300	15 864
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>10 910</i>	<i>10 583</i>	<i>6 477</i>	<i>14 300</i>	<i>15 864</i>
KOPĀ	TJ	17 602	19 610	22 057	22 945	23 251

Primāro energoresursu patēriņš siltumenerģijas ražošanai

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
Koksne	TJ	512	566	578	781	751
<i>Atjaunīgie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>512</i>	<i>566</i>	<i>578</i>	<i>781</i>	<i>751</i>
Dabaszgāze	TJ	8 284	9 602	9 130	8 141	5 920
Dīzeldegviela	TJ	2	1	1	1	1
<i>Fosīlie energoresursi</i>	<i>TJ</i>	<i>8 286</i>	<i>9 603</i>	<i>9 131</i>	<i>8 142</i>	<i>5 921</i>
KOPĀ	TJ	8 798	10 169	9 709	8 923	6 672

* resursu daudzums novērtēts kā ar šiem resursiem saražotās enerģijas daudzums (3,6GJ=1MWh)

energoresursu patēriņā būtiski ietekmē HES izstrādātās enerģijas apjoms, ko galvenokārt nosaka hidroloģiskie apstākļi un tirgus faktori (skatīt sadaļu “Ražošana un tirdzniecība”).

Enerģijas pašpatēriņš ražošanas procesu nodrošināšanai 2019. gadā bija 157 GWh jeb 2,3 % no saražotās enerģijas. Transportam 2019. gadā izlietoti aptuveni 0,8 miljoni litru benzīna un 2,4 miljoni litru dīzeldegvielas. Benzīna patēriņš salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu samazinājies par 13 %, bet dīzeldegvielas patēriņš pieaudzis par 3 %.

Energoresursu uzskaitē un aprēķins tiek veikts, pamatojoties uz mērījumiem vai atbilstoši kurināmā piegādātāja dokumentācijai un iekšējai uzskaitē, kā arī atbilstoši emisiju atļaujas un Latvijas un ES tiesību aktos noteiktajām prasībām.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

– Būtiskāko ilgtspējas aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– **Vides aspekti**

Ilgspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 303-3

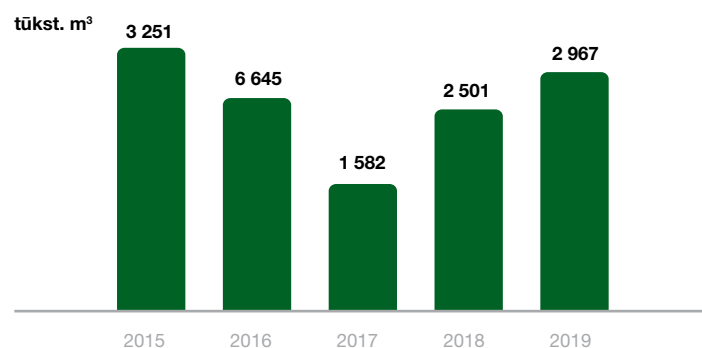
Ūdens patēriņš

Ūdens resursus koncerns izmanto galvenokārt ražošanas procesu nodrošināšanai, kā arī nelielā daudzumā – citām saimnieciskām vajadzībām un ārējo patērētāju ūdensapgādei. Saskaņā ar Pasaules Resursu institūta ūdens risku atlasa datiem Latvija atrodas zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā, līdz ar to specifisku ūdens patēriņa ierobežojumu nav un ūdens patēriņa datus nav izdalīti apgabali ar paaugstinātu ūdens stresu. Virszemes un/vai pazemes ūdens patēriņa apjoms noteikts katra objekta atļaujās.

Koncerna ūdens patēriņa balance ietver virszemes, pazemes un ūdensvadu ūdeni. 2019. gadā kopā patērēti gandrīz 3 miljoni m³ ūdens, no kuriem 98 % ir virszemes un pazemes ūdens, kas iegūts zema līdz zema-vidēja ūdens stresa zonā. No ūdens, kas 2019. gadā patērēts darbības nodrošināšanai, 95 % bija virszemes ūdens, 3 % – pazemes ūdens un 2 % – ūdensvadu ūdens. Lielākais virszemes ūdens patērētājs ir TEC-2, kas pārskata gadā patērējis 2,8 miljonus m³ ūdens, 89 % no šī apjoma ir dzesēšanas ūdens. TEC-2 patēriņu galvenokārt ietekmē ražošanas iekārtu darbības režīmi un izstrādātās enerģijas daudzums. Savukārt lielākais pazemes ūdens patērētājs ir TEC-1, kas siltumtīklu piebarošanas ūdens sagatavošanai izlietojis 37 tūkstošus m³ pazemes ūdens.

Ūdens patēriņa dati iegūti pēc skaitītāju rādījumiem.

Ūdens resursu patēriņš



GRI 305-1, 305-4

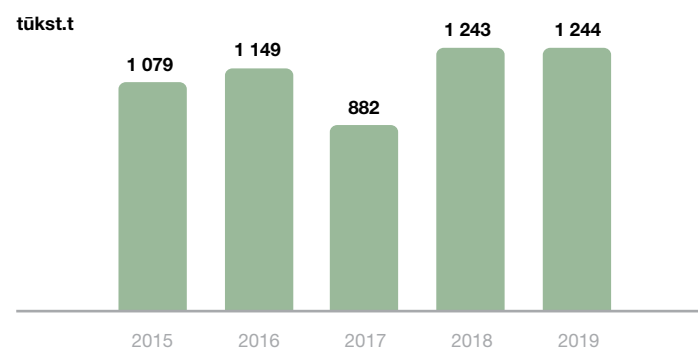
Tiešās siltumnīcefekta gāzu emisijas un to intensitāte

Tiešo siltumnīcefekta gāzu emisijas apjomu *Latvenergo* koncernā nosaka kurināmā patēriņš, izstrādātās enerģijas apjoms un ražotņu darbības režīmi. Savukārt CO₂ emisijas intensitāte tiek mērīta uz vienu koncernā saražoto elektroenerģijas vienību, un to ietekmē atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā, kā arī TEC ražošanas efektivitāte. Jo zemāki CO₂ īpatnējās emisijas rādītāji, jo lielāks elektroenerģijas īpatsvars saražots no atjaunīgajiem energoresursiem un jo efektīvāk darbojušās TEC iekārtas.

Kopējais CO₂ emisijas apjoms, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, nav mainījies. Par 12 % ir pieaugusi CO₂ intensitāte, kas skaidrojams ar to, ka pārskatā gadā atbilstoši tirgus pieprasījumam vairāk elektroenerģijas izstrādāts TEC. Turklāt par 30 % vairāk elektroenerģijas izstrādāts TEC-2 kondensācijas režīmā, kam raksturīgs augstāks CO₂ līmenis.

CO₂ emisija tiek aprēķināta atbilstoši emisiju atļaujās un Latvijas un

CO₂ emisija no sadedzināšanas iekārtām



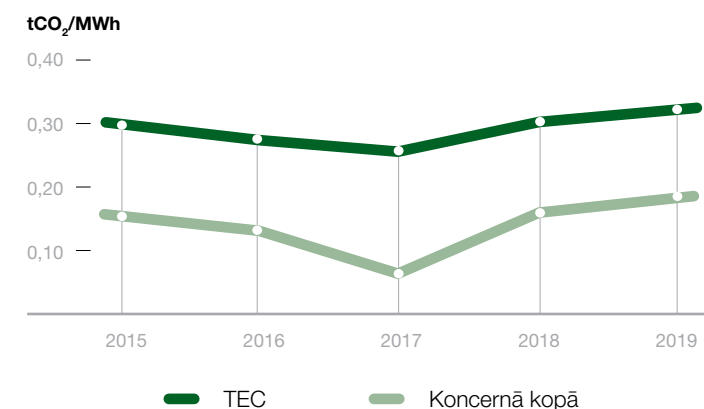
ES tiesību aktos noteiktajām prasībām. Koncerna kopējo emisijas apjomu veido:

- emisija no iekārtām, kas piedalās ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā (sadedzināšanas iekārtas ar nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW);
- emisija no iekārtām, kas šajā sistēmā nepiedalās un kas pārskata gadā emitējušas aptuveni 9 000 tonnu CO₂.

Kopējā apjomā ietverta arī emisija, kas saistīta ar enerģijas ražošanas procesa nodrošināšanu. Papildus norādītajam apjomam CO₂ emitē transportam izmantotā degviela. Autotransporta radītais CO₂ emisiju apjoms 2019. gadā bija 8,1 tūkstotus tonnu.

Koncerns ekspluatē arī iekārtas, kas satur sēra heksafluorīda (SF₆) gāzi, un aukstuma iekārtas, kurās ir gāzes ar nebūtisku globālās sasilšanas potenciālu. Tās ir slēgtas iekārtas, kurās gāzu noplūdes nav konstatētas, tāpēc šīs gāzes aprēķinā netiek iekļautas.

Īpatnējā CO₂ emisija





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

– Būtiskāko ilgtermiņa aspektu noteikšana

– Ekonomiskie aspekti

– Sociālie aspekti

– Vides aspekti

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

GRI 305-7

NO_x, SO₂ un citas būtiskas emisijas gaisā

Kaitīgo vielu emisija atmosfērā ir tieši atkarīga no izstrādātās enerģijas apjoma, izmantotā kurināmā, tā izmantošanas efektivitātes un tehnoloģiju veida.

- Dabaszgāze ir videi draudzīgākais fosilais kurināmais, ko izmanto gan AS “Latvenergo” TEC, gan arī daļā Liepājas ražotņu. Tomēr, sadedzinot dabaszgāzi, bez oglekļa dioksīda atmosfērā nonāk arī slāpekļa oksīdi (NO_x) un oglekļa monoksīds (CO).
- Kā avārijas kurināmo AS “Latvenergo” TEC izmanto dīzeļdegvielu. Tai sadegot, rodas nenoīmīga sēra dioksīda (SO₂) un cieta daļiņu emisija. Dīzeļdegvielas uzglabāšanas laikā rodas ogļūdeņražu emisija.
- Koksnes izmantošana Liepājas ražotnēs rada NO_x, CO un cieta daļiņu emisiju.

Emisijas daudzumi no sadedzināšanas iekārtām, kas atbilst rūpnieciskā piesārņojuma direktīvas nosacījumiem, tiek noteikti, pamatojoties uz emisijas mērījumu rezultātiem. Mazo un vidējo sadedzināšanas iekārtu (ar ievadīto jaudu līdz 50 MW) emisiju aprēķina, izmantojot normatīvajos aktos noteiktos emisijas faktorus.

NO_x, CO, SO₂ un citas emisijas

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
NO _x	t	737	803	613	904	912
NO _x sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,17	0,16	0,15	0,18	0,20
NO _x koncernā kopā	kg/MWh	0,12	0,11	0,07	0,12	0,14
CO	t	319	361	318	426	427
CO sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh	0,08	0,07	0,08	0,09	0,09
CO koncernā kopā	kg/MWh	0,05	0,05	0,04	0,06	0,06
SO ₂	t	4	4	5	5	4
Citas*	t	4	17	19	15	14

* ietverts cieta daļiņu un ogļūdeņražu emisijas apjoms

GRI 307-1

Neatbilstība likumiem un normatīvajiem aktiem vides jomā

2019. gadā koncernā veiktas četras Valsts vides dienesta plānveida tematiskās pārbaudes un viena Veselības inspekcijas plānveida kontrole. Būtiski aizrādījumi vai sankcijas no kontrolējošām institūcijām nav saņemtas.

GRI EU5

Piešķirto CO₂ emisijas kvotu sadalījums kvotu tirdzniecības sistēmā

ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma nosaka, ka emisijas kvotas bez maksas tiek piešķirtas tikai siltumenerģijas ražošanai, un piešķirto kvotu apjoms pakāpeniski samazinās līdz 2020. gadam, sasniedzot 30 % no nepieciešamā apjoma. Viena tonna CO₂ emisijas ir ekvivalenta vienai kvotai. Pārskatu par iegādātajām, izmantotajām un pārdotajām kvotām skatīt gada pārskata 13.b pielikumā.

Piešķirtās CO₂ emisijas kvotas

	Mērv.	2015	2016	2017	2018	2019
AS "Latvenergo" TEC	skaits	392 255	343 330	295 942	250 091	205 721
Liepājas enerģija	skaits	29 855	21 158	18 218	15 374	12 624





Ilgospējas pārskata pielikumi

Pārskats par zaļajām obligācijām



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgspējas indikatori

Ilgspējas pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie saīsinājumi

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Zaļo obligāciju emisijas programma tika uzsākta 2015. gada jūnijā, pirmo zaļo obligāciju emisiju veicot 75 miljonu EUR apmērā. Tādējādi AS “Latvenergo” kļuva par pirmo valsts kapitālsabiedrību Austrumeiropā, kas emitējusi šāda veida obligācijas. 2016. gada aprīlī AS “Latvenergo” realizēja zaļo obligāciju papildu laidieni 25 miljonu EUR apmērā, noslēdzot 100 miljonu EUR zaļo obligāciju programmu.

AS “Latvenergo” obligācijas ir iekļautas Baltijas parāda vērtspapīru sarakstā un tiek kotētas AS “Nasdaq Riga”. Zaļo obligāciju ISIN kods – LV0000801777. Obligāciju emisijas organizators – AS “SEB banka”. Obligāciju dzēšanas termiņš – 2022. gada 10. jūnijs, fiksētā procentu likme (kupons) – 1,9 % gadā. Moody’s kredītreitings – Baa2 ar stabilu nākotnes vērtējumu, kas atbilst AS “Latvenergo” kredītreitingam.

Zaļo obligāciju emisijas programma īstenota, turpinot 2012. gadā uzsāktu AS “Latvenergo” obligāciju emisiju un finansējuma piesaistes avotu diversifikāciju. Šobrīd AS “Latvenergo” obligāciju piedāvājuma programmu ietvaros kopumā ir emitētas un vēl neatmaksātas obligācijas 135 miljonu EUR apmērā, kas 2019. gada beigās veido 15 % no koncerna kopējiem aizņēmumiem.

Zaļo obligāciju pamatprasība ir piesaistīto līdzekļu izmantošana projektos, kas veicina atjaunīgo energoresursu izmantošanu, energoefektivitāti un vides aizsardzību, kā arī vides ilgtspēju. Projektu izvēles kritēriji, projektu atlases process, speciāla naudas līdzekļu konta izveide un atskaites ziņojumu sagatavošana noteikta Zaļo obligāciju satvarā, kas publicēts *Latvenergo* koncerna mājaslapā.

Par Zaļo obligāciju satvaru ir saņemts neatkarīga vides eksperta CICERO augstākais iespējamais zaļo obligāciju novērtējums – tumši zaļā nokrāsa. Tas norāda uz plānoto attiecināmo projektu atbilstību ilgtermiņa vides aizsardzības un klimata pārmaiņu samazināšanas mērķiem, kā arī uzņēmuma labu korporatīvo pārvaldību un caurskatāmību.

Zaļajām obligācijām Moody’s ir piešķīrusi augstāko zaļo obligāciju novērtējumu GB1 (izcili). Atzinīgs novērtējums saņemts par caurskatāmu un pārdomātu lēmumu pieņemšanas procesu, atklātu un saprotamu vērtspapīru emisijā iegūto līdzekļu pārvaldību, kā arī efektīvu ziņošanas un informācijas atklāšanas kārtību.

Zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi ir novirzīti ražošanas, pārvades un sadales projektiem. Lielākie attiecināmie projekti ir Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma un

energoinfrastruktūras projekts *Kurzemes loks*. 2017. gadā par emisijā gūto līdzekļu pārvaldības un attiecināmo projektu atlases atbilstību Zaļo obligāciju satvarā noteiktajam veikts iekšējais audits, kas procesus atzinis par atbilstoši īstenotiem.

Zaļo obligāciju programmas projekti iedalāmi četrās grupās:



atjaunīgā enerģija – jaunu AER jaudu būvniecība un esošo jaudu rekonstrukcija – hidroenerģija, bioenerģija (ne pārtikas), vēja enerģija un saistītā infrastruktūra;



energoefektivitāte – pārvades un sadales tīklu būvniecība un rekonstrukcija, lai samazinātu zudumus tīklos un nodrošinātu AER jaudas pieslēguma iespējas, kā arī viedo tīklu projekti;

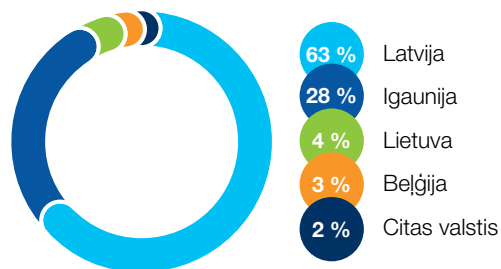


vides aizsardzība – aizsardzība pret plūdiem, atkritumu apsaimniekošana un ūdens resursu pārvaldība;



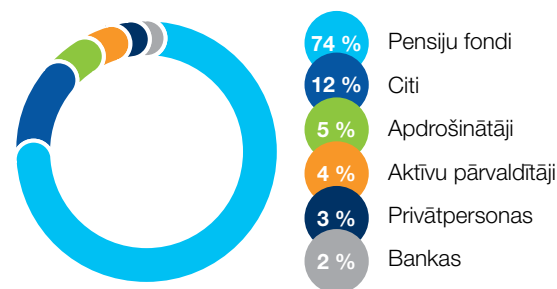
ilgtspējīga vide – vides izpēte un attīstība un programmas dabas aizsardzības un bioloģiskās daudzveidības jomā.

Investoru ģeogrāfiskais sadalījums*



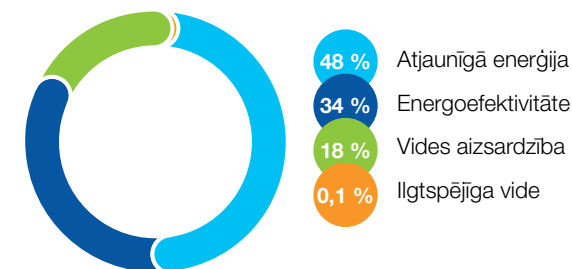
* atbilstoši 2019. gada jūnijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

Investoru struktūra*



* atbilstoši 2019. gada jūnijā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

Ieguldījumi pa projektu grupām





Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

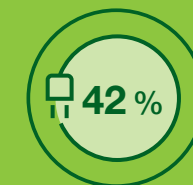
– Lietotie saīsinājumi

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Zaļo obligāciju programmas attiecināmie projekti

Koncerna darbības segments (īpatsvars no kopējām attiecināmām izmaksām)	Attiecināmie projekti	Attiecināmās izmaksas, milj. EUR	Projekta kopējie mērķi un ieguvumi
RAŽOŠANA 	Daugavas HES hidroagregātu un tehnoloģisko iekārtu atjaunošana	47,9	Hidroagregātu darba mūža pagarināšana, to jaudas un lietderības koeficienta paaugstināšana. Augsta atjaunīgās enerģijas īpatsvara saglabāšana. Daugavas HES darbības drošuma palielināšana. Eļļas noplūžu riska samazināšana. Programmas realizācijas gaitā iegūtais CO ₂ emisijas samazinājums ir līdz 15 800 tonnām gadā. Atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars koncernā 2019. gadā bija 42 %.
	Daugavas HES un Aiviekstes HES hidrotehnisko būvju atjaunošana	18,1	Hidrotehnisko būvju un dambju noturības un drošuma uzlabošana, to dzīves cikla pagarināšana. Dambju avārijas risku varbūtības samazināšana un efektīvāka plūdu riska pārvaldība, samazinot potenciālo negatīvo ietekmi uz iedzīvotājiem, īpašumiem un vidi.
	Ceļotājzivju migrācijas atjaunošanas izpēte Daugavā	0,07	Ietekmes mazināšana uz bioloģisko daudzveidību. Būs apzināti un izpētīti iespējamie pasākumi, kas ļautu efektīvāk kompensēt Daugavas HES ietekmi uz zivju resursiem un mazināt ietekmi uz bioloģisko daudzveidību.
SADALE 	Elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija	7,2	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Tiklu ekspluatācijas laika pagarināšana. Kopš 2014. gada ievērojami ir samazināti piegādes pārtraukumu un ilguma indeksi (SAIFI – par 29 % un SAIDI – par 48 %). Salīdzinot ar 2014. gadu, sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO ₂ samazinājums ir 26 600 tonnu.
	Viedie skaitītāji	1,9	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Optimālāka elektroenerģijas patēriņa plānošana, viedo energoefektivitātes produktu un pakalpojumu izmantošana. Kopš 2014. gada ir uzstādīti 707 tūkstoši viedo skaitītāju, kas veido aptuveni 2/3 no visa skaitītāju parka un uzskaita 86 % no visas klientu patērētās elektroenerģijas.
	Ilgadējais balto stārķu monitorings	0,004	Ietekmes mazināšana uz bioloģisko daudzveidību. Iegūti dati par stārķu populāciju un to ligzdu īpatsvaru, kas atrodas uz elektrolīniju balstiem.
PĀRVADES AKTĪVU NOMA 	Kurzemes loka 2. posms Grobiņa-Ventspils	24,9	Starpsavienojumu jaudas palielināšana (atbilstoši ES Klimata un enerģētikas mērķiem 2030. gadam), kas savukārt veicina atjaunīgo energoresursu integrāciju pārvades tīklā, paaugstina energoapgādes drošumu un veicina konkurenci elektroenerģijas tirgū. Kurzemes loka jauda ir 800 MW un 330 kV elektrolīniju kopējais garums – 337 km. Otrā posma Grobiņa-Ventspils ietvaros izbūvētais elektrolīniju garums ir 117 km. 2019. gadā ekspluatācijā nodots projekta trešais noslēdzošais posms.
KOPĀ		100,0	



Atjaunīgās enerģijas īpatsvars



CO₂ izmešu samazinājums*



SAIDI samazinājums kopš 2014. gada

* Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas gaitā iegūtais potenciālais CO₂ emisiju samazinājums – līdz 15 800 tonnām gadā (pie īpatnējās TEC-2 emisijas kondensācijas režīmā 0,371 t CO₂/MWh). Salīdzinot ar 2014. gadu, sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO₂ emisijas samazinājums – 26 600 tonnu.

GRI indikatoru tabula

Vispārīgo standartu informācija

	Lpp.	Ārējais apliecinājums
Organizācijas profils		
102-1 Organizācijas nosaukums	8	✓
102-2 Aktivitātes, zīmoli, produkti un pakalpojumi	8, 38	✓
102-3 Galvenā biroja atrašanās vieta	8	✓
102-4 Darbības vietas	8	✓
102-5 Īpašumtiesības un juridiskais statuss	8	✓
102-6 Apkalpotie tirgi	8	✓
102-7 Organizācijas darbības apmērs	8	✓
102-8 Informācija par darbiniekiem un citiem darba veicējiem	70	✓
102-9 Piegādes ķēde	32–33	✓
102-10 Būtiskas izmaiņas organizācijā un tās piegādes ķēdē	8, 32–33, 38	✓
102-11 Piesardzības princips vai pieeja	29–31	✓
102-12 Ārējās iniciatīvas	16	✓
102-13 Dalība organizācijās	36	✓
EU1 Uzstādītā jauda dalījumā pēc enerģijas avotiem un regulācijas režīma	40–44	✓
EU2 Enerģijas izstrāde dalījumā pēc primārajiem energoresursiem un regulācijas režīma	40–44	✓
EU3 Klientu skaits mājāsaimniecību, rūpniecības, valsts un pašvaldību institūciju un biznesa klientu grupās	45, 49	✓
EU4 Pārvades un sadales gaisvadu un kabeļlīniju garums dalījumā pēc regulācijas režīma	49–52	✓
EU5 Piešķirtās CO ₂ emisijas kvotas dalījumā pēc kvotu tirdzniecības sistēmas	76	✓
Stratēģija		
102-14 Augstākā līmeņa lēmējpersonas ziņojums	5–6	✓

	Lpp.	Ārējais apliecinājums
Ētika un profesionālā godprātība		
102-16 Vērtības, principi, standarti un rīcības normas	8, 21, 29–31	✓
Pārvaldība		
102-18 Pārvaldības struktūra	21–24, 28	✓
Ieinteresēto pušu iesaiste		
102-40 Ieinteresēto pušu saraksts	34–36	✓
102-41 Kopīgumi	70	✓
102-42 Ieinteresēto pušu noteikšana un atlase	34	✓
102-43 Pieeja ieinteresēto pušu iesaistei	34–35	✓
102-44 Galvenie jautājumi, kas aktualizēti ieinteresēto pušu iesaistē	34–35	✓
Ziņošanas prakse		
102-45 Konsolidētajos finanšu pārskatos iekļautās sabiedrības	8	✓
102-46 Pārskata satura un aspektu noteikšana	54	✓
102-47 Būtisko aspektu saraksts	55	✓
102-48 Iepriekšējos pārskatos sniegtās informācijas korekcijas	7	✓
102-49 Izmaiņas ziņošanas praksē	7, 54	✓
102-50 Pārskata periods	7	✓
102-51 Pārskata publicēšanas datums	7	✓
102-52 Ziņošanas biežums	7	✓
102-53 Kontaktinformācija jautājumiem par pārskatu	7	✓
102-54 Atsauce par ziņošanu atbilstoši GRI Standards	7	✓
102-55 GRI indikatoru tabula	80–83	✓
102-56 Ārējais apliecinājums	29–30, 85–86	✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– Lietotie saīsinājumi

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– **GRI indikatoru tabula**

– Lietotie saīsinājumi

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Specifisko standartu informācija

Aspekts	Būtiskums koncernā			GRI standarta nosaukums	GRI indikators	Lpp.	Ārējais apliecinājums	
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvaldes aktīvu noma					
Ekonomiskie aspekti								
Enerģijas ražoņu efektivitāte	✓			103 Vadības pieeja 2016		56	✓	
				Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU11	Termoelektrostaciju vidējā ražošanas efektivitāte	59	✓
					EU30	Vidējie staciju darbgatavības rādītāji	60	✓
Ieguldījums valsts ekonomikā	✓	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		56	✓	
				201 Ekonomiskais sniegums 2016	201-1	Radītā un sadalītā tiešā ekonomiskā vērtība	58	✓
					201-3	Kopīguma noteiktās pēcnodarbinātības saistības	58	✓
					201-4	Valsts finansiālais atbalsts	59	✓
Sadales pakalpojumu efektivitāte un pieejamība		✓		103 Vadības pieeja 2016		57	✓	
				Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU12	Sadales zudumi procentuāli no kopējā enerģijas apjoma	60	✓
					EU26	Iedzīvotāju, kam netiek piegādāts sadales sistēmas pakalpojums, īpatsvars sadales licenču zonā	60	✓
					EU27	Mājsaimniecību atslēgumu skaits nemaksāšanas dēļ	60	✓
					EU28	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI)	61	✓
					EU29	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu ilgums (SAIDI)	61	✓
Vispārēja atbilstība normatīvo aktu prasībām un godīga konkurence	✓	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		57	✓	
				205 Pretkorupcija 2016	205-2	Komunikācija un apmācība par pretkorupcijas politikām un procedūrām	59	✓
					205-3	Apstiprināti korupcijas gadījumi un veiktie pasākumi	59	✓
				206 Pretkonkurences rīcība 2016	206-1	Tiesvedības par konkurences noteikumiem neatbilstošu rīcību un monopoldarbībām	59	✓
				419 Socioekonomiskā atbilstība 2016	419-1	Neatbilstība normatīvajiem aktiem sociālajā un ekonomiskajā jomā	59	✓



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par *zaļajām* obligācijām

– **GRI** indikatoru tabula

– Lietotie saīsinājumi

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Sociālie aspekti						
Klientu apmierinātība	✓	✓		103 Vadības pieeja 2016		62–64 ✓
Ārkārtas situāciju pārvaldības plāni	✓	✓		103 Vadības pieeja 2016		66 ✓
Arodveselība un darba drošība	✓	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		68 ✓
				403 Arodveselība un darba drošība 2018	403-1 ADD pārvaldības sistēma	68 ✓
					403-2 Bīstamību identificēšana, risku novērtēšana un nelaimes gadījumu izmeklēšana	68 ✓
					403-3 Arodveselības pakalpojumi	68 ✓
					403-4 Darbinieku līdzdalība, konsultācijas un saziņa ADD jomā	68 ✓
					403-5 Darbinieku apmācība par ADD	68 ✓
					403-6 Darba ņēmēju veselības veicināšana	68 ✓
					403-7 Kaitīgas ietekmes novēršana un mazināšana tiešo sadarbības partneru ADD jomā	68 ✓
					403-8 ADD pārvaldības sistēmā ietvertie darbinieki	70 ✓
					403-9 Nelaimes gadījumi rādītāji	71 ✓
				Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU18 Sadarbības partneru un to apakšuzņēmumu daļa, kam veikta veselības un darba drošības apmācība	71 ✓
Sadales pakalpojumu drošība		✓		103 Vadības pieeja 2016		64 ✓
				Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU25 Nelaimes gadījumu skaits trešajām personām saistībā ar uzņēmuma īpašumu	65 ✓
Iesaiste nozares politikas veidošanā	✓	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		66 ✓
				415 Sabiedriskā politika 2016	415-1 Ziedojumi politiskām organizācijām	66 ✓
Darbinieku iesaiste un attīstība	✓	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		68–69 ✓
				402 Darbinieku un vadības attiecības 2016	402-1 Minimālais iepriekšējās paziņošanas periods par darbības izmaiņām	70 ✓
				404 Apmācība un izglītība 2016	404-1 Mācībās pavadītās stundas	71 ✓
				Elektroenerģētikas sektora papildinājumi (G4)	EU15 Darbinieku daļa, kam ir tiesības pensionēties nākamo 5 un 10 gadu laikā	71 ✓
Personas datu drošība	✓	✓		103 Vadības pieeja 2016		64 ✓
				418 Klientu privātums 2016	418-1 Sūdzības par klientu privātuma pārkāpumiem un klientu datu pazuudēšanu	65 ✓
Informācijas pieejamība	✓	✓		103 Vadības pieeja 2016		65 ✓
				417 Mārketinga un mārkējums	417-3 Normatīvajiem aktiem un/vai brīvprātīgajiem kodeksiem neatbilstošas mārketinga aktivitātes	65 ✓

Vides aspekti						
Atbilstība vides aizsardzības prasībām	✓	✓	103 Vadības pieeja 2016		72–73	✓
			307 Atbilstība vides aizsardzības prasībām 2016	307-1 Neatbilstība tiesību aktiem vides jomā	76	✓
Gaisa piesārņojums	✓		103 Vadības pieeja 2016		73	✓
			305 Izmeši 2016	305-1 Tiešās siltumnīcefekta gāzu emisijas	75	✓
				305-4 Siltumnīcefekta gāzu emisijas intensitāte	75	✓
				305-7 NO _x , SO _x un citas būtiskas emisijas gaisā	76	✓
Resursu un enerģijas patēriņš	✓		103 Vadības pieeja 2016		73–74	✓
			301 Materiāli 2016	301-1 Izmantoto materiālu masa vai apjoms	74	✓
			302 Enerģija 2016	302-1 Organizācijas enerģijas patēriņš	74	✓
			303 Ūdens 2018	303-3 Ūdens patēriņš	75	✓
Atjaunīgā enerģija	✓		103 Vadības pieeja 2016		74	✓



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

– Pārskats par zaļajām obligācijām

– GRI indikatoru tabula

– **Lietotie saīsinājumi**

– Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums

Gada pārskats

Lietotie saīsinājumi

ADD	arodveselība un darba drošība	NPS	klientu rekomendēšanas indekss (<i>Net Promoter Score</i>)
AER	atjaunīgie energoresursi	NVO	nevalstiskās organizācijas
AS	akciju sabiedrība	OECD	Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (<i>Organization for Economic Cooperation and Development</i>)
CICERO	Starptautiskais klimata un vides izpētes centrs (<i>The Center for International Climate and Environmental Research</i>)	OHSAS	Darba drošības un arodveselības sistēmas standarts (<i>Occupational Health and Safety Assessment Series</i>)
COSO	<i>Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission</i>	OI	obligātais iepirkums
EBITDA	ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma (<i>earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization</i>)	OIK	obligātā iepirkuma komponente
EK	Eiropas Komisija	OÜ	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Igaunijā)
EPS	energoefektivitātes pieauguma shēma	TEC-1	AS "Latvenergo" pirmā termoelektrostacija
ES	Eiropas Savienība	TEC-2	AS "Latvenergo" otrā termoelektrostacija
ETS	Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēma	RTU	Rīgas Tehniskā universitāte
GRI	Globālā ziņošanas iniciatīva (<i>Global Reporting Initiative</i>)	SAIDI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss
HES	hidroelektrostacija	SAIFI	elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss
IAM	ilgtspējīgas attīstības mērķis	SEG	siltumnīcefekta gāzes
ISO	Starptautiskā Standartizācijas organizācija (<i>International Organization for Standardization</i>)	SEN	subsidētais elektroenerģijas nodoklis
ISIN	starptautiskais vērtspapīru reģistrācijas kods (<i>International Securities Identification Number</i>)	SFPS	starptautiskie finanšu pārskatu standarti
KSA	korporatīvā sociālā atbildība	SIA	sabiedrība ar ierobežotu atbildību
LDDK	Latvijas Darba devēju konfederācija	SPRK	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
LLU	Latvijas Lauksaimniecības universitāte	TEC	termoelektrostacija
LVGMC	Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs	UAB	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Lietuvā)
LU	Latvijas Universitāte	VES	vēja elektrostacija
		VUGD	Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests

Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums par ilgtspējas pārskatu

AS “Latvenergo” Valdei

Mēs esam veikuši ierobežotas pārlicības apliecinājuma uzdevumu attiecībā uz AS “Latvenergo” (Sabiedrība) un tās meitas sabiedrību (Koncerns) 2019. gada Ilgtspējas pārskatu, kurš ietverts 2019. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 4. līdz 84. lappusei (2019. gada Ilgtspējas pārskats).

Vadības atbildība

Sabiedrības Vadība ir atbildīga par 2019. gada Ilgtspējas pārskata sagatavošanu atbilstoši Globālā ziņošanas iniciatīvas (GRI) standartiem, izmantojot Pamata (Core) pieeju (Ziņošanas kritēriji), kurus ir izdevusi tīkla balstīta bezpeļņas organizācija Global Reporting Initiative ar izveidotu sekretariātu Amsterdamā, Nīderlandē. Sabiedrības vadība ir atbildīga arī par tādas iekšējās kontroles izveidošanu, ieviešanu un uzturēšanu, kas nodrošina 2019. gada Ilgtspējas pārskata, kas nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības, sagatavošanu.

Mūsu atbildība

Mēs esam atbildīgi par ierobežotas pārlicības secinājumu, kuru, pamatojoties uz mūsu ierobežotas pārlicības pārbaudēm, izsakām par to, vai mūsu uzmanības lokā nav nonākuši tādi apstākļi vai fakti, kas mums liktu uzskatīt, ka 2019. gada Ilgtspējas pārskats nebūtu sagatavots, visos būtiskajos aspektos, saskaņā ar Ziņošanas kritērijiem.

Mēs veicām ierobežotas pārlicības pārbaudi saskaņā ar Starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu Nr.3000, “Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude”, kurus ir izdevusi Starptautiskā audita un apliecinājuma uzdevumu padome. Šis standarts nosaka, ka mums jāievēro ētikas normas, jāplāno un jāveic pārbaude tā, lai iegūtu ierobežotu pārlicību par to, vai 2019. gada Ilgtspējas pārskats nesatur būtiskas neatbilstības.

Šis ziņojums, iekļaujot secinājumu, ir sagatavots tikai un vienīgi Sabiedrības vadībai, lai palīdzētu tai izpildīt ziņošanas pienākumu par Sabiedrības un Koncerna ilgtspējas darbībām un aktivitātēm. Mēs atļaujam šo apliecinājuma ziņojumu iekļaut 2019. gada Ilgtspējas un Gada pārskatā.

Tiesību aktu pieļaujamajās robežās mēs neuzņemamies un nepiekrītam uzņemties atbildību par mūsu darbu vai šo ziņojumu pret jebkurām trešajām personām, izņemot Sabiedrības vadību un Sabiedrību.

Neatkarība un kvalitātes kontrole

Mēs esam ievērojuši neatkarības un citas ar ētiku saistītās prasības, kas iekļautas Starptautiskās Grāmatvežu ētikas standartu padomes izdotajā Profesionālu Grāmatvežu ētikas kodeksā. Šīs prasības balstās uz pamatprincipiem, kas saistīti ar godprātību, objektivitāti, profesionālo kompetenci un pienācīgu rūpību, kā arī konfidencialitāti un profesionālu rīcību.

Savā darbībā mēs piemērojam 1. Starptautisko kvalitātes kontroles standartu un attiecīgi uzturam visaptverošu kvalitātes kontroles sistēmu, iekļaujot tajā dokumentētas politikas un procedūras, kas nodrošina ētikas prasību, profesionālo standartu, kā arī atbilstošu juridisko prasību ievērošanu.

Veikto procedūru apkopojums

Mūsu veiktās procedūras iekļāva 2019. gada Ilgtspējas pārskatā sniegtās informācijas pārbaudi izlases veidā. Mēs arī izvērtējam būtiskas aplēses un spriedumus, kurus vadība izdarīja, sagatavojot 2019. gada Ilgtspējas pārskatu atbilstoši Globālās ziņošanas iniciatīvas standartiem.

Mēs veicām šādas procedūras:

- Intervējam vadības locekļus, lai izvērtētu Globālās ziņošanas iniciatīvas standartu piemērošanu un lai iegūtu izpratni par iekšējo kontroļu vidi saistībā ar ilgtspējas informācijas sagatavošanu;
- Izvērtējam 2019. gada Ilgtspējas pārskatā iekļautās informācijas iegūšanas, apkopošanas un uzrādīšanas procesus;
- Pārbaudījām informāciju, kas ir iekļauta 2019. gada Ilgtspējas pārskatā, intervējot attiecīgos Sabiedrības un tās meitas sabiedrību vadības pārstāvjus;
- Izlases veidā veicām 2019. gada Ilgtspējas pārskatā ietverto datu pārbaudi;
- Pārbaudījām dokumentus, lai apstiprinātu vadības apgalvojumus, kurus ieguvām veicot intervijas;
- Salīdzinājām 2019. gada Ilgtspējas pārskatā ietverto finanšu informāciju ar Koncerna 2019. gada finanšu pārskatiem;
- Izvērtējam 2019. gada Ilgtspējas pārskata vispārējo formātu un saturu, ņemot vērā uzrādītās informācijas atbilstību piemērojamajiem kritērijiem.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

- Pārskats par *zaļajām* obligācijām
- *GRI* indikatoru tabula
- Lietotie saīsinājumi
- **Neatkarīga revidenta apliecinājuma ziņojums**

Gada pārskats



Ierobežotas pārlicības uzdevuma ietvaros veikto procedūru apjoms ir būtiski mazāks kā procedūras, kas tiktu veiktas pietiekamas pārlicības uzdevuma ietvaros, attiecībā gan uz riska novērtēšanu, ietverot izpratnes par iekšējo kontroli iegūšanu, gan procedūrām, kas veiktas attiecībā uz identificētajiem riskiem.

Uzskatām, ka mūsu iegūtie pierādījumi ir pietiekami un atbilstoši mūsu ierobežotas pārlicības secinājuma sniegšanai.

Uzdevumam piemītošie neizbēgamie ierobežojumi

Nefinanšu dati ir vairāk pakļauti neizbēgamiem ierobežojumiem, nekā finanšu dati, ņemot vērā gan to būtību, gan lietotās metodes šādu datu noteikšanai, aprēķināšanai, izlasei vai aplēsēm. Kvalitatīva datu atbilstības, būtiskuma un precizitātes interpretācija ir pakļauta subjektīviem pieņēmumiem un spriedumiem.

PricewaterhouseCoopers SIA
Zvērinātu revidentu komercsabiedrība
Licence Nr. 5

Ilandra Lejiņa
Atbildīgā zvērinātā revidente
Sertifikāts Nr. 168
Valdes locekle

Rīga, Latvija
2020. gada 7. aprīlī

PricewaterhouseCoopers SIA
Kr. Valdemāra iela 19, Rīga, LV-1010, Latvia, LV40003142793
T: +371 6709 4400, F: +371 6783 0055, www.pwc.lv

Mēs neesam veikuši nekādas procedūras attiecībā uz datiem par iepriekšējiem periodiem vai nākotnes plāniem un mērķiem, kuri ietverti 2019. gada Ilgtspējas pārskatā.

Ierobežotas pārlicības secinājums

Pamatojoties uz mūsu pārbaudi, mūsu uzmanības lokā nav nonākuši tādi apstākļi vai fakti, kas mums liktu uzskatīt, ka 2019. gada Ilgtspējas pārskats nav sagatavots, visos būtiskajos aspektos, atbilstoši Ziņošanas kritērijiem.



Latvenergo koncerna konsolidētais un AS “Latvenergo” 2019. gada pārskats



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

Latvenergo koncerna konsolidētais un AS “Latvenergo” gada pārskats

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem

Saturs

89	Darbības rādītāji
91	Vadības ziņojums
97	Finanšu pārskati
97	Peļņas vai zaudējumu aprēķins
97	Visaptverošo ienākumu pārskats
98	Pārskats par finanšu stāvokli
99	Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
100	Pārskats par naudas plūsmām
101	Finanšu pārskata pielikums
149	Neatkarīga revidenta ziņojums

Pārskata pielikums

101	Nr. 1.	Vispārīgā informācija	128	Nr. 17.	Krājumi
101	Nr. 2.	Nozīmīgi grāmatvedības uzskaites principi	129	Nr. 18.	Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori
106	Nr. 3.	Finanšu risku vadība	131	Nr. 19.	Nauda un naudas ekvivalenti
110	Nr. 4.	Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi	131	Nr. 20.	Akciju kapitāls
113	Nr. 5.	Darbības segmenti	132	Nr. 21.	Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju
115	Nr. 6.	Ieņēmumi	133	Nr. 22.	Pārējie finanšu ieguldījumi
118	Nr. 7.	Pārējie ieņēmumi	133	Nr. 23.	Aizņēmumi
118	Nr. 8.	Izlietotās izejvielas un materiāli	134	Nr. 24.	Atvasinātie finanšu instrumenti
118	Nr. 9.	Personāla izmaksas	136	Nr. 25.	Patiesās vērtības un to novērtēšana
118	Nr. 10.	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	139	Nr. 26.	Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem
119	Nr. 11.	Finanšu ieņēmumi un izmaksas	139	Nr. 27.	Uzkrājumi
119	Nr. 12.	Ienākuma nodoklis	142	Nr. 28.	Nākamo periodu ieņēmumi
119	Nr. 13.	Nemateriālie ieguldījumi	143	Nr. 29.	Darījumi ar saistītajām pusēm
121	Nr. 14.	Pamatlīdzekļi	146	Nr. 30.	Pārtraucamā darbība
125	Nr. 15.	Noma	148	Nr. 31.	Nākotnes saistības un iespējamās saistības
127	Nr. 16.	Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	148	Nr. 32.	Notikumi pēc pārskata gada beigām

Finanšu kalendārs

Starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati

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

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

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

Latvenergo koncerna galvenie darbības rādītāji

Finanšu rādītāji

	EUR'000				
	2019	2018	2017	2016	2015
Ieņēmumi	841 636	838 805	881 212	885 740	884 977
EBITDA ¹⁾	243 526	281 947	497 731	347 312	263 293
Saimnieciskās darbības peļņa ²⁾	100 365	81 983	214 462	151 101	88 694
Peļņa pirms nodokļiem ³⁾	92 072	74 734	224 114	148 945	92 535
Peļņa	94 359	75 955	322 021	130 593	85 039
Dividendes ⁴⁾	132 936	156 418	90 142	77 413	31 479
Aktīvi	3 864 941	3 798 819	4 415 725	3 901 231	3 517 372
Ilgtermiņa aktīvi	2 798 712	3 364 534	3 343 404	3 388 954	3 113 719
Pašu kapitāls	2 265 487	2 320 065	2 846 891	2 418 713	2 096 702
Aizņēmumi	882 671	814 343	826 757	791 566	797 483
Neto aizņēmumi (korigēts) ⁵⁾	563 959	505 419	496 730	528 980	605 112
Pamatdarbības neto naudas plūsma	315 433	302 869	338 209	341 186	246 278
Investīcijas	229 427	220 607	243 811	200 677	190 461

Finanšu rādītājos un finanšu koeficientos ir izklāta pārtraucamā darbība (pārvaldes sistēmas aktīvi) - sk. finanšu pārskatu 30. pielikumu.

¹⁾ EBITDA – ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas un nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus nolietojuma, amortizācijas un vērtības samazinājuma

²⁾ Saimnieciskās darbības peļņa – peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa, finanšu izmaksām un ieņēmumiem

³⁾ Peļņa pirms nodokļiem – peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa

⁴⁾ Izmaksātās dividendes mētešsabiedrības akcionāram (vairāk informācijas atklāts 21. b pielikumā)

⁵⁾ Neto aizņēmumi = (aizņēmumi pārskata perioda gada beigās – AS “Latvijas elektriskie tīkli” aizņēmumi) - (nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās – AS “Latvijas elektriskie tīkli” nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda gada beigās)

Lai nodrošinātu objektīvu un salīdzināmu finanšu rezultātu atspoguļošanu, *Latvenergo* koncerns un AS “Latvenergo” izmanto virkni finanšu rādītāju un koeficientu, kas tiek aprēķināti, pamatojoties uz finanšu pārskatiem.

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamus finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktos finanšu mērķus (skatīt arī vadības ziņojuma sadaļu “Turpmākā attīstība” un Ilgtspējas pārskatu), kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns šeit ir noteicis un izmanto sekojošus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes rādītājus – EBITDA¹⁾; EBITDA rentabilitāte⁶⁾; saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte⁷⁾; peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte⁸⁾; peļņas rentabilitāte⁹⁾; aktīvu atdeve (ROA)¹⁴⁾; pašu kapitāla atdeve (ROE)¹⁵⁾; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)¹⁶⁾;
- kapitāla struktūras rādītājus – neto aizņēmumi⁵⁾; kapitāla attiecības rādītājs¹⁰⁾; neto aizņēmumi / EBITDA¹¹⁾; neto aizņēmumi / pašu kapitāls¹²⁾; vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients¹³⁾;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs¹⁷⁾.

Finanšu rādītāji, koeficientu definīcijas un komponentes ir aprakstītas blakus. Atspoguļotie finanšu rādītāji un koeficienti, izņemot pārtraucamās darbības izklaušanu, nav mainīti salīdzinājumā ar iepriekšējo periodu.

Finanšu koeficienti

	2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA rentabilitāte ⁶⁾	29 %	34 %	56 %	39 %	30 %
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte ⁷⁾	11,9 %	9,8 %	24,3 %	17,1 %	10,0 %
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte ⁸⁾	10,9 %	8,9 %	25,4 %	16,8 %	10,5 %
Peļņas rentabilitāte ⁹⁾	11,2 %	9,1 %	36,5 %	14,7 %	9,6 %
Kapitāla attiecības rādītājs ¹⁰⁾	59 %	61 %	64 %	62 %	60 %
Neto aizņēmumi / EBITDA (korigēts) ¹¹⁾	2,2	1,8	1,0	1,6	2,3
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls (korigēts) ¹²⁾	0,25	0,22	0,17	0,22	0,29
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients ¹³⁾	1,2	1,5	3,2	1,7	1,9
Aktīvu atdeve (ROA) ¹⁴⁾	2,5 %	1,8 %	7,7 %	3,5 %	2,4 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁵⁾	4,1 %	2,9 %	12,2 %	5,8 %	4,1 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) (korigēts) ¹⁶⁾	3,4 %	2,5 %	6,4 %	5,1 %	3,2 %
Dividenžu izmaksas rādītājs ¹⁷⁾	62 %	104 %	66 %	82 %	90 %

Darbības rādītāji

		2019	2018	2017	2016	2015
Pārdotā elektroenerģija	GWh	9 259	9 984	10 371	10 140	9 868
Mazumtirdzniecība*	GWh	6 505	6 954	6 923	7 665	7 961
Vairumtirdzniecība**	GWh	2 754	3 030	3 448	2 474	1 907
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	303	147	33	–	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 880	5 076	5 734	4 707	3 882
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 842	2 274	2 612	2 675	2 408
Darbinieku skaits		3 423	3 508	3 908	4 131	4 177
Moody's kredītreitings	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

⁶⁾ EBITDA rentabilitāte = EBITDA / ieņēmumi

⁷⁾ Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte = saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi

⁸⁾ Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte = peļņa pirms nodokļiem / ieņēmumi

⁹⁾ Peļņas rentabilitāte = peļņa / ieņēmumi

¹⁰⁾ Kapitāla attiecības rādītājs = pašu kapitāls / aktīvi

¹¹⁾ Neto aizņēmumi / EBITDA = (neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) * 0.5 / EBITDA (12 mēnešu periodā)

¹²⁾ Neto aizņēmumi / pašu kapitāls = neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās

¹³⁾ Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients = apgrozāmie līdzekļi / īstermiņa kreditori

¹⁴⁾ Aktīvu atdeve (ROA) = peļņa / vidējie aktīvi ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)

¹⁵⁾ Pašu kapitāla atdeve (ROE) = peļņa / vidējais pašu kapitāls ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)

¹⁶⁾ Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) = saimnieciskās darbības peļņa / (vidējais pašu kapitāls ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2) + aizņēmumu vidējā vērtība ((aizņēmumi pārskata gada sākumā bez AS “Latvijas elektriskie tīkli” + aizņēmumi pārskata gada beigās bez AS “Latvijas elektriskie tīkli”) / 2))

¹⁷⁾ Dividenžu izmaksas rādītājs = dividendes / mētešsabiedrības peļņa

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktais enerģijas pārdošana *Nord Pool*



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

AS “Latvenergo” galvenie darbības rādītāji

Finanšu rādītāji

	2019	2018	2017	2016	2015
Ieņēmumi	437 529	435 199	498 580	513 563	521 146
EBITDA ¹⁾	112 651	160 927	387 100	241 606	180 982
Saimnieciskās darbības peļņa ²⁾	45 108	33 803	177 416	141 071	90 475
Peļņa pirms nodokļiem ³⁾	101 227	212 760	185 906	156 290	103 212
Peļņa	101 227	212 733	150 891	137 441	94 750
Dividendes ⁴⁾	132 936	156 418	90 142	77 413	31 479
Aktīvi	3 136 958	3 141 109	3 649 200	3 204 394	3 124 054
Ilgtermiņa aktīvi	2 615 113	2 661 307	2 546 014	2 626 560	2 638 048
Pašu kapitāls	1 949 287	1 993 823	2 382 638	2 177 069	2 114 900
Aizņēmumi	872 899	802 268	814 772	778 323	782 965
Neto aizņēmumi ⁵⁾	751 638	674 714	581 917	597 126	681 146
Pamatdarbības neto naudas plūsma	378 142	394 395	449 352	201 427	174 797
Investīcijas	48 269	41 350	89 278	79 913	78 694

¹⁾ EBITDA – ieņēmumi pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas un nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus nolietojuma, amortizācijas un vērtības samazinājuma

²⁾ Saimnieciskās darbības peļņa – peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa, finanšu izmaksām un ieņēmumiem

³⁾ Peļņa pirms nodokļiem – peļņa pirms uzņēmumu ienākuma nodokļa

⁴⁾ Izmaksātās dividendes mātessabiedrības akcionāram (vairāk informācijas atklāts 21. b pielikumā)

⁵⁾ Neto aizņēmumi = aizņēmumi gada beigās mīnus nauda un naudas ekvivalenti gada beigās

Finanšu koeficienti

	2019	2018	2017	2016	2015
EBITDA rentabilitāte ⁶⁾	25,7 %	37,0 %	77,6 %	47,0 %	34,7 %
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte ⁷⁾	10,3 %	7,8 %	35,6 %	27,5 %	17,4 %
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte ⁸⁾	23,1 %	48,9 %	37,3 %	30,4 %	19,8 %
Peļņas rentabilitāte ⁹⁾	23,1 %	48,9 %	30,3 %	26,8 %	18,2 %
Kapitāla attiecības rādītājs ¹⁰⁾	62 %	63 %	65 %	68 %	68 %
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls ¹¹⁾	0,39	0,34	0,24	0,27	0,32
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients ¹²⁾	1,8	2,0	4,3	2,3	3,0
Aktīvu atdeve (ROA) ¹³⁾	3,2 %	6,3 %	4,4 %	4,3 %	3,0 %
Pašu kapitāla atdeve (ROE) ¹⁴⁾	5,1 %	9,7 %	6,6 %	6,4 %	4,6 %
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) ¹⁵⁾	1,6 %	1,1 %	5,8 %	4,8 %	3,1 %
Dividenžu izmaksas rādītājs ¹⁶⁾	62 %	104 %	66 %	82 %	90 %

Darbības rādītāji

		2019	2018	2017	2016	2015
Pārdotā elektroenerģija	GWh	5 502	5 826	6 265	6 039	5 693
Mazumtirdzniecība*	GWh	4 211	4 406	4 619	5 290	5 422
Vairumtirdzniecība**	GWh	1 290	1 419	1 645	749	272
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	294	145	33	–	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 832	5 028	5 687	4 660	3 833
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 603	2 007	2 354	2 422	2 179
Darbinieku skaits		1 328	1 355	1 431	1 472	1 464
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)	Baa2 (stabilis)

⁶⁾ EBITDA rentabilitāte = EBITDA / ieņēmumi

⁷⁾ Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte = saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi

⁸⁾ Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte = peļņa pirms nodokļiem / ieņēmumi

⁹⁾ Peļņas rentabilitāte = peļņa / ieņēmumi

¹⁰⁾ Kapitāla attiecības rādītājs = pašu kapitāls / aktīvi

¹¹⁾ Neto aizņēmumi / pašu kapitāls = neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās

¹²⁾ Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients = apgrozāmie līdzekļi / īstermiņa kreditori

¹³⁾ Aktīvu atdeve (ROA) = peļņa / vidējie aktīvi ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)

¹⁴⁾ Pašu kapitāla atdeve (ROE) = peļņa / vidējais pašu kapitāls ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)

¹⁵⁾ Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE) = saimnieciskās darbības peļņa / (vidējais pašu kapitāls ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2) + aizņēmumu vidējā vērtība ((aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2))

¹⁶⁾ Dividenžu izmaksas rādītājs = dividendes / mātessabiedrības peļņa

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

** tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana Nord Pool



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Vadības ziņojums

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, dabasgāzes tirdzniecību, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu nomu.

***Latvenergo* koncerns – viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā**

Latvenergo koncerna mātessabiedrība ir AS “*Latvenergo*”, kas ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību, kā arī ar dabasgāzes tirdzniecību.

Darbības vides raksturojums

2019. gadā gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā vidējās elektroenerģijas cenas bija zemākas nekā gadu iepriekš, kas saistīts gan ar Ziemeļvalstu hidrobalances uzlabošanos, gan zemākām energoresursu cenām. Papildus iepriekš minētajiem faktoriem Baltijas valstīs elektroenerģijas cenu ietekmēja mazāka elektroenerģijas izstrāde Baltijā, it īpaši Igaunijā, kā rezultātā būtiski pieauga importa apjomi, salīdzinot ar 2018. gadu. Latvijā vidējā elektroenerģijas *spot* cena bija par 7 % zemāka nekā 2018. gadā.

Zemākas elektroenerģijas cenas

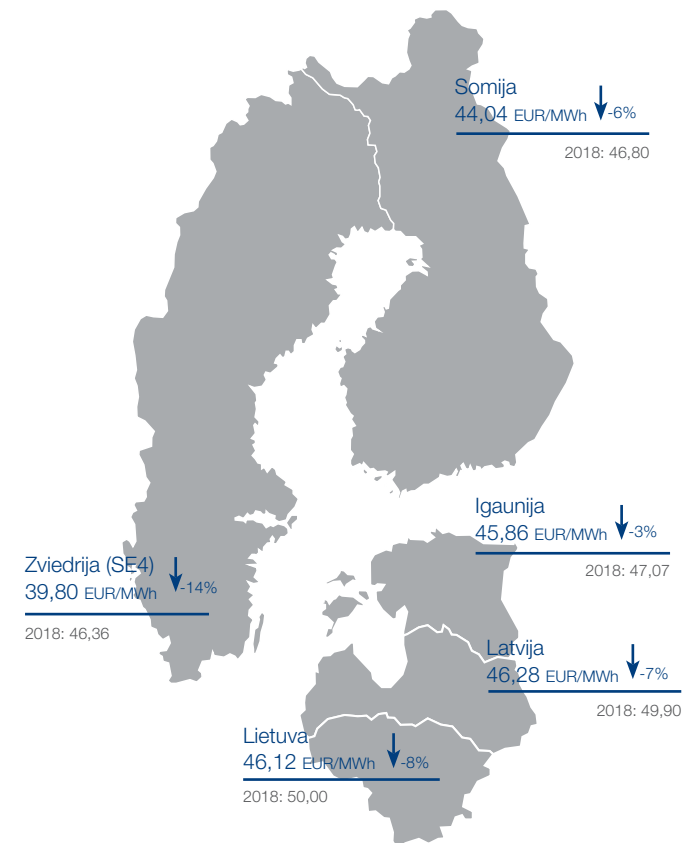
Līdz ar zemākām naftas un ogļu cenām ir samazinājusies dabasgāzes cena. 2019. gadā gan GASPOOL, gan TTF tirdzniecības zonas vidējā dabasgāzes cena bija par 34 % zemāka nekā gadu iepriekš. CO₂ kvotu vidējā cena 2019. gadā sasniedza 25,2 EUR/t, kas ir gandrīz 2 reizes augstāka nekā 2018. gadā. Cenas pieaugumu galvenokārt ietekmēja Eiropas Savienības emisijas tirdzniecības sistēmas reforma, samazinot oglekļa emisijas kvotu izsoles apjomus tirgū.

Būtiski notikumi

Mazāki AS “*Latvenergo*” TEC elektriskās jaudas ieņēmumi

2017. gadā AS “*Latvenergo*” saņēma no valsts vienreizēju kompensāciju 454,4 milj. EUR apmērā, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem koģenerācijas stacijām AS “*Latvenergo*” TEC - 1 un TEC - 2. Kompensācija tika finansēta ar AS “*Latvenergo*” pamatkapitāla samazināšanu. Tā tika sadalīta divās daļās, nosakot, ka 140 miljoni EUR atzīstami kā pārējie ieņēmumi AS “*Latvenergo*” 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā, bet 314,4 miljoni EUR kā nākamo periodu ieņēmumi vienmērīgā sadalījumā pa pārskata periodiem līdz AS “*Latvenergo*” saistību izpildei atbalsta perioda beigās 2028. gadā. 2018. gada 26. septembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets nolēma 2018. gadā attiecināt papildu avansu 51,7 miljonu EUR apmērā, proporcionāli šādā apmērā samazinot atlikušā avansa daļu līdz atbalsta perioda beigām. 2019. gadā AS “*Latvenergo*” pārējos ieņēmumos atzītais kompensācijas apjoms ir 24,0 miljoni EUR (2018. gadā – 81,0 miljoni EUR).

Elektroenerģijas vairumtirdzniecības cena *Nord Pool* biržā



No 2020. gada 1. janvāra vidējais sadales sistēmas pakalpojumu tarifs samazināts par 5,5 %

Ņemot vērā Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) apstiprinātos grozījumus elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā, 2019. gada 27. novembrī SPRK apstiprināja AS “*Sadales tīkls*” tarifu projektu nākamajiem 5 gadiem – līdz 2024. gadam, kas paredz sadales pakalpojumu tarifu samazināt vidēji par 5,5 %.

Zemāku sadales tarifu noteikšanu nodrošina AS “*Sadales tīkls*” veiktā vērīgā darbības efektivitātes paaugstināšanas programma, kuras ietvaros tiek veikta procesu pilnveidošana, personāla, transportlīdzekļu un bāzu skaita samazināšana.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats
– Galvenie darbības rādītāji
– Vadības ziņojums
– Finanšu pārskati
Peļņas vai zaudējumu aprēķins
Visaptverošo ienākumu pārskats
Pārskats par finanšu stāvokli
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
Pārskats par naudas plūsmām
Finanšu pārskatu pielikums
– Neatkarīga revidenta ziņojums

Pārvades aktīvu īpašumtiesību nodalīšana

Latvijā pašlaik ir ieviests neatkarīga sistēmas operatora modelis un to ir sertificējusi SPRK. Pārvades aktīvi ir ieguldīti AS “Latvijas elektriskie tīkli” (LET), savukārt LET iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram (AS “Augstsprieguma tīkls”). Nomas maksa ir aprēķināta atbilstoši SPRK noteiktai metodikai. LET ir AS “Latvenergo” meitassabiedrība, kas nodrošina Latvijas pārvades tīklu aktīvu pārvaldību, kā arī finansējuma piesaisti esošo tīklu uzturēšanai un jaunu izbūvei. LET ieņēmumi 2019. gadā bija 41,1 milj. EUR, peļņa – 9,5 milj. EUR. Pārvades segmenta aktīvi 2019. gada beigās - 663 milj. EUR.

Ņemot vērā, ka neatkarīga sistēmas operatora pārvades aktīvu nodalīšanas modelis ir viens no retāk izplatītajiem Eiropā un, balstoties uz Ekonomikas ministrijas veikto izvērtējumu, Latvijas Republikas Ministru kabinets 2019. gada 8. oktobrī lēma līdz 2020. gada 1. jūlijam veikt pilnīgu elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību nodalīšanu, visus elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvus nododot pārvades sistēmas operatoram AS “Augstsprieguma tīkls” (AST). Tā kā AS “Latvenergo” un AST ir valstij piederošas kapitālsabiedrības, aktīvu piederības maiņa ir plānota ar AS “Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu, izņemot no AS “Latvenergo” aktīvu bāzes LET kapitāldaļas. Pēc LET kapitāldaļu nonākšanas valsts īpašumā tās plānots ieguldīt AST pamatkapitālā. Pēc LET kapitāldaļu atsavināšanas tiks palielināts AS “Latvenergo” pamatkapitāls, tajā ieguldot iepriekšējo gadu nesadalīto peļņu, bet ne vairāk kā neatkarīgu vērtētāju noteiktās LET kapitāldaļu tirgus vērtības apmērā. LET 100 % kapitāldaļu tirgus vērtības noteikšanu veic “KPMG Baltics” AS.

Atbilstoši 2019. gada 8. oktobra MK ziņojumā “Par Direktīvā 2009/72/EK noteikto prasību elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora nodalīšanai ieviešanas pārvērtēšanu” paredzētajam 2019. gada decembrī AS “Latvenergo” veica LET pamatkapitāla palielināšanu, ieguldot AS “Latvenergo” īpašumā esošo 2019. gadā AS “Latvenergo” veica mantisko ieguldījumu AS “Latvijas elektriskie tīkli” akciju kapitālā, ieguldot AS “Latvenergo” piederošos un pārvades sistēmai piekrītošos aktīvus 35 milj. EUR apmērā un tai piekrītošās saistības (aizdevumus) 26 milj. EUR apmērā. LET pašu kapitāla vērtība uz 31. decembri ir 234 milj. EUR.

2019. gada 15. oktobrī *Moody’s* pārāpstiprināja AS “Latvenergo” kreditreitingu investīciju pakāpes Baa2 līmenī ar stabili nākotnes perspektīvu, tai skaitā izvērtējot plānoto elektroenerģijas pārvades aktīvu nodalīšanu.

Darbības rādītāji

Ražošana

2019. gadā *Latvenergo* koncerns savās elektrostacijās ir saražojis 4 880 GWh elektroenerģijas un 1 842 GWh siltumenerģijas (AS “Latvenergo” attiecīgi saražots 4 832 GWh un 1 603 GWh).

Elektroenerģijas izstrādes apjoms Daugavas HES, salīdzinot ar pagājušo gadu, ir samazinājies par 14 % un ir 2 047 GWh. Daugavas HES izstrādi ietekmēja mazāka ūdens pietece Daugavā. Vidējā ūdens pietece Daugavā 2019. gadā bija 401 m³/s, bet 2018. gadā tā bija 485 m³/s. No atjaunīgiem energoresursiem izstrādātā elektroenerģija koncernā veidoja 42 % (2018. gadā – 47 %).

Jau otro gadu pēc kārtas *Latvenergo* TEC rekordaugsta elektroenerģijas izstrāde

Savukārt elektroenerģijas izstrāde AS “Latvenergo” TEC 2019. gadā ir 2 780 GWh, kas ir par 5 % vairāk nekā pagājušā gadā, un tas ir vēsturiski visvairāk saražotās elektroenerģijas daudzums. Augsto izstrādi veicināja TEC elektroenerģijas pieprasījums reģionā, jo 2019. gadā augsto emisijas kvotu dēļ tika samazināta Igaunijas degslānekļa staciju izstrāde. Savukārt *Latvenergo* TEC pēc rekonstrukcijas ir līdz minimumam samazināts CO₂ izmešu apjoms, maksimāli efektīvi izmantojot energoresursus enerģijas ražošanai.

Saražotās siltumenerģijas apjoms ir samazinājies par 19 %, salīdzinot ar pagājušo gadu, ko ietekmēja siltāki laikapstākļi apkures sezonā un konkurence. Kā liecina Centrālās statistikas pārvaldes dati, vidējā gaisa temperatūra apkures sezonā Rīgā pārskata gadā bija +4,1 grādi pēc Celsija, bet 2018. gadā tā bija +2,1.

Tirdzniecība

2019. gadā *Latvenergo* koncerns ir saglabājis stabilas pozīcijas Baltijas elektroenerģijas tirgū, turpinot aktīvi paplašināt klientiem piedāvāto produktu klāstu.

Latvenergo – enerģētikas komersants, kas darbojas visos tirgus segmentos Latvijā, Lietuvā un Igaunijā

Latvenergo koncerna elektroenerģijas pārdošanas apjoms Baltijā 2019. gadā veido 6 505 GWh. Ārpus Latvijas pārdotās elektroenerģijas apjoms veido 1/3 no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 4,2 TWh, Lietuvā – 1,3 TWh un Igaunijā – 1,0 TWh. *Latvenergo* koncerna kopējo elektroenerģijas klientu portfeli veido aptuveni 757 tūkstoši klientu, t. sk. ārpus Latvijas – vairāk nekā 35 tūkstoši klientu.

Pārdotās dabasgāzes apjoms ir divkāršojies, salīdzinot ar 2018. gadu, un tas ir 303 GWh. *Latvenergo* koncerna dabasgāzes patēriņa apjoms Baltijā 2019. gadā veido 7,1 TWh, kas ir par 3 % vairāk nekā pagājušā gadā. *Latvenergo* ir otrs lielākais dabasgāzes patērētājs Baltijas valstīs. Dabasgāzes juridisko klientu skaitu Baltijā 2019. gada beigās veido vairāk nekā 770 klientu, savukārt kopš mazumtirdzniecības uzsākšanas Latvijas mājāsaimniecību segmentā 2019. gada februārī mājāsaimniecību klientu portfeli veido jau 5,4 tūkstoši klientu.

Pārskata gadā turpināja attīstīties arī citu mazumtirdzniecības produktu pārdošana Baltijas valstīs. Noslēgto līgumu skaits par saules paneļu pārdošanu un uzstādīšanu ir aptuveni 320, ar būtisku pieaugumu Lietuvas tirgū. 2019. gadā *Latvenergo* koncerna tirgus daļa Baltijas saules paneļu tirgū veidoja aptuveni 9 %. *Elektrum Apdrošināts* klientu portfelis turpinājis stabili pieaugumu, sasniedzot 65,9 tūkstošus klientu. Kopš darbības uzsākšanas 2019. gada maijā *Elektrum* internetveikala kopējais apgrozījums turpinājis pieaugt, nodrošinot vairāk nekā 2 200 pārdoto preču. Augustā *Latvenergo* atklāja pirmās ātrās elektroauto uzlādes stacijas un kopumā līdz 2019. gada beigām ir veiktas aptuveni 1 450 uzlādes.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Finanšu rezultāti

2019. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedz 841,6 miljonus EUR, kas ir par 2,8 miljoniem EUR lielāki nekā pagājušā gadā. Savukārt peļņa augusi par 18,4 miljoniem EUR jeb 24 %, salīdzinot ar pagājušo gadu. *Latvenergo* koncerna EBITDA pārskata gadā ir samazinājusies par 14 %, salīdzinot ar pagājušo gadu, un sasniedz 243,5 miljonus EUR. EBITDA galvenokārt ietekmēja par 57,0 miljoniem EUR mazāka peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītā AS “*Latvenergo*” TEC jaudas maksājumu kompensācija. 2019. gadā pārējos ieņēmumos atzītais kompensācijas apjoms ir 24,0 miljoni EUR (2018. gadā – 81,0 miljoni EUR).

Stabili finanšu rezultāti

2019. gadā koncerna rezultātus negatīvi ietekmēja par 14 % jeb par 333 GWh mazāka elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES. Savukārt pozitīva ietekme bija augstākai elektroenerģijas pārdošanas cenai, kā arī izmaksu samazinājumam saistībā ar darbības efektivitātes paaugstināšanas projektu, kas tika uzsākts 2017. gadā.

Koncerna ROE rādītājs 2019. gadā sasniedz 4,1 %, kas ir par 1,2 procentpunktiem vairāk nekā 2018. gadā. Kapitāla struktūras finanšu rādītāji 2019. gadā atbilst izvirzītajiem mērķiem un pārspēj arī vidējos nozares rādītājus. Informāciju par finanšu mērķu izpildi skatīt Ilgtspējas pārskata sadaļā “Koncerna stratēģija”.

Investīcijas

Kopējais *Latvenergo* koncerna investīciju apjoms 2019. gadā ir 229,4 miljoni EUR, kas, salīdzinot ar 2018. gadu, ir par 8,8 miljoniem EUR vairāk. No tā 87,4 miljoni EUR ir ieguldīti pārvades sistēmas aktīvos. AS “*Latvenergo*” veikto investīciju apjoms 2019. gadā sasniedz 48,3 miljonus EUR (2018. gadā – 41,4 miljoni EUR).

Lai nodrošinātu augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu, būtisku investīciju apjomu esam ieguldījuši tīklu modernizācijā. 2019. gadā investīciju apjoms tīklu aktīvos ir 79 % no kopējām investīcijām.

Investīcijas sadales sistēmas aktīvos ir 2018. gada līmenī, un tās sasniedz 95,1 miljonu EUR. Sadales investīciju mērķis ir sekmēt kvalitatīvu un drošu energoapgādi un samazināt plānotu un neplānotu bojājumu izraisīto elektroenerģijas piegādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī nodrošināt atbilstošu sprieguma kvalitāti. Veiktās investīcijas sadales tīkla modernizācijā ir paaugstinājušas sadales pakalpojuma kvalitāti, tajā skaitā mazinot SAIFI un SAIDI rādītājus. Kopš 2016. gada gan SAIFI, gan SAIDI samazināts par 14 %.

Investīcijas tīklu aktīvos – aptuveni 80 % no kopējā apjoma

2019. gadā pārvades sistēmas aktīvos veiktās investīcijas ir pagājušā gada līmenī un sasniedz 87,4 miljonus EUR. Lielākais investīciju projekts pārvades segmentā ir *Kurzemes loks*. 2019. gadā šajā

energoinfrastruktūras projektā ieguldīts 26,1 miljons EUR (2018. gadā – 65,2 miljoni EUR). Īstenojot *Kurzemes loka* projektu, ievērojami tiek paaugstināts energoapgādes drošums ne tikai Kurzēmē, bet visā Latvijā kopumā, sniedzot iespēju efektīvāk izmantot Lietuvas–Zviedrijas jūras kabeļa *NordBalt* darbību, vēl vairāk integrējot Baltijas valstis Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirgū.

Investējot videi draudzīgos projektos, 2019. gadā Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijā ir ieguldīti 16,6 miljoni EUR. Līdz 2023. gadam ir plānota 11 hidroagregātu pakāpeniska nomaiņa, nodrošinot to darbību nākamajos 40 gados. Līdz 2019. gada 31. decembrim programmas ietvaros ekspluatācijā nodoti 5 rekonstruētie hidroagregāti. Kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs 200 miljonus EUR, no kuriem līdz 2019. gada beigām ir ieguldīts 166,1 miljons EUR.

Finansēšana

Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos.

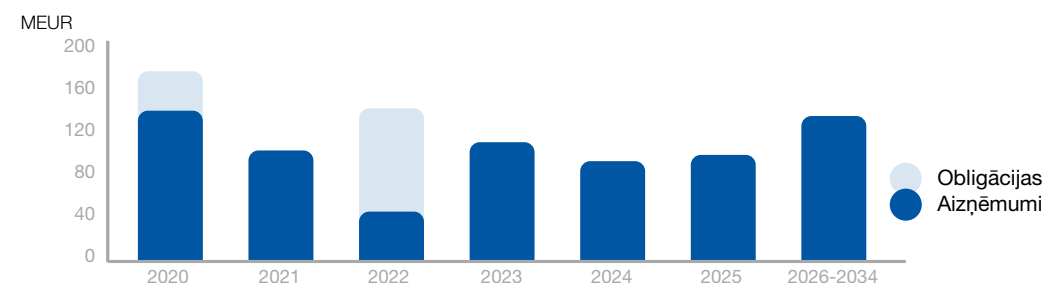
Diversificēti finansējuma piesaistes avoti

2019. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 882,7 miljoni EUR (2018. gada 31. decembrī – 814,3 miljoni EUR), kas ietver aizņēmumus no komercbankām un ārvalstu investīciju bankām, un obligācijas 135 miljonu EUR apmērā, tai skaitā *zaļās* obligācijas 100 miljonu EUR apmērā.

Investīciju projektu finansēšanai 2019. gada nogalē AS “*Latvenergo*” papildus piesaistīja aizņēmumu no ārvalstu investīciju bankas 100 miljonu EUR apmērā.

Latvenergo koncerna aizņēmumu atmaksas grafiks

Kopējie aizņēmumi 2019. gada 31. decembrī – 882,7 miljoni EUR



2020. gada 10. martā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's* atkārtoti pārapstiprināja AS “*Latvenergo*” kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes vērtējumu. Reitings ir saglabāts nemainīgi stabils jau piekto gadu pēc kārtas, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Korporatīvā pārvaldība

Līdz ar *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātiem ir publicēts arī AS “Latvenergo” Korporatīvās pārvaldības ziņojums par 2019. gadu. Plašāka informācija ir pieejama 2019. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā.

Nefinanšu paziņojums

Latvenergo koncerna nefinanšu paziņojums ir sagatavots, izpildot Finanšu instrumentu tirgus likuma 56⁴. panta prasības.

Nefinanšu paziņojums sagatavots atbilstoši *GRI Standards* prasībām

Pilns korporatīvās sociālās atbildības (KSA) jomu raksturojums, apraksts par KSA politikām un procedūrām un to īstenošanas rezultātiem, riskiem un to pārvaldīšanu, kā arī nefinanšu rādītāji ir iekļauti 2019. gada *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas pārskatā. Minētais pārskats ir publiski pieejams *Latvenergo* interneta vietnē <http://www.latvenergo.lv>. Ilgtspējas pārskatā informācija ir sagatavota atbilstoši *GRI Standards* pamata (*Core*) prasībām.

Ilgtspējas pārskatā ir aplūkoti tādi jautājumi kā korporatīvā sociālā atbildība, ekonomiskā atbildība, atbildība par produktu, sabiedrība, darbinieki un darba vide, vides aizsardzība un citi.

Turpmākā attīstība

Latvenergo koncerna stratēģija laika periodam no 2017.–2022. gadam paredz:

- nostiprināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu tirgus pozīciju mājas tirgos (Baltijā), vienlaikus apsverot ģeogrāfisku un/vai produktu/pakalpojumu ekspansiju;
- attīstīt sinerģijai ar tirdzniecību adekvātu un koncerna vērtību palielinošu ģenerācijas portfeli;
- attīstīt klientu vajadzībām atbilstošu, funkcionālu, drošu un efektīvu tīklu.

Ņemot vērā *Latvenergo* koncerna noteiktos attīstības virzienus, AS “Latvenergo” 2017. gadā ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Programmas stratēģiskās attīstības sadaļa ietver nozīmīgākos stratēģiskos projektus. Savukārt efektivitātes sadaļa paredz koncerna procesu pārskatīšanu, centralizēšanu un digitalizāciju nolūkā uzturēt koncerna rentabilitāti ilgtermiņā, ņemot vērā sagaidāmo izmaksu kāpumu inflācijas ietekmē. Plānotās efektivitātes programmas ieguvums pārsniedz 30 miljonus EUR. Tas ir apjomīgākais koncerna optimizācijas plāns pēdējā desmitgadē, kura īstenošana ļaus ilgtermiņā palielināt koncerna vērtību un saglabāt konkurētspēju atvērtā tirgū un mainīgā enerģētikas nozarē.

2019. gadā ir veiksmīgi realizētas stratēģijā plānotās aktivitātes. Plašāku informāciju skatīt Ilgtspējas pārskata sadaļā “Koncerna stratēģija”.

Līdz ar stratēģijas apstiprināšanu ir noteikti arī *Latvenergo* koncerna finanšu mērķi. Finanšu mērķi ir iedalīti trīs mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra un dividenžu politika.

Izvirzītie finanšu mērķi ir noteikti, lai nodrošinātu:

- ambiciozu, bet reizē sasniedzamu rentabilitāti, kas ir samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi;
- optimālu, nozarei atbilstošu kapitāla struktūru, kas ierobežo iespējamās finanšu riskus;
- adekvātu dividenžu politiku, kas ir atbilstoša plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim.

Mērķa grupa	Rādītājs	2022. gads
Rentabilitāte	Pašu kapitāla atdeve (ROE)	> 6 %
Kapitāla struktūra	Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu	< 50 %
	Neto aizņēmumi pret peļņu pirms nolietojuma	< 3
Dividenžu politika	Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa	> 80 %



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna un AS “*Latvenergo*” darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredīriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika ir orientēta uz šo risku potenciāli negatīvā efekta uz finanšu rezultātiem samazināšanu. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns un AS “*Latvenergo*” izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot riskam atvērtās pozīcijas.

a) Tirgus riski

I) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncerna un AS “*Latvenergo*” finanšu rezultātus, ja tiek novērota ražošanas ieņēmumu samazināšanās vai arī nesaskaņotība starp elektroenerģijas iegādes izdevumiem par mainīgajām tirgus cenām un realizāciju mazumtirdzniecībā par fiksētajām cenām.

Latvenergo koncerna un AS “*Latvenergo*” pakļautības cenas riskam galvenie avoti ir mainīgās elektroenerģijas tirgus cenas *Nord Pool* biržā Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos un dabasgāzes cena AS “*Latvenergo*” TEC kurināmā vajadzībām. Koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātus var negatīvi ietekmēt elektroenerģijas tirgus cenas svārstības, kas atkarīgas no laikapstākļiem Ziemeļvalstīs, resursu cenas pasaules tirgos, kā arī lokālu faktoru (ūdens pieejamības un gaisa temperatūras) iespaids uz elektroenerģijas ražošanas iespējām. Dabasgāzes cenas izmaiņas pieprasījuma–pieāvājuma faktoru un sezonālu svārstību dēļ var negatīvi ietekmēt starpību starp līgumos ar klientiem fiksētajām mazumtirdzniecības cenām un TEC mainīgajām ražošanas izmaksām.

Cenas riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns un AS “*Latvenergo*” izmanto ilgtermiņa fiksētas cenas piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas un dabasgāzes atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu. Cenas riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam cena tiek fiksēta 80–90 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā un AS “*Latvenergo*” galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā un mātesabiedrībā būtiski palielinās, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 3, 6 vai 12 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka vidējās fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfeli (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais fiksētās likmes periods – robežās no 2 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu mījmaiņas darījumus un emitētās

obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2019. gada 31. decembrī 45 % no koncerna un mātesabiedrības aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais fiksētās procentu likmes periods gan koncernam, gan mātesabiedrībai ir 1,8 gadi. 2020. gada laikā tiks veiktas nepieciešamās darbības, lai koncerna faktiskais vidējais fiksētās procentu likmes periods atbilstu Finanšu risku vadības politikā noteiktajām robežām.

III) Valūtas risks

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā funkcionālā valūta, kas ir euro.

2019. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna un AS “*Latvenergo*” aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *Latvenergo* koncernam un AS “*Latvenergo*” nebija investīciju, kuras būtu pakļautas vērā ņemamam valūtas riskam.

Gadījumos, kad būtu nepieciešama valūtas riska ierobežošana, Finanšu risku vadības politika nosaka valūtas nākotnes maiņas darījumu slēgšanu.

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts *Latvenergo* koncerna līmenī. To galvenokārt rada nauda un naudas ekvivalenti, atvasinātie finanšu instrumenti un noguldījumi bankās, debitoru parādi. Debitoru parādu kredītriska koncentrāciju samazina plašais *Latvenergo* koncerna klientu skaits, jo koncernam un mātesabiedrībai nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus izvēlētos izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu risku zaudēt finanšu līdzekļus. Pārskata gadā noteiktie kredītlimiti nav pārsniegti un vadība nesagaida būtiskus zaudējumus līdz ar kredītriska iestāšanos.

c) Likviditātes un naudas plūsmas risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska ierobežošanas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas esošās un paredzamās saistības, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē. 2019. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 122,7 miljonus EUR (2018. gada 31. decembrī – 129,5 miljoni EUR), savukārt AS “*Latvenergo*” likvidie aktīvi sasniedz 121,3 miljonus EUR (2018. gada 31. decembrī – 127,6 miljoni EUR).

Latvenergo koncerns un AS “*Latvenergo*” nepārtraukti uztur naudas plūsmas un likviditātes prognozes, kas sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– **Vadības ziņojums**

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Notikumi pēc pārskata gada beigām

2020. gada sākumā tika apstiprināta Covid-19 esamība un šobrīd tas ir izplatījies visā pasaulē, tajā skaitā Latvijā, traucējot uzņēmējdarbību un ietekmējot ekonomisko attīstību. *Latvenergo* koncerns pastāvīgi vērtē Covid-19 izplatības ietekmi un īsteno pasākumus klientu un darbinieku drošībai, kā arī nodrošina atbilstošu darba režīmu stratēģiski svarīgajos objektos – Daugavas hidroelektrostacijās, termoelektrostacijās Rīgā un AS “Sadales tīkls” objektos. Klientiem *Latvenergo* koncerns turpina nodrošināt visus pakalpojumus, un klientu apkalpošanā jebkura jautājuma atrisināšana notiek ar attālinātiem saziņas veidiem.

Šobrīd vīrusa izplatībai nav būtiskas ietekmes uz *Latvenergo* koncerna sniegto pakalpojumu nodrošinājumu. Koncerns turpina nodrošināt elektroenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības un sadales pakalpojumu nepārtrauktību un pieejamību visiem klientiem. *Latvenergo* koncerna vadība uzskata, ka vīrusa izplatība ir nekoriģējošs notikums pēc bilances datuma. Tā kā situācija ir neskaidra un strauji attīstās, šobrīd nav iespējams sniegt skaitlisku aplēsi par iespējamo vīrusa izplatības ietekmi uz *Latvenergo* koncernu, taču sagaidāms, ka Covid-19 ietekmē varētu iestāties ekonomikas lejupslīde, kas visbūtiskāk atstātu ietekmi uz elektroenerģijas patēriņu un debitoriem.

Citi būtiskie notikumi un apstākļi pēc pārskata gada beigām, kas varētu ietekmēt *Latvenergo* koncerna un AS “Latvenergo” finanšu stāvokli, ir atklāti koncerna un mātesabiedrības finanšu pārskatu 32. pielikumā.

Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS “Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* koncerna konsolidētais un AS “Latvenergo” 2019. gada pārskats, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavots saskaņā ar ES apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS “Latvenergo” aktīviem, pasīviem, finanšu stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un to naudas plūsmām. Vadības ziņojumā ietvertā informācija ir patiesa.

Priekšlikumi par peļņas sadali

Atbilstoši regulējumam AS “Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms par valsts kapitāla izmantošanu 2020. gadā (par 2019. pārskata gadu) ir 127,1 miljons EUR (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis). Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS “Latvenergo” akcionāru sapulce.

AS “Latvenergo” valde:

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Āris Žigurs

valdes priekšsēdētājs

2020. gada 7. aprīlī

Guntars Baļčūns

valdes loceklis

Uldis Bariss

valdes loceklis

Kaspars Cikmačs

valdes loceklis

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2019	2018	2019	2018
Ieņēmumi	6	841 636	838 805	437 529	435 199
Pārējie ieņēmumi	7	25 863	91 098	23 558	91 181
Izlietotās izejvielas un materiāli	8	(477 660)	(497 148)	(271 069)	(284 592)
Personāla izmaksas	9	(101 349)	(103 359)	(45 039)	(42 396)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	10	(44 964)	(47 449)	(32 328)	(38 465)
EBITDA		243 526	281 947	112 651	160 927
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a,	(143 161)	(199 964)	(67 543)	(127 124)
Saimnieciskās darbības peļņa		100 365	81 983	45 108	33 803
Finanšu ieņēmumi	11	1 187	1 157	12 995	11 446
Finanšu izmaksas	11	(9 480)	(8 406)	(11 734)	(10 135)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	54 858	177 646
Peļņa pirms nodokļa		92 072	74 734	101 227	212 760
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	12	(8 565)	(261)	–	(27)
Atliktais ienākuma nodoklis	12	620	(8 948)	–	–
Pārskata gada pamatdarbības peļņa		84 127	65 525	101 227	212 733
Pārskata gada peļņa no pārtraucamās darbības	30	10 232	10 430	–	–
Pārskata gada peļņa		94 359	75 955	101 227	212 733
Attiecināma uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		92 660	73 423	101 227	212 733
– mazākuma daļu		1 699	2 532	–	–
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,111	0,080	0,121	0,234
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,111	0,080	0,121	0,234

Pielikumi no 101. līdz 148. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Uldis Bariss
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2020. gada 7. aprīlī

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2019	2018	2019	2018
Pārskata gada peļņa		94 359	75 955	101 227	212 733
<i>Visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– (zaudējumi) / ienākumi no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	21 a, 24	(11 771)	9 531	(11 771)	9 531
Neto visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		(11 771)	9 531	(11 771)	9 531
<i>Visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>					
– (zaudējumi) / ienākumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	21 a, 24	(2 043)	436	(1 148)	(108)
Neto visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		(2 043)	436	(1 148)	(108)
KOPĀ visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi pārskata gadā		(13 814)	9 967	(12 919)	9 423
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā		80 545	85 922	88 308	222 156
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātesabiedrības akcionāru		78 846	83 390	88 308	222 156
– mazākuma daļu		1 699	2 532	–	–

Pielikumi no 101. līdz 148. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000					
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	13 a	22 587	19 079	26 111	22 813
Pamatlīdzekļi	14 a	2 752 945	3 297 093	1 109 001	1 133 886
Tiesības lietot aktīvus	15	5 522	–	3 476	–
Ieguldījuma īpašumi	14 b	301	467	39 435	61 796
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	39	40	831 350	830 542
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	588 434	595 004
Citi ilgtermiņa debitori	18 b	433	30 920	421	331
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	16 885	16 935	16 885	16 935
Ilgtermiņa aktīvi kopā		2 798 712	3 364 534	2 615 113	2 661 307
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	17	104 927	71 975	89 522	58 410
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	111 530	117 955	82 973	81 025
Citi īstermiņa debitori	18 b, c	77 085	84 830	13 328	14 445
Nākamo periodu izmaksas		3 015	2 598	2 082	1 552
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	205 822	170 811
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		140	11 619	140	10 152
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	6 717	15 853	6 717	15 853
Nauda un naudas ekvivalenti	19	122 422	129 455	121 261	127 554
Apgrozāmie līdzekļi bez nodalīšanai turētiem aktīviem		425 836	434 285	521 845	479 802
Aktīvi turēti nodalīšanai	30	640 393	–	–	–
Apgrozāmie līdzekļi kopā		1 066 229	434 285	521 845	479 802
AKTĪVU KOPSUMMA		3 864 941	3 798 819	3 136 958	3 141 109

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Āris Žigurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2020. gada 7. aprīlī

Pārskats par finanšu stāvokli (turpinājums) EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	20	834 883	834 791	834 883	834 791
Rezerves	21 a	1 075 235	1 125 466	778 162	794 555
Nesadalītā peļņa		318 555	351 350	336 242	364 477
Rezerves, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai	30	28 936	–	–	–
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		2 257 609	2 311 607	1 949 287	1 993 823
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		7 878	8 458	–	–
Pašu kapitāls kopā		2 265 487	2 320 065	1 949 287	1 993 823
Kreditōri					
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	702 129	700 028	696 863	690 568
Nomas saistības	15	4 349	–	3 126	–
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības	12	8 327	12 297	–	–
Uzkrājumi	27	18 491	20 178	8 489	8 625
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	6 149	3 923	6 149	3 923
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 l a	143 330	143 494	877	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 l b, c	194 033	303 519	186 297	210 105
Ilgtermiņa kreditori kopā		1 076 808	1 183 439	901 801	913 221
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	180 542	114 315	176 036	111 700
Nomas saistības	15	1 216	–	376	–
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	26	115 708	135 010	78 381	92 062
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 ll a	13 764	13 271	63	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 ll b, c	24 857	26 438	24 031	24 022
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	6 983	6 281	6 983	6 281
Īstermiņa kreditori bez saistībām, kas attiecinātas uz nodalīšanai turētiem aktīviem		343 070	295 315	285 870	234 065
Attiecinātās saistības uz nodalīšanai turētiem aktīviem	30	179 576	–	–	–
Īstermiņa kreditori kopā		522 646	295 315	285 870	234 065
Kreditōri kopā		1 599 454	1 478 754	1 187 671	1 147 286
PASĪVU KOPSUMMA		3 864 941	3 798 819	3 136 958	3 141 109

Pielikumi no 101. līdz 148. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa

Uldis Bariss
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

		Koncerns						Mātesabiedrība				
		Attiecināms uz mātesabiedrības akcionāru										
	Pielikums	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Rezerves, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai	KOPĀ	Mazākuma daļa	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2018. gada 1. janvārī		1 288 715	1 125 728	424 116	–	2 838 559	8 042	2 846 601	1 288 715	791 681	301 613	2 382 009
Akciju kapitāla samazināšana	20	(454 413)	–	–	–	(454 413)	–	(454 413)	(454 413)	–	–	(454 413)
Akciju kapitāla palielināšana	14 a, 20	489	–	–	–	489	–	489	489	–	–	489
Dividendes par 2017. gadu	21 b	–	–	(156 418)	–	(156 418)	(2 116)	(158 534)	–	–	(156 418)	(156 418)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	–	(10 229)	10 229	–	–	–	–	–	(6 549)	6 549	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		(453 924)	(10 229)	(146 189)	–	(610 342)	(2 116)	(612 458)	(453 924)	(6 549)	(149 869)	(610 342)
Pārskata gada peļņa		–	–	73 423	–	73 423	2 532	75 955	–	–	212 733	212 733
Pārskata gada visaptverošie ienākumi	21 a	–	9 967	–	–	9 967	–	9 967	–	9 423	–	9 423
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi		–	9 967	73 423	–	83 390	2 532	85 922	–	9 423	212 733	222 156
2018. gada 31. decembrī		834 791	1 125 466	351 350	–	2 311 607	8 458	2 320 065	834 791	794 555	364 477	1 993 823
Akciju kapitāla palielināšana	14 a, 20	92	–	–	–	92	–	92	92	–	–	92
Dividendes par 2018. gadu	21 b	–	–	(132 936)	–	(132 936)	(2 279)	(135 215)	–	–	(132 936)	(132 936)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	–	(7 481)	7 481	–	–	–	–	–	(3 474)	3 474	–
Pārtraucamā darbība	30	–	(28 936)	–	28 936	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		92	(36 417)	(125 455)	28 936	(132 844)	(2 279)	(135 123)	92	(3 474)	(129 462)	(132 844)
Pārskata gada peļņa		–	–	92 660	–	92 660	1 699	94 359	–	–	101 227	101 227
Pārskata gada visaptverošie zaudējumi	21 a	–	(13 814)	–	–	(13 814)	–	(13 814)	–	(12 919)	–	(12 919)
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie (zaudējumi) / ienākumi		–	(13 814)	92 660	–	28 936	1 699	80 545	–	(12 919)	101 227	88 308
2019. gada 31. decembrī		834 883	1 075 235	318 555	28 936	2 257 609	7 878	2 265 487	834 883	778 162	336 242	1 949 287

Pielikumi no 101. līdz 148. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Uldis Bariss
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2020. gada 7. aprīlī



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija

Visas akciju sabiedrības “Latvenergo”, kas ir *Latvenergo* koncerna mātessabiedrība (turpmāk tekstā – AS “Latvenergo” jeb mātessabiedrība) akcijas pieder Latvijas Republikai, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS “Latvenergo” juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS “Latvenergo” ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

AS “Latvenergo” ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, kā arī elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību. AS “Latvenergo” ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS “Sadales tīkls” (kopš 2006. gada 18. septembra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Eesti*, OÜ (kopš 2007. gada 27. jūnija) un tās meitassabiedrība SIA “Elektrum Latvija” (kopš 2012. gada 18. septembra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- *Elektrum Lietuva*, UAB (kopš 2008. gada 7. janvāra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- AS “Latvijas elektriskie tīkli” (kopš 2011. gada 10. februāra) ar 100 % līdzdalības daļu;
- SIA “Liepājas enerģija” (kopš 2005. gada 6. jūlija) ar 51 % līdzdalības daļu;
- AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 2014. gada 25. februāra) ar 100 % līdzdalības daļu.

AS “Latvenergo” un tās meitassabiedrības – AS “Sadales tīkls”, AS “Latvijas elektriskie tīkli” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” ar kopējo 48,15 % līdzdalības daļu ir akcionāri arī AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS “Latvenergo” līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 16. pielikumā.

No 2015. gada 16. novembra līdz 2018. gada 1. martam AS “Latvenergo” valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žigurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Māris Kuņickis, Guntars Baļčūns un Guntis Stafeckis. No 2018. gada 1. marta darbu valdē neturpina Guntis Stafeckis un no 2018. gada 5. oktobra – Māris Kuņickis. 2018. gada 25. septembrī darbu valdē uzsāka Kaspars Cikmačs, un līdz pārskata gada beigām valde strādāja šādā sastāvā: Āris Žigurs (valdes priekšsēdētājs), Uldis Bariss, Guntars Baļčūns un Kaspars Cikmačs.

No 2016. gada 16. decembra līdz 2019. gada 19. jūnijam AS “Latvenergo” padome strādāja šādā sastāvā: Andris Ozoliņš (padomes priekšsēdētājs), Andris Liepiņš (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Baiba Anda Rubesa, Mārtiņš Bičevskis un Martins Sedlackis (*Martin Sedlacky*). No 2019. gada 19. jūnija līdz 2019. gada 1. jūlijam AS “Latvenergo” padome darbojās šādā sastāvā: Pāvels Rebenoks (padomes priekšsēdētājs), Renārs Degro (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Inese Kublicka, Kristaps Stepanovs, Artūrs Šnorinš. No 2019. gada 8. oktobra līdz brīdim, kad 2019. gada augustā uzsāktajā AS “Latvenergo” padomes locekļu kandidātu atlases procesā tiks iecelti jauni padomes locekļi, padome darbojas šādā sastāvā: Edmunds Valantis (padomes priekšsēdētājs), Edijs Šaicāns (padomes priekšsēdētāja vietnieks) un Irēna Bērziņa.

Uzraudzības institūcija – Revīzijas komiteja no 2017. gada 3. marta līdz 2019. gada 19. jūnijam strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*) (priekšsēdētājs), Svens Dinsdorfs, Andris Ozoliņš, Andris Liepiņš un Marita Salgrāve. No 2019. gada 19. jūnija līdz 2019. gada 1. jūlijam Revīzijas komiteja strādāja šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Marita Salgrāve, Renārs Degro un Kristaps Stepanovs. Kopš 2019. gada 8. oktobra Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Torbens Pedersens (*Torben Pedersen*), Svens Dinsdorfs, Marita Salgrāve un Irēna Bērziņa.

Latvenergo konsolidētos un AS “Latvenergo” 2019. gada finanšu pārskatus AS “Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2020. gada 7. aprīlī. Lēmumu par finanšu pārskatu apstiprināšanu pieņems akcionāru sapulce.

2. Uzskaites principi

Galvenie grāmatvedības uzskaites pamatprincipi jeb politikas, kas ir izmantotas, sagatavojot finanšu pārskatus kopumā, tiek atklātas šajā pielikuma sadaļā, bet atlikušās grāmatvedības politikas ir aprakstītas attiecīgajos pielikumos, uz kurām tās attiecas. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par visiem pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi.

Latvenergo konsolidētie un AS “Latvenergo” finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā (ES) apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS). Ņemot vērā Eiropas Savienības apstiprināšanas procedūru, šajā pielikumā ir atspoguļoti arī standarti un interpretācijas, kas nav apstiprinātas piemērošanai Eiropas Savienībā, jo šiem standartiem un interpretācijām var būt ietekme uz finanšu pārskatiem nākamajos periodos, ja tie tiek apstiprināti.

Finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar sākotnējo izmaksu uzskaites principu, kas modificēti, izmantojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus un ilgtermiņa finanšu ieguldījumus), kā arī noteiktu pamatlīdzekļu atzīšanu pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts zemāk aprakstītajās grāmatvedības politikās.

2019. gada finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS “Latvenergo” par gadu, kas beidzās 2019. gada 31. decembrī, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2018. gadu. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji par 2018. gadu ir pārklasificēti atbilstoši 2019. gada finanšu pārskatu sastādīšanas principiem par pārtraucamās darbības atspoguļošanu atbilstoši 5. SFPS “Pārdošanai turēti ilgtermiņa aktīvi un pārtrauktas darbības” (30. pielikums), izņemot 16. SFPS “Noma” ieviešanu (skatīt 2. pielikuma sadaļu “Grāmatvedības politikas maiņa” un 15. pielikumu).

Latvenergo konsolidētie un AS “Latvenergo” finanšu pārskati ir sagatavoti eiro (EUR) valūtā, un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot ne-monetāros rādītājus, ir uzrādīti tūkstošos EUR (EUR’000). Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

Atsevišķas monetārās summas, procenti un citas summas tiek noapaļotas. Tāpēc tabulās atspoguļotās summas reizēm aritmētiski var nesakrist ar iepriekš norādītajām summām, bet summu, kas tekstā un tabulās izteiktas procentos, kopsomma var nebūt 100 procenti.

Finanšu pārskatu sagatavošana, izmantojot SFPS, prasa izmantot aplēses un pieņēmumus, kas ietekmē



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

finanšu pārskatā uzrādīto aktīvu un saistību vērtības un iespējamo aktīvu un saistību atspoguļošanu, kā arī pārskata gada ieņēmumus un izdevumus. Lai arī šādas aplēses pamatojas uz koncerna vadībai pieejamo ticamāko informāciju par attiecīgajiem notikumiem un darbībām, faktiskie rezultāti var atšķirties no šīm aplēsēm. Šī pielikuma sadaļā Konsolidācija un 4. pielikumā ir aprakstītas tās jomas, kas pakļautas augstākai sprieduma vai sarežģītības pakāpei, vai jomas, attiecībā uz kurām piemērotie pieņēmumi un aplēses ir būtiskas finanšu pārskatu sagatavošanā.

Jaunu un / vai pārskatītu SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretāciju piemērošana

a) Standarti, kas ir izdoti un ir stājušies spēkā, un ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• SFPS Nr. 16 “Noma”

No 2019. gada 1. janvāra koncerns un mātessabiedrība piemēro 16. SFPS. Saskaņā ar 16. SFPS pārejas noteikumiem standarts ir ieviests retrospektīvi, novērtējot tā kumulatīvo ietekmi 2019. gada 1. janvārī. Koncerns kā nomnieks atzina finanšu pārskatos tiesības lietot aktīvus un nomas saistības 8 075 tūkstošu EUR apmērā (Mātessabiedrība: 3 870 tūkstošu EUR apmērā). Koncerns un mātessabiedrība piemēroja atviegloto pieeju un nemainīja salīdzinošo informāciju. Tiesības lietot aktīvus tika novērtētas nomas saistību apmērā standarta ieviešanas brīdī. Standarta ieviešanas brīdī netika konstatēta standarta ieviešanas kumulatīvā ietekme, kas būtu jāatzīst kā nesadalītās peļņas sākuma atlikuma korekcija sākotnējās ieviešanas dienā.

Saskaņā ar 16. SFPS līgums ir noma vai ietver nomu, ja līgumā ir paredzētas tiesības kontrolēt identificētā aktīva lietošanas veidu uz noteiktu laiku apmaiņā pret atlīdzību.

Ieviešot 16. SFPS, koncerns un mātessabiedrība kā nomnieks izmantoja vienotu uzskaites modeli attiecībā uz visiem nomas līgumiem ar atsevišķiem izņēmumiem un novērtēja identificējamo aktīvu tiesības lietot aktīvus, neatceļamās nomas nosacījumus (tajā skaitā nomas pagarināšanas vai izbeigšanas iespējas) un nomas maksājumus (tajā skaitā fiksētos un mainīgos maksājumus utt.). Koncerns un mātessabiedrība izmantoja papildu atbrīvojumu īstermiņa nomām.

Koncerna un mātessabiedrības kā iznomātāja veiktā uzskaitē nav mainījusies un tai nav būtiskas ietekmes uz finanšu pārskatiem.

Jaunā standarta grāmatvedības uzskaites un novērtēšanas principi ir atklāti 15. pielikumā, bet pirmreizējā piemērošana ir atklāta šī pielikuma sadaļā Grāmatvedības politikas maiņa.

b) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti un vēl nav stājušies spēkā, bet ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• Izmaiņas Finanšu ziņošanas Konceptuālajā ietvarā

Izmaiņas ir spēkā periodiem, kas sākas 2020. gada 1. janvārī vai vēlāk, vēl nav apstiprinātas piemērošanai ES. Pārskatītais Konceptuālais ietvars iekļauj jaunu sadaļu par novērtēšanu; vadlīnijas, ziņojot par finanšu rezultātiem; uzlabotas definīcijas un skaidrojumus – īpaši attiecībā uz saistības definīciju; kā arī skaidrojumus par tik nozīmīgām jomām kā pārvaldības loma, piesardzība un ar finanšu ziņošanu saistītā novērtēšanas nenoteiktība. Koncerns un mātessabiedrība izvērtē šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem un informācijas atklāšanu, bet uzskata, ka tiem nebūs būtiskas ietekmes uz finanšu rezultātiem.

• Izmaiņas 3. SFPS – Uzņēmējdarbības definīcija

Stāsies spēkā 2020. gada 1. janvārī, vēl nav apstiprināti piemērošanai ES. Grozījumi attiecas uz uzņēmējdarbības definīcijas pārskatīšanu. Uzņēmējdarbībai jāsatāv no ienākošajiem resursiem un nozīmīgiem procesiem, kas kopumā būtiski veicina iespēju radīt izejošos resursus. Jaunās vadlīnijas sniedz ietvaru, ko piemērot, vērtējot, vai pastāv ienākošie resursi un nozīmīgie procesi tādiem uzņēmumiem, kas atrodas attīstības stadijā un vēl nav radījuši izejošos resursus. Gadījumā, ja uzņēmējdarbībai vēl nav radīti izejošie resursi, priekšnosacījums tās atzīšanai par uzņēmējdarbību ir organizēta darbaspēka esamība. Izejošo resursu definīcija ir sašaurināta, fokusējoties uz precēm un pakalpojumiem, kas piegādāti vai sniegti pircējiem, radot ieguldījuma atdevi vai citus ieņēmumus, un tā izslēdz atdevi, kas saistīta ar zemākām izmaksām vai citiem ekonomiskiem labumiem. Vairs nav nepieciešams vērtēt, vai tirgus dalībnieki spēj aizstāt trūkstošas daļas vai integrēt iegādātās darbības un aktīvus. Uzņēmums var piemērot “koncentrācijas pārbaudi”. Tādi iegādātie aktīvi, kuru praktiski visa patiesā vērtība koncentrējas vienā aktīvā (vai līdzīgu aktīvu grupā), nevar tikt uzskatīti par uzņēmējdarbību. Koncerns un mātessabiedrība vēl izvērtē šo grozījumu ietekmi. Grozījumu rezultātā var tikt mainītas grāmatvedības politikas, bet tām nebūs būtiskas ietekmes uz finanšu pārskatiem.

• Izmaiņas 1. SGS un 8. SGS – Būtiskuma definīcija

Stāsies spēkā 2020. gada 1. janvārī, vēl nav apstiprinātas piemērošanai ES. Grozījumi skaidro būtiskuma definīciju un tās pielietošanu, iekļaujot iepriekš dažādos standartos izkaisītās vadlīnijas pašā definīcijā. Tāpat ir papildināti skaidrojumi, kas iepriekš bija pieejami kopā ar definīciju. Turklāt, grozījumi nodrošina vienotu būtiskuma definīciju visā SFPS ietvarā. Informācija ir būtiska, ja tās neuzrādīšana, kļūdaina vai nepatiesa uzrādīšana var ticami ietekmēt lēmumus, kurus, balstoties uz šiem finanšu pārskatiem, kas sniedz informāciju par noteiktu ziņojošo vienību, pieņem vispārējā mērķa finanšu pārskatu pamata lietotāji. Koncerns un mātessabiedrība izvērtē šo grozījumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, bet neparedz, ka tiem varētu būt būtiska ietekme uz Koncerna un mātesabiedrības finanšu stāvokli un finanšu pārskata sagatavošanā izmantotām aplēsēm un pieņēmumiem.

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrības ir visas sabiedrības, kuras Koncerns kontrolē. Koncerns kontrolē sabiedrību, ja Koncerns saņem mainīgo peļņas daļu no tā daļības sabiedrībā vai ja tam ir tiesības uz mainīgo peļņu, un tam ir iespējas ietekmēt šo ienākumu apmēru, izmantojot tā pilnvaras vadīt sabiedrības darbības.

Koncerna meitassabiedrību finanšu pārskati tiek konsolidēti, sākot ar brīdi, kad mātessabiedrība ir ieguvusi kontroli pār meitassabiedrību, un konsolidācija tiek pārtraukta, kad šī kontrole beidzas. Vispārēja informācija par konsolidācijā iekļautajām sabiedrībām un to primāro saimnieciskās darbības veidu ir atklāta 16. pielikumā.

Ieguldījumi meitassabiedrību kapitālos tiek uzskaitīti, izmantojot iegādes metodi. Iegādes izmaksas tiek noteiktas iegūto aktīvu, izdoto pašu kapitāla instrumentu un radušos vai maiņas datumā pieņemto saistību patiesajā vērtībā. Iegādes izmaksas tiek attiecinātas uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu periodā, kurā tās radušās. Iegādātie identificējamie aktīvi un saistības, un pakārtotās saistības, kas radušās meitassabiedrības iegādes rezultātā, tiek sākotnēji novērtētas patiesajā vērtībā iegādes datumā.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats
– Galvenie darbības rādītāji
– Vadības ziņojums
– Finanšu pārskati
Peļņas vai zaudējumu aprēķins
Visaptverošo ienākumu pārskats
Pārskats par finanšu stāvokli
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
Pārskats par naudas plūsmām
Finanšu pārskatu pielikums
– Neatkarīga revidenta ziņojums

Visi darījumi starp koncerna sabiedrībām, savstarpējie atlikumi un nerealizētā peļņa no darījumiem starp koncerna sabiedrībām tiek izslēgti. Nerealizētie zaudējumi arī tiek izslēgti, bet tiek uzskatīti par nodotā aktīva vērtības samazināšanās indikatoru. Nepieciešamības gadījumā koncerna meitassabiedrību uzskaites un novērtēšanas metodes ir mainītas, lai nodrošinātu atbilstību koncernā lietotajām uzskaites un novērtēšanas metodēm.

b) Darījumi ar mazākumakcionāriem un īpašniekiem

Koncerna darījumi ar mazākumakcionāriem tiek uzskatīti par darījumiem ar saimnieciskās vienības kapitāla īpašniekiem. Izmaiņas mātessabiedrības līdzdalības daļā meitassabiedrībā, kas netiek atspoguļotas mātessabiedrībā, tai zaudējot kontroli pār meitassabiedrību, ir pašu kapitāla transakcijas (t.i. transakcijas, kas tiek uzskatītas par darījumiem īpašniekiem). Darījumos ar mazākumakcionāriem radusies peļņa vai zaudējumi tiek atzīti koncerna pašu kapitālā.

Ārvalstu valūtu pārvērtēšana

a) Funkcionālā un uzrādīšanas valūta

Finanšu pārskatu posteņi tiek mērīti tās ekonomiskās vides valūtā, kurā koncerna uzņēmums darbojas (funkcionālā valūta). Finanšu pārskatu posteņi ir izteikti eiro (EUR), kas ir mātessabiedrības funkcionālā valūta, un uzrādīti tūkstošos EUR. Visi rādītāji ir noapaļoti līdz tuvākajam tūkstotim, ja nav norādīts citādi.

b) Darījumi un atlikumi

Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārvērtēti funkcionālajā valūtā pēc attiecīgo darījumu veikšanas dienā noteiktajiem valūtas kursiem. Monetārie aktīvi un saistības, kas izteiktas ārvalstu valūtās, tiek pārvērtētas funkcionālajā valūtā pēc valūtas kursa pārskata gada pēdējā dienā. Gūtie ienākumi vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Nemonetārie aktīvi un saistības, kas tiek novērtēti pēc sākotnējās vērtības ārvalstu valūtā, ir pārvērtēti pēc valūtas kursa sākotnējā darījuma dienā.

Finanšu aktīvi un saistības

Koncerns un mātessabiedrība klasificē savus finanšu aktīvus saskaņā ar 9. SFPS šādās novērtējuma kategorijās:

- tie, kas turpmāk jānovērtē patiesajā vērtībā (ar atspoguļojumu pārējos visaptverošajos ienākumos vai peļņas vai zaudējumu aprēķinā), un
- tie, kas jānovērtē amortizētajās izmaksās.

Klasifikācija ir atkarīga no uzņēmējdarbības modeļa finanšu aktīvu pārvaldībai un naudas plūsmu līguma noteikumiem. Aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, novērtē pēc amortizētajām izmaksām.

Aktīviem, kas novērtēti patiesajā vērtībā, ieņēmumus un zaudējumus uzskaita peļņā vai zaudējumos, vai visaptverošajos ienākumos.

Attiecībā uz ieguldījumiem kapitāla instrumentos, kas netiek turēti tirdzniecībai, klasifikācija ir atkarīga no tā, vai koncerns un mātessabiedrība sākotnējās atzīšanas brīdī ir veikusi neatsaucamu izvēli, lai uzskaitītu kapitāla ieguldījumus patiesajā vērtībā ar atzīšanu visaptverošajos ienākumos.

Koncerns un mātessabiedrība pārklasificē parāda ieguldījumus tikai un vienīgi tad, kad mainās to uzņēmējdarbības modelis šo aktīvu pārvaldīšanai.

Sākotnēji finanšu aktīvi tiek atzīti to patiesajā vērtībā, pieskaitot darījumu izmaksas, izņemot tos finanšu aktīvus, kas atzīti patiesajā vērtībā peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Finanšu aktīvu iegāde vai pārdošana, kas paredz aktīvu piegādi noteiktā laika posmā, kuru nosaka ar konkrētiem tirgus noteikumiem vai vienošanos (regulāri tirdzniecības darījumi), tiek atzīta iegādes/pārdošanas brīdī, t.i., datumā, kad koncerns un mātessabiedrība ir apņēmusies iegādāties vai pārdot aktīvu.

Parāda instrumenti

Parāda instrumentu turpmākā novērtēšana ir atkarīga no koncerna un mātessabiedrības uzņēmējdarbības modeļa aktīvu pārvaldīšanas un aktīvu naudas plūsmas raksturlielumiem. Koncerns un mātessabiedrība klasificē visus savus parāda instrumentus:

- Amortizētajās izmaksās. Aktīvus, kurus tur līgumā paredzēto naudas plūsmu iekasēšanai, ja šīs naudas plūsmas ir tikai pamatsummas un procentu maksājumi, novērtē pēc amortizētajām izmaksām. Jebkuru peļņu vai zaudējumus, kas rodas no atzīšanas pārtraukšanas, atzīst tieši peļņā vai zaudējumos. Vērtības samazināšanos uzrāda kā atsevišķu posteni peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas”.

Kapitāla instrumenti

Turpmāk koncerns un mātessabiedrība novērtē visus kapitāla instrumentus patiesajā vērtībā. Ja vadība ir izvēlējusies uzrādīt patiesās vērtības peļņu vai zaudējumus no kapitāla instrumentiem visaptverošajos ienākumos, tad pēc atzīšanas pārtraukšanas patiesās vērtības izmaiņas netiek pārklasificētas peļņā vai zaudējumos. Dividendes no šādiem ieguldījumiem turpina atzīt peļņā vai zaudējumos, ja koncernam un mātessabiedrībai ir noteiktas tiesības saņemt maksājumus.

Zaudējumus no vērtības samazināšanās (un apvērstie zaudējumi no vērtības samazināšanās) no kapitāla ieguldījumiem, kas novērtēti patiesajā vērtībā visaptverošajos ienākumos vai peļņā vai zaudējumos, neuzrāda atsevišķi no citām patiesās vērtības izmaiņām.

Finanšu saistības

Finanšu saistības tiek novērtētas amortizētajā vērtībā vai pēc patiesās vērtības ar atspoguļojumu peļņā vai zaudējumos. Finanšu saistības klasificē pēc patiesās vērtības peļņā vai zaudējumos, ja tās klasificē kā turētas tirdzniecībai, tās ir atvasinātas vai tās ir norādītas kā tādas sākotnējā atzīšanā. Finanšu saistības patiesajā vērtībā peļņā vai zaudējumos novērtē pēc patiesās vērtības, un neto guvumus vai zaudējumus, tostarp procentu izdevumus, atzīst peļņā vai zaudējumos. Citas finanšu saistības turpmāk novērtē amortizētajās izmaksās, izmantojot efektīvo procentu metodi. Procentu izdevumus un ārvalstu valūtas peļņu un zaudējumus atzīst peļņā vai zaudējumos.

Atzīšanas pārtraukšana

Finanšu aktīva (vai arī, ja iespējams, finanšu aktīva daļas vai līdzīgu finanšu aktīva posteņu grupas daļas) atzīšanas pārtraukšana notiek, kad:

- izbeidzas līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva,
- koncerns un mātessabiedrība nodod līgumā paredzētās tiesības uz naudas plūsmu no attiecīgā finanšu aktīva vai uzņemas pārskaitīt saņemtos naudas līdzekļus trešajām personām pilnā apmērā bez būtiskas kavēšanās atbilstoši starpniecības līgumam; vai arī, ja a) koncerns un mātessabiedrība būtībā ir nodevuši visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus un ja b) koncerns un mātessabiedrība nav ne nodevuši, ne saglabājusi būtībā visus finanšu aktīva riskus un ieguvumus, bet ir nodevuši kontroli pār finanšu aktīvu.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Koncerns un mātesabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības, ja tās līgumsaistības tiek izpildītas vai atceltas, vai arī tās zaudē spēku. Koncerns un mātesabiedrība pārtrauc atzīt finanšu saistības arī tad, ja to noteikumi ir grozīti, un grozīto saistību naudas plūsmas ir būtiski atšķirīgas, un tādā gadījumā jaunas finanšu saistības, kuru pamatā ir grozītie noteikumi, tiek atzītas patiesajā vērtībā. Attiecībā uz finanšu saistību atzīšanas pārtraukšanu starpību starp dzēsto uzskaites vērtību un samaksāto atlīdzību (ieskaitot pārvestos ārpuskaidrās naudas aktīvus vai uzņemtas saistības) atzīst peļņā vai zaudējumos.

Vērtības samazināšana

Koncerns un mātesabiedrība, pamatojoties uz nākotnes apsvērumiem, novērtē sagaidāmos kredītzaudējumus, kas saistīti ar to parāda instrumentiem, kas atzīti amortizētajā vērtībā. Izmantotā vērtības samazināšanās metodika ir atkarīga no tā, vai ir bijis būtisks kredītriska pieaugums. Zaudējumu no vērtības samazināšanās novērtēšanas un atzīšanas principi ir atklāti 4. b pielikumā.

Koncerns un mātesabiedrība piemēro divus sagaidāmos kredītzaudējumu novērtējuma modeļus: darījuma partnera modeli un portfeļa modeli.

Darījuma partnera modeli izmanto atsevišķiem līgumiem noguldījumiem, ieguldījumiem Valsts kases obligācijās, aizdevumiem meitassabiedrībām un naudai un tās ekvivalentiem. Sagaidāmie kredītzaudējumi saskaņā ar šo modeli ir balstīti uz individuālā darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu, pamatojoties uz *Moody's* 12 mēnešu sagaidāmām attiecīgās nozares uzņēmumu saistību neizpildes un atgūšanas likmēm, ja nav identificēts būtisks kredītriska pieaugums. Apstākļi, kas norāda uz būtisku kredītriska pieaugumu, ir būtisks pieaugums *Moody's* saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm (par vienu procentu punktu) vai darījuma partnera nespēja veikt maksājumus noteiktajos termiņos (kavējums 30 un vairāk dienas, maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas norādes uz nespēju maksāt). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi.

Lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus nesāņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes (OIK) ieņēmumiem un individuāli nozīmīgākiem citiem debitoru parādiem, un citiem enerģijas industrijas un saistīto pušu debitoru parādiem, koncerns un mātesabiedrība piemēro vienkāršotu pieeju un uzskaita sagaidāmos kredītzaudējumus, pamatojoties uz saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm.

Portfeļa modelis tiek izmantots debitoru parādiem, kas sagrupēti pēc līdzīgām riska iezīmēm un kavējuma dienām, un ir noteikts uzņēmējdarbības pamatdarbības virzieniem. Debitoru parādiem, kas sagrupēti pēc portfeļa modeļa, koncerns un mātesabiedrība piemēro vienkāršotu pieeju un atzīst sagaidāmos kredītzaudējumus no debitoru parādiem, pamatojoties uz vēsturiski novēroto saistību neizpildes līmeni, kas papildināts ar nākotnes prognozēm, ja tām ir būtiska ietekme.

Atvasinātie finanšu instrumenti

Atvasinātie finanšu instrumenti tiek uzskaitīti kā finanšu aktīvi, ja to patiesā vērtība ir pozitīva, un kā finanšu saistības, ja to patiesā vērtība ir negatīva. Koncerns un mātesabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot 39. SGS noteiktās riska ierobežošanas uzskaites prasības. Atvasināto finanšu instrumentu uzskaites principi ir atspoguļoti 24. pielikumā.

Grāmatvedības politikas maiņa

16. SFPS piemērošana pārskata gadā

Sākot ar 2019. gada 1. janvāri, Koncerns un mātesabiedrība pirmo reizi piemēroja 16. SFPS. Saskaņā ar 16. SFPS pārejas noteikumiem standarts ir ieviests retrospektīvi, novērtējot tā kumulatīvo ietekmi 2019. gada 1. janvārī. Koncerns kā nomnieks atzina finanšu pārskatos tiesības lietot aktīvus un nomas saistības 8 075 tūkstošu EUR apmērā (mātesabiedrība: 3 870 tūkstoši EUR), kas iepriekš tika klasificētas kā operatīvā noma, piemērojot 17. SGS.

Saskaņā ar 16. SFPS nomas saistības tika novērtētas atlikušo nomas maksājumu pašreizējā vērtībā, kas diskontēta, izmantojot nomnieka salīdzināmo procentu likmi 2019. gada 1. janvārī – 1,549 %.

Koncerns un mātesabiedrība piemēroja atviegloto pieeju un nemainīja salīdzinošo informāciju. Tiesības lietot aktīvus tika novērtētas nomas saistību apmērā standarta ieviešanas brīdī. Standarta ieviešanas brīdī netika konstatēta standarta ieviešanas kumulatīvā ietekme, kas būtu jāatzīst kā nesadalītās peļņas sākuma atlikuma korekcija sākotnējās ieviešanas dienā.

Koncerns un mātesabiedrība ir noslēgusi vairākus līgumus par zemes un telpu nomu, kā arī ir noslēgusi sadarbības līgumu līdz 2028. gadam par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW – *optical ground wire with dual function*) šķiedru nomu.

Grāmatvedības politika saistībā ar nomas darījumiem atklāta 15. pielikumā.

Koncernam un mātesabiedrībai nebija finanšu nomas pirms jaunā standarta ieviešanas 2019. gada 1. janvārī.

Pirmo reizi piemērojot 16. SFPS, Koncerns un mātesabiedrība ir izmantojusi šādus atļautos atvieglojumus:

- vienu diskonta likmi nomas portfelim ar līdzīgām īpašībām;
- uzskaitot operatīvo nomu ar atlikušo nomas termiņu, kas mazāks par 12 mēnešiem, kā īstermiņa nomu;
- sākotnējās piemērošanas datumā lietošanas tiesību novērtēšanā neieskaitot sākotnējās tiešās izmaksas;
- izvērtējot nomas līguma termiņu par iespējām pagarināt vai izbeigt nomu.

3. Finanšu risku vadība

3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna un mātesabiedrības darbība pakļauj tos dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, procentu likmju risku un cenu risku), kredītriskam un likviditātes riskam. Koncerna un mātesabiedrības vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna un mātesabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerns un mātesabiedrība lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku, izņemot cenu risku, vadību veic mātesabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātesabiedrības valdes apstiprinātai Finanšu risku vadības politikai. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar koncerna biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātesabiedrības valde, apstiprinot Finanšu risku vadības politiku, ir noteikusi principus vispārējai finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, turklāt nosaka procedūras, definē pieņemamos finanšu instrumentus un principus brīvo finanšu resursu izvietojumam. Cenu risku vadību savukārt veic mātesabiedrības Elektroenerģijas vairumtirdzniecības funkcija atbilstoši mātesabiedrības valdes apstiprinātai Elektroenerģijas vairumtirdzniecības kārtībai.

Nākamajā tabulā ir atklātas finanšu riskiem pakļautās finanšu aktīvu un finanšu saistību pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām:

		Koncerns			Mātesabiedrība			EUR'000	
		Finanšu aktīvi amortizētajā vērtībā	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu	Finanšu aktīvi amortizētajā vērtībā	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu		
Pielikums									
Finanšu aktīvi 2019. gada 31. decembrī									
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	111 530	–	–	82 973	–	–		
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	76 891	–	–	13 221	–	–		
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	–	794 256	–	–		
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	433	–	–	421	–	–		
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	4 684	2 033	–	4 684	2 033		
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	16 885	–	–	16 885	–	–		
Nauda un naudas ekvivalenti	19	122 422	–	–	121 261	–	–		
		328 161	4 684	2 033	1 029 017	4 684	2 033		
Finanšu aktīvi 2018. gada 31. decembrī									
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	117 955	–	–	81 025	–	–		
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	84 613	–	–	14 233	–	–		
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	–	765 815	–	–		
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	30 920	–	–	331	–	–		
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	15 748	105	–	15 748	105		
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	16 935	–	–	16 935	–	–		
Nauda un naudas ekvivalenti	19	129 455	–	–	127 554	–	–		
		379 878	15 748	105	1 005 893	15 748	105		
Finanšu saistības 2019. gada 31. decembrī									
Aizņēmumi	23	882 671	–	–	872 899	–	–		
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	10 204	2 220	–	10 912	2 220		
Nomas saistības	15	5 565	–	–	3 502	–	–		
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	91 410	–	–	68 249	–	–		
		979 646	10 912	2 220	944 650	10 912	2 220		
Finanšu saistības 2018. gada 31. decembrī									
Aizņēmumi	23	814 343	–	–	802 268	–	–		
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	–	10 204	–	–	10 204	–		
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	103 707	–	–	78 726	–	–		
		918 050	10 204	–	880 994	10 204	–		


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtspējas indikatori
Ilgtspējas pārskata pielikumi
Gada pārskats
- Galvenie darbības rādītāji - Vadības ziņojums Finanšu pārskati - Peļņas vai zaudējumu aprēķins - Visaptverošo ienākumu pārskats - Pārskats par finanšu stāvokli - Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā - Pārskats par naudas plūsmām Finanšu pārskatu pielikums - Neatkarīga revidenta ziņojums

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

2019. gada 31. decembrī un 2018. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai aizņēmumi bija tikai eiro (23. pielikums). To ieņēmumi un lielākā daļa finanšu aktīvu un saistību bija izteikti eiro. Līdz ar to ne concerns, ne mātesabiedrība netiek pakļauti nozīmīgam valūtas riskam.

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai atzītie aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā koncerna un mātesabiedrības funkcionālā valūta.

Koncerna finanšu vadības Finanšu risku vadības politikas mērķis ir ierobežot valūtas risku visām sagaidāmajām naudas plūsmām ārvalstu valūtās (kapitālieguldījumiem vai materiālu un izejvielu iegādei), kas var radīt nozīmīgu valūtas risku. 2019. un 2018. gadā koncernam un mātesabiedrībai nebija kapitālieguldījumu projektu, kuru sagaidāmie darījumi radītu nozīmīgu valūtas risku.

II) procentu likmju risks

Tā kā koncernam un mātesabiedrībai ir nozīmīga apjoma mainīgo procentu likmju aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna un mātesabiedrības finanšu ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir būtiski atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

2019. gadā, ja eiro procentu likmes būtu bijušas par 50 bāzes punktiem augstākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, koncerna procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 633 tūkstošiem EUR lielāki (2018. gadā: 875 tūkstoši EUR) un mātesabiedrības procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 621 tūkstošiem EUR lielāki (2018. gadā: 860 tūkstoši EUR).

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā un mātesabiedrībā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme. Tas koncernam un mātesabiedrībai rada risku, jo finanšu izmaksas nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna Finanšu riska vadības politika nosaka vairāk nekā 35 % aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmēs periodu robežās no 2 līdz 4 gadiem.

Koncernā un mātesabiedrībā regulāri tiek analizētas procentu likmju pozīcijas. Dažādi scenāriji tiek modelēti, ņemot vērā iespējamo aizņēmumu refinansēšanu, esošo pozīciju atjaunošanu un risku ierobežošanas aktivitātes. Balstoties uz šiem scenārijiem, koncernā un mātesabiedrībā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu.

Ņemot vērā, ka koncerna un mātesabiedrības politika pārsvarā ir orientēta uz ilgtermiņa finansējuma piesaisti ar mainīgajām procentu likmēm, koncernā un mātesabiedrībā tiek vadīts naudas plūsmas procentu likmju risks, slēdzot procentu likmju mijmaiņas darījumus, ar kuriem mainīgās procentu likmes tiek mainītas pret fiksētajām procentu likmēm. Šādi atvasinātie finanšu instrumenti padara attiecīgos aizņēmumus ar mainīgajām procentu likmēm par aizņēmumiem ar fiksētām procentu likmēm. Tādējādi tiek iegūtas fiksētās likmes, kuras kopumā ir zemākas nekā tās, kuras tiktu noteiktas, ja concerns un mātesabiedrība aizņemtos ar fiksētajām procentu likmēm. Atbilstoši procentu likmju mijmaiņas darījumiem koncerna un mātesabiedrības darījuma puses piekrīt apmainīties ar summām noteiktos laika intervālos (parasti ik pēc pusgada), kas atspoguļo starpību starp fiksētajām un mainīgajām procentu likmēm un ir aprēķinātas, pamatojoties uz darījumu nosacītajām pamatsummām.

Lai mazinātu naudas plūsmas risku, concerns un mātesabiedrībā ir noslēgusi procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto apjomu 229,4 milj. EUR (2018. gadā: 225,1 milj. EUR) (24. II pielikums). 2019. gada 31. decembrī 45 % no kopējiem koncerna aizņēmumiem un 45 % no kopējiem mātesabiedrības aizņēmumiem (31/12/2018: attiecīgi 53 % un 54 %) bija fiksēta procentu likme, ņemot

vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu efektu, un vidējais fiksētās procentu likmes periods koncernam un mātesabiedrībai bija 1,8 gadi (2018. gadā: gan koncernam, gan mātesabiedrībai – 2,1 gadi). 2020. gada laikā tiks veiktas nepieciešamās darbības, lai koncerna faktiskais vidējais fiksētās procentu likmes periods atbilstu Finanšu risku vadības politikā noteiktajām robežām.

Ja eiro aizņēmumu procentu likmes pie mainīgajām bāzes procentu likmēm (ņemot vērā riska ierobežošanas ietekmi) būtu bijušas par 50 bāzes punktiem augstākas, pieņemot, ka pārējie mainīgie rādītāji saglabātos konstanti periodā līdz nākamā gada pārskata apstiprināšanai, tad koncerna pārskata gada peļņa būtu par 2 297 tūkstošiem EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2018: 1 999 tūkstoši EUR) un mātesabiedrības pārskata gada peļņa būtu par 255 tūkstošiem EUR mazāka (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2018: 1 946 tūkstoši EUR).

Ja 2019. gada 31. decembrī īstermiņa un ilgtermiņa eiro procentu likmes būtu par 50 bāzes punktiem augstākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, tad procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesā vērtība būtu par 4 634 tūkstošiem EUR lielāka (31/12/2018: par 4 649 tūkstošiem EUR), kas būtu jāattiecina uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija. Savukārt, ja īstermiņa un ilgtermiņa eiro procentu likmes būtu par 50 bāzes punktiem zemākas, pārējiem mainīgajiem rādītājiem paliekot nemainīgiem, tad procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesā vērtība būtu par 4 815 tūkstošiem EUR mazāka (31/12/2018: 4 834 tūkstoši EUR), kas būtu jāattiecina uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija.

III) cenu risks

Cenu risks ir risks, kā ietekmē finanšu instrumentu patiesās vērtības un naudas plūsmas nākotnē svārstīsies citu iemeslu dēļ, nevis procentu likmju riska vai valūtas riska radīto izmaiņu dēļ. Koncernā un mātesabiedrībā saražoto preču un sniegto pakalpojumu pirkšanu un pārdošanu brīvā tirgus apstākļos, kā arī ražošanā izmantoto resursu pirkšanu ietekmē cenu risks.

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas un dabasgāzes iegādi. Lai ierobežotu cenu risku, kas rodas no elektroenerģijas un dabasgāzes cenu izmaiņām, 2019. un 2018. gada laikā mātesabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas cenu nākotnes darījumus un dabasgāzes cenu nākotnes darījumus (24. III, IV pielikums).

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts koncerna līmenī. Kredītrisks rodas no naudas un naudas ekvivalentiem, atvasinātajiem finanšu instrumentiem patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu peļņas vai zaudējumu aprēķinā, noguldījumiem bankās, finanšu aktīviem, kas uzskaitīti amortizētajā iegādes vērtībā, ieskaitot neapmaksātos debitoru parādus. Kredītriska koncentrācija saistībā ar debitoru parādiem ir ierobežota plašā koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ. Koncernam un mātesabiedrībai nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, izņemot nesāņemtus obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus, aizdevumus un debitoru parādus no meitassabiedrībām un pārvades sistēmas operatora (AS “Augstsprieguma tīkls”) debitora parādus. Novērtējot kredītrisku mātesabiedrības izsniegtajiem aizdevumiem meitassabiedrībām, tiek ņemts vērā, ka AS “Latvenergo” ir izsniegusi aizdevumus tām meitassabiedrībām, kurās tai pieder visas akcijas, un attiecīgi uzrauga šo meitassabiedrību (aizņēmēju) darbību un finanšu stāvokli. Zaudējumi no vērtības samazinājuma tiek atskaitīti no bruto vērtībām.

Attiecībā uz finanšu aktīviem (skat. tabulu zemāk) maksimālo atklāto kredītriska pozīciju veido naudas un naudas ekvivalentu bilances vērtība (19. pielikums), parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori (18. pielikums), atvasinātie finanšu instrumenti (24. pielikums) un pārējie finanšu ieguldījumi (22. pielikums).

Maksimālā iespējamā kredītriska riska novērtējums:

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
	Pielikums	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	111 530	117 955	82 973	81 025
Citi ilgtermiņa finanšu debitori	18 b	433	30 920	421	331
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	76 891	84 613	13 221	14 233
Aizdevumi meitasabiedrībām	29 e	–	–	794 256	765 815
Nauda un naudas ekvivalenti	19	122 422	129 455	121 261	127 554
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	6 717	15 853	6 717	15 853
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	16 885	16 935	16 885	16 935
		334 878	395 731	1 035 734	1 021 746

Atbilstoši 9. SFPS koncerns un mātesabiedrība novērtē debitoru saistību neizpildes varbūtību jau pēc debitoru parādu sākotnējās atzīšanas, un katrā bilances datumā apsver, vai kopš parādu sākotnējās atzīšanas ir būtiski palielināties to kredītrisks (2. un 18. pielikums).

Saistībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai mātesbanku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī. Ja darījumu partnerim nav šāda kredītreitinga, tad tiek veikta riska kontrole un novērtēta darījuma partnera kredītqualitāte, ņemot vērā darījumu partnera finanšu stāvokli, iepriekšējo pieredzi un citus faktorus. Tiek noteikti individuāli riska limiti atbilstoši Finanšu risku vadības politikas principiem. Atkarībā no noteiktiem sadarbības limitiem bankas atlikumi vienā bankā vai finanšu institūcijā nedrīkst pārsniegt piecdesmit procentus no kopējiem naudas atlikumiem. Atsevišķu individuāli nozīmīgu finanšu aktīvu, kam nav pienācis izpildes termiņš, kredītqualitātes izvērtēšanai tiek izmantoti finanšu reitingu aģentūru piešķirtie kredītreitingi, bet, ja tādu nav, tad par pamatu tiek ņemta līdzšinējā klientu maksājumu vēsture.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus. Parādu no līgumiem ar klientiem un citu finanšu debitoru kredītriska novērtējums ir aprakstīts 4. b un 18. pielikumā.

Naudas un naudas ekvivalentu bilances atlikuma sadalījums pēc finanšu darījumu partneriem pēc stāvokļa uz pārskata gada beigām atspoguļots šajā tabulā:

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ar investīciju līmeņa kredītreitingu*		117 347	126 483	116 186	124 582
Bez investīciju līmeņa vai bez kredītreitinga		5 075	2 972	5 075	2 972
		122 422	129 455	121 261	127 554

* Banku mātesabiedrībām noteiktais investīciju līmeņa kredītreitings

Nākamajā tabulā atklāti esošie naudas atlikumi bankās un finanšu institūcijās sadalījumā pēc kredītreitinga pakāpes atbilstoši *Moody's* noteiktajai kredītreitinga skalai. Sagaidāmie kredītzaudējumi nav būtiski (zem 1 %) ņemot vērā, ka lielākā daļa naudas un naudas ekvivalentu atrodas bankās un finanšu institūcijās ar investīciju pakāpes kredītreitingu un finanšu aktīvi tiek vērtēti ar labu kredītqualitāti.

EUR'000

		Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Aa2		70 621	51 376	69 468	49 556
Aa3		1 926	22 248	1 926	22 247
Baa1		40 466	48 201	40 458	48 121
Baa2		4 334	4 658	4 334	4 658
Bez investīciju līmeņa vai bez kredītreitinga		5 075	2 972	5 075	2 972
		122 422	129 455	121 261	127 554

Finanšu darījumu partneriem noteiktie kredītriska limiti pārskata periodā netika pārsniegti, un koncerna un mātesabiedrības vadība nesagaida nekādus zaudējumus, kas varētu rasties no finanšu darījumu partneru iespējamās saistību neizpildes, finanšu darījumu partneri atbilst kredītriska 1. līmenim.

Koncerns un mātesabiedrība iegulda naudas līdzekļus tikai kotētos parāda instrumentos ar ļoti zemu saistību neizpildes varbūtību (valsts kases obligācijās).

c) Likviditātes risks

Latvenergo koncerna likviditātes un naudas plūsmas riska vadības politikas mērķis ir uzturēt pietiekamu naudas un naudas ekvivalentu apjomu (19. pielikums) un ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumu pieejamību, izmantojot pietiekamu kredītu apjomu, lai izpildītu esošās un paredzamās saistības un kompensētu naudas plūsmu svārstības dažādu finanšu risku ietekmē.

Nākamajā tabulā tiek analizētas koncerna un mātesabiedrības finanšu saistības, kas sagrupētas vecuma grupās atbilstoši to izpildes termiņiem. Summas veidojas no nediskontētām naudas plūsmām atbilstoši noslēgtajiem līgumiem. Aizņēmumu naudas plūsmas noteiktas, ņemot vērā spēkā esošās procentu likmes pārskata perioda beigās.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Pelņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi

Aplēses un novērtējumi tiek regulāri pārvērtēti un balstīti uz iepriekšējo pieredzi un citiem faktoriem, ieskaitot nākotnes notikumus, kas uzskatāmi par ticamiem attiecīgajos apstākļos, novērtējumu. Koncerns un mātesabiedrība aplēš un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Grāmatvedības aplēses var atšķirties no faktiskajiem rezultātiem. Aplēses un pieņēmumi, kuriem piemīt palielināts risks radīt būtiskus labojumus finanšu pārskatos uzrādīto aktīvu un saistību uzskaites vērtībā nākamā finanšu gada laikā, ir aprakstīti zemāk:

a) Aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļiem

I) pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas laiks

Koncerns un mātesabiedrība veic aplēses attiecībā uz pamatlīdzekļu lietderīgo izmantošanas laiku un atlikušo vērtību. Šīs aplēses izriet no iepriekšējās pieredzes, kā arī no nozares prakses un tiek izvērtētas katra pārskata gada beigās. Iepriekšējā pieredze liecina, ka faktiskais pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiks dažreiz ir bijis ilgāks nekā aplēsts. Pilnībā nolietoto pamatlīdzekļu vērtības ir atklātas 14. a pielikumā. Paredzamais lietderīgās lietošanas laika izmaiņu ietekmes novērtējums nav precīzi aplēšams, tādēļ nolietojuma likmju izmaiņu jutīguma analīzes ietekme uz nākamajiem periodiem netiek atklāta.

II) pamatlīdzekļu atgūstamā vērtība

Koncerns un mātesabiedrība veic pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās testu ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Pamatlīdzekļiem ir noteiktas atsevišķas naudu īnēsošās vienības. Atbilstoši testu izvērtējumam, ja nepieciešams, aktīvu vērtība tiek norakstīta līdz to atgūstamajai vērtībai. Vērtības samazināšanās izvērtēšanā vadība izmanto dažādas aplēses naudas plūsmām, kas rodas no aktīvu izmantošanas, pārdošanas, uzturēšanas un pamatlīdzekļu remontiem, kā arī inflācijas un procentu likmju pieauguma. Aplēses izriet no vispārējās ekonomiskās vides, patēriņa un elektroenerģijas pārdošanas cenu prognozēm. Ja nākotnē reālā situācija mainītos, tiktu atzīts papildu vērtības samazinājums vai arī atzītais vērtības samazinājums varētu tikt daļēji vai pilnīgi apvērsts. Atgūstamās vērtības samazinājumu ietekmē tādi faktori kā augstas remontu un rekonstrukcijas izmaksas, atsevišķu palīgiekārtu zema noslodze, relatīvi lielas uzturēšanas izmaksas, ierobežotas iespējas pārdot pamatlīdzekļus tirgū un citi būtiski faktori. Vērtības samazinājuma izmaksas tiek atzītas attiecīgajā pārskata periodā un ir aprakstītas 14. d pielikumā.

III) pārvērtēšana

Atsevišķu koncerna un mātesabiedrības pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veic neatkarīgi, ārēji, sertificēti vērtētāji, izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizstāšanas izmaksu metodi vai ieņēmumu metodi. Vērtējums tiek veikts atbilstoši starptautiskajiem īpašuma vērtēšanas standartiem, pamatojoties uz pamatlīdzekļu esošo izmantošanu, kas tiek uzskatīta par iespējami labāko un efektīvāko. Pārvērtēšanas rezultātā tiek noteikta katra pamatlīdzekļa atlikusī aizstāšanas vērtība. Atlikusī aizvietošanas vērtība ir starpība starp analoga pamatlīdzekļa aizstāšanas vai atjaunošanas izmaksām vērtēšanas brīdī un uzkrāto kopējo pamatlīdzekļa vērtības zudumu, kas ietver sevī tā fizisko, funkcionālo (tehnoloģisko) un ekonomisko (ārējo) nolietojanos. Fiziskais nolietojums tiek noteikts proporcionāli pamatlīdzekļa vecumam. Pamatlīdzekļiem, kurus tuvākajā laikā plānots rekonstruēt, vērtējumā papildus tiek aprēķināts arī funkcionālais nolietojums. Pamatlīdzekļu atlikušais lietderīgās lietošanas laiks pēc pārvērtēšanas tiek novērtēts atbilstoši novērtētajam kopējam nolietojumam. Ieņēmumu metodes pamatā ir ražošanas jaudas apzināšana un analīze, elektroenerģijas pārdošanas cenu prognoze, vēsturisko ražošanas un ar saimniecisko darbību saistīto izmaksu analīze un nākotnes izmaksu prognoze, kapitālieguldījumu prognoze, neto naudas plūsmas prognoze, kā arī

diskonta un kapitalizācijas likmes aprēķins, balstoties uz tirgus datiem.

Detalizētāk pēdējo veikto pārvērtēšanu rezultāti ir atklāti 14 c. pielikumā.

b) Finanšu aktīvu vērtības samazinājums

Koncernā un mātesabiedrībā ir seši finanšu aktīvu veidi, uz kuriem attiecas sagaidāmo kredītaudējumu modelis:

- ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm (mātesabiedrība);
- citi ilgtermiņa debitori;
- pārējie finanšu ieguldījumi;
- parādi no līgumiem ar klientiem;
- citi īstermiņa debitori;
- nauda un naudas ekvivalenti.

Uzkrājumi finanšu aktīvu vērtības samazinājumam ir balstīti uz pieņēmumiem par saistību neizpildes risku un paredzamām kredītaudējumu likmēm. Koncerns un mātesabiedrība izmanto novērtējumu, veicot šīs aplēses un atlasot datus vērtības samazinājuma aprēķinam, pamatojoties uz koncerna un mātesabiedrības iepriekšējo vēsturi, esošajiem tirgus apstākļiem, kā arī uz nākotni vērstām aplēsēm katra pārskata perioda beigās.

Koncerns un mātesabiedrība piemēro divus sagaidāmo kredītaudējumu modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli (2. un 18. pielikums).

Izmantojot portfeļa modeli, koncerns un mātesabiedrība piemēro 9. SFPS vienkāršoto pieeju, lai novērtētu sagaidāmos kredītaudējumus, veicot mūža sagaidāmo kredītaudējumu uzkrājumu noteikšanu pircēju un pasūtītāju parādiem, kas saistīti ar pamatdarbību (elektroenerģijas, dabasgāzes, siltumenerģijas un ar tiem saistīto atbalsta pakalpojumu pārdošana, IT un telekomunikāciju pakalpojumu pārdošana). Lai noteiktu sagaidāmos kredītaudējumus, šie debitoru parādi ir sagrupēti, pamatojoties uz to kopīgām kredītriska pazīmēm un nokavētajām dienām. Atbilstoši tam koncerns un mātesabiedrība ir secinājusi, ka paredzamās kredītaudējumu likmes šiem debitoru parādiem ir noteiktas iespējami tuvu to atbilstošajam kredīriskam. Sagaidāmo kredītaudējumu likmes ir noteiktas atbilstoši pārdoto preču un pakalpojumu maksājumu profiliem 3 gadu laikā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītaudējumiem, kas radušies šajā periodā. Vēsturiskajām kredītaudējumu likmēm nav veiktas korekcijas, kas atspoguļotu pašreizējo un uz nākotni vērsto informāciju par makroekonomiskajiem faktoriem, kuri ietekmē klientu spēju segt debitoru parākus, jo koncerns un mātesabiedrība ir izvērtējusi, ka tādi makroekonomiskie faktori, kā, piemēram, iekšzemes kopprodukta pieaugums vai bezdarba līmenis Latvijā nenozīmīgi ietekmē sagaidāmos kredītaudējumus, jo makroekonomiskās prognozes paredz stabilu perspektīvu šiem rādītājiem.

Darījuma partnera modeli izmanto, izvērtējot atsevišķus līgumus par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem meitassabiedrībām, pārējiem finanšu ieguldījumiem un naudai un tās ekvivalentiem. Ja nav identificēts būtisks kredītriska pieaugums, sagaidāmie kredītaudējumi atbilstoši šim modelim pamatojas uz individuālā darījuma partnera nozares saistību neizpildes riska novērtējumu un *Moody's* kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītaudējumu atgūšanas likmēm. Apstākļi, kas norāda uz būtisku kredītriska pieaugumu, ir būtisks pieaugums *Moody's* saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm (par vienu procentu punktu) vai darījuma partnera nespēja veikt maksājumus noteiktajos termiņos (kavējums 30 un vairāk dienas, maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas norādes uz nespēju maksāt). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītaudējumi.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtspējas indikatori
Ilgtspējas pārskata pielikumi
Gada pārskats
– Galvenie darbības rādītāji
– Vadības ziņojums
– Finanšu pārskati
Peļņas vai zaudējumu aprēķins
Visaptverošo ienākumu pārskats
Pārskats par finanšu stāvokli
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
Pārskats par naudas plūsmām
Finanšu pārskatu pielikums
– Neatkarīga revidenta ziņojums

Darījuma partnera modeli izmanto arī pārējiem ilgtermiņa un īstermiņa finanšu debitoru parādiem, atsevišķiem individuāli nozīmīgiem debitoru parādiem, enerģētikas nozares uzņēmumu un saistīto pušu debitoru parādiem, aprēķinot mūža sagaidāmos kredītzaudējumus, pamatojoties uz saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmēm.

Visiem koncerna un mātessabiedrības pārējiem finanšu ieguldījumiem, kas novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā (ieguldījumi Valsts kases obligācijās), nav bijis būtisks kredītriska pieaugums, un tiek uzskatīts, ka tiem ir zems kredītrisks (*Moody's* kredītreitings - A3) un tie atbilst kredītriska 1. līmenim, tāpēc sagaidāmie uzkrājumi to vērtības samazinājumam bija nebūtiski un netika atzīti.

Kaut arī uz naudu un tās ekvivalentiem attiecas arī 9. SFPS prasības attiecībā uz vērtības samazinājuma atzīšanu, konstatētie zaudējumi no vērtības samazinājuma bija nebūtiski, ņemot vērā arī faktu, ka praktiski visi naudas un naudas ekvivalenti tiek turēti finanšu iestādēs, kurām pašām vai to mātesbankām piešķirts investīciju pakāpes kredītreitings (galvenokārt “A” pakāpes kredītreitinga līmenis) (atbilst kredītriska 1. līmenim).

c) Aplēses attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu no līgumiem ar klientiem

l) Obligātās iepirkuma komponentes atzīšana

Koncerns un mātessabiedrība izmanto svarīgus novērtējumus, piemērojot aģenta uzskaites principu, lai atzītu obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumus (skatīt arī 6. pielikumu).

Vadība ir izvērtējusi šādas pazīmes, kas norāda, ka koncerns un mātessabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tiem nav kontroles pār OIK pirms tās nodošanas klientiem;
- tiem ir pienākums OIK iekļaut klientiem izrakstītajos rēķinos un iekasēt maksu, bet nav tiesību uz ieņēmumiem, kurus valsts noteiktā atbalsta mehānismā sedz visi elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam;
- neuzņemas kredītrisku, kas rodas no pircēju debitoru parādiem;
- tiešā veidā nesaņem atlīdzību no OIK maksājumiem.

II) Sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojuma atzīšana (mātessabiedrība)

Vadība ir izvērtējusi, ka mātessabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojumu un tā darbojas kā aģents. It īpaši vadība ir izvērtējusi šādus rādītājus, nosakot, ka mātessabiedrība darbojas kā aģents, jo:

- tai nav kontroles pār sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu;
- tā sadales sistēmas vai pārvades sistēmas operatora vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos rēķinos sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumus un iekasē maksu par tiem, bet tai nav tiesību uz ieņēmumiem;
- tai nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumu cenu (skatīt arī pielikumu 6.).

III) Sadales sistēmas pieslēguma maksas atzīšana (koncerns)

Sadales sistēmas pieslēguma maksas netiek uzskatītas par atsevišķu (atšķirīgu) izpildes pienākumu, jo nav atšķirīgas individuāli vai līguma kontekstā. Sadales sistēmas pakalpojums tiek sniegts pēc klienta veiktā maksājuma par elektrotīkla pieslēgumu, tāpēc elektrotīkla pieslēguma maksa un sadales sistēmas pakalpojums ir savstarpēji ļoti atkarīgi un saistīti.

Ieņēmumi no pieslēgumu maksas un citi ieņēmumi no sadales sistēmas aktīvu pārbūves, kas veikta pēc klientu pieprasījuma, tiek atzīti nākamajos periodos, jo nepārtrauktās darbības pakalpojums ir identificēts kā līguma ar klientu, lai sniegtu sadales sistēmas pakalpojumu un tiek atzīta atbilstoši 15. SFPS

“Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem” kā nākamo periodu ieņēmumi (līguma saistības) (6. un 28. pielikums). Pieslēgumu maksas tiek atzītas kā ieņēmumi visā paredzamajā komerciālo attiecību ar klientu perioda laikā. Pamatojoties uz vadības aplēsi, 20 gadi ir paredzamais komerciālo attiecību ar klientu perioda laiks, kas ir aplēsts kā periods, pēc kura beigām tehnoloģisku izmaiņu rezultātā varētu būtiski mainīties pieprasītās jaudas pieslēguma objektos.

Ieņēmumu atzīšanas periods pamatojas uz vadības aplēsi, jo ir pamatota pārliecība, ka aktīvus, kuru izbūves izmaksas daļēji nosedz saņemtās pieslēgumu maksas, izmantos sadales sistēmas pakalpojumu sniegšanai ilgākā laika periodā, kāds ir noteikts, slēdzot pieslēguma līgumu ar klientu (6. pielikumu).

d) Uzkrājumu atzīšana un novērtēšana

2019. gada 31. decembrī koncerns ir izveidojis uzkrājumus apkārtējās vides aizsardzībai, pēcnodarbinātības pabalstiem un darba attiecību izbeigšanas pabalstiem 20,1 miljona EUR apmērā (31/12/2018: 21,0 milj. EUR) un mātessabiedrība 9,0 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: 9,0 milj. EUR) (27. pielikums). Šo saistību izpildes apmērs un laiks ir nenoteikts. Lai noteiktu šo uzkrājumu pašreizējo vērtību, tiek izmantoti noteikti pieņēmumi un aplēses, tai skaitā paredzamās nākotnes izmaksas, inflācijas tempi un izmaksu laika grafiki. Faktiskās izmaksas var atšķirties no izveidotajiem uzkrājumiem sakarā ar izmaiņām likumdošanas normās, nākotnes tehnoloģiskajām iespējām novērst dabai radīto kaitējumu, kā arī trešo pušu segtajām izmaksām. Lai novērtētu uzkrājumus pēcnodarbinātības pabalstiem, tiek aplēsta darba attiecību izbeigšanas iespējamība dažādās darbinieku vecuma grupās, par pamatu izmantojot iepriekšējo pieredzi, kā arī dažādus pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem un finanšu faktoriem (ieskaitot paredzamo darba atlīdzības pieaugumu un noteiktas izmaiņas pabalstu apmēros). Varbūtība un citi faktori tiek noteikti uz iepriekšējās pieredzes pamata. Atbilstoši *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktiem attīstības virzieniem mātessabiedrības vadība ir apstiprinājusi Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tiek atzīti atbilstoši *Latvenergo* koncerna Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmai, kurā paredzēts īstenot efektivitātes programmu (ietverot AS “Latvenergo” un AS “Sadales tīkls” efektivitātes pasākumus), kuras ietvaros paredzēts pakāpeniski samazināt darbinieku skaitu līdz 2022. gadam. Pamatpieņēmumi, kas izmantoti, lai noteiktu uzkrājumu apmēru, ir atspoguļoti 27. pielikumā.

e) Risku ierobežošanas instrumentu efektivitātes novērtēšana

Koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi ievērojamu daudzumu mijmaiņas un nākotnes darījumu, lai ierobežotu elektroenerģijas un dabasgāzes cenu izmaiņu un procentu likmju svārstību riskus, uz kuriem attiecas naudas plūsmas riska ierobežošanas uzskaite un ieņēmumi vai zaudējumi no spēkā esošo risku ierobežošanas instrumentu un pret risku nodrošināto posteņu patiesās vērtības izmaiņām ir iekļauti atbilstošajās rezervēs pašu kapitālā. Risku ierobežošanas efektivitātes novērtēšana tiek pamatota ar vadības aplēsēm, ņemot vērā nākotnes elektroenerģijas un dabasgāzes iepirkuma darījumus un parakstītos mainīgo procentu likmju aizdevumu līgumus. Kad risku ierobežošanas instrumenti kļūst neefektīvi, ieņēmumi vai zaudējumi no patiesās vērtības izmaiņām tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā (25. pielikums).

f) Nomas termiņš un klasifikācija

Nosakot nomas termiņu, vadība ņem vērā visus faktus un apstākļus, kas rada ekonomiska rakstura stimulu izmantot iespēju pagarināt nomu vai neizmantojot iespēju izbeigt nomu. Iespēja pagarināt nomu (vai periodu pēc nomas termiņa beigām) tiek iekļauti nomas termiņā, ja pastāv pamatota pārliecība, ka noma tiks pagarināta (vai netiks izbeigta). Novērtējums tiek pārskatīts, iestājoties būtiskam notikumam vai būtiskām apstākļu izmaiņām, kas ietekmē novērtējumu un atrodas nomnieka kontrolē.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats
– Galvenie darbības rādītāji
– Vadības ziņojums
– Finanšu pārskati
Peļņas vai zaudējumu aprēķins
Visaptverošo ienākumu pārskats
Pārskats par finanšu stāvokli
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
Pārskats par naudas plūsmām
Finanšu pārskatu pielikums
– Neatkarīga revidenta ziņojums

Koncerns kā nomnieks ir noslēdzis nomas līgumu ar licencētu pārvades sistēmas operatoru par pārvades tīklu infrastruktūras un ar to saistītās zemes un ēku, un inženierbūvju nekustamo īpašumu nomu līdz 2019. gada beigām. Beidzoties kārtējam nomas līgumam, puses var pārskatīt līguma nosacījumus. Līdz 2019. gada beigām netika saņemti nomas līguma grozījumi, un saskaņā ar līguma nosacījumu - ja puses nevienojas par jauna līguma noslēgšanu, tas tiek pagarināts uz nākamo 5 gadu periodu ar nosacījumu, ka pārvades sistēmas operatoram ir licence elektroenerģijas pārvadei. Pamatojoties uz līguma noteikumu izvērtējumu, ka īpašumtiesības netiek nodotas, kā tas ir noteikts Latvijas Republikas Enerģētikas likumā, iznomātājs saglabā visus būtiskos riskus un ieguvumus no šo aktīvu īpašuma tiesībām, koncerns uzskaita līgumus kā operatīvo nomu līdz 16. SFPS ieviešanai. Lemjot par nomas klasifikāciju, vadība izvērtēja 16. SFPS “Noma” / 17. SGS “Noma” ietvertos kritērijus un ņēma vērā šādus apstākļus:

- nomas līgums neparedz īpašumtiesību nodošanu nomas līguma beigās;
- nomas līgums nedod nomniekam tiesības iegādāties iznomātos aktīvus par cenu, kas būtiski zemāka par to tirgus vērtību;
- koncernam ir tiesības saņemt nomas maksu, nodrošinot Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) apstiprinātu kapitāla atdevi, un koncerns saglabā visus būtiskos riskus un ieguvumus no šo aktīvu īpašuma tiesībām un patiesās vērtības izmaiņām;
- nomas līgums var tikt pagarināts līdz 2025. gadam, t.i., gadam, līdz kuram pārvades sistēmas operatoram ir spēkā esoša licence elektroenerģijas pārvadei. Šis periods nav lielākā daļa no iznomāto aktīvu aplēstā vidējā atlikušā lietderīgās izmantošanas laika;
- nomas maksa tiek aprēķināta saskaņā ar SPRK apstiprinātu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu metodiku, ņemot vērā SPRK apstiprinātu kapitāla atdeves likmi, un nomas maksa paredzamajā līguma darbības laikā nesedz aplēsto iznomāto aktīvu patieso vērtību;
- iznomātos aktīvus var lietot tikai nomnieks, kuram ir licence elektroenerģijas pārvadei. Atbilstoši spēkā esošai likumdošanai koncerns pats nevar saņemt šādu licenci. Līdz ar to periodi pēc 2025. gada nav jāņem vērā, analizējot pašreiz spēkā esošo nomas līgumu. Nomāto aktīvu (pamatlīdzekļi) uzskaites vērtība 2019. gada 31. decembrī atspoguļota 30. pielikumā.

g) Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas atzīšana (16. SFPS / SGS Nr. 17)

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek atzītas kā ieņēmumi visā paredzamajā nomas perioda laikā. Nomas periods ir noteikts, pamatojoties uz vadības aplēsi.

Ieņēmumi no pārvades sistēmas pieslēgumu un citu pakalpojumu maksas tiek atzīti nākamajos periodos, jo nepārtrauktās darbības pakalpojums ir identificēts kā līgums ar nomnieku. Operatīvās nomas līguma darbības laiks ir 5 gadi, savukārt periods, kura laikā tiek atzīti ieņēmumi no pieslēgumu maksām, ir garāks, jo ir pamatota pārliecība, ka aktīvi, kuru izbūves izmaksas daļēji nosedz saņemtās pieslēgumu maksas, tiks iznomāti uz ilgāku periodu, kāds ir noteikts nomas līgumā.

h) Vienreizējas kompensācijas atzīšana saistībā ar koģenerācijas stacijām

2017. gada oktobrī mātessabiedrība pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem TEC - 1 un TEC - 2 koģenerācijas stacijām. Vienreizējā kompensācija tika aprēķināta 75 % apmērā no diskontētās nākotnes

garantētās maksas par uzstādītajām elektriskajām jaudām. 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS “Latvenergo”, tāpēc mātessabiedrība saņēma valsts dotāciju 454 413 tūkstošus EUR.

Dotācija tika sadalīta divās daļās un atzīta atbilstoši grāmatvedības politikai, kas norādīta 28. pielikumā:

- beznosacījuma dotācija 140 000 tūkstošu EUR apmērā atzīta “Pārējos ieņēmumos” koncerna un mātessabiedrības 2017. gada peļņas vai zaudējuma aprēķinā
- dotācija, kurai piemēroti nosacījumi, 314 413 tūkstošu EUR apmērā atzīta kā nākamo periodu ieņēmumi koncerna un mātessabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim.

Lēmums par vienreizējās kompensācijas ieskaitu tika pieņemts atsevišķi. Pēc Ministru kabineta rīkojuma Nr.685 pieņemšanas 2017. gada 28. novembrī tika noslēgts trīspusējs līgums starp Latvijas Republiku (ko pārstāv Ekonomikas ministrija), mātessabiedrību un tās meitassabiedrību AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” (Publiskais tirgotājs) par vienreizējas kompensācijas īstenošanu. Atbilstoši līgumam Publiskais tirgotājs bija atzinis prasījumu pret valsti par vienreizējās kompensācijas 454 413 tūkstošu EUR apmērā īstenošanu. Šī summa tika atzīta kā saņemamā valsts dotācija koncerna finanšu pārskatos. Lai AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” nodrošinātu kompensācijas finansējumu, mātessabiedrība noslēdza vienošanos par aizdevuma izsniegšanu tādā apmērā, kas sakrīt ar saņemamās dotācijas apmēru.

2018. gada 20. martā samazināts mātessabiedrības pamatkapitāls par 454 413 tūkstošiem EUR (20. pielikums).

2018. gada 26.martā atbilstoši trīspusējam līgumam mātessabiedrība bija nokārtojusi savas saistības pret Ekonomikas ministriju par kapitāla samazināšanu, veicot savstarpējo ieskaitu par saņemamo dotāciju no valsts un ir veikusi savstarpējo ieskaitu ar Publisko tirgotāju.

2018. gada 26. septembrī Ministru kabinets nolēma dotācijas daļai 51 700 tūkstošu EUR apmērā mainīt nosacījumus, nosakot to par beznosacījuma dotāciju, proporcionāli šādā apmērā samazinot atlikušo dotācijas daļu līdz atbalsta perioda beigām. Šī un iepriekšējā lēmuma rezultātā koncerns un mātessabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Pārējie ieņēmumi” 2019. gadā ir atzinusi 23 990 tūkstošus (2018. gadā: 81 004 tūkstošus EUR) (7. pielikums). Attiecīgi 209 419 tūkstoši EUR 2019. gada 31.decembrī (31/12/2018: 233 409 tūkstoši EUR) ir atzīti nākamo periodu ieņēmumos un lineāri attiecināmi uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim.

i) Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa atzīšana

Konsolidētajos finanšu pārskatos tiek atzītas atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības par meitassabiedrību pirmsnodokļu peļņu tādā apmērā, kādā mātessabiedrība kā akcionārs tuvākajā nākotnē lems par šīs peļņas sadalīšanu dividendēs, atbilstoši noteiktajai nodokļa likmei pie peļņas sadalīšanas - 20/80 no neto izmaksām (12. pielikums). Mātessabiedrības vadība ir aplēsusi paredzamo meitassabiedrību peļņas sadalīšanas laiku un apjomu, un koncerna konsolidētajos finanšu pārskatos ir atzinusi atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības par sadalāmo meitassabiedrību peļņu.

realizē meitassabiedrība AS “Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

Pārvades aktīvu nomas segmenta darbību nodrošina AS “Latvijas elektriskie tīkli” – elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, kas nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija un segmentu aktīvi, un saistības. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā “Korekcijas un izslēgšana”. Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

5. Darbības segmenti

Segmentu pārskatu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums tiek pamatots ar uz iekšējo pārvaldes struktūru, kas ir pamatā pārskatu veidošanas sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei, ievērojot galvenā darbības lēmumu pieņēmēja – koncerna sabiedrības, kas darbojas konkrētā segmentā, vadības viedokli. Koncerna mātessabiedrības valde pārskata visu darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, bet tas uzrauga arī saimnieciskās darbības peļņu. Atsevišķos finanšu pārskatos saimnieciskās darbības peļņa neiekļauj no meitassabiedrībām saņemtās dividendes un procentu ieņēmumus. Meitassabiedrības darbojas neatkarīgi no mātessabiedrības atbilstoši ES un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām un to pamatdarbība atšķiras no mātessabiedrības darbības. Līdz ar to mātessabiedrības galvenais darbības lēmumu pieņēmējs uzrauga mātessabiedrības darbību un pieņem lēmumus par resursu piešķiršanu, pamatojoties uz mātessabiedrības darbības rezultātiem.

Koncerna darbību iedala trīs galvenajos segmentos – ražošana un tirdzniecība, sadale un pārvades aktīvu noma. Mātessabiedrības darbību daļa vienā galvenajā segmentā - ražošanā un tirdzniecībā.

Papildus *Latvenergo* koncernā un Sabiedrībā tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Korporatīvās funkcijas nodrošina vadības pakalpojumus meitassabiedrībām, kā arī nodrošina informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumus, nomas pakalpojumus ārējiem klientiem.

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina koncerna sabiedrības AS “Latvenergo” un SIA “Liepājas enerģija”, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS “Latvenergo”, *Elektrum Eesti*, OÜ un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”.

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS “Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

Pārvades aktīvu nomas segmenta darbību nodrošina AS “Latvijas elektriskie tīkli” – elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks, kas nodrošina finansēšanu ieguldījumiem šajos aktīvos.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, finanšu rezultātu un peļņas informācija, un segmentu aktīvi, un saistības. Starpssegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros un atspoguļoti kolonnā “Korekcijas un izslēgšana”. Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti atbilstoši regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai atbilstīgi godīgas konkurences principam.

EUR'000													
	Koncerns							Mātesabiedrība					
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma*	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība	
2019. gads													
Ieņēmumi													
Ārējie klienti	516 626	318 105	36 643	6 905	878 279	–	878 279	395 727	41 802	437 529	–	437 529	
Starpsegmentu	1 315	1 611	3 387	45 739	52 052	(52 052)	–	767	22 520	23 287	(23 287)	–	
KOPĀ ieņēmumi	517 941	319 716	40 030	52 644	930 331	(52 052)	878 279	396 494	64 322	460 816	(23 287)	437 529	
Rezultāts													
EBITDA	103 347	125 093	39 798	12 729	280 967	–	280 967	92 550	20 101	112 651	–	112 651	
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(56 485)	(75 276)	(24 756)	(11 400)	(167 917)	–	(167 917)	(53 196)	(14 347)	(67 543)	–	(67 543)	
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	46 862	49 817	15 042	1 329	113 050	(8 293)	104 757	39 354	5 754	45 108	56 119	101 227	
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	1 346 937	1 681 422	642 151	87 966	3 758 476	106 465	3 864 941	1 197 434	168 915	1 366 349	1 770 609	3 136 958	
Segmentu saistības pārskata gada beigās	275 638	189 399	179 576	12 018	656 631	942 824	1 599 455	273 037	12 936	285 973	901 698	1 187 671	
Kapitālieguldījumi	32 823	95 139	87 406	14 763	230 131	(704)	229 427	31 484	16 785	48 269	–	48 269	
2018. gads													
Ieņēmumi													
Ārējie klienti	510 434	321 232	39 203	7 139	878 008	–	878 008	386 510	48 689	435 199	–	435 199	
Starpsegmentu	1 390	1 730	2 991	45 451	51 562	(51 562)	–	459	22 366	22 825	(22 825)	–	
KOPĀ ieņēmumi	511 824	322 962	42 194	52 590	929 570	(51 562)	878 008	386 969	71 055	458 024	(22 825)	435 199	
Rezultāts													
EBITDA	146 552	119 791	41 456	13 783	321 582	–	321 582	134 040	26 887	160 927	–	160 927	
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(110 490)	(77 432)	(25 856)	(12 042)	(225 820)	–	(225 820)	(107 397)	(19 727)	(127 124)	–	(127 124)	
Segmentu peļņa pirms nodokļa	36 062	42 359	15 600	1 741	95 762	(7 249)	88 513	26 643	7 160	33 803	178 957	212 760	
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	1 329 274	1 669 710	579 327	86 350	3 664 661	134 158	3 798 819	1 212 681	161 577	1 374 258	1 766 851	3 141 109	
Segmentu saistības pārskata gada beigās	295 168	192 016	95 123	6 535	588 842	889 912	1 478 754	298 328	7 882	306 210	841 076	1 147 286	
Kapitālieguldījumi	28 909	95 117	87 136	12 411	223 573	(2 966)	220 607	26 921	14 429	41 350	–	41 350	

* Pārvades aktīvu nomas segments klasificēts finanšu pārskatos kā pārtraucamā darbība (30. pielikums)

Koncerna un mātessabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (6. pielikums):

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība			
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Pārvades aktīvu noma*	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	Segmenti KOPĀ	KOPĀ Mātessabiedrība
2019. gads										
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:										
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	440 435	3 063	–	–	443 498	443 498	332 486	–	332 486	332 486
Sadales sistēmas pakalpojumi	1	299 332	–	–	299 333	299 333	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	68 148	75	–	12	68 235	68 235	56 842	12	56 854	56 854
Pārējie ieņēmumi	8 042	15 532	–	5 731	29 305	29 305	6 399	31 826	38 225	38 225
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	516 626	318 002	–	5 743	840 371	840 371	395 727	31 838	427 565	427 565
Pārējie ieņēmumi:										
Pārvades sistēmas aktīvu noma	–	–	36 116	–	36 116	36 116	–	–	–	–
Pārējo aktīvu noma	–	103	–	1 162	1 265	1 265	–	9 964	9 964	9 964
Pārējie ieņēmumi	–	–	527	–	527	527	–	–	–	–
Pārējie ieņēmumi KOPĀ	–	103	36 643	1 162	37 908	37 908	–	9 964	9 964	9 964
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	516 626	318 105	36 643	6 905	878 279	878 279	395 727	41 802	437 529	437 529
– Latvijā	339 153	318 091	36 643	6 565	700 452	700 452	322 141	40 509	362 650	362 650
– Ārpus Latvijas	177 473	14	–	340	177 827	177 827	73 586	1 293	74 879	74 879
2018. gads										
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:										
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	422 673	3 045	–	–	425 718	425 718	312 994	–	312 994	312 994
Sadales sistēmas pakalpojumi	1	303 438	–	–	303 439	303 439	–	–	–	–
Siltumenerģijas pārdošana	78 489	86	–	5	78 580	78 580	66 258	5	66 263	66 263
Pārējie ieņēmumi	9 271	14 548	–	5 681	29 500	29 500	7 258	32 697	39 955	39 955
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem KOPĀ	510 434	321 117	–	5 686	837 237	837 237	386 510	32 702	419 212	419 212
Pārējie ieņēmumi:										
Pārvades sistēmas aktīvu noma	–	–	38 699	–	38 699	38 699	–	–	–	–
Pārējo aktīvu noma	–	115	–	1 453	1 568	1 568	–	15 987	15 987	15 987
Pārējie ieņēmumi	–	–	504	–	504	504	–	–	–	–
Pārējie ieņēmumi KOPĀ	–	115	39 203	1 453	40 771	40 771	–	15 987	15 987	15 987
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	510 434	321 232	39 203	7 139	878 008	878 008	386 510	48 689	435 199	435 199
– Latvijā	331 617	321 232	39 203	6 790	698 842	698 842	311 921	47 395	359 316	359 316
– Ārpus Latvijas	178 817	–	–	349	179 166	179 166	74 589	1 294	75 883	75 883

* Pārvades aktīvu nomas segments klasificēts finanšu pārskatos kā pārtraucamā darbība (30. pielikums)

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, finanšu instrumentiem un atliktā ienākuma nodokļa nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības, tostarp aizdevumi un aizņēmumi, nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldītas koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000					
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2019	2018	2019	2018
EBITDA		280 967	321 582	112 651	160 927
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu, un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(167 917)	(225 820)	(67 543)	(127 124)
Segmentu peļņa pirms nodokļa		113 050	95 762	45 108	33 803
Finanšu ieņēmumi	11	1 187	1 157	12 995	11 446
Finanšu izmaksas	11	(9 480)	(8 406)	(11 734)	(10 135)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	–	–	54 858	177 646
Peļņa pirms nodokļa		104 757	88 513	101 227	212 760

Aktīvu saskaņošana

EUR'000					
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Segmentu aktīvi		3 758 476	3 664 661	1 366 349	1 374 258
Pieslēgumu lietošanas tiesības		(39 739)	(39 744)	–	–
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	39	40	831 350	830 542
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	–	–	794 256	765 815
Pārējie finanšu ieguldījumi	22	16 885	16 935	16 885	16 935
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	6 717	15 853	6 717	15 853
Uzņēmumu ienākuma nodokļa un citu nodokļu avansa maksājumi		141	11 619	140	10 152
Nauda un naudas ekvivalenti	19	122 422	129 455	121 261	127 554
KOPĀ aktīvi		3 864 941	3 798 819	3 136 958	3 141 109

Saistību saskaņošana

EUR'000					
	Pielikums	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Segmentu saistības		656 631	588 842	285 973	306 210
Atliktā nodokļa saistības	12	8 327	12 297	–	–
Uzņēmumu ienākuma nodokļa īstermiņa saistības		2	2	–	–
Aizņēmumi	23	882 671	814 343	872 899	802 268
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	13 132	10 204	13 132	10 204
Uzkrājumi un pārējie kreditori		38 692	53 066	15 667	28 604
KOPĀ saistības		1 599 455	1 478 754	1 187 671	1 147 286

Ilgtermiņa aktīvi, kurus veido nemateriālie ieguldījumi, pamatlīdzekļi un ieguldījuma īpašumi, ir izvietoti koncerna mītnes valstī – Latvijā.

Ieņēmumi no lielākā klienta koncernam 2019. gadā bija 58 161 tūkstoši EUR un mātesabiedrībai 58 161 tūkstoši EUR (2018. gadā: attiecīgi 66 454 tūkstoši EUR un 66 454 tūkstoši EUR), un tie ir attiecināmi uz ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem.

6. Ieņēmumi

Uzskaites politika

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem (SFPS Nr. 15)

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem atbilstoši 15. SFPS ietvertajiem kritērijiem ir parastās darbības (pamatdarbības) rezultātā pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi. Koncerns un mātesabiedrība pielieto turpmāk minētos kritērijus, lai identificētu līgumus ar klientiem:

- līguma puses ir apstiprinājušas līgumu (rakstiski, mutiski vai saskaņā ar citu ierasto komercdarbības praksi) un ir apņēmušās izpildīt savus attiecīgos pienākumus;
- var noteikt katras puses tiesības attiecībā uz nododamajām precēm vai pakalpojumiem;
- var noteikt maksājumu noteikumus par nododamajām precēm vai pakalpojumiem;
- līgumam ir komerciāls raksturs (t.i., ir paredzams, ka līguma rezultātā mainīsies uzņēmuma nākotnes naudas plūsmu risks, grafiks vai summa);
- pastāv varbūtība, ka uzņēmums iekasēs atlīdzību, kas tam pienāksies apmaiņā pret precēm vai pakalpojumiem, kuri tiks nodoti klientam.

Novērtējot, vai ir iespējams iekasēt atlīdzības summu, koncerns un mātesabiedrība praktisku apsvērumu nolūkā piemēro portfeļa metodi visiem enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu, sadales sistēmas pakalpojuma un siltumenerģijas pakalpojumu klientiem. Koncerns un mātesabiedrība saprātīgi sagaida, ka ietekme uz finanšu pārskatiem, piemērojot šīs prasības portfelim, būtiski neatšķirsies no prasību piemērošanas katram atsevišķam līgumam portfeļa ietvaros. Pārējiem klientiem iekasēšana ir novērtēta individuāli.

Koncerns un mātesabiedrība ņem vērā tikai klienta spējas un nodomu laikus atmaksāt atlīdzības summu.

Izpildes pienākums ir līgumos ar koncerna un mātesabiedrības klientiem noteikts apsolījums (tieši vai netieši norādīts) nodot klientiem vai nu atšķirīgas preces un pakalpojumus, vai arī tādu atšķirīgu preču un pakalpojumu virkni, kas būtībā ir vienādas, un kam ir tādas pašas iezīmes attiecībā uz nodošanu klientam.

Apsolītās preces vai pakalpojumi ir atsevišķi izpildes pienākumi, ja prece vai pakalpojums ir atšķirīgs. Apsolītā prece vai pakalpojums tiek uzskatīts par atšķirīgu, ja klients var gūt labumu no preces vai pakalpojuma atsevišķi vai ar citiem viegli pieejamiem resursiem (t. i., individuāli atšķirīgs) un prece vai pakalpojums ir atsevišķi nodalāms no citiem līgumiskajiem apsolījumiem (t. i., atšķirīgs līguma ietvaros). Abiem minētajiem kritērijiem jābūt izpildītiem, lai secinātu, ka prece vai pakalpojums ir atšķirīgs.

Līgumos ar koncerna un mātesabiedrības klientiem noteiktie būtiskie atšķirīgie izpildes pienākumi ir enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi, sadales sistēmas pakalpojumu sniegšana un siltumenerģijas pārdošana. Koncerns ir novērtējis, ka klienta pieslēgšana sadales tīklam kā atsevišķs izpildes pienākums nav uzskatāms par atšķirīgu līguma kontekstā, esot savstarpēji ļoti atkarīgi un saistīti ar sadales sistēmas pakalpojumu (4. c III pielikums).

Attiecībā uz līgumiem ar klientiem, kas iekļauj mainīgo atlīdzību, līguma sākumā koncerns un mātesabiedrība aplēš mainīgo atlīdzību, kas sagaidāma attiecīgo līgumu darbības laikā un atjauno šo aplēsi katrā pārskata periodā. Ierobežota mainīgā atlīdzība ir noteikta saistībā ar sadales sistēmas pakalpojumiem.

Koncerns un mātesabiedrība atzīst ieņēmumus, kad (vai tiklīdz) tā ir izpildījusi pienākumu nodot klientam apsolīto preci vai pakalpojumu. Ieņēmumi tiek atzīti, kad klients iegūst kontroli pār noteikto preci vai pakalpojumu.

Koncerns un mātessabiedrība izmanto rezultātu metodi, lai novērtētu uzņēmuma progresu virzībā uz izpildes pienākumu pilnīgu īstenošanu. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas un ar to saistītiem pakalpojumiem, sadales sistēmas pakalpojumiem un siltumenerģijas pārdošanas tiek atzīti laika gaitā, jo šo preču un pakalpojumu nepārtraukta piegāde tiek veikta attiecīgo līgumu termiņa laikā.

Šādiem līgumiem ieņēmumus no pabeigtajiem izpildes pienākumiem atzīst laika gaitā, ja ir izpildīts viens no turpmākajiem kritērijiem:

- klients vienlaicīgi saņem un patērē ieguvumus;
- klients kontrolē aktīvu brīdī, kad aktīvs tiek veidots vai uzlabots;
- koncerna un mātessabiedrības darbība neveido aktīvu ar alternatīvu pielietojumu, bet tai ir tiesības uz maksājumu par laikus pabeigtu darbību.

Ieņēmumi no izpildes pienākumu realizēšanas tiek atzīti, pamatojoties uz noteikto darījuma cenu. Darījuma cena atspoguļo summu, uz kādu koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības pašreizējā līguma ietvaros. Tā ir attiecināta uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem, pamatojoties uz līgumā apsolīto preču vai pakalpojumu atsevišķajām cenām. Koncerns un mātessabiedrība attiecina darījuma cenu uz atšķirīgajiem izpildes pienākumiem proporcionāli to novērojamajām atsevišķajām cenām un atzīst ieņēmumus, kad izpildes pienākumi tiek izpildīti.

Maksājuma termiņi, atbilstoši līgumu nosacījumiem par klientiem nodotajām precēm vai pakalpojumiem, ir 20 līdz 45 dienas pēc pakalpojumu sniegšanas vai preču pārdošanas. Rēķini pārsvarā tiek izrakstīti mēneša ietvaros.

I) Ieņēmumi atzīti laika gaitā

Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi

Ieņēmumi no elektroenerģijas un dabasgāzes realizācijas tiek atzīti, pamatojoties uz skaitītāju rādījumiem. Pārējie enerģijas un ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi tiek atzīti, pamatojoties uz piegādāto preču un sniegto pakalpojumu apjomu un cenu, kas noteikta līgumos ar klientiem. Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā tiek atzīti, pamatojoties uz tirgus cenām un atbilstoši līguma nosacījumiem, tāpēc praktiskos nolūkos no šādiem līgumiem ieņēmumi tiek atzīti pēc "tiesībām iekasēt", jo summa tieši atbilst līdz šim izpildītajiem pienākumiem.

Sadales sistēmas pakalpojumi (koncerns)

Ieņēmumi no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumiem tiek atzīti, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) apstiprinātajiem tarifiem un Ministru kabineta noteikumiem "Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumi", un tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz automātiski nolasītajiem vai klientu ziņotajiem skaitītāju rādījumiem. Ieņēmumi tiek atzīti par summām, kādas koncernam ir tiesības iekasēt.

Siltumenerģijas pārdošana

Ieņēmumi no siltumenerģijas realizācijas tiek atzīti katra mēneša beigās, pamatojoties uz skaitītāju rādījumiem, un atbilst rēķinā norādītajai summai.

Informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumi

Pārējie ieņēmumi galvenokārt ietver ieņēmumus, kas tiek gūti no klientiem sniegtajiem informācijas tehnoloģiju pakalpojumiem (interneta pieslēguma pakalpojumi, datu plūsmas pakalpojumi), elektronisko sakaru tīkla un telekomunikāciju pakalpojumiem. Ieņēmumi tiek atzīti, ņemot vērā telekomunikāciju norēķinu sistēmā uzskaitīto pakalpojumu apjomu. Ieņēmumi tiek atzīti par summu, kādu koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības iekasēt.

EUR'000					
	Piemērotais SFPS vai SGS	Koncerns		Mātesabiedrība	
		2019	2018	2019	2018
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā:					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	443 498	425 718	332 486	312 994
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	299 333	303 439	—	—
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	68 235	78 580	56 854	66 263
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	29 305	29 500	38 225	39 955
Kopā ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	—	840 371	837 237	427 565	419 212
Pārējie ieņēmumi:					
	16. SFPS / 17. SGS				
Pārējo aktīvu noma		1 265	1 568	9 964	15 987
Kopā pārējie ieņēmumi		1 265	1 568	9 964	15 987
KOPĀ ieņēmumi		841 636	838 805	437 529	435 199

Koncerns un mātessabiedrība gūst ieņēmumus no līgumiem ar klientiem Latvijā un ārpus Latvijas – Igaunijā, Lietuvā, Ziemeļvalstīs.

EUR'000					
	Koncerns		Mātessabiedrība		
	2019	2018	2019	2018	
Latvijā	662 544	658 071	352 686	343 329	
Ārpus Latvijas	177 827	179 166	74 879	75 883	
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	840 371	837 237	427 565	419 212	

 **Uzskaites politika**

Koncerns un mātessabiedrība ir novērtējusi, ka saistībā ar OIK tā darbojas kā aģents (4. c I pielikums)., jo tai nav kontroles pār OIK. Mātessabiedrība ir arī secinājusi, ka darbojas kā aģents, sniedzot sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumus, jo mātessabiedrībai nav kontroles pār šiem pakalpojumiem (4. c II pielikums).

Obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi

Ieņēmumus no obligātā iepirkuma komponentēm koncernā atzīst pēc neto (aģenta) principa. OIK tiek pārvaldīts meitassabiedrībā AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” (turpmāk – EPT), obligātā iepirkuma ietvaros un ir starpība (atlikums) starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas *Nord Pool* elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, saņemtajām OIK, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta OIK izmaksu pieauguma kompensēšanai un saistītajām izmaksām – izmaksām no elektroenerģijas ražotājiem par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju un garantētās jaudas maksājumiem par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu. EPT, pildot obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas, darbojas kā aģents, saņemot ieņēmumus no obligātā iepirkuma administrēšanas pakalpojumiem, kas tiek atzīti laika gaitā koncerna peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā “Pārējie ieņēmumi”.

OIK tiek iekļauta tirgotāja (mātessabiedrība – AS “Latvenergo”) un sadales sistēmas operatora (AS “Sadales tīkls”) izrakstītajos rēķinos, ko klienti maksā kopā ar vienotajā rēķinā iekļauto patērēto elektroenerģiju un sadales vai pārvades sistēmas pakalpojumiem. Sistēmas operatoriem ir pienākums iekasēt OIK ieņēmumus no klientiem vai tirgotājiem un tālāk šos ieņēmumus pārskaitīt EPT. OIK pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Neesot ietekmei un kontrolei pār OIK, koncerns un mātessabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos. Tāpēc OIK, kas saņemta no galalietotājiem un pārskaitīta EPT, tiek atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

Sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojums (mātessabiedrība)

Mātessabiedrība sadales sistēmas operatora (SSO) un pārvades sistēmas operatora (PSO) vārdā iekļauj klientiem izrakstītajos vienotajos rēķinos maksu par sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumiem un tālāk šīs maksas pārskaita attiecīgi SSO vai PSO.

Sadales sistēmas pakalpojums un pārvades sistēmas pakalpojums pamatojas uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas apstiprinātajiem tarifiem. Mātessabiedrība uzskata sevi par aģentu šajos darījumos, tāpēc no klientiem saņemtās un SSO un PSO pārskaitītās sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumu maksas tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā, piemērojot aģenta uzskaites principu.

Bruto summas, kas iekļautas rēķinos klientiem, piemērojot aģenta uzskaites principu, un atzītas pēc neto principa enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumos:

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Obligātā iepirkuma komponente	88 082	98 459	90 605	101 852
Sadales sistēmas pakalpojumi	11 181	10 576	198 092	208 304
Pārvades sistēmas pakalpojums	1 557	1 562	1 596	1 613
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	100 820	110 597	290 293	311 769

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

 **Uzskaites politika**

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem

Sadales sistēmas pieslēguma maksa (koncerns)

Sadales sistēmas pieslēguma maksa ir neatmaksājami avansa maksājumi, ko klienti maksā, lai nodrošinātu pieslēgumu sadales tīklam, un šie maksājumi nav atšķirīgi izpildes pienākumi, jo tie ir saistīti ar sadales sistēmas pakalpojumu. Pieslēguma maksa daļēji sedz tās infrastruktūras izmaksas, kas nepieciešamas, lai pieslēgtu attiecīgo klientu tīklam. Sadales sistēmas pieslēguma maksa tiek aprēķināta, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikumiem.

Sadales sistēmas pieslēguma maksas ieņēmumi sākotnēji tiek atzīti kā nākamo periodu ieņēmumi (līguma saistības) un tiek atzīti aplēstajā komerciālo attiecību ar klientu perioda laikā – 20 gados (4. c III pielikums).

Ieņēmumi no citiem avotiem

Pārvades sistēmas aktīvu nomas pakalpojumi (16. SFPS) (koncerns, pārtraucamā darbība (30. pielikums))

Ieņēmumi no pārvades sistēmas aktīvu nomas tiek atzīti, pamatojoties uz pārvades sistēmas aktīvu nomas līgumā noteikto nomas maksu, kas aprēķināta lineāri atbilstoši nomas līguma termiņam. Noslēgtie līgumi par pārvades aktīvu nomu atbilst 16. SFPS, kuri pielietoti nomas ieņēmumu atzīšanai.

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksa (16. SFPS) (koncerns, pārtraucamā darbība (30. pielikums))

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek saņemtas kā nomnieka avansa maksājumi, pamatojoties uz nomas līgumu, tiek atzītas pārskatā par finanšu stāvokli kā nākamo periodu ieņēmumi un, izmantojot lineāro metodi, tiek amortizētas peļņas vai zaudējumu aprēķinā visā aplēstajā nomas perioda laikā (4. g pielikums).

Pārvades sistēmas pieslēgumu maksas tiek atzītas, pamatojoties uz nepieciešamību veikt pieslēgumu pārvades elektrotīklam pēc nomnieka pieprasījuma, kurš darbojas lietotāju vārdā. Par katru pieslēguma maksu tiek noslēgta atsevišķa vienošanās nomas pamatlīguma ietvaros. Pieslēguma maksa daļēji nosedz izbūvējamās infrastruktūras izmaksas un ir nepieciešama pārvades sistēmas lietotāja pieslēgšanai tīklam. Pārvades sistēmas pieslēguma pakalpojuma maksa tiek aprēķināta, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes apstiprināto metodiku.

Līdz 2018. gada 31. decembrim koncerns piemēroja SGS Nr. 17 “Noma” augstākminēto ieņēmumu atzīšanai. 16. SFPS ieviešanas rezultātā ieņēmumu atzīšanas principi nav mainījušies.

Koncerns ir atzinis šādus nākamo periodu ieņēmumus no līgumiem ar klientiem:

EUR'000

	Koncerns	
	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas (28. I, a pielikums)	142 453	143 494
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas (28. II, a pielikums)	13 629	12 984
Ilgtermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi (28. I, a pielikums)	877	–
Īstermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi (28. II, a pielikums)	135	287
KOPĀ saistības	157 094	156 765

Nākamo periodu ieņēmumu no pieslēguma maksas kustība – koncerna līgumu saistības no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa daļa):

EUR'000

	Koncerns	
	2019	2018
Pārskata gada sākumā	156 765	154 632
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam (28. pielikums)	12 902	14 725
Saņemtās priekšapmaksas par līgumiem ar klientiem (28. pielikums)	940	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(13 513)	(12 592)
Pārskata gada beigās	157 094	156 765

7. Pārējie ieņēmumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu (4. h pielikums)	23 990	81 004	23 990	81 004
Nokavējuma naudas, nokavējuma procenti un līgumsodi	(175)	7 357	(1 135)	5 812
Neto peļņa no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu realizācijas kopā	398	–	378	–
Neto peļņa no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu pārdošanas	(20)	1 051	–	3 763
Neto peļņa no apgrozāmo līdzekļu pārdošanas	–	12	–	2
Zaudējumu atlīdzības kompensācijas un apdrošināšanas atlīdzības	745	551	232	279
Citi saimnieciskās darbības ienākumi	925	1 123	93	321
KOPĀ pārējie ieņēmumi	25 863	91 098	23 558	91 181

8. Izlietotās izejvielas un materiāli

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Elektroenerģija:				
Iepirkta elektroenerģija	168 699	196 660	56 701	78 747
Zaudējumi no elektroenerģijas cenu nākotnes darījumu patiesās vērtības izmaiņām (24. l pielikums)	2 326	417	2 326	417
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas (29. a pielikums)	71 552	71 368	1 015	1 015
	242 577	268 445	60 042	80 179
Dabāsgāzes un citu energoresursu izmaksas	205 905	197 485	199 027	190 139
Ieņēmumi no dabāsgāzes cenu nākotnes darījumu patiesās vērtības izmaiņām (24. l pielikums)	(2 033)	–	(2 033)	–
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	31 211	31 218	14 033	14 274
KOPĀ izlietotās izejvielas un materiāli	477 660	497 148	271 069	284 592

9. Personāla izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Atlīdzība par darbu	77 075	73 220	34 081	31 164
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	18 370	17 613	8 152	7 448
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	(265)	6 070	162	1 199
Iemaksas pensiju plānā	2 066	2 249	919	893
Citi darba koplīgumā noteiktie pabalsti	1 108	1 191	420	426
Dzīvības apdrošināšanas izmaksas	3 161	3 180	1 326	1 289
Kapitalizētās personāla izmaksas	(166)	(164)	(21)	(23)
KOPĀ personāla izmaksas, ieskaitot vadības atalgojumu	101 349	103 359	45 039	42 396
Tajā skaitā vadības atalgojums*:				
Atlīdzība par darbu	2 183	1 992	763	769
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	513	499	183	186
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	–	75	–	75
Iemaksas pensiju plānā	11	24	6	4
Dzīvības apdrošināšanas izmaksas	21	31	4	7
KOPĀ vadības atalgojums*	2 728	2 621	956	1 041

* Koncerna vadības atalgojums iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību. Vadības atalgojums mātesabiedrības vadībai iekļauj mātesabiedrības valdes, padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) locekļu atlīdzību.

Koncerns un mātesabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds”, kurā koncernam ir 48,15 % (mātesabiedrībai – 46,30 %) līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru koncernam un mātesabiedrībai ir jāveic iemaksas plānā un tam nerodas papildu juridiskas vai prakses radītas saistības veikt papildu maksājumus, ja nav pietiekamu līdzekļu, lai izmaksātu visus darbinieku pabalstus par darbinieku sniegtajiem pakalpojumiem esošajā vai iepriekšējos periodos. Iemaksas tiek veiktas 5 % apmērā no katra pensiju plāna dalībnieka algas. Koncerns un mātesabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Darbinieku skaits pārskata gada beigās	3 423	3 508	1 328	1 355
Vidējais darbinieku skaits pārskata gadā	3 476	3 617	1 342	1 387

10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārdošanas un klientu apkalpošanas izmaksas	5 360	6 154	3 937	4 788
Informācijas tehnoloģiju sistēmu uzturēšana	5 336	5 115	4 963	4 771
Transporta izmaksas	5 592	6 411	1 833	2 164
Dabas aizsardzības un darba drošības izmaksas	7 658	7 836	6 799	8 125
Telpu un teritorijas uzturēšanas izmaksas	5 129	5 582	5 401	6 372
Nekustamā īpašuma un pamatlīdzekļu noma	165	1 618	450	1 149
Telekomunikāciju pakalpojumi	1 964	2 047	2 150	2 275
Nekustamā īpašuma nodoklis	961	1 095	1 061	1 083
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	1 860	1 906	893	932
Revīzijas izmaksas*	93	93	45	45
Finanšu aktīvu vērtības samazinājuma izmaiņas, neto	(1 495)	(503)	(1 245)	(236)
Neto zaudējumi no pārdošanai turēto aktīvu un pamatlīdzekļu pārdošanas	4 515	–	319	–
Citas izmaksas	7 826	10 105	5 722	6 997
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas KOPĀ	44 964	47 449	32 328	38 465

* Revīzijas izmaksas sastāv no koncerna sabiedrību finanšu pārskatu revīzijas 93 tūkstošu EUR apmērā; mātesabiedrības - 41 tūkstotīs EUR (2018. gadā: 93 tūkstoši EUR; mātesabiedrības - 41 tūkstotīs EUR), koncerna ilgtspējas pārskata revīzijas un finanšu kovenanšu pārbaudes – 4 tūkstoši EUR (2018. gadā: 4 tūkstoši EUR), savukārt AS “Latvijas elektriskie tīkli” revīzijas izmaksas 7 tūkstoši EUR apmērā ietvertas pārtraucamās darbības izmaksās (30. pielikums). Revidenti papildus revīzijas pakalpojumiem 2019. gadā sniedza arī citus pakalpojumus, kuru izmaksas iekļautas pozīcijā ‘Citas izmaksas’; koncernam 8 tūkstošu EUR apmērā, bet mātesabiedrībai – 7 tūkstoši EUR.

11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Finanšu ieņēmumi:				
Procentu ieņēmumi	1 088	1 113	1 086	1 113
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem meitassabiedrībām	–	–	11 811	10 289
Neto ieņēmumi no emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņām	44	44	44	44
Neto ieņēmumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	55	–	54	–
KOPĀ finanšu ieņēmumi	1 187	1 157	12 995	11 446
Finanšu izmaksas:				
Aizņēmumu procentu izmaksas	6 776	6 276	9 077	8 029
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas	2 880	2 880	2 880	2 880
Aktīvu nomas procentu izdevumi	96	–	57	–
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	(423)	(889)	(423)	(889)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas	49	49	49	49
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām	–	2	–	2
Citas finanšu izmaksas	102	88	94	64
KOPĀ finanšu izmaksas	9 480	8 406	11 734	10 135

12. Ienākuma nodoklis



Uzskaites politika

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Latvija

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek maksāts par sadalīto peļņu, kas radusies no 2018. gada 1. janvāra un par kuru iepriekš nav aprēķināti nodokļi (atskaitot saņemtās dividendes no meitassabiedrībām), un nosacīti sadalīto peļņu. Tādējādi pašreizējā un atliktā ienākuma nodokļa aktīvi un saistības tiek novērtētas, izmantojot nodokļu likmi, kas piemērojama nesadalītajai peļņai. Sadalītajai un nosacīti sadalītajai peļņai tiek piemērota 20 procentu nodokļu likme no bruto summas jeb 20/80 no neto izmaksām. Uzņēmumu ienākuma nodoklis par dividenžu izmaksu tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā izmaksas tajā pārskata periodā, kad attiecīgās dividendes pasludinātas, savukārt pārējiem nosacītās peļņas objektiem – brīdī, kad izmaksas radušās pārskata gadā.

Lietuva

Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu tiek aprēķināts, piemērojot likumā spēkā esošo 15 % nodokļa likmi. Uzņēmumu ienākuma nodokli veido par pārskata gadu aprēķinātais un atliktais uzņēmumu ienākuma nodoklis. Uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumi par pārskata gadu tiek aprēķināti par peļņu pirms nodokļiem, kas koriģēta par noteiktiem neatskaitāmiem izdevumiem / neapliekamiem ieņēmumiem, atbilstoši attiecīgajai likumdošanai piemērojot ar nodokli apliekamajam attiecīgajā taksācijas periodā gūtajam ienākumam nodokļa likmi 15 % apmērā.

Igaunija

Atbilstoši ienākuma nodokļa likumdošanai attiecīgā pārskata gada peļņa Igaunijā netiek aplikta ar ienākuma nodokli. Ienākuma nodoklis tiek aprēķināts izmaksātajām dividendēm, papildus gūtiem labumiem, dāvanām, ziedojumiem, reprezentācijas izmaksām, tieši ar saimniecisko darbību nesaistītajām izmaksām un transfertoenu korekcijām. Neto

dividendēm, kas izmaksātas no nesadalītās peļņas, tiek piemērota nodokļa likme 20/80 apmērā. Kopš 2019. gada dividenžu maksājumiem ir iespējams piemērot nodokļa likmi 14/86. Šo labvēlīgāko nodokļu likmi var izmantot dividenžu izmaksai līdz vidējai dividenžu izmaksai iepriekšējos trīs finanšu gados, kurai uzlikta nodokļu likme 20/80. Aprēķinot vidējo dividenžu izmaksu par trim iepriekšējiem finanšu gadiem, 2018. gads bija pirmais, kas jāņem vērā. Par dividendēm aprēķinātais uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek uzskaitīts kā saistības un izmaksas tajā pārskata periodā, kad tiek deklarētas izmaksātās dividendes, neatkarīgi no faktiskā izmaksas datuma vai perioda, par kuru tiek izmaksātas dividendes.

Atliktais ienākuma nodoklis

Latvija un Igaunija

Atliktā nodokļa saistības tiek atzītas konsolidētajos finanšu pārskatos par meitassabiedrību nesadalīto peļņu (Latvijā par peļņu, kas radusies no 2018. gada 1. janvāra) un no kuras sadalīšanas brīdī, kas notiks pārskatāmā nākotnē, tiks aprēķināts nodoklis. Citi atliktā ienākuma nodokļa aktīvi un saistības netiek atzītas.

Lietuva

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. Atliktā ienākuma nodokļa aprēķinos tiek izmantota nodokļa likme (un likumdošana), kas sagaidāma periodos, kad pagaidu atšķirības izlīdzināsies, pamatojoties uz bilances datumā noteiktajām nodokļu likmēm. Gadījumos, kad kopējais atliktā ienākuma nodokļa aprēķina rezultāts būtu atspoguļojams bilances aktīvā, to iekļauj finanšu pārskatā tikai tad, kad ir ticams, ka attiecīgajam koncerna uzņēmumam būs pietiekams ar nodokli apliekams ienākums, pret kuru varēs saņemt pagaidu atšķirības.

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Uzņēmumu ienākuma nodoklis pārskata gadā	8 565	261	–	27
Atliktā ienākuma nodokļa	(620)	8 948	–	–
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	7 945	9 209	–	27

13. Nemateriālie ieguldījumi

a) Nemateriālie ieguldījumi



Uzskaites politika

Nemateriālie ieguldījumi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Turpmāk pēc sākotnējās atzīšanas nemateriālie ieguldījumi tiek atzīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrātos zaudējumus vērtības samazinājumam.

Izveidošanas izmaksas tiek atzītas pārskatā par finanšu stāvokli nemateriālajos ieguldījumos un tiek novērtēti izmaksu vērtībā, līdz nemateriālie ieguldījumi tiek izveidoti un saņemti.

Lietošanas tiesības, licences un datorprogrammas tiek uzskaitītas iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrāto vērtības samazinājumu. Amortizācija tiek aprēķināta pēc lineārās metodes, lai norakstītu lietošanas tiesību, licenču un datorprogrammu iegādes vērtību to lietderīgās izmantošanas periodā. Datorprogrammu izstrādes izmaksas, kas atzītas kā aktīvi, tiek amortizētas to lietderīgās izmantošanas laikā, kas nepārsniedz līgumā noteikto lietošanas termiņu, vai 5 gados.

Pieslēgumu lietošanas tiesības ir maksājums par tiesībām lietot pārvades vai sadales sistēmas elektrotīklu. Pieslēgumu lietošanas tiesības tiek atzītas, par pamatu ņemot veikto avansa maksājumu pārvades vai sadales sistēmas operatoram, lai iegādātos pieslēguma lietošanas tiesības. Pieslēgumu lietošanas tiesības tiek uzskaitītas to sākotnējā vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās, kas tiek aprēķināta pēc lineārās metodes, lai norakstītu pieslēgumu lietošanas tiesību sākotnējo vērtību līdz to atlikušajai vērtībai visā aplēstajā komerciālo attiecību ar pakalpojuma sniedzēju (pieslēguma ierīkotāju).

EUR'000										
	Koncerns					Mātesabiedrība				
	Lietošanas tiesības un licences	CO ₂ emisijas kvotas	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ	Lietošanas tiesības un licences	CO ₂ emisijas kvotas	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ
2017. gada 31. decembrī										
Sākotnējā vērtība	225	–	49 635	96	49 956	6 305	–	46 969	41	53 315
Uzkrātā amortizācija	–	–	(36 543)	–	(36 543)	–	–	(35 854)	–	(35 854)
Atlikusī vērtība	225	–	13 092	96	13 413	6 305	–	11 115	41	17 461
2018. gads										
legādāts	–	17 789	2 641	88	20 518	–	17 789	2 439	124	20 352
Pārgrupēts	(80)	–	–	–	(80)	(525)	–	(26)	–	(551)
Norakstīts	–	(11 066)	–	–	(11 066)	–	(11 066)	–	–	(11 066)
Aprēķinātā amortizācija	–	–	(3 706)	–	(3 706)	–	–	(3 383)	–	(3 383)
Atlikusī vērtība 2018. gada 31. decembrī	145	6 723	12 027	184	19 079	5 780	6 723	10 145	165	22 813
2018. gada 31. decembrī										
Sākotnējā vērtība	145	6 723	48 135	184	55 187	5 780	6 723	45 242	165	57 910
Uzkrātā amortizācija	–	–	(36 108)	–	(36 108)	–	–	(35 097)	–	(35 097)
Atlikusī vērtība	145	6 723	12 027	184	19 079	5 780	6 723	10 145	165	22 813
2019. gads										
legādāts	–	25 607	–	2 348	27 955	–	25 607	–	2 233	27 840
Pārgrupēts	–	–	2 384	(2 384)	–	1	–	2 249	(2 250)	–
Norakstīts	(13)	(21 306)	–	–	(21 316)	(458)	(21 306)	–	–	(21 764))
Aprēķinātā amortizācija	–	–	(3 128)	–	(3 128)	–	–	(2 778)	–	(2 778)
Atlikusī vērtība 2019. gada 31. decembrī	132	11 024	11 283	148	22 587	5 323	11 024	9 616	148	26 111
2019. gada 31. decembrī										
Sākotnējā vērtība	132	11 024	50 494	148	61 798	5 323	11 024	47 467	148	63 962
Uzkrātā amortizācija	–	–	(39 211)	–	(39 211)	–	–	(37 851)	–	(37 851)
Atlikusī vērtība	132	11 024	11 283	148	22 587	5 323	11 024	9 616	148	26 111

b) CO₂ emisijas kvotas

 Uzskaites politika

CO₂ emisijas kvotas (vai tiesības) tiek atzītas un turpmāk novērtētas iegādes vērtībā, kad koncerns vai mātesabiedrība ir ieguvusi kontroli pār tām. No valdības bez maksas saņemtās emisijas tiesības tiek atzītas nulles vērtībā. Tajos gadījumos, ja no valdības bez maksas saņemto CO₂ emisijas kvotu skaits ir mazāks par izmantošanai nepieciešamo emisijas kvotu skaitu, koncerns un mātesabiedrība veic papildu kvotu iegādi.

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits
Pārskata gada sākumā	1 805 556	1 062 060	1 661 313	841 651
Bez atbildības saņemtās kvotas*	218 345	265 465	205 721	250 091
legādātās kvotas	1 040 552	1 425 000	1 035 000	1 425 000
Norakstītās verificētās kvotas	(1 229 089)	(874 969)	(1 213 122)	(855 429)
Pārdotās kvotas	(51 000)	(72 000)	–	–
Pārskata gada beigās	1 784 364	1 805 556	1 688 912	1 661 313
tai skaitā aplēstās izmantotās kvotas pārskata gadā (neverificētas)	(1 219 149)	(1 213 122)	(1 219 149)	(1 213 122)
Pieejamās kvotas gada beigās	565 215	592 434	469 763	448 191

* Emisijas kvotu skaits, ko atbilstoši likumam "Par piesārņojumu" un pamatojoties uz Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas rīkojumiem koncerns un mātesabiedrība saņēmusi no valdības bez maksas. Tādēļ to uzskaites vērtība 2019. gada 31. decembrī noteikta nulles vērtībā (31/12/2018: nulle). Piešķirtās Eiropas Savienības emisijas kvotas (EUA) ir izmantojamas līdz 2020. gada beigām.

14. Pamatlīdzekļi

a) Pamatlīdzekļi

Uzskaites politika

Pamatlīdzekļi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Pēc sākotnējās uzskaites pamatlīdzekļi tiek uzrādīti sākotnējā vērtībā vai pārvērtēšanas vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu, ja tādi ir.

Pamatlīdzekļu iegādes izmaksas veido iegādes cena, transportēšanas izmaksas, uzstādīšanas un citas tiešās izmaksas, kas attiecināmas uz iegādi vai ieviešanu. Pašu izveidotu pamatlīdzekļu izmaksas ietver materiālu izmaksas, pakalpojumu un darbaspēka izmaksas. Turpmākajos periodos radušās izmaksas tiek iekļautas aktīva uzskaites vērtībā vai arī atzītas kā atsevišķs aktīvs tikai tad, ja no tām ir sagaidāmi nākotnes ekonomiskie labumi koncernam vai mātessabiedrībai un aktīva izmaksas var ticami noteikt. Visas pārējās remonta un uzturēšanas izmaksas tiek iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā to rašanās brīdī. Aizņēmumu izmaksas tiek kapitalizētas uz pamatlīdzekļiem proporcionāli pamatlīdzekļu nepabeigtās celtniecības izmaksu summai izbūves laikā.

Ja pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām) ir atšķirīgi lietderīgās izmantošanas laiki un šo komponentšu (sastāvdaļu) iegādes vērtības ir būtiskas attiecībā pret pamatlīdzekļa vērtību, tad tās uzskaita pa pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām).

Zeme netiek pakļauta nolietojuma aprēķinam. Pārējiem aktīviem nolietojums tiek aprēķināts pēc lineārās metodes, lai norakstītu katra pamatlīdzekļa sākotnējo vērtību līdz tā atlikušajai vērtībai visā tā lietderīgās izmantošanas laikā šādā veidā:

Pamatlīdzekļu veidi	Aplēstais lietderīgās izmantošanas periods gados
Ēkas un inženierbūves	15 – 100
Hidroelektrostaciju aktīvi:	
• hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves	25 – 100
• hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	10 – 40
Pārvades sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas:	
• elektroenerģijas pārvades tīkli	20 – 50
• transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas	12 – 40
Sadales sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas:	
• elektroenerģijas sadales tīkli	30 – 50
• transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas	30 – 35
Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	3 – 40
Pārējie pamatlīdzekļi	2 – 25

Aktīvu atlikušās vērtības un lietderīgās izmantošanas laiki tiek pārskatīti un nepieciešamības gadījumā koriģēti katra pārskata gada beigās. Gadījumos, kad kāda pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā pamatlīdzekļa vērtība tiek nekavējoties norakstīta līdz tā atgūstamajai vērtībai.

Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību un pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem un iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Ja tiek pārdoti pārvērtētie pamatlīdzekļi, attiecīgās summas no pārvērtēšanas rezerves tiek pārklassificētas uz iepriekšējo periodu nesadalīto peļņu.

Nepabeigtā celtniecība tiek uzskaitīta sākotnējā vērtībā, un tā atspoguļo pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas. Sākotnējā vērtībā ietilpst celtniecības un montāžas izmaksas un citas ar pamatlīdzekļa izveidi saistītās tiešās izmaksas. Vispārējās un specifiskās aizņēmumu izmaksas, kas tieši attiecas uz atbilstošo aktīvu, tiek pievienotas šo aktīvu izveidošanas vai iegādes izmaksām līdz brīdim, kad šie aktīvi faktiski būs gatavi paredzamajai izmantošanai. Aizņēmumu izmaksas veido procenti un citas izmaksas, kas koncernam un mātessabiedrībai rodas saistībā ar aizņēmumu saņemšanu. Nepabeigtajai celtniecībai nolietojums netiek aprēķināts, iekams attiecīgie aktīvi nav pabeigti un nodoti ekspluatācijā, vērtības samazināšanās tests tiek veikts gadījumos, kad ir indikācijas par vērtības samazināšanos, individuāli vai naudu ienesošās vienības līmenī. Jebkuri identificētie zaudējumi no vērtības samazināšanās ir novērtēti kā starpība starp uzskaites vērtību un atgūstamo vērtību, kas ir augstākā no attiecīgā aktīva patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas un tā lietošanas vērtības.

Koncerns un mātessabiedrība tādus ilgtermiņa aktīvus, kuru uzskaites vērtība tiks atgūta no pārdošanas darījuma drīzāk nekā no aktīva lietošanas, klasificē kā pārdošanai turētus ilgtermiņa aktīvus. Pārdošanai turētie ilgtermiņa aktīvi tiek novērtēti zemākajā vērtībā no uzskaites vērtības un patiesās vērtības, kas samazināta par pārdošanas izmaksām.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Pamatlīdzekļu uzskaites vērtības un to izmaiņas pa grupām, ieskaitot pārvērtēto kategoriju grupas ir šādas:

EUR'000

	Koncerns								Mātesabiedrība					
	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Sadales sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas	Pārvades sistēmas elektrolinijas un elektroiekārtas	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamatlīdzekļi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ pamatlīdzekļi
2017. gada 31. decembrī														
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	479 605	2 014 626	2 857 242	926 403	640 568	161 992	228 748	7 309 184	345 246	2 014 626	615 648	135 708	138 718	3 249 946
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(149 415)	(1 292 017)	(1 378 732)	(540 464)	(521 801)	(112 593)	(5 177)	(4 000 199)	(105 407)	(1 292 017)	(512 259)	(103 754)	(5 055)	(2 018 492)
Atlikusī vērtība	330 190	722 609	1 478 510	385 939	118 767	49 399	223 571	3 308 985	239 839	722 609	103 389	31 954	133 663	1 231 454
2018. gads														
Iegādāts	–	–	–	–	–	–	217 389	217 389	–	–	–	–	38 300	38 300
Ieguldīts pamatkapitālā (20. pielikums)	469	–	20	–	–	–	–	489	469	–	20	–	–	489
Pārgrupēts	8 615	90 796	89 681	33 687	1 143	14 368	(238 290)	–	8 075	90 796	1 133	6 570	(106 574)	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(44)	–	–	–	–	–	–	(44)	(2 374)	–	–	–	–	(2 374)
Norakstīts	(931)	(36)	(4 904)	(841)	(709)	(90)	(101)	(7 612)	(2 158)	(36)	(1 279)	(10 442)	(95)	(14 010)
Aktīvu vērtības samazinājums	146	–	–	–	(33 400)	–	(187)	(33 441)	146	–	(33 400)	–	–	(33 254)
Nolietojums	(15 959)	(24 859)	(65 638)	(24 615)	(42 807)	(14 795)	–	(188 673)	(10 231)	(24 859)	(41 336)	(10 293)	–	(86 719)
Atlikusī vērtība 2018. gada 31. decembrī	322 486	788 510	1 497 669	394 170	42 994	48 882	202 382	3 297 093	233 766	788 510	28 527	17 789	65 294	1 133 886
2018. gada 31. decembrī														
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	485 098	2 055 572	2 889 265	933 079	637 706	147 744	207 746	7 356 210	349 581	2 055 572	612 253	103 877	70 349	3 191 632
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(162 612)	(1 267 062)	(1 391 596)	(538 909)	(594 712)	(98 862)	(5 364)	(4 059 117)	(115 815)	(1 267 062)	(583 726)	(86 088)	(5 055)	(2 057 746)
Atlikusī vērtība	322 486	788 510	1 497 669	394 170	42 994	48 882	202 382	3 297 093	233 766	788 510	28 527	17 789	65 294	1 133 886
2019. gads														
Iegādāts	–	–	–	–	–	–	226 986	226 986	–	–	–	–	45 941	45 941
Ieguldīts pamatkapitālā (20. pielikums)	87	–	–	–	5	–	–	92	87	–	–	–	–	92
Pārgrupēts	10 111	20 332	84 723	141 808	5 465	17 315	(279 754)	–	3 048	20 332	5 373	8 638	(37 391)	–
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem	(135)	–	–	–	–	–	–	(135)	304	–	–	–	(2 243)	(1 939)
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvu pārdošanai	–	–	–	–	–	(146)	–	(146)	–	–	–	–	–	–
Norakstīts	(441)	(1)	(5 154)	(224)	(323)	(42)	(56)	(6 241)	(6 057)	(1)	(307)	(154)	(457)	(6 976)
Apvērsts aktīvu vērtības samazinājums	288	–	–	–	19 475	–	7	19 770	288	–	19 475	–	–	19 763
Nolietojums	(15 154)	(25 864)	(65 465)	(23 439)	(40 630)	(12 747)	–	(183 299)	(10 118)	(25 864)	(39 067)	(6 717)	–	(81 766)
Attiecināti pamatlīdzekļi uz pārtraucamo darbību (30. pielikums)	(33 538)	–	–	(512 315)	–	(202)	(55 120)	(601 175)	–	–	–	–	–	–
Atlikusī vērtība 2019. gada 31. decembrī	283 704	782 977	1 511 773	–	26 986	53 060	94 445	2 752 945	221 318	782 977	14 006	19 556	71 144	1 109 001
2019. gada 31. decembrī														
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	456 257	2 050 409	2 921 846	–	637 869	157 052	99 802	6 323 235	341 761	2 050 409	612 341	105 335	76 199	3 186 045
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(172 553)	(1 267 432)	(1 410 073)	–	(610 883)	(103 992)	(5 357)	(3 570 290)	(120 443)	(1 267 432)	(598 335)	(85 779)	(5 055)	(2 077 044)
Atlikusī vērtība	283 704	782 977	1 511 773	–	26 986	53 060	94 445	2 752 945	221 318	782 977	14 006	19 556	71 144	1 109 001

Aktīvu vērtības samazinājums vai tā apvērse ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums”.

2019. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 545 956 tūkstoši EUR (31/12/2018: 312 028 tūkstoši EUR) un mātesabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 313 243 tūkstoši EUR (31/12/2018: 241 396 tūkstoši EUR).

2019. gadā mātesabiedrībā un koncernā ir kapitalizētas aizņēmumu procentu izmaksas 423 tūkstošu EUR apmērā (2018. gadā: 889 tūkstoši EUR) (11. b pielikums). Aizņēmumu procentu izmaksu kapitalizācijas likme bija 1,03 % (2018. gadā: 0,93 %).

Informācija par koncernā iekļātiem pamatlīdzekļiem atklāta 23. l pielikumā.

b) Ieguldījuma īpašumi

Uzskaites politika

Ieguldījuma īpašumi ir zeme vai ēkas vai ēku daļas, kas ir koncerna vai mātesabiedrības īpašumā un tiek izmantotas, lai iegūtu ieņēmumus no to iznomāšanas vai vērtības pieauguma, nevis piegādājamo preču vai pakalpojumu ražošanai vai administratīviem mērķiem vai arī pārdošanai komercdarbībā pieņemtajā kārtībā. Ieguldījuma īpašums rada naudas

plūsmas neatkarīgi no citiem uzņēmuma turētiem aktīviem. Sākotnēji ieguldījuma īpašumi tiek atzīti un pēc tam uzskaitīti iegādes vērtībā, no kuras atskaitīts uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājuma zaudējumi. Izmantotās nolietojuma normas ir atbilstošas attiecīgo pamatlīdzekļu kategoriju aplēstajam lietderīgās izmantošanas periodam – no 15 līdz 80 gadiem.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība					
	Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi iznomāšanai*		Ieguldījuma īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai		Ieguldījuma īpašumi KOPĀ	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 638	2 297	94 626	96 174	1 604	2 244	96 230	98 418
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 171)	(1 544)	(33 263)	(32 067)	(1 171)	(1 544)	(34 434)	(33 611)
Atlikusī vērtība gada sākumā	467	753	61 363	64 107	433	700	61 796	64 807
Pārklasificēts uz ieguldījuma īpašumiem paredzēti atsavināšanai	135	44	–	(13)	135	44	135	31
Pārklasificēts no pamatlīdzekļiem uz ieguldījuma īpašumiem	–	–	1 804	3 734	–	–	1 804	3 734
Pārklasificēts uz pamatlīdzekļiem	–	–	–	(1 360)	–	–	–	(1 360)
Norakstīts	–	–	(21 412)	(1 259)	–	–	(21 412)	(1 259)
Pārdots	(929)	(341)	(223)	(78)	(929)	(322)	(1 152)	(400)
Aktīvu vērtības samazinājums	636	17	–	–	636	17	636	17
Aprēķinātā amortizācija	(8)	(6)	(2 364)	(3 768)	(8)	(6)	(2 372)	(3 774)
Sākotnējā vērtība gada beigās	910	1 638	64 377	94 626	876	1 604	65 253	96 230
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(609)	(1 171)	(25 209)	(33 263)	(609)	(1 171)	(25 818)	(34 434)
Atlikusī vērtība gada beigās	301	467	39 168	61 363	267	433	39 435	61 796

* sadales un pārvades sistēmai piekrietošais nekustamais īpašums un pamatlīdzekļi

Koncerns un mātesabiedrība piemēro izmaksu metodi, lai novērtētu ieguldījuma īpašumus. Zeme vai ēkas, vai ēku daļas, kuras ir koncerna vai mātesabiedrības īpašumā un tiek izmantotas, lai iegūtu ieņēmumus no to iznomāšanas vai vērtības pieauguma, nekā lai izmantotu tās piegādājamo preču vai pakalpojumu ražošanai vai administratīviem mērķiem, vai arī

c) Pamatlīdzekļu pārvērtēšana

Uzskaites politika

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta ar pietiekamu regularitāti, lai nodrošinātu, ka pārvērtēšanai pakļauto pamatlīdzekļu uzskaites vērtība būtiski neatšķiras no vērtības, kāda tiktu noteikta, novērtējot tos patiesajā vērtībā pārskata perioda beigās.

Regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados tiek pārvērtēti hidroelektrostaciju, pārvades sistēmas un sadales sistēmas aktīvi (pamatlīdzekļi):

- a) hidroelektrostaciju aktīvi:
 - hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves,
 - hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces;
- b) pārvades sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:
 - elektroenerģijas pārvades tīkli,
 - transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas;
- c) sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:
 - elektroenerģijas sadales tīkli,
 - transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas.

pārdošanai komercdarbībā pieņemtajā kārtībā, atbilstoši koncerna vai mātesabiedrības vadības pieņemtajiem lēmumiem, sākotnēji tiek atzītas kā ieguldījuma īpašumi un uzskaitītas iegādes vērtībā, no kuras atskaitīts uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājuma zaudējumi.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā kā "Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves" izmaiņas pašu kapitālā. Ja pārvērtēšanas rezultātā ir radies vērtības samazinājums, tas vispirms tiek norakstīts no iepriekšējos gados visaptverošos ienākumos vērtības pieauguma, ja samazinājums pārsniedz pārvērtēšanas rezervi, tad pārsniegums tiek atzīts pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Pārvērtēšanas datumā sākotnējo uzskaites vērtību un uzkrāto nolietojumu palielina vai samazina proporcionāli aktīva uzskaites vērtības izmaiņām tā, lai aktīva uzskaites vērtība pēc pārvērtēšanas būtu vienāda ar tā pārvērtēto vērtību.

Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezervi samazina un pārnes uz nesadalīto peļņu brīdī, kad pārvērtētais pamatlīdzeklis tiek norakstīts vai atsavināts.

Pārvērtēšanas rezervi nedrīkst sadalīt dividendēs, ieguldīt pamatkapitālā, izlietot zaudējumu segšanai, ieskaitīt citās rezervēs, ne arī izmantot citiem mērķiem.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats
- Galvenie darbības rādītāji - Vadības ziņojums Finanšu pārskati - Peļņas vai zaudējumu aprēķins - Visaptverošo ienākumu pārskats - Pārskats par finanšu stāvokli - Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā - Pārskats par naudas plūsmām Finanšu pārskatu pielikums - Neatkarīga revidenta ziņojums

AS "Latvenergo" termoelektrostacijas (AS "Latvenergo" TEC)

AS "Latvenergo" TEC pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma izvērtējums ir balstīts uz aktīvu lietošanas vērtības noteikšanu. Kā naudas plūsmu ienesošā vienība ir definēti AS "Latvenergo" TEC aktīvi.

2017. gada oktobrī AS “Latvenergo” pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem koģenerācijas stacijām TEC-1 un TEC-2 (4. h pielikums). 2017. gada 21. novembrī Ministru kabinets pieņēma rīkojumu “Par garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu saistību samazināšanu akciju sabiedrībai “Latvenergo””. AS “Latvenergo” saņēma valsts dotāciju 454 413 EUR apmērā, kas tika sadalīta divās daļās – beznosacījuma daļa 140 000 EUR apmērā tika atzīta koncerna un mātessabiedrības 2017. gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā, bet nosacījuma daļa 314 413 EUR apmērā tika atzīti kā nākamo periodu ieņēmumi vienmērīgā sadalījumā pa pārskata periodiem līdz saistību izpildei atbalsta perioda beigās.

2018. gada 26. septembrī Ministru kabinets nolēma daļai no dotācijas 51 700 EUR apmērā mainīt nosacījumus, nosakot to kā beznosacījuma kompensāciju, proporcionāli šādā apmērā samazinot atlikušo dotācijas daļu līdz atbalsta perioda beigām. 2019. gadā koncerna un mātessabiedrības peļņas vai zaudējumu aprēķinā “pārējos ieņēmumos” atzīti 23 990 EUR. Attiecīgi 209 419 EUR atzīti kā nākamo periodu ieņēmumi 2019. gada 31. decembrī.

AS “Latvenergo” TEC nākotnes diskontētās naudas plūsmas novērtējums uz 2019. gada 31. decembri ir 6 208 EUR (skatīt zemāk). Attiecīgi AS “Latvenergo” TEC aktīvu vērtība ir novērtēta kā nākamo periodu ieņēmumu un naudas plūsmas novērtējumu kopsumma 2019. gada 31. decembrī – 215 628 EUR.

Iepriekšminēto darījumu ietekmē 2019. gadā ir veikta uzkrājumu apvēršana AS “Latvenergo” TEC vērtībai 19 475 EUR apmērā (2018. gadā: vērtības samazinājums 33 400 EUR apmērā). Atzītais aktīvu vērtības palielinājums iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums”.

Lai pārliecinātos, ka bilances vērtība ir saskaņā ar atzīto vērtības samazinājumu, tika izvērtētas paredzamās nākotnes naudas plūsmas, kas izriet no AS “Latvenergo” TEC darbības. Prognozēs ir iekļauts periods no 2020. līdz 2028. gadam un galīgās vērtības novērtējums, kas ir izteikts kā daļa no aktīvu bilances vērtības. Ienākošās naudas plūsmas prognoze galvenokārt ietver samazinātos elektriskās jaudas maksājumus, kas ir noteikti atbalsta periodam līdz 2028. gada 23. septembrim atbilstoši 2009. gada 10. marta Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 221. Izmaksu prognoze tiek pamatota ar vēsturiskajiem datiem, vadības apstiprināto 2020. gada budžetu, noslēgtajiem uzturēšanas un iekārtu apkalpošanas līgumiem un prognozēto inflāciju. 2019. gadā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 7,5 % (2018. gadā: 7,5 %). Aprēķina rezultātā iegūtā diskontētā nākotnes naudas plūsma ir 6 208 EUR. Diskonta

likmes pieaugums par 1 % radītu par 1,4 miljoniem EUR mazāku aktīvu atgūstamo vērtību (2018. gadā: nav). Ja ikgadējie elektriskās jaudas maksājumi koģenerācijas stacijām TEC-1 un TEC-2 tiktu pārtraukti, vērtības samazinājums tiktu atzīts 80 miljonu EUR apmērā. Vērtības samazinājums ir novērtēts pieņemot, ka samazinājums par jaudas maksājumiem tiks daļēji segts ar lielākiem ieņēmumiem no elektrības ražošanas.

Kopējais vērtības samazinājums 2019. gada 31. decembrī ir 234 634 EUR (2018. gada 31. decembrī: 254 109 EUR).

15. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus un nomas saistības

Grāmatvedības politika no 2019. gada 1. janvāra

No 2019. gada 1. janvāra koncerns un mātessabiedrība piemēro 16. SFPS. Salīdzinošie rādītāji nav mainīti. Informācija atspoguļota 2. pielikumā (skatīt “Grāmatvedības politikas maiņa”).



Uzskaites politka

Līguma noslēgšanas brīdī koncerns un mātessabiedrība izvērtē, vai līgums ir noma vai ietver nomu. Līgums ir noma vai ietver nomu, ja līgums piešķir tiesības kontrolēt identificējama aktīva izmantošanu noteiktu laika periodu apmaiņā pret atlīdzību.

Nomnieks

Lai izvērtētu, vai līgums ir noma vai ietver nomu, koncerns un mātessabiedrība izvērtē, vai:

- līgums paredz identificējamā aktīva izmantošanu – aktīvs var tikt norādīts tieši vai netieši un tam ir jābūt fiziski nošķiramam vai jāatspoguļo visa aktīva kapacitāte no fiziski nošķirama aktīva. Ja piegādātājam ir nozīmīgas tiesības aizstāt aktīvu, aktīvs nav identificējams;
- koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības gūt visus saimnieciskos labumus no identificējamā aktīva izmantošanas visā tā lietošanas periodā;
- koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības noteikt identificējamā aktīva izmantošanas veidu. Koncernam un mātessabiedrībai ir tiesības noteikt izmantošanas veidu, kad tā var pieņemt lēmumu par to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiks izmantots. Gadījumos, kad attiecīgi lēmumi par to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiek izmantots, ir iepriekš noteikti, koncernam un mātessabiedrībai ir jāvērtē, vai tai ir tiesības darboties ar aktīvu vai norīkot darbošanos ar aktīvu noteiktā veidā vai koncerns un mātessabiedrība ir izstrādājusi aktīvu tādā veidā, kas iepriekš nosaka to, kā un kādā nolūkā aktīvs tiks izmantots.

Līguma, kas ietver nomas sastāvdaļu vai vairākas nomas sastāvdaļas, sākotnējā novērtēšanā vai atkārtotas novērtēšanas gadījumā, koncerns un mātessabiedrība attiecina uz katru nomas sastāvdaļu to relatīvo atsevišķo cenu.

Nomas saistības un tiesības lietot aktīvus tiek atzītas visiem ilgtermiņa nomas līgumiem, kas atbilst 16. SFPS kritērijiem (standarta ieviešanas brīdī atlikušais nomas periods ir garāks par 12 mēnešiem).

Mazas vērtības nomas tiek uzskaitītas pilnībā, nepiemērojot papildu atbrīvojumu.

Noma tiek atzīta kā tiesības lietot aktīvu un tam atbilstošās nomas saistības datumā, kad nomātais aktīvs ir pieejams koncernam un mātessabiedrībai lietošanā. Tiesību izmantot aktīvu izmaksas veido:

- nomas saistību sākotnējā novērtējuma summas;
- jebkuri nomas maksājumi, kas izdarīti sākuma datumā vai pirms tā, atskaitot saņemtos nomas veicināšanas maksājumus;
- jebkuras sākotnējās tiešās izmaksas.

Tiesības lietot aktīvu atzītas kā atsevišķs postenis ilgtermiņa ieguldījumu sastāvā un tiek klasificētas atbilstoši pamatlīdzekļu grupām.

Koncerns un mātessabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

Tiesības lietot aktīvu tiek amortizētas pēc lineārās metodes no sākotnējā atzīšanas datuma līdz atbilstošā aktīva lietderīgās lietošanas laika beigām. Nolietojums tiek rēķināts pēc lineārās metodes no nomas sākuma datuma līdz nomas termiņa beigām, ja vien nav plānots aktīvu izpirkt. Tiesības lietot aktīvu periodiski tiek samazinātas par zaudējumiem no vērtības samazināšanās, ja tādi ir, un koriģētas, ņemot vērā nomas saistību pārvērtēšanu.

Aktīvi un saistības, kas izriet no nomas to sākotnējās piemērošanas datumā, tiek novērtēti atlikušo nomas maksājumu pašreizējā vērtībā, kas diskontēta, izmantojot nomā ietverto procentu likmi, ja šo likmi var viegli noteikt. Ja šo likmi nav iespējams viegli noteikt, nomnieks izmanto papildus procentu likmi.

Nomas saistībās iekļauj šādu nomas maksājumu pašreizējo vērtību:

- fiksēti nomas maksājumi (ieskaitot pēc būtības fiksētos nomas maksājumus), atskaitot nomas veicināšanas maksājumus;
- mainīgie nomas maksājumi, kas ir atkarīgi no indeksa vai likmes;
- maksājumi, kas jāveic nomniekam saskaņā ar atlikušās vērtības garantijām;
- pirkšanas iespējas izmantošanas cena, ja ir pietiekams pamats uzskatīt, ka nomnieks izmantos šo iespēju;
- soda naudas maksājumi par nomas izbeigšanu, ja nomas termiņš atspoguļo to, ka nomnieks izmanto iespēju izbeigt nomu.

Nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, ja mainās nākotnes nomas maksājumi, jo ir mainījies indekss vai likme, ko lieto šo maksājumu noteikšanai, ja mainās koncerns un mātessabiedrība aplēse par paredzamo maksājumu apmēru vai ja koncerns un mātessabiedrība maina savu izvērtējumu par pirkšanas iespējas izmantošanu, nomas termiņa pagarināšanu vai izbeigšanu. Kad nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, attiecīga korekcija tiek veikta lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtībā vai atzīta peļņas un zaudējumu aprēķinā, ja lietošanas tiesību aktīva uzskaites vērtība samazinās līdz nullei.

Katrs nomas maksājums tiek sadalīts starp nomas saistībām un procentu izdevumiem par nomas saistībām. Nomas saistību procentu izdevumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā nomas periodā, lai veidotu konstantu periodisku procentu likmi atlikušajai nomas saistībai katrā periodā.

Nomas maksājumi, kas saistīti ar īstermiņa nomu, tiek atzīti kā izdevumi pēc lineārās metodes peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Īstermiņa noma ir noma, kuras nomas termiņš sākuma datumā ir 12 mēneši vai mazāk.

Grāmatvedības politika līdz 2018. gada 31. decembrim

Koncerns un mātessabiedrība ir piemērojusi 16. SFPS retrospektīvi, bet ir izvēlējusies nekoriģēt salīdzinošo informāciju. Tā rezultātā salīdzinošā informācija tiek uzskaitīta saskaņā ar koncerna un mātessabiedrības iepriekšējo grāmatvedības politiku. Informācija atspoguļota 2. pielikumā.



Uzskaites politka

Operatīvā noma

Koncerns un mātessabiedrība ir nomnieks

Noma, kurā iznomātais patur nozīmīgu daļu no īpašumtiesībām raksturīgajiem riskiem un atbildības, 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.

Koncerns un mātessabiedrība ir iznomātājs

Īpašumi, kas tiek iznomāti operatīvajā nomā, tiek uzrādīti ieguldījuma īpašumu sastāvā iegādes vērtībā vai pārvērtētajā vērtībā, atskaitot nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu. Nomas ieņēmumi no operatīvās nomas, izņemot nomniekam sniegtos finansiālos stimulus, tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes nomas perioda laikā.

Koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi vairākus līgumus par zemes un telpu nomu, kā arī ir noslēgusi sadarbības līgumu līdz 2028.gadam par kombinētā optiskā kabeļa (*OPGW - optical ground wire with dual function*) šķiedru nomu (2. pielikums).

Koncerns un mātessabiedrība uzskaita tiesības lietot zemi, ēkas un inženierbūves.

Tiesības lietot aktīvus			EUR'000
	Koncerns	Mātessabiedrība	
Atlikusī vērtība			
2018. gada 31. decembrī	–	–	
Sākotnējā atzīšanas vērtība	8 075	3 870	
2019. gada 1. janvārī	8 075	3 870	
Atzītas izmaiņas nomas līgumos (230)		3	
Izkļautas pārtraucamās darbības tiesības lietot aktīvus (30. pielikums)	(1 099)	–	
Nolietojums (1 224)		(397)	
2019. gada 31. decembrī	5 522	3 476	

Nomas saistības			EUR'000
	Koncerns	Mātessabiedrība	
2018. gada 31. decembrī	–	–	
Sākotnējā atzīšanas vērtība	8 075	3 870	
2019. gada 1. janvārī	8 075	3 870	
tajā skaitā:			
– ilgtermiņa	6 839	3 500	
– īstermiņa	1 236	370	
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	(222)	3	
Izkļautas pārtraucamās darbības nomas saistības (30. pielikums)	(1 107)	–	
Atzīts nomas saistību samazinājums	(1 277)	(428)	
Aktīvu nomas procentu izmaksas	96	57	
2019. gada 31. decembrī	5 565	3 502	
tajā skaitā:			
– ilgtermiņa	4 349	3 126	
– īstermiņa	1 216	376	

Nomas maksājumi tiek sadalīti starp pamatsummu un finanšu izmaksām. Finanšu izmaksas tiek iekļautas peļņā vai zaudējumos nomas perioda laikā, lai iegūtu nemainīgu periodisku procentu likmi par katra perioda saistību atlikumu.

b) Nomas maksas izdevumi

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļotas šādas vērtības attiecībā uz nomām:

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
	(16. SFPS)	(17. SGS)	(16. SFPS)	(17. SGS)
Tiesību lietot aktīvu nolietojums (zeme, ēkas un inženierbūves)	1 224	–	397	–
Aktīvu nomas procentu izdevumi (iekļautas finanšu izmaksās)	96	–	57	–
Īstermiņa nomas izmaksas	165	–	450	–
Operatīvās nomas izmaksas (17. SGS)	–	1 618	–	1 149
KOPĀ nomas izmaksas	1 485	1 618	904	1 149

Koncerna un mātesabiedrības pārskatā par naudas plūsmām par 2019. gadu nomas maksājumi 400 tūkstošu EUR apmērā veikti ar savstarpējo ieskaitu un iekļauti pamatdarbības naudas plūsmā apgrozāmā kapitālā izmaiņās. Pārējie samaksātie maksājumi par nomu koncernā 875 tūkstošu EUR apmērā (mātesabiedrībā:18 tūkstošu EUR apmērā) ir iekļauti finansēšanas darbības (samaksātie maksājumi par nomu) un pamatdarbības (izdevumi procentu maksājumiem) naudas plūsmā.

c) Nomas maksas ieņēmumi

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Nomas maksas ieņēmumi (koncerns un mātesabiedrība ir iznomātājs) (6. pielikums)	1 265	1 568	9 964	15 987

Nākotnes minimālās saņemamās nomas maksas atbilstoši operatīvās nomas līgumiem pēc to termiņiem (koncerns un mātesabiedrība ir iznomātājs):

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
– 1 gads vai mazāk	1 251	997	9 964	7 673
– 1–5 gadi	3 693	3 718	15 110	48 424
– virs 5 gadiem	2 002	2 691	2 002	2 793
KOPĀ saņemamās nomas maksas	6 946	7 406	27 076	58 890

16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Mātesabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:

Sabiedrības	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2019		31/12/2018	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Meitassabiedrības:						
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	Latvija	Pārvades aktīvu noma	100 %	186 432	100 %	185 624
AS "Sadales tīkls"	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100 %	641 150	100 %	641 150
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100 %	40	100 %	40
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	35	100 %	35
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100 %	98	100 %	98
SIA "Liepājas enerģija"	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51 %	3 556	51 %	3 556
KOPĀ			831 311		830 542	
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	46,30 %	36	46,30 %	36
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Rīgā, elektroenerģijas ražošana	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ			39		39	

Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	31/12/2019		31/12/2018	
			Līdzdalības daļa, %	EUR'000	Līdzdalības daļa, %	EUR'000
Pārējie Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:						
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15 %	36	48,15 %	37
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Rīgā, elektroenerģijas ražošana	0,0051 %	3	0,0051 %	3
KOPĀ				39	40	

Koncernam pieder 48,15 % no AS “Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” kapitāla daļām (mātesabiedrībai - 46,30 %). Tomēr koncerns un mātesabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst darbinieki – pensiju fonda dalībnieki.

Uzskaites politika par ieguldījumiem meitassabiedrībās un ilgtermiņa finanšu ieguldījumu atzīšanu ir atklāta 2. pielikumā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība:

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	40	40	830 542	817 048
Ieguldīts akciju kapitālā*	–	–	808	13 494
Pārtraucamā darbība	(1)	–	–	–
Pārskata gada beigās	39	40	831 350	830 542

2019. gadā mātesabiedrība veica mantisko ieguldījumu AS "Latvijas elektriskie tīkli" akciju kapitālā, ieguldot mātesabiedrībai piederošo pārvades sistēmai piekrietošo nekustamo īpašumu, tā nomas, uzraudzības un pārvaldības darbību un tai piekrietošas saistības (aizdevumus):

EUR'000		
	Mātesabiedrība	AS "Latvijas elektriskie tīkli"
Ieguldīto aktīvu atlikusī iegādes vērtība	26 846	–
Ieguldīto aktīvu novērtētā (patiesā) vērtība	–	35 493
Piekrietošās saistības (aizņēmumi)	(26 038)	(26 038)
Ieguldījums meitassabiedrībā	808	–
Ieguldīts pamatkapitālā	–	9 455

2018. gadā mātesabiedrība ieguldīja pamatlīdzekļus AS "Sadales tīkls" akciju kapitālā. Mātesabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli ieguldījums tika atzīts ieguldīto pamatlīdzekļu atlikušajā iegādes vērtībā 13 494 tūkstošu EUR apmērā, turpretim AS "Sadales tīkls" akciju kapitāls tika palielināts par ieguldīto pamatlīdzekļu patieso vērtību EUR 19 143 tūkstošu apmērā.

Finanšu informācijas kopsavilkums par meitassabiedrībām:

EUR'000								
	Pašu kapitāls		Pārskata gada peļņa / (zaudējumi)		Mātesabiedrībai samaksātās dividendes*		Ieguldījuma daļas uzskaites vērtība	
Meitassabiedrības	31/12/2019	31/12/2018	2019	2018	2019	2018	31/12/2019	31/12/2018
AS “Latvijas elektriskie tīkli”	233 757	232 759	9 486	13 394	17 945	50 463	186 432	185 624
AS “Sadales tīkls”	917 097	922 421	29 317	33 743	33 743	124 268	641 150	641 150
AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”	40	40	–	–	–	–	40	40
Elektrum Eesti OÜ	960	922	288	250	250	232	35	35
Elektrum Lietuva, UAB	881	925	504	548	548	481	98	98
SIA “Liepājas enerģija”	17 075	17 262	4 464	5 167	2 372	2 202	3 556	3 556
	1 169 810	1 174 329	44 059	53 102	54 858	177 646	831 311	830 503

* 2019. gadā no meitassabiedrībām saņemtas dividendes kā naudas līdzekļi 21 115 tūkstošu EUR apmērā un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 33 743 tūkstošu EUR apmērā (2018. gadā: 53 378 tūkstošu EUR apmērā saņemtas kā naudas līdzekļi un ar bezskaidras naudas norēķinu ieskaita veidā 124 268 tūkstošu EUR apmērā)

Finanšu informācijas kopsavilkums par mazākuma daļu:

EUR'000								
	Pašu kapitāls		Apgrozāmie līdzekļi		Ilgtermiņa kreditori		Īstermiņa kreditori	
Meitassabiedrības mazākuma daļa	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
SIA “Liepājas enerģija” (49 %)	16 706	17 645	1 302	2 027	6 320	8 602	3 320	2 611

17. Krājumi

Uzskaites politika

Krājumi ir norādīti zemākajā pašizmaksas vai neto pārdošanas vērtībā. Neto pārdošanas vērtība ir normālas koncerna sabiedrības darbības gaitā noteiktā krājumu pārdošanas cena, atskaitot mainīgās pārdošanas izmaksas. Pašizmaksa aprēķināta, izmantojot vidējo svēto metodi, izņemot dabasgāzes krājumus Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, kam pašizmaksa tiek aprēķināta, izmantojot FIFO 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.

Katra pārskata gada beigās krājumi tiek pārskatīti, lai identificētu to novecošanās pazīmes. Konstatējot novecojušus vai bojātus krājumus, tiek atzīti uzkrājumi līdz to atgūstamai vērtībai. Papildus pārskata gadā ne retāk kā reizi mēnesī tiek veikta krājumu vērtības pārskatīšana lēnas kustības krājumiem, lai identificētu morāli un fiziski novecojušus krājumus. Šāda veida krājumiem tiek veidoti uzkrājumi vērtības samazināšanai.

Lēnas kustības krājumu uzkrājumu veidošanai ir šādi pamatprincipi:

- a) hidroelektrostaciju un termoelektrostaciju uzturēšanas krājumiem, kuri nav apgrozījušies 12 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 90 % apmērā, savukārt krājumiem, kuri nav apgrozījušies 6 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 45 % apmērā;
- b) pārējiem krājumiem, kuri nav apgrozījušies 12 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 100 % apmērā, savukārt krājumiem, kuri nav apgrozījušies 6 mēnešu laikā, uzkrājumi tiek veidoti 50 % apmērā;
- c) uzkrājumi netiek veidoti hidroelektrostaciju un termoelektrostaciju nepārtrauktās darbības nodrošināšanai nepieciešamajiem kurināmā krājumiem, dabasgāzei un lūžņiem.

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2019
Izejvielas un materiāli	15 114	13 257	762	873
Dabasgāze	80 907	49 757	80 907	49 757
Preces pārdošanai	1 874	1 608	421	413
Pārējie krājumi	8 156	8 292	8 065	8 070
Avansa maksājumi par krājumiem	163	198	41	33
Uzkrājumi izejvielām, materiāliem un pārējiem krājumiem	(1 287)	(1 137)	(674)	(736)
KOPĀ krājumi	104 927	71 975	89 522	58 410

Uzkrājumu izmaiņas izejvielām un materiāliem noliktavās ir iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Izlietotās izejvielas un materiāli".

Parādu no līgumiem ar klientiem sadalījums pa kavētām dienām un mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc portfeļa modeļa:

EUR'000

		Koncerns						Mātesabiedrība					
		31/12/2019			31/12/2018			31/12/2019			31/12/2018		
Samaksas termiņa kavējums dienās pēc 9. SFPS	SKZ likme	Parādi no klientiem	Vērtības samazinājums	KOPĀ	Parādi no klientiem	Vērtības samazinājums	KOPĀ	Parādi no klientiem	Vērtības samazinājums	KOPĀ	Parādi no klientiem	Vērtības samazinājums	KOPĀ
Nav kavējuši	0,20 %	100 773	(221)	100 552	106 194	(230)	105 964	69 391	(154)	69 237	69 557	(160)	69 397
Kavē < 30 dienām	3 %	4 139	(124)	4 015	2 953	(88)	2 865	3 193	(96)	3 097	1 947	(59)	1 888
Kavē 30 – 59 dienas	20 %	1 194	(239)	955	1 334	(265)	1 069	1 083	(217)	866	1 213	(241)	972
Kavē 60 – 89 dienas	50 %	470	(235)	235	535	(267)	268	432	(216)	216	503	(251)	252
Kavē 90 – 179 dienas	60 %	785	(471)	314	812	(486)	326	562	(337)	225	697	(417)	280
Kavē 180 – 359 dienas	75 %	1 414	(1 060)	354	1 638	(1 226)	412	1 055	(791)	264	1 283	(962)	321
Kavē > 360 dienas	100 %	17 971	(17 971)	–	17 890	(17 890)	–	15 405	(15 405)	–	15 123	(15 123)	–
Maksātnespējīgie debitori*	100 %	26 409	(26 409)	–	27 342	(27 342)	–	26 298	(26 298)	–	27 117	(27 117)	–
KOPĀ		153 155	(46 730)	106 425	158 698	(47 794)	110 904	117 419	(43 514)	73 905	117 440	(44 330)	73 110

* debitori, kuriem izsludināts maksātnespējas process un izveidots maksājumu grafiks

Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes, kas pielietotas portfeļa modelim, ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 3 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītzaudējumiem, kas radušies šajā periodā. Uz nākotnes notikumiem vērstās informācijas pielāgošana atklāta 4. b pielikumā.

Parādu no līgumiem ar klientiem mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc darījuma partnera modeļa:

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Citi parādi no līgumiem ar klientiem	5 112	7 060	2 452	3 203
Citu parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums	(7)	(9)	(3)	(4)
Meitassabiedrību parādi uzskaites vērtībā (29. b pielikums)	–	–	5 022	4 398
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)	–	–	1 601	321
Vērtības samazinājums meitassabiedrību parādiem (29. b pielikums)	–	–	(4)	(3)
KOPĀ	5 105	7 051	9 068	7 915

Uzkrājumi vērtības samazinājumam ir aprēķināti, pamatojoties uz *Moody's* kredītreitingu aģentūras noteikto saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmi *Baa2* (stabils) kredītreitinga līmenim (saistīto pušu parādiem) un enerģijas pakalpojumu industrijai noteikto saistību neizpildes un parādu atgūšanas likmi.

Koncerns un mātessabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz parādiem no līgumiem ar klientiem, jo koncernam un mātessabiedrībai ir liels klientu skaits, izņemot lielāko siltumenerģijas debitoru, kura neto parāds 2019. gada 31. decembrī bija 6 818 tūkstoši EUR (31/12/2018: 11 626 tūkstoši EUR).

Vadības aplēses un metodoloģija koncerna debitoru parādu atgūstamās vērtības noteikšanai un vērtības samazinājuma riska izvērtēšanai ir aprakstītas 4. pielikumā.

Uzkrājumu kustība parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājumam:

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	47 803	48 862	44 337	44 868
SFPS Nr. 9 "Finanšu instrumenti" ieviešanas efekts	–	122	–	115
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 935)	(2 549)	(1 422)	(2 074)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	869	1 368	606	1 428
Pārskata gada beigās	46 737	47 803	43 521	44 337

b) Pārējie finanšu debitori (izvērtēti atbilstoši darījuma partnera modelim)

EUR'000

	Kreditriska pieauguma līmenis	Koncerns		Mātesabiedrība	
		31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa finanšu debitori	1. līmenis	–	30 617	–	–
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	1. līmenis	–	(40)	–	–
KOPĀ ilgtermiņa debitori		–	30 577	–	–
Īstermiņa finanšu debitori:					
Aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi*	1. līmenis	74 938	74 497	–	–
Nomas maksas parādi	1. līmenis	76	7 646	71	49
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	615	1 061
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	9 640	6 745
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)	1. līmenis	–	–	1 864	4 358
Citi uzkrātie ieņēmumi	1. līmenis	872	872	872	883
Citi īstermiņa finanšu debitori	1. līmenis	1 236	1 782	300	1 279
	3. līmenis	1 877	2 364	1 234	1 651
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu vērtības samazinājumam (29. b pielikums)	1. līmenis	–	–	(7)	(6)
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	1. līmenis	(231)	(184)	(134)	(136)
	3. līmenis	(1 877)	(2 364)	(1 234)	(1 651)
KOPĀ īstermiņa finanšu debitori		76 891	84 613	13 221	14 233
KOPĀ citi debitori		76 891	115 190	13 221	14 233

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītie nesaņemtie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi tiek atzīti neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

Koncerns un mātesabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz pārējiem finanšu debitoriem, izņemot pārvades sistēmas operatoru – AS “Augstsprieguma tīkls”, kura neto parāds 2019. gada 31. decembrī, ieskaitot parādus no līgumiem ar klientiem, bija 39 870 tūkstoši EUR (31/12/2018: 42 218 tūkstoši EUR) (skatīt 29. b pielikumu), saņemamo garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu un aktīvos atzītajiem nesaņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumiem. Pārējiem finanšu debitoriem uzkrājumi vērtības samazinājumam ir novērtēti individuāli un pamatojoties uz darījuma partnera modeli (4. pielikums).

c) Pārējie nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	433	343	421	331
Kopā ilgtermiņa nefinanšu debitori	433	343	421	331
Īstermiņa nefinanšu debitori:				
Priekšnodoklis un pārmaxsātie nodokļi	69	108	58	105
Citi īstermiņa debitori	125	109	49	107
Kopā īstermiņa nefinanšu debitori	194	217	107	212
KOPĀ nefinanšu debitori	627	560	528	543

Neviens no debitoru parādiem nav nodrošināts ar ķīlu vai kā citādi. Pārējo debitoru bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

19. Nauda un naudas ekvivalenti

Uzskaites politika

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas atlikuma banku kontos, pieprasījuma depozītiem bankās un citiem īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 mēnešiem. Nauda un naudas ekvivalenti sastāv arī no naudas ar ierobežojumu, ja tas ir viegli konvertējams naudā.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Nauda bankā	85 664	95 094	84 504	93 193
Īstermiņa noguldījumi bankā	30 000	30 000	30 000	30 000
Naudas līdzekļi ar ierobežojumiem*	6 758	4 361	6 757	4 361
Nauda un naudas ekvivalenti	122 422	129 455	121 261	127 554
Uz pārtraucamo darbību attiecināmā nauda (30. pielikums)	300	–	–	–
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti ar pārtraucamo darbību	122 722	129 455	121 261	127 554

* 2019. gada 31. decembrī naudas līdzekļi ar ierobežojumiem ir finanšu nodrošinājums dalībai *NASDAQ OMX Commodities* biržā. Finanšu nodrošinājums ir pilnībā atgūstams pēc dalības izbeigšanas, nemaksājot soda naudas, tādējādi šie naudas līdzekļi ar ierobežojumiem ir uzskatāmi par naudas ekvivalentiem.

Pašreizējā procentu likmju vidē norēķinu kontu atlikumi faktiski negūst procentu ienākumus. Īstermiņa noguldījumi tiek veikti dažādu termiņu robežās no vairākām dienām līdz trīs mēnešiem atkarībā no koncerna un mātesabiedrības naudas plūsmas prognozēs paredzētajām tūlītējām naudas vajadzībām. 2019. gadā efektīvā vidējā procentu likme īstermiņa depozītiem bija 0,15 % (2018. gadā: 0,102 %).

Naudas un naudas ekvivalentu bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

20. Akciju kapitāls

2019. gada 31. decembrī reģistrētais AS “Latvenergo” akciju kapitāls ir 834 883 tūkstoši EUR (31/12/2018: 834 791 tūkstoši EUR), un to veido 834 883 tūkstoši parasto akciju (31/12/2018: 834 791 tūkstoši) ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2018: 1 EUR). Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas. 2019. gada jūnijā, pamatojoties uz 2019. gada 16. aprīļa Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 177 “Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības “Latvenergo” pamatkapitālā”, tika veikts mantisks ieguldījums akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 92 tūkstošu EUR apmērā (14. a pielikums).

2018. gada martā reģistrēts akciju kapitāla samazinājums 454 413 tūkstošu EUR apmērā, pamatojoties uz trīspusējo līgumu starp Latvijas Republiku, AS “Latvenergo” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” par savstarpējo ieskaitu AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” saņemamai dotācijai no Latvijas Republikas, kā atklāts 4. h pielikumā. 2018. gada jūnijā, pamatojoties uz 2017. gada 19. decembra Latvijas Republikas Ministru kabineta rīkojumu Nr. 765 “Par valsts nekustamo īpašumu ieguldīšanu akciju sabiedrības “Latvenergo” pamatkapitālā”, tika veikts mantisks ieguldījums akciju kapitālā ar nekustamo īpašumu 489 tūkstošu EUR apmērā (14. a pielikums).



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

a) Rezerves

EUR'000

		Koncerns						Mātesabiedrība				
	Pielikums	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ turpināmās darbības rezerve	Rezerves, kas klasificē- tas kā turētas nodalīšana	KOPĀ	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2017. gada 31. decembrī		1 130 398	(3 987)	(793)	110	1 125 728	–	1 125 728	795 893	(3 987)	(225)	791 681
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(10 229)	–	–	–	(10 229)	–	(10 229)	(6 549)	–	–	(6 549)
Ieņēmumi / (zaudējumi) no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	27 a	–	–	436	–	436	–	436	–	–	(108)	(108)
Ieņēmumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	–	9 531	–	–	9 531	–	9 531	–	9 531	–	9 531
Atlikums 2018. gada 31. decembrī		1 120 169	5 544	(357)	110	1 125 466	–	1 125 466	789 344	5 544	(333)	794 555
Uz pārtraucamo darbību attiecinātā pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	30	(29 171)	–	–	–	(29 171)	29 171	–	–	–	–	–
Uz pārtraucamo darbību attiecinātā pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	30	–	–	(18)	–	(18)	18	–	–	–	–	–
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	30	(7 226)	–	–	–	(7 226)	(255)	(7 481)	(3 474)	–	–	(3 474)
(Zaudējumi) / ieņēmumi no pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas	27 a, 30	–	–	(2 045)	–	(2 045)	2	(2 043)	–	–	(1 148)	(1 148)
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	–	(11 771)	–	–	(11 771)	–	(11 771)	–	(11 771)	–	(11 771)
Atlikums 2019. gada 31. decembrī		1 083 772	(6 227)	(2 420)	110	1 075 235	28 936	1 104 171	785 870	(6 227)	(1 481)	778 162

Dividendēs nevar tikt sadalītas rezerves no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas, pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas un risku ierobežošanas rezerves. Citas rezerves tiek uzkrātas, lai uzturētu drošu koncerna sabiedrību darbību.

b) Dividendes



Uzskaites politika

Mātesabiedrības akcionāram izmaksājamās dividendes tiek atspoguļotas kā saistības finanšu pārskatos periodā, kurā mātesabiedrības akcionārs dividendes ir apstiprinājis.

Par 2018. gadu mātesabiedrības īpašniekiem pasludināto dividenžu apjoms bija 132 936 tūkstoši EUR jeb 0,15923 EUR par vienu akciju (par 2017. gadu: 156 418 tūkstoši EUR jeb 0,17183 EUR par akciju). Atbilstoši regulējumam AS “Latvenergo” maksājamo dividenžu paredzamais apjoms par valsts kapitāla izmantošanu 2020. gadā (par 2019. pārskata gadu) ir 127,1 miljons EUR (t.sk. uzņēmumu ienākuma nodoklis). Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS “Latvenergo” akcionāru sapulce.

c) Peļņa uz akciju



Uzskaites politika

Koncerna un mātesabiedrības akciju kapitālu veido mātesabiedrības parastās vārda akcijas. Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

Pamatpeļņa uz akciju ir aprēķināta, sadalot peļņu, kas attiecināma uz mātesabiedrības akcionāru, ar vidējo svērto esošo parasto akciju skaitu (20. pielikums). Tā kā nepastāv potenciālās parastās akcijas, samazinātā peļņa uz vienu akciju visos salīdzināmos periodos ir vienāda ar pamatpeļņu uz akciju.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Uz mātesabiedrības akcionāru attiecināmā pārskata gada peļņa (tūkstošos EUR)	92 660	73 423	101 227	212 733
Vidējais svērtais akciju skaits (tūkstošos)	834 845	910 323	834 845	910 323
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	0.111	0,081	0.121	0,234
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	0.111	0,081	0.121	0,234

22. Pārējie finanšu ieguldījumi

Pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī (amortizētā) uzskaites vērtība: EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Finanšu ieguldījumi Latvijas Valsts kases vērtspapīros: ilgtermiņa daļa	16 885	16 935	16 885	16 935
KOPĀ pārējie finanšu ieguldījumi	16 885	16 935	16 885	16 935

2019. gada 31. decembrī visi koncerna un mātesabiedrības pārējie finanšu ieguldījumi bija Latvijas valsts ilgtermiņa obligācijas ar 5 gadu un 10 gadu termiņu, kas tika iegādāti, lai izvietotu daļu no likviditātes rezervēm zema riska un augstāka ienesīguma finanšu instrumentos. 2019. gada laikā saistībā ar pārējo finanšu ieguldījumu amortizāciju ir atzīti neto zaudējumi no iegādāto obligāciju vērtības izmaiņām 49 tūkstošu EUR apmērā (2018. gadā: 49 tūkstoši EUR) (skatīt 11. pielikumu). Visi pārējie finanšu ieguldījumi ir denominēti eiro. Maksimālā kredītriska pozīcija uz pārskata perioda beigām ir pārējo finanšu ieguldījumu atlikusī uzskaites vērtība.

2019. gadā pārējo finanšu ieguldījumu patiesā vērtība pārsniedz to atlikušo uzskaites vērtību par 2 031 tūkstošiem EUR (2018. gadā: 3 132 tūkstoši EUR). Pārējie finanšu ieguldījumi Latvijas Valsts kases vērtspapīros ir kotēti. Pārējo finanšu ieguldījumu patiesā vērtība tiek aprēķināta, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis).

23. Aizņēmumi

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	601 826	564 711	596 560	555 251
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	100 303	135 317	100 303	135 317
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	702 129	700 028	696 863	690 568
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	142 885	112 102	138 691	109 512
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	34 969	–	34 969	–
Īstermiņa aizņēmumi	291	–	–	–
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	713	529	692	504
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 684	1 684	1 684	1 684
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	180 542	114 315	176 036	111 700
KOPĀ aizņēmumi	882 671	814 343	872 899	802 268

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	814 343	826 757	802 268	814 772
Saņemtie aizņēmumi	180 291	93 500	180 000	90 000
Atmaksātie aizņēmumi	(112 102)	(105 931)	(109 513)	(102 522)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	183	61	188	62
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	(44)	(44)	(44)	(44)
Pārskata gada beigās	882 671	814 343	872 899	802 268

Aizņēmumu sadalījums pēc aizdevēju kategorijām: EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ārvalstu investīciju bankas	351 458	374 864	351 458	374 864
Komercbankas	394 257	302 478	384 485	290 403
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	136 956	137 001	136 956	137 001
KOPĀ aizņēmumi	882 671	814 343	872 899	802 268

Aizņēmumu sadalījums pēc atmaksas termiņiem bez atvasināto finanšu instrumentu ietekmes uz procentu likmi: EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi:				
– 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	86 700	19 910	86 700	19 910
– 1–5 gadi	100 303	185 317	100 303	185 317
KOPĀ aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi	187 003	205 227	187 003	205 227
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi:				
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa aizņēmumi)	292	–	1	–
– 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	93 675	94 405	89 459	91 790
– 1–5 gadi	363 360	313 404	358 595	305 158
– virs 5 gadiem	238 341	201 307	237 841	200 093
KOPĀ aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi	695 668	609 116	685 896	597 041
KOPĀ aizņēmumi	882 671	814 343	872 899	802 268

Aizņēmumu sadalījums pēc pārcenošanas termiņa, ieskaitot atvasināto finanšu instrumentu ietekmi: EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
– 1 gads vai mazāk	522 950	385 765	513 178	373 690
– 1–5 gadi	259 721	353 578	259 721	353 578
– virs 5 gadiem	100 000	75 000	100 000	75 000
KOPĀ aizņēmumi	882 671	814 343	872 899	802 268

2019. gada 31. decembrī un 2018. gada 31. decembrī koncernam un mātesabiedrībai visi aizņēmumi bija eiro.

Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumu ar mainīgajām un 12 mēnešu fiksētajām procentu likmēm patiesā vērtība līdzinās to atlikušajai bilances vērtībai, jo to faktiskās mainīgās procentu likmes aptuveni atbilst koncernam un mātesabiedrībai pieejamo līdzīgu finanšu instrumentu tirgus cenai, t.i., procentu likmes mainīgā daļa atbilst naudas cenai tirgū, savukārt procentu likmes pievienotā daļa atbilst riska ienesīguma uzcenojumam, ko aizdevēji finanšu un kapitāla tirgos prasa līdzīga kredītreitinga pakāpes uzņēmumiem, tāpēc šādu aizņēmumu pārvērtēšana patiesajā vērtībā nerada būtiskas izmaiņas.

Koncerna un mātesabiedrības nomas saistības atspoguļotas 15. pielikumā.


Par <i>Latvenergo</i> koncernu
Korporatīvā pārvaldība
Darbības segmenti
Ilgtermiņa indikatori
Ilgtermiņa pārskata pielikumi
Gada pārskats
– Galvenie darbības rādītāji
– Vadības ziņojums
– Finanšu pārskati
Peļņas vai zaudējumu aprēķins
Visaptverošo ienākumu pārskats
Pārskats par finanšu stāvokli
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
Pārskats par naudas plūsmām
Finanšu pārskatu pielikums
– Neatkarīga revidenta ziņojums

I) **Kīlas**

2019. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība savus aktīvus aizņēmumu nodrošināšanai nav iekļāvuši, izņemot SIA "Liepājas enerģija" maksimāli nodrošināto aktīvu kīlu 25 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: kīlu 28 miljoni EUR) kā to īstermiņa un ilgtermiņa aizņēmumu nodrošinājumu. Pārskata gada beigās ir iekļāti pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 23 miljonu EUR apmērā un debitoru prasījumu tiesības 2 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: attiecīgi – 25 milj. EUR un 3 milj. EUR apmērā).

II) **Neizmantotās aizņēmumu summas**

2019. gada 31. decembrī noslēgto, bet neizmantoto aizņēmumu summa ir 85 miljoni EUR (31/12/2018: 130 milj. EUR). Pēc pārskata perioda beigām 2020. gada janvārī tika noslēgts vēl viens līgums ar atmaksas termiņu līdz diviem gadiem 60 miljonu EUR apmērā.

2019. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis divus overdrafta līgumus kopsummā par 19 miljoniem EUR (31/12/2018: 4 līgumi par 38,2 milj. EUR), no kuriem mātessabiedrība bija noslēgusi vienu overdrafta līgumu par 15 miljoniem EUR (31/12/2018: 3 līgumi par 34 milj. EUR). Attiecībā uz visiem overdrafta līgumiem ir izpildīti visi noteiktie to saņemšanas nosacījumi. Pārskata gada beigās piešķirtās kredītlīnijas bija izmantotas 291 tūkstoša EUR apmērā.

III) **Vidējā svērtā efektīvā procentu likme**

Pārskata gadā ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme (ņemot vērā procentu mijmaiņas darījumus) bija 1,48 % (2018. gadā: 1,37 %), īstermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme bija 0,87 % (2018. gadā: 0,87 %). 2019. gada 31. decembrī koncernā procentu likmes koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem eiro bija 6 un 12 mēnešu EURIBOR+ 0,99 % (31/12/2018: +0,99 %) un AS “Latvenergo” – 6 un 12 mēnešu EURIBOR+ 0,98 % (31/12/2018: +0,98 %). 2019. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopīgo nosacīto pamatsummu 229,4 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: 255,1 miljons EUR) un šajos darījumos tika fiksētas procentu likmes ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 7 līdz 10 gadiem.

IV) **Emitētie un neatmaksātie parāda vērtspapīri (obligācijas)**

Mātessabiedrība (AS "Latvenergo") 2013. gadā emitēja obligācijas 35 miljonu EUR apmērā ar dzēšanas termiņu 2020. gada 22. maijā (ISIN kods – LV0000801165), un emisijai tika noteikta fiksētā procentu likme (kupons) – 2,8 % gadā. 2015. un 2016. gadā AS "Latvenergo" emitēja zaļās obligācijas 100 miljonu EUR apmērā ar dzēšanas termiņu 2022. gada 10. jūnijā (ISIN kods – LV0000801777) ar noteikto fiksēto procentu likmi (kuponu) – 1,9 % gadā. Kopējais atlikušo emitēto obligāciju apmērs 2019. gada 31. decembrī un 2018. gada 31. decembrī pēc nominālvērtības ir 135 miljoni EUR. Visas emitētās obligācijas tiek kotētas *Nasdaq Riga* AS Baltijas parāda vērtspapīru sarakstā *NASDAQ Baltic* vērtspapīru biržā. Pārskata gada beigās emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) ir uzrādīti to amortizētajā vērtībā.

2019. gada 31. decembrī obligāciju patiesā vērtība pārsniedz to atlikušo amortizēto bilances vērtību par 3 515 tūkstošiem EUR (31/12/2018: par 4 532 tūkstoši EUR). Obligāciju patiesā vērtība tiek aprēķināta, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis).

24. **Atvasinātie finanšu instrumenti**

 Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība izmanto tādus atvasinātos finanšu instrumentus kā procentu likmju mijmaiņas līgumi, elektroenerģijas cenas nākotnes līgumi un dabasgāzes mijmaiņas līgumi, lai attiecīgi ierobežotu riskus, kas saistīti ar procentu likmju un iepirkuma cenu svārstībām. Koncerns un mātessabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot 39. SGS noteiktās riska ierobežošanas uzskaites prasības atvasinātajiem finanšu instrumentiem.

Atvasinātie finanšu instrumenti sākotnēji tiek atzīti to patiesajā vērtībā atvasinātā instrumenta līguma noslēgšanas brīdī, un turpmāk tie tiek pārvērtēti to patiesajā vērtībā. Patiesā vērtība tiek noteikta pēc finanšu tirgos kotētajām instrumentu cenām vai diskontētās naudas plūsmas modeļiem.

Ienākumu vai izmaksu atzīšana ir atkarīga no tā, vai atvasinātais finanšu instruments ir atzīts kā atbilstošs riska ierobežošanas uzskaites prasībām, un ja tā, tad, izvērtējot pret risku ierobežotā posteņa veidu / būtību. Citi finanšu instrumenti to patiesajā vērtībā tiek uzskaitīti peļņā vai zaudējumos.

Koncerns un mātessabiedrība lieto ar droši paredzamiem nākotnes darījumiem un atsevišķiem aizņēmumiem ar mainīgajām likmēm saistītus noteikta riska ierobežošanas atvasinātos finanšu instrumentus. Koncerns un mātessabiedrība pirms riska ierobežošanas darījuma noslēgšanas dokumentē saistību starp riska ierobežošanas instrumentu un pret risku ierobežoto pozīciju, kā arī riska vadības mērķus un stratēģiju. Gan uzsākot riska ierobežošanas darījumu, gan vēlāk regulāri tiek dokumentēta riska ierobežošanas darījuma efektivitāte (spēja kompensēt izmaiņas riska ierobežošanai pakļautajai pozīcijai naudas plūsmā).

Atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība tiek uzrādīta kā īstermiņa vai ilgtermiņa atkarībā no līgumsaistību izpildes dienas. Atvasināto finanšu instrumentu līgumi, kuru izpildes termiņš ir garāks par divpadsmit mēnešiem un ir sagaidāms, ka tie būs spēkā vēl divpadsmit mēnešus pēc pārskata gada beigām, tiek atzīti kā ilgtermiņa aktīvi vai saistības. Šie atvasinātie finanšu instrumenti tiek uzskaitīti kā aktīvi, kad to patiesā vērtība ir pozitīva, un kā saistības, kad to patiesā vērtība ir negatīva.

Naudas plūsmas riska ierobežošana

Atvasināto finanšu instrumentu, kuri atbilst riska ierobežošanas uzskaites prasībām, patieso vērtību izmaiņu efektīvā daļa tiek atzīta visaptverošajos ienākumos un uzkrāta pašu kapitāla postenī "Risku ierobežošanas rezerve". Ieņēmumi vai izmaksas, kas attiecas uz neefektīvo daļu, ja tādas rodas, tiek nekavējoties atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķina postenī.

Summas, kuras uzkrātas pašu kapitālā, tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā periodos, kad riska ierobežošanai pakļautā pozīcija ietekmē peļņu vai zaudējumus.

Kad riska ierobežošanas finanšu instrumentam beidzas termiņš vai tas tiek pārdots, vai arī vairs neatbilst riska ierobežošanas uzskaites kritērijiem, tad jebkādas pašu kapitālā uzkrātos zaudējumus vai peļņu turpina uzskaitīt pašu kapitālā līdz brīdim, kad darījums, kuram veikta riska ierobežošana, tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

d) emitēto obligāciju un finanšu ieguldījumu valsts vērtspapīros patiesās vērtības tiek aprēķinātas, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēti ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu,

e) ieguldījumu īpašumu patiesā vērtība noteikta, izmantojot ienākumu metodi, diskontējot sagaidāmās nākotnes naudas plūsmas. 2019. gadā ieguldījumu patiesās vērtības noteikšanai izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 4,61 % (2018. gadā: 4,2 %), kas ir noteikta elektroenerģijas sadales un pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā.

Šajā pielikumā ir atklāta koncerna un mātessabiedrības finanšu un nefinanšu aktīvu un saistību patieso vērtību novērtēšanas hierarhija.

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās:

Aktīvu veids	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi 2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2019. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (14. c pielikums)	–	–	2 807 065	2 807 065	–	–	782 977	782 977
Ilgttermiņa finanšu ieguldījumi (16. pielikums)	–	–	39	39	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
– Dabaszāģes cenas nākotnes darījumi (24. pielikums)	–	6 717	–	6 717	–	6 717	–	6 717
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (14. b pielikums)	–	–	301	301	–	–	39 435	39 435
Pārējie finanšu ieguldījumi (22. pielikums)	–	16 885	–	16 885	–	16 885	–	16 885
Aizdevumi meitassabiedrībām ar mainīgām procentu likmēm (29. e pielikums)	–	–	–	–	–	151 289	–	151 289
Aizdevumi meitassabiedrībām ar fiksētām procentu likmēm (29. e pielikums)	–	–	–	–	–	642 967	–	642 967
Ilgttermiņa finanšu debitori (18. b pielikums)	–	–	433	433	–	–	421	421
Īstermiņa finanšu debitori (18. a, b pielikumi))	–	–	188 421	188 421	–	–	96 194	96 194
Nauda un tās ekvivalenti (19. pielikums)	–	122 422	–	122 422	–	121 261	–	121 261
2018. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi								
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (14. c pielikums)	–	–	2 680 349	2 680 349	–	–	788 510	788 510
Ilgttermiņa finanšu ieguldījumi (16. pielikums)	–	–	40	40	–	–	39	39
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
– Elektroenerģijas cenu nākotnes darījumi (24. pielikums)	–	15 853	–	15 853	–	15 853	–	15 853
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā								
Ieguldījumu īpašumi (14. b pielikums)	–	–	467	467	–	–	61 796	61 796
Pārējie finanšu ieguldījumi (22. pielikums)	–	16 935	–	16 935	–	16 935	–	16 935
Aizdevumi meitassabiedrībām ar mainīgām procentu likmēm (29. e pielikums)	–	–	–	–	–	171 858	–	171 858
Aizdevumi meitassabiedrībām ar fiksētām procentu likmēm (29. e pielikums)	–	–	–	–	–	592 647	–	592 647
Ilgttermiņa finanšu debitori (18. b pielikums)	–	–	30 920	30 920	–	–	331	331
Īstermiņa finanšu debitori (18. a, b pielikumi)	–	–	202 568	202 568	–	–	95 258	95 258
Nauda un tās ekvivalenti (19. pielikums)	–	129 455	–	129 455	–	127 554	–	127 554

Pārskatā periodā aktīvi nav pārgrupēti starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās:

EUR'000

Saistību veids	Koncerns				Mātesabiedrība			
	Patiesās vērtības novērtējums				Patiesās vērtības novērtējums			
	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Kotētās tirgus cenas (1. līmenis)	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2019. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
– Procentu likmju mijmaiņas darījumi (24. pielikums)	–	9 216	–	9 216	–	9 216	–	9 216
– Elektroenerģijas cenas nākotnes darījumi (24. pielikums)	–	3 916	–	3 916	–	3 916	–	3 916
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (23. pielikums)	–	136 956	–	136 956	–	136 956	–	136 956
Aizņēmumi (23. pielikums)	–	745 668	–	745 668	–	745 668	–	745 668
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (26. pielikums)	–	–	91 410	91 410	–	–	68 249	68 249
2018. gada 31. decembrī								
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības								
<i>Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:</i>								
– Procentu likmju mijmaiņas darījumi (24. pielikums)	–	7 375	–	7 375	–	7 375	–	7 375
– Dabasgāzes ceas nākotnes darījumi (24. pielikums)	–	2 829	–	2 829	–	2 829	–	2 829
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) (23. pielikums)	–	137 000	–	137 000	–	137 000	–	137 000
Aizņēmumi (23. pielikums)	–	677 342	–	677 342	–	665 267	–	665 267
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības (26. pielikums)	–	–	103 707	103 707	–	–	78 726	78 726

Pārskatā periodā saistības nav pārgrupētas starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.
Koncerna un mātesabiedrības finanšu instrumentu, kas novērtēti to patiesajā vērtībā, izmantojot noteiktas vērtēšanas metodes, patieso vērtību hierarhija ir atklāta augstāk.

Turpmāk ir atklāts koncerna un mātessabiedrības finanšu instrumentu veidu salīdzinājums pēc to novērtēšanas uzskaites vērtībās un patiesajās vērtībās, izņemot tos instrumentus, kuru uzskaites vērtības aptuveni atbilst to patiesajām vērtībām:

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi meitassabiedrībām ar fiksētām likmēm	–	–	–	–	642 967	592 647	673 987	616 332
Pārējie finanšu ieguldījumi	16 885	16 935	19 016	20 067	16 885	16 935	18 916	20 067
Finanšu saistības								
<i>Procentu likmju izmaiņām pakļautās saistības, t.sk.:</i>								
– emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	136 956	137 000	140 471	141 532	136 956	137 000	140 471	141 532

Vadība ir novērtējusi, ka naudas un īstermiņa noguldījumu, debitoru, kreditoru, banku overdraftu un citu īstermiņa saistību patiesās vērtības ir tuvas to uzskaites vērtībai, ņemot vērā šo finanšu instrumentu īso termiņu.

26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Finanšu saistības:				
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	55 900	63 198	55 971	63 009
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	24 803	30 627	6 193	9 954
Uzkrātās saistības	9 106	7 817	4 702	4 142
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	1 601	2 065	1 383	1 621
KOPĀ finanšu saistības	91 410	103 707	68 249	78 726
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	12 031	15 624	4 776	7 353
Saņemtie avansa maksājumi	8 403	12 024	3 641	4 399
Pārējās īstermiņa saistības	3 864	3 655	1 715	1 584
KOPĀ nefinanšu saistības	24 298	31 303	10 132	13 336
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	115 708	135 010	78 381	92 062

Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

27. Uzkrājumi

Uzskaites politika

Uzkrājumi tiek atzīti, kad koncernam vai mātessabiedrībai 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, un kad saistību apjomu iespējams pietiekami ticami novērtēt. Nākotnes saimnieciskās darbības zaudējumiem uzkrājumi netiek paredzēti.

Pārskatā par finanšu stāvokli uzkrājumi tiek uzrādīti, iespējami precīzi nosakot to izdevumu summu, kas būtu nepieciešama, lai dzēstu saistības pārskata par finanšu stāvokli beigu datumā. Uzkrājumi tiek izmantoti tikai tiem izdevumiem, attiecībā uz kuriem uzkrājumi tika sākotnēji atzīti, un uzkrājumi tiek samazināti gadījumā, ja iespējamā resursu aizplūde vairs nav paredzama.

Uzkrājumi tiek novērtēti, ņemot vērā to izdevumu pašreizējo vērtību, kas ir sagaidāma, lai nokārtotu pastāvošās saistības, diskontēšanai izmantojot pirmsnodokļu procentu likmi, kas ietver sevī pašreizējo naudas vērtības tirgus novērtējumu un konkrētām saistībām piemētošos riskus. Uzkrājumu pašreizējās vērtības pieaugums noteiktā laika periodā tiek atzīts kā procentu izmaksas.

EUR'000				
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa:				
– pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā)	12 666	12 411	5 608	5 536
– pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti pašu kapitālā)	2 420	356	1 480	332
– darba attiecību izbeigšanas pabalsti	2 744	6 191	740	1 537
– uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai	661	1 220	661	1 220
	18 491	20 178	8 489	8 625
Īstermiņa:				
– darba attiecību izbeigšanas pabalsti	1 631	779	517	342

a) Uzkrājumi pēcnodarbinātības pabalstiem

 Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā tiem darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un to darbinieku, kuriem ir jāsaņem maksājumi, skaitu, vēsturisko darba attiecību izbeigšanas gadījumu skaitu, kā arī aktuāra pieņēmumus.

Neatkarīgi aktuāri katru gadu pārreķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredītmétodi.

Pārskatā par finanšu stāvokli atzītās saistības attiecībā uz pēcnodarbinātības pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā konkrētā pārskata par finanšu stāvokli datumā. Pabalstu saistību pašreizējā vērtība tiek noteikta pietiekami regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus, izmantojot vidējo svērtu diskonta likmi no EIOPA noteiktās diskontēšanas likmes, Latvijas valsts vērtspapīru (ar termiņu 5 gadi) tirgus likmi un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmes. Lietotā diskontēšanas likme tiek noteikta, izmantojot valsts obligāciju tirgus ienesīgumu, jo augstas kvalitātes uzņēmumu obligāciju tirgus nav attīstīts. Koncerns un mātessabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmétodi, lai novērtētu fiksēto pabalstu saistību pašreizējo vērtību un ar tiem saistītās pašreizējās un iepriekšējās darba izmaksas. Atbilstoši šai metodei tiek uzskatīts, ka katrs nostrādātais periods rada pabalsta saņemšanas tiesību papildvienību, un visu šādu vienību summa veido kopējās koncerna un mātessabiedrības pēcnodarbinātības pabalstu saistības. Koncerns un mātessabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem un finanšu faktoriem (tajā skaitā par paredzamo darba atlīdzības pieaugumu un noteiktām izmaiņām pabalstu apmēros).

Aktuāra ieguvumi vai zaudējumi, kas radušies no pieredzē balstītiem aprēķiniem un izmaiņām aktuāra pieņēmumos, tiek iekļauti visaptverošo ienākumu pārskatā tajā pārskata periodā, kad tie radušies. Iepriekšējās darba izmaksas nekavējoties tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

EUR'000				
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	12 767	13 721	5 868	5 911
Kārtējās darba izmaksas	1 170	1 238	522	523
Procentu izmaksas	134	261	62	112
Izmaksātie pēcnodarbinātības pabalsti	(989)	(2 017)	(512)	(786)
Zaudējumi / (ieņēmumi) aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā (21. a pielikums)	2 043	(436)	1 148	108
Pārtraucāmā darbība (30. pielikums)	(39)	–	–	–
Pārskata gada beigās	15 086	12 767	7 088	5 868

Kopējie izveidotie un norakstītie uzkrājumi ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā “Personāla izmaksas” kā valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un citi Darba koplīgumā noteiktie pabalsti (9. pielikums).

EUR'000				
	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	12 767	13 721	5 868	5 911
Iekļauts visaptverošo ienākumu pārskatā (21. a pielikums)	2 043	(436)	1 148	108
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	315	(518)	72	(151)
Pārtraucāmā darbība (30. pielikums)	(39)	–	–	–
Pārskata gada beigās	15 086	12 767	7 088	5 868

Diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, noteikta 1,05 % apmērā (2018. gadā: 1,90 %), ņemot vērā vidējo svērtu bezriskā diskonta likmi no EIOPA, Latvijas valsts vērtspapīru tirgus likmi un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmi pārskata gada beigās. Koncerna Darba koplīgums paredz darbinieku darba samaksas indeksāciju vismaz inflācijas apmērā, kas, aprēķinot ilgtermiņa pēcnodarbinātības pabalstu uzkrājumus, noteikta 3,0 % apmērā (2018. gadā: 3,0 %). Aprēķinot šos uzkrājumus, ņemta vērā arī darba attiecību izbeigšanas varbūtība dažādās darbinieku vecuma grupās, pamatojoties uz iepriekšējo gadu pieredzi.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

[Finanšu pārskatu pielikums](#)

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Zemāk ir atspoguļoti nozīmīgāko uzkrājuma apjomu ietekmējošo pieņēmumu jutīguma analīzes rādītāji pārskata gada beigās:

EUR'000

Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātesabiedrība					
		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība	
		pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %
Uzkrājumu izmaiņas pēcnodarbinātības pabalstiem	31/12/2019	1 948	(1 596)	1 880	(1 577)	2 084	(1 722)	827	(675)	798	(667)	885	(728)
	31/12/2018	1 519	(1 252)	1 479	(1 247)	1 646	(1 366)	610	(501)	593	(499)	661	(547)

Augstāk atklāto jutīguma analīzes rādītāju aprēķins tiek pamatots ar metodi, kura ekstrapolē pārskata perioda beigās notikušo pamatpieņēmumu samērojamo izmaiņu ietekmi uz pēcnodarbinātības pabalstu saistībām.

Iemaksas tiek uzraudzītas katru gadu un pašreizējā iemaksu likme ir 5 %. Nākamā izvērtēšana tiks pabeigta 2020. gada 31. decembrī.

Sagaidāmās iemaksas pēcnodarbinātības pabalstu plānā par gadu, kas beidzas 2020. gada 31. decembrī, ir 1 942 tūkstoši EUR.

Vidējais svērtais ilgums noteiktajām pabalstu saistībām ir 19,51 gadi (2018. gadā: 20,47 gadi).

EUR'000

	Novērtēšanas datums	Koncerns				Mātesabiedrība			
		Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virš 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virš 5 gadiem	KOPĀ
Noteiktās pabalstu saistības	31/12/2019	2 397	2 143	10 546	15 086	1 734	1 082	4 272	7 088
	31/12/2018	2 481	1 745	8 541	12 767	1 676	955	3 237	5 868

b) Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem



Uzskaites politika

Darba attiecību izbeigšanas pabalsti tiek novērtēti saskaņā ar SGS Nr. 19 un ir izmaksājami darbiniekiem, ar kuriem koncerna sabiedrība pārtrauc darba attiecības pirms noteiktā pensionēšanās datuma, vai ja darbinieks pieņem brīvprātīgu atlaišanu apmaiņā pret šiem pabalstiem. Koncerns un mātesabiedrība atzīst darba attiecību izbeigšanas pabalstus pirms šādiem datumiem: (a) kad koncerna sabiedrība vairs nevar atsaukt šo pabalstu piedāvājumu; un (b) kad koncerna sabiedrība atzīst pārstrukturēšanas izmaksas atbilstoši SGS Nr. 37 nosacījumiem un ietver tajās darba attiecību izbeigšanas pabalstu izmaksu. Attiecībā uz piedāvājumu darbiniekiem, kas paredzēts, lai veicinātu brīvprātīgu darba attiecību izbeigšanu, darba attiecību izbeigšanas pabalstus nosaka, paredzot to darbinieku skaitu, kuri akceptēs piedāvājumu. Pabalstus, kuru izmaksas termiņš pārsniedz 12 mēnešus pēc pārskata perioda beigām, diskontē līdz to pašreizējai vērtībai. Vadības aplēses, kas ir saistītas ar darba attiecību izbeigšanas pabalstu novērtēšanu, ir izklāstītas 4. d pielikumā.

Izmaksātie darba attiecību izbeigšanas pabalsti ir iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Personāla izmaksas" darba attiecību izbeigšanas izmaksās (9. pielikums), kamēr darba attiecību izbeigšanas pabalsti un paredzamās nākotnes saistības 2019. līdz 2022. gadam ir atzītas kā saistības Pārskatā par finanšu stāvokli un kā uzkrātās izmaksas darba attiecību izbeigšanas izmaksās (9. pielikums):

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	6 970	9 315	1 878	2 607
Samaksātie darba attiecību izbeigšanas pabalsti	(939)	(8 136)	(158)	(1 478)
Uzkrājumu izmaiņa	(1 656)	5 795	(463)	749
Pārskata gada beigās	4 375	6 974	1 257	1 878

Atbilstoši apstiprinātajā *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2017.-2022. gadam noteiktajiem attīstības virzieniem mātesabiedrības vadība apstiprināja Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmu. Uzkrājumi darba attiecību izbeigšanas pabalstiem tiek atzīti atbilstoši *Latvenergo* koncerna Stratēģiskās attīstības un efektivitātes programmai, kurā paredzēts īstenot efektivitātes programmu (ietverot AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" efektivitātes pasākumus), kuras ietvaros paredzēts pakāpeniski samazināt darbinieku skaitu līdz 2022. gadam.

Darba attiecību izbeigšanas pabalstu aprēķināšanā izmantotie pieņēmumi – darbinieka vidējā izpeļņa atlaišanas brīdī - vidējā izpeļņa gadā, ar plānoto pieaugumu (amalgas indeksāciju) 2020. gadam 3,5 % (2019: 9,6 %) un turpmākajos gados 3,0 % apmērā AS "Latvenergo" un 2020. gadam 2,3 % (2019: 2,6 %) un turpmākajos gados 2,5 % apmērā AS "Sadales tīkls", vidējais darbinieka darba stāžs atlaišanas brīdī; valsts sociālās apdrošināšanas obligāto iemaksu 2020. gada likme un turpmākajos gados ir 24,09 %.

Uzkrājumu apmērs novērtēts atbilstoši prognozētai nākotnes saistību vērtībai 2019. gada 31. decembrī, izmantojot vienotu *Latvenergo* koncernā pieņemto diskontēšanas likmi 0,651 % (31/12/2018: 0,855 %). Diskonta likmi veido 3 gadu EUROSAP likme -0,243 % un uzņēmuma riska prēmija 0,894 % (noteikta balstoties uz AS "Latvenergo" emitēto obligāciju ienesīguma uzcenojumu virs tirgus likmes) (31/12/2018: 4 gadu EUROSAP likme – 0,040 % un uzņēmuma riska prēmija – 0,815 %).



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– **Finanšu pārskati**

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Zemāk ir atspoguļoti nozīmīgāko darba attiecību izbeigšanas pabalstu aprēķina ietekmējošo pieņēmumu jutīguma analīzes rādītāji pārskata gada beigās:

EUR'000

Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātesabiedrība					
		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību vidējais ilgums		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību vidējais ilgums	
		pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %	pieaugums par 1 %	samazinājums par 1 %
Uzkrājumu darba attiecību izbeigšanas pabalstiem izmaiņas	31/12/2019	(89)	92	68	(67)	7	(102)	(24)	25	37	(36)	7	(7)
	31/12/2018	(192)	201	147	(145)	39	39	(47)	49	47	(46)	11	(11)

c) Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai

Uzskaites politika

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai tiek atzīti, lai segtu nodarīto kaitējumu apkārtējai videi, kas radies pirms pārskata perioda beigām, gadījumā, ja to nosaka likumdošana vai arī koncernā vai mātesabiedrībā lietotā vides aizsardzības politika, kas nosaka to, ka koncernam vai mātesabiedrībai ir noteikts pienākums novērst apkārtējai videi radīto kaitējumu. Uzkrājumi tiek atzīti, ņemot vērā vides aizsardzības ekspertu atzinumus un iepriekšējo pieredzi, veicot ar apkārtējās vides aizsardzību saistītu darbu.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā	1 220	2 264	1 220	1 220
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(559)	(1 044)	(559)	–
Pārskata gada beigās	661	1 220	661	1 220

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai ir saistībā ar TEC-1 pelnu lauku sakopšanu atbilstoši Lielrīgas Reģionālās vides pārvaldes pieprasījumam un šī projekta tehniski ekonomiskās izpētes rezultātiem.

28. Nākamo periodu ieņēmumi

Uzskaites politika

Valsts dotācijas atzīst, ja ir pamatota pārliecība, ka dotācija tiks saņemta un tiks ievēroti ar to saņemšanu saistītie nosacījumi. Valsts dotācijas sistemātiski atzīst par ienākumiem tajos periodos, kuros tās nepieciešams saskaņot ar attiecīgajām izmaksām, kuras paredzēts kompensēt. Dotācijām, kas saņemtas finansiālas vai fiskālas palīdzības ietvaros, kas ir saistīta ar daudziem nosacījumiem, tiek identificēti tie elementi, kam ir atšķirīgas izmaksas un nosacījumi. Dažādu elementu uzskaitē nosaka periodus, kuru laikā dotācija tiks nopelnīta.

Dotācijas saistībā ar izdevumu posteņiem

Ja dotācija ir saistīta ar izdevumu posteņi un tam noteikti vairāki nosacījumi, sākotnēji tā tiek atzīta patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi. Dotācija sistemātiski tiek atzīta ieņēmumos periodos, kuru laikā saistītās izmaksas, kuras paredzēts kompensēt, tiek atzītas izdevumos. Vadības spriedumi, kas saistīti ar valsts dotāciju novērtēšanu, ir atklāti 4. pielikumā.

Valsts dotācija, kuru var saņemt kā kompensāciju par jau esošiem izdevumiem vai zaudējumiem, vai lai sniegtu finansiālu atbalstu sabiedrībai, neradot uz nākamajiem periodiem attiecināmas izmaksas, tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā periodā, kurā dotāciju var saņemt. Attiecīgie ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējie ieņēmumi" (7. pielikums).

Ar aktīviem saistītas dotācijas

Pamatīdzekļi, kas saņemti no citām sabiedrībām bez atlīdzības, tiek atspoguļoti kā dotācijas. Šīs dotācijas tiek novērtētas patiesajā vērtībā kā nākamo periodu ieņēmumi, kas tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā pēc lineārās metodes atbilstošo aktīvu lietderīgās izmantošanas laikā.

Uzskaites politika par nākamo periodu ieņēmumu atzīšanu no pārvades un sadales sistēmas pieslēguma maksām ir atklāta 6. pielikumā.

EUR'000

	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	142 453	143 494	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	877	–	877	–
	143 330	143 494	877	–
b) operatīvā noma				
Pieslēgumu maksas	–	3 852	–	–
Pārvades sistēmas aktīvu rekonstrukcija	–	984	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	383	403	383	403
	383	5 239	383	403
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu*	185 429	209 419	185 429	209 419
Eiropas Savienības fondu finansējums	7 889	57 851	256	18
Saņemamais Eiropas Savienības fondu finansējums	–	30 617	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	332	393	229	265
	193 650	298 280	185 914	209 702
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	337 363	447 013	187 174	210 105

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
a) līgumi ar klientiem				
Pieslēgumu maksas	13 629	12 984	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	135	287	63	–
	13 764	13 271	63	–
b) operatīvā noma				
Pieslēgumu maksas	–	449	–	–
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	20	20	20	20
	20	469	20	20
c) pārējie				
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu*	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums	787	1 941	12	12
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	60	38	9	12
	24 837	25 969	24 011	–
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	38 621	39 709	24 094	24 002
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi	375 984	486 722	211 268	234 127
* skatīt 4. h pielikumu				

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

Ar ES finansējumu saistīto darījumu uzskaitē tiek veikta, izmantojot identificējamus un atšķiramus kontus. Koncerna un mātesabiedrības grāmatvedība nodrošina finansējuma atsevišķu uzskaiti, iekļaujot ar projektu realizāciju saistītos ieņēmumus un izdevumus, ilgtermiņa ieguldījumus un pievienotās vērtības nodokli attiecīgajās peļņas vai zaudējumu aprēķina un pārskata par finanšu stāvokli pozīcijās.

Nākamo periodu ieņēmumu kustība (ilgtermiņa un īstermiņa daļa):

EUR'000				
	Koncerns		Mātesabiedrība	
	2019	2018	2019	2018
Pārskata gada sākumā				
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)	486 722	537 286	234 127	315 443
Saņemtās priekšapmaksas par līgumiem ar klientiem (6. pielikums)	46 337	31 537	259	–
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam (6. pielikums)	940	–	940	–
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem pārvades tīklam	12 902	14 725	–	–
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem pārvades tīklam	1 795	–	–	–
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļautā kompensācija par TEC uzstādīto elektrisko jaudu	(23 990)	(81 004)	(23 990)	(81 004)
Attiecināts uz pārtraucamās darbības nākamo periodu ieņēmumiem (30. pielikums)	(132 507)	–	–	–
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(16 215)	(15 822)	(68)	(312)
Pārskata gada beigās	375 984	486 722	211 268	234 127

29. Darījumi ar saistītajām pusēm

Uzskaites politika

Puses tiek uzskatītas par saistītām tādā gadījumā, kad vienai no tām ir iespēja kontrolēt otru pusi vai arī tai ir būtiska ietekme pār otru pusi, pieņemot lēmumus par finanšu un saimniecisko darbību. Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Koncerna un mātesabiedrības saistītās puses ir mātesabiedrības akcionārs, kas kontrolē sabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, *Latvenergo* koncerna sabiedrību valdes locekļi, mātesabiedrības padomes locekļi, kā arī mātesabiedrības uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas amatpersonas, kā arī jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Parastie tirdzniecības darījumi ar Latvijas valdību, ieskaitot ministrijas un valsts aģentūras, kā arī darījumi ar valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām, sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem nav uzskatāmi par darījumiem ar saistītajām pusēm un netiek atklāti informācijā par saistīto pušu darījumiem. Koncerns un mātesabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm, atbilstīgi godīgas konkurences principam. Darījumi ar valsts kontrolētām saistītajām pusēm ietver enerģijas pārdošanu un ar to saistītos pakalpojumus, bet neietver individuāli būtiskus darījumus, un kvantitatīva darījumu atspoguļošana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātesabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru AS “Augstsprieguma tīkls”.

a) Ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība			
	2019	2018	2019		2018	
	Valsts kontrolētas kapitālsabiedrības*		Meitassabiedrības	Valsts kontrolētas kapitālsabiedrības*	Meitassabiedrības	Valsts kontrolētas kapitālsabiedrības*
Ieņēmumi:						
– Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	7 540	10 724	24 754	7 483	25 370	10 656
– Pārvaldes sistēmas aktīvu noma	36 116	38 699	–	–	–	–
– Citi korporatīvās vadības pakalpojumi	–	–	27 475	–	28 505	–
– Pārējie ieņēmumi	3 197	3 175	–	3 077	–	3 024
– Aktīvu noma	223	372	8 802	223	14 534	372
– Procentu ieņēmumi	–	–	11 810	–	10 289	–
– Citi ienākumi	735	1 036	7	–	–	196
KOPĀ ieņēmumi no darījumiem ar saistītajām pusēm	47 811	54 006	72 848	10 783	78 698	14 248
Izmaksas:						
– Sadales sistēmas pakalpojumi	–	–	195 652	–	207 096	–
– Obligātās iepirkuma komponentes	–	–	87 379	–	98 623	–
– Iepirkta elektroenerģija un siltumenerģija	5 175	4 131	19 856	4 959	37 461	4 131
– Elektroenerģijas pārvaldes pakalpojumu izmaksas (8. pielikums)	71 552	71 368	–	1 015	–	1 015
– Nomāto aktīvu būvniecības pakalpojumi	–	–	2 272	–	1 867	–
– Citas izmaksas	739	864	1 494	267	1 594	276
KOPĀ izmaksas darījumiem ar saistītajām pusēm	77 466	76 363	306 653	6 241	346 641	5 422
<i>tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar meitassabiedrībām, kas atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā neto vērtībā:</i>						
– AS “Sadale tīkls”	–	–	283 032	–	305 719	–
– AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”	–	–	–	–	–	–
	–	–	283 032	–	305 719	–

* Pārvaldes sistēmas operators – AS “Augstsprieguma tīkls”

b) Gada beigu bilances atlikumi, kas ir radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Debitoru parādi:				
– meitassabiedrības (18. a, b pielikums)	–	–	15 277	12 204
– valsts kontrolētas kapitālsabiedrības un citas saistītās puses*	39 924	42 273	1 213	3 365
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem (18. a, b pielikums)	–	–	(11)	(9)
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no valsts kontrolēto kapitālsabiedrību un citu saistīto pušu debitoru parādiem*	(54)	(55)	(2)	(4)
	39 870	42 218	16 477	15 556
Kreditoru saistības:				
– meitassabiedrības	–	–	26 182	30 865
– valsts kontrolētas kapitālsabiedrības un citas saistītās puses*	10 753	12 262	722	1 044
	10 753	12 262	26 904	31 909

c) Uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem (18. a, b pielikums)	–	–	1 842	2 859
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām (18. b pielikums)	–	–	1 622	1 820
– par valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem*	–	474	–	–
	–	474	3 464	4 679

d) Uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:

EUR'000

	Koncerns		Mātesabsabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām	–	–	1 335	5 657
– par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no valsts kontrolētām kapitālsabiedrībām*	1 460	–	–	–
	1 460	–	1 335	5 657

*Pārvaldes sistēmas operators - AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"

Koncernā un mātesabsabiedrībā pārskata gadā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem starp saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai saņemtajiem pakalpojumiem un precēm. Gada beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Latvenergo koncerna vadības atbildība iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātesabsabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību.

Mātesabsabiedrības vadības atbildība iekļauj mātesabsabiedrības valdes un padomes locekļu un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atbildību. Informācija atklāta 9. pielikumā.

Mātesabsabiedrības akcionāram izmaksāto dividenžu apjoms un ieguldījumi pamatkapitālā ir atspoguļoti attiecīgi 20. un 21. b pielikumā.

Saņemtās dividendes no meitassabiedrībām skatīt 16. pielikumā.

- Galvenie darbības rādītāji
- Vadības ziņojums
- **Finanšu pārskati**
- Peļņas vai zaudējumu aprēķins
- Visaptverošo ienākumu pārskats
- Pārskats par finanšu stāvokli
- Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- Pārskats par naudas plūsmām
- Finanšu pārskatu pielikums**
- Neatkarīga revidenta ziņojums

e) Aizdevumi saistītajām pusēm (mātesabiedrība)

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm:

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Sadales tīkls"	427 351	442 728
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	161 460	152 681
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(377)	(405)
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	588 434	595 004
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa		
AS "Sadales tīkls"	75 377	49 854
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	27 259	8 175
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(66)	(39)
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām		
AS "Latvijas elektriskie tīkli"	7 228	18 541
AS "Sadales tīkls"	15 182	6 502
<i>Elektrum Eesti OÜ</i>	7 052	7 882
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	3 967	11 740
AS "Enerģijas publiskais tirgotājs"	69 889	68 233
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	(66)	(77)
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	205 822	170 811
KOPĀ aizdevumi meitassabiedrībām	794 256	765 815

Izvērtējot sagaidāmo kredītrisku atsevišķi noslēgtajiem līgumiem par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem, meitassabiedrībām tiek izmantots darījuma partnera modelis. Sagaidāmie kredītaudējumi un uzkrājumi vērtības samazinājumam saskaņā ar šo modeli ir balstīti uz atsevišķa darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu un *Moody's* kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītaudējumu atgūšanas likmēm (4 b. pielikums). Tā kā meitassabiedrības ir 100 % AS "Latvenergo" kontrolē, to kredītrisks tiek novērtēts tādā pašā līmenī kā AS "Latvenergo" kredītrisks – atbilstoši Baa2 pakāpei piešķirtajam kredītreitinga līmenim. Kopš aizdevumu sākotnējās atzišanas to kredītrisks nav būtiski pieaudzis un atbilst 1. kredītriska līmenim.

Visi 2019. gada 31. decembrī izsniegtie īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm tiks atmaksāti 2020. gadā.

Izmaiņas mātesabiedrības izsniegtajos aizdevumos:

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	2019	2018
Pārskata gada sākumā		
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	765 815	1 098 781
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru parādiem, neto	272 103	323 539
Izsniegti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu ar dividendēm	(219 388)	(720 848)
Samazinājums ilgtermiņa aizdevumiem ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru parādiem	33 743	124 268
9. SFPS "Finanšu instrumenti" ieviešanas efekts	(58 029)	(59 404)
Uzkrājumi vērtības samazinājumam	–	(515)
	12	(6)
Pārskata gada beigās	794 256	765 815

Saņemtie procenti no saistītajām pusēm:

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	2019	2018
Saņemtie procenti	948	2 103
	948	2 103

l) Ilgtermiņa aizdevumi, ieskaitot īstermiņa daļu

Ar AS "Latvijas elektriskie tīkli" noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:

EUR'000					
Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2019	31/12/2018		
				6 mēnešu EURIBOR	
01/04/2011	97 467	97 467	12 826	+ fiksētā likme	01/04/2025
03/09/2013	44 109	44 109	27 568	Fiksēta likme	10/09/2023
10/06/2016	156 500	156 500	120 462	Fiksēta likme	10/06/2028
KOPĀ	298 076	298 076	160 856		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevumu summa 2019. gada 31. decembrī bija 188 718 tūkstoši EUR (31/12/2018: 160 856 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2020. gadā – 27 259 tūkstoši EUR (31/12/2018: 8 176 tūkstoši EUR). 2019. gada 31. decembrī 5 % (31/12/2018: 8 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS "Latvijas elektriskie tīkli" bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmēja starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2019. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme ilgtermiņa aizdevumiem bija 1,72 % (2018. gadā: 1,81 %). 2019. gada 31. decembrī ir atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītaudējumiem AS "Latvijas elektriskie tīkli" izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 121 tūkstoša EUR apmērā (31/12/2018. gadā: 109 tūkstoši EUR). Ilgtermiņa aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS "Latvijas elektriskie tīkli" sadalījums pēc atmaksas termiņiem:

EUR'000		
	Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	27 259	8 176
– 1 – 5 gadi	101 039	109 724
– virs 5 gadiem	60 420	42 957
	188 718	160 856

Ar AS "Sadales tīkls" noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi:

EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2019	31/12/2018		
29/09/2011	316 271	38 316	47 966	6 mēnešu EURIBOR + fiksēta likme	01/09/2025
06/02/2013	42 686	10 672	14 940	Fiksēta likme	10/09/2022
18/09/2013	42 686	17 074	21 343	Fiksēta likme	10/08/2023
29/10/2014	90 000	50 000	60 000	Fiksēta likme	10/09/2024
20/10/2015	90 000	60 000	70 000	Fiksēta likme	21/10/2025
22/08/2016	60 000	46 667	53 333	Fiksēta likme	22/08/2026
22/08/2016	50 000	40 000	45 000	Fiksēta likme	14/06/2027
14/12/2018	260 000	240 000	180 000	Fiksēta likme	14/12/2028
KOPĀ	951 643	502 729	492 582		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa 2019. gada 31. decembrī bija 502 729 tūkstoši EUR (31/12/2018: 492 582 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2020. gadā – 75 377 tūkstoši EUR (31/12/2018: 49 853 tūkstoši EUR). 2019. gada 31. decembrī 8 % (31/12/2018: 10 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS "Sadales tīkls" bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmē starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2019. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme ilgtermiņa aizdevumiem bija 1,65 % (2018. gadā: 1,65 %). 2019. gada 31. decembrī ir atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītaudējumiem AS "Sadales tīkls" izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 322 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2018: 335 tūkstoši EUR). Aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS “Sadales tīkls” sadalījums pēc atmaksas termiņiem:

EUR'000

	Mātesabiedrība	
	31/12/2019	31/12/2018
Ilgtermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	75 377	49 853
– 1 – 5 gadi	278 198	322 786
– virs 5 gadiem	149 154	119 943
	502 729	492 582

II) Īstermiņa aizdevumi

Lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontu funkcionalitāti un iespēju savstarpējos rēķinus apmaksāt ieskaita veidā, tiek izmantoti īstermiņa aizdevumi. Pārskata gadā AS “Latvenergo” izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu “Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu”, ļaujot meitassabiedrībām aizņemties un atmaksāt aizdevumu atbilstoši to ikdienas saimnieciskās darbības vajadzībām un ietverot norēķinus ar savstarpējo ieskaitu par saimnieciskās darbības debitoru un kreditoru parādiem. 2019. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,48 % (2018. gadā: 0,51 %).

2019. gada 31. martā starp AS “Latvenergo” un AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” ir noslēgta vienošanās par īstermiņa aizdevuma izsniegšanu 110 000 tūkstošu EUR apmērā, lai nodrošinātu AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” nepieciešamos kredītlīdzekļus publiskā tirgotāja pienākumu veikšanai un obligātā iepirkuma funkciju administrēšanai. Aizdevuma atmaksas termiņš ir 2020. gada 31. marts vai 2021. gada 31. marts pie nosacījuma, ja mēnesi līdz līguma termiņa beigām neviena no pusēm neierosina līguma izbeigšanu. 2018. gada 29. martā noslēgtais līgums 150 000 tūkstošu EUR apmērā ar atmaksas termiņu 2019. gada 31. marts ir atmaksāts. Aizdevuma gada procentu likme ir fiksēta 1,115 % apmērā (2018. gadā: 0,730 %). 2019. gada 31. decembrī neto vērtībā neatmaksātā īstermiņa aizdevuma summa ir 67 971 tūkstoši EUR (31/12/2018: 68 233 tūkstoši EUR).

2019. gada 31. decembrī ir atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītaudējumiem saistītajām personām izsniegtajiem aizdevumiem 66 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2018: 77 tūkstoši EUR).

f) Samaksātie procenti saistītajām pusēm (mātesabiedrība)

Finanšu darījumi starp saistītajām pusēm tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus, lai efektīvi un centralizēti pārvaldītu *Latvenergo* grupas uzņēmumu finanšu līdzekļus, izmantojot Grupas kontus. Pārskata gadā AS “Latvenergo” saņēma aizņēmumus no meitassabiedrībām saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu “Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu”. 2019. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 0,48 % (2018. gadā: 0,51 %). Pārskata gada beigās AS “Latvenergo” nebija aizņēmumu no saistītajām pusēm (31/12/2018: 0 EUR).

EUR'000

	Mātesabiedrība	
	2019	2018
Samaksātie procenti	38	37
	38	37

30. Pārtraucamā darbība

 Uzskaites politika

Pārtraucamā darbība ir uzņēmuma sastāvdaļa, kas tiek atsavināta vai ir klasificēta kā turēta pārdošanai vai nodalīšanai, un kas pārstāv atsevišķu nozīmīgu uzņēmējdarbības veidu vai darbības ģeogrāfisku apgabalu, ir vienota, koordinēta plāna atsavināt atsevišķu nozīmīgu uzņēmējdarbības veidu vai darbības ģeogrāfisku apgabalu sastāvdaļa, vai ir meitasuzņēmums, kas iegādāts ar nolūku to tālāk pārdot.

Koncerns klasificē aktīvus un saistības kā turētas nodalīšanai, ja pārtraucamā darbība ir pieejama tūlītējai sadalei tās pašreizējā stāvoklī un sadale ir ar augstu varbūtības pakāpi, kā arī novērtē pēc zemākās no tās uzskaites vērtības vai tās patiesās vērtības, no kuras atņemtas sadales izmaksas.

Pārtraucamās darbības aktīvi un saistības tiek atzītas kā turētas nodalīšanai un atspoguļotas atsevišķi no citiem aktīviem un citām saistībām pārskatā par finanšu stāvokli. Pārtraucamā darbība tiek izslēgta no turpināmās darbības (pamatdarbības) rezultātiem un tiek atspoguļotas kā vienota summa peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā pārskata gada peļņa no pārtraucamās darbības.

LR Ministru kabinets 2019. gada 8. oktobrī ar protokollēmumu Nr. 46, §38 atbalstīja elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību modeļa “Pilnīga īpašumtiesību nodalīšana” ieviešanu līdz 2020. gada 1. jūlijam, kas paredz AS “Latvenergo” līdzdalības izbeigšanu AS “Latvijas elektriskie tīkli” un AS “Augstsprieguma tīkls” līdzdalības uzsākšanu AS “Latvijas elektriskie tīkli”. Tā kā AS “Latvenergo” un AS “Augstsprieguma tīkls” ir valstij piederošas kapitālsabiedrības, aktīvu piederības maiņa ir plānota ar AS “Latvenergo” pamatkapitāla samazināšanu, izņemot no AS “Latvenergo” aktīvu bāzes AS “Latvijas elektriskie tīkli” kapitāldaļas. Pēc AS “Latvijas elektriskie tīkli” kapitāldaļu nonākšanas valsts īpašumā tās plānots ieguldīt AS “Augstsprieguma tīkls” pamatkapitālā.

Atbilstoši SFPS Nr. 5 “Pārdošanai turēti ilgtermiņa aktīvi un pārtrauktas darbības” AS “Latvijas elektriskie tīkli” *Latvenergo* koncerna finanšu pārskatos 2019. gada 31. decembrī klasificēta kā pārtraucamā darbība. Pārskatā par finanšu stāvokli atklāti aktīvi, kas turēti nodalīšanai, un ar tiem saistītās rezerves un saistības, bet peļņas vai zaudējumu aprēķinā – 2019. gada pārtraucamās darbības peļņa un salīdzinošie rādītāji. Koncerna segmentu darbības rezultātos AS “Latvijas elektriskie tīkli” finanšu rezultāti ietverti pārvades sistēmas aktīvu nomas segmentā, jo koncerna mātessabiedrības valde līdz līdzdalības izbeigšanas brīdim turpinās pārskatīt šī darbības segmenta finanšu rezultātus.

Nākamajās tabulās atklātā finanšu informācija ietver pārtraucamās darbības – pārvades sistēmas aktīvu nomas darbības rezultātus, neto aktīvu, pašu kapitālā ietverto rezervju un saistību vērtības un naudas plūsmas rezultātus.

	Koncerns	
	2019	2018
Ieņēmumi	36 643	39 203
Pārējie ieņēmumi	1 664	2 162
Izlietotās izejvielas un materiāli	(21)	(144)
Personāla izmaksas	(450)	(403)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(395)	(1 184)
EBITDA	37 441	39 634
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(24 756)	(25 856)
Saimnieciskās darbības peļņa	12 685	13 778
Finanšu izmaksas	(17)	–
Peļņa pirms nodokļa	12 668	13 778
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	(2 436)	(3 348)
Pārskata gada peļņa no pārtraucamās darbības	10 232	10 430

Galvenās aktīvu, rezervju un saistību pozīcijas, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai:

	Koncerns	
	31/12/2019	31/12/2018
Aktīvi		
Pamatlīdzekļi (14. a pielikums)	601 175	–
Tiesības lietot aktīvus (15. pielikums)	1 099	–
Krājumi	184	–
Debitori	37 635	–
Nauda un naudas ekvivalenti (19. pielikums)	300	–
Aktīvi, turēti nodalīšanai	640 393	–
Kreditori		
Uzkrājumi (27. pielikums)	(39)	–
Nomas saistības (15. pielikums)	(1 107)	–
Atliktā nodokļa saistības	(2 435)	–
Nākamo periodu ieņēmumi (28. pielikums)	(132 507)	–
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	(43 488)	–
Attiecinātās saistības uz nodalīšanai turētiem aktīviem	(179 576)	–
Neto aktīvi attiecināti uz nodalīšanas grupu	460 817	–
Uzkrātie visaptverošie ienākumi:		
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve (21. pielikums)	28 916	–
Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve (21. pielikums)	20	–
Rezerves, kas klasificētas kā turētas nodalīšanai	28 936	–

Pārtraucamās darbības neto naudas plūsma:

	Koncerns	
	2019	2018
Pamatdarbības neto naudas plūsma	85 853	85 583
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	(85 825)	(86 783)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	(28)	–
Neto naudas un tās ekvivalentu izmaiņas	–	(1 200)

31. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

2019. gada 31. decembrī koncernam ir nākotnes saistības 156,3 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: 189,8 miljoni EUR) un mātessabiedrībai ir nākotnes saistības 52,3 miljonu EUR apmērā (31/12/2018: 58,5 miljoni EUR) attiecībā uz kapitālieguldījumiem, par kuriem bilances datumā ir noslēgti līgumi, bet saistības vēl nav iestājušās.

AS "Latvenergo" ir izsniegusi atbalsta vēstules savām meitassabiedrībām – 2020. gada 19. februārī AS "Latvijas elektriskie tīkli", 2020. gada 20. februārī – AS "Energijas publiskais tirgotājs" un 2020. gada 3. martā – AS "Sadales tīkls", un ar to apliecina, ka AS "Latvenergo" kā meitassabiedrību kapitāla daļu īpašnieka nostāja ir nodrošināt, lai meitassabiedrības tiktu vadītas tā, lai tām būtu pietiekami finanšu līdzekļi un lai tās spētu veikt komercdarbību un izpildīt savas saistības.

32. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Uzskaites politika

Notikumi pēc bilances datuma, kas sniedz būtisku papildu informāciju par koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli bilances sagatavošanas datumā (koriģējošie notikumi), ir atklāti finanšu pārskatos. Notikumi pēc bilances datuma, kas nav koriģējoši, tiek atspoguļoti finanšu pārskatu pielikumos tikai tad, ja tie ir būtiski.

2020. gada 14. janvārī AS “Latvenergo” parakstīja aizņēmumu līgumu ar AS “SEB banka” par summu 60 milj. EUR apmērā un atmaksas termiņu – līdz diviem gadiem.

2020. gada 27. februārī Saeima iekļāva darba kārtībā likumprojektu “Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā”,

bet 2020. 5. martā nodeva izskatīšanai Tautsaimniecības, agrārās, vides un reģionālās politikas komisijai. Likumprojekts paredz svītrot no Elektroenerģijas tirgus likuma normas par garantētās maksas par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu maksājumu veikšanu. Tāpat tajā tiek paredzēts atcelt kārtību, ka izmaksas, kuras radušās publiskajam tirgotājam, īstenojot likumā noteiktās funkcijas, kompensē elektroenerģijas gala patērētāji. Likumprojekts var radīt ietekmi uz *Latvenergo* koncerna peļņu un aktīvu vērtību.

2020. gada sākumā tika apstiprināta Covid-19 esamība un šobrīd tas ir izplatījies visā pasaulē, tajā skaitā Latvijā, traucējot uzņēmējdarbībai un ietekmējot ekonomisko attīstību. *Latvenergo* koncerns pastāvīgi vērtē Covid-19 izplatības ietekmi un īsteno pasākumus klientu un darbinieku drošībai, kā arī nodrošina atbilstošu darba režīmu stratēģiski svarīgajos objektos – Daugavas hidroelektrostacijās, termoelektrostacijās Rīgā un AS “Sadales tīkls” objektos. Klientiem *Latvenergo* koncerns turpina nodrošināt visus pakalpojumus un klientu apkalpošanā jebkura jautājuma atrisināšana notiek ar attālinātiem saziņas veidiem.

Šobrīd vīrusa izplatībai nav būtiskas ietekmes uz *Latvenergo* koncerna sniegto pakalpojumu nodrošinājumu. Koncerns turpina nodrošināt elektroenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības un sadales pakalpojumu nepārtrauktību un pieejamību visiem klientiem. Latvenergo koncerna vadība uzskata, ka vīrusa izplatība ir nekoriģējošs notikums pēc bilances datuma. Tā kā situācija ir neskaidra un strauji attīstās, šobrīd nav iespējams sniegt skaitlisku aplēsi par iespējamo vīrusa izplatības ietekmi uz *Latvenergo* koncernu, taču sagaidāms, ka Covid-19 ietekmē varētu iestāties ekonomikas lejupslīde, kas visbūtiskāk atstātu ietekmi uz elektroenerģijas patēriņu un debitoriem.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS “Latvenergo” nerevidētos saīsinātos finanšu pārskatus par 2019. gadu, kas beidzās 2019. gada 31. decembrī.

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Guntars Balčūns
valdes loceklis

Uldis Bariss
valdes loceklis

Kaspars Cikmačs
valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS “Latvenergo” Grāmatvedības direktore

2020. gada 7. aprīlī

Neatkarīga revidenta ziņojums

AS “Latvenergo” akcionāram

Ziņojums par atsevišķajiem un konsolidētajiem finanšu pārskatiem

Mūsu atzinums

Mūsaprāt, atsevišķie un konsolidētie finanšu pārskati sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS “Latvenergo” (Sabiedrība) un tās meitas sabiedrību (kopā Koncerns) atsevišķo un konsolidēto finanšu stāvokli 2019. gada 31. decembrī un par to atsevišķajiem un konsolidētajiem darbības finanšu rezultātiem un atsevišķajām un konsolidētajām naudas plūsmām par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī, saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS).

Mūsu atzinums atbilst mūsu 2020. gada 27. marta papildus ziņojumam Revīzijas komitejai.

Ko mēs esam revidējuši

Pievienotajā gada pārskatā ietvertie Sabiedrības atsevišķie finanšu pārskati un Koncerna konsolidētie finanšu pārskati (kopā “finanšu pārskati”), kas atspoguļoti no 97. līdz 148. lappusei, ietver:

- atsevišķo un konsolidēto peļņas vai zaudējumu aprēķinu par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī,
- atsevišķo un konsolidēto visaptverošo ienākumu pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī,
- atsevišķo un konsolidēto pārskatu par finanšu stāvokli 2019. gada 31. decembrī,
- atsevišķo un konsolidēto pārskatu par izmaiņām pašu kapitālā par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī,
- atsevišķo un konsolidēto pārskatu par naudas plūsmām par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī, kā arī
- finanšu pārskatu pielikumu, kas ietver nozīmīgus grāmatvedības uzskaites principus un citu paskaidrojošu informāciju.

Atzinuma pamatojums

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

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



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikumi

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Neatkarība

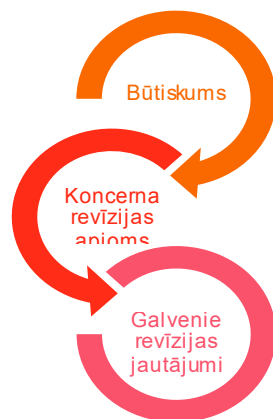
Mēs esam neatkarīgi no Sabiedrības un Koncerna saskaņā ar Starptautiskās Grāmatvežu ētikas standartu padomes izstrādātā Profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksa (SGESP kodekss) prasībām un Revīzijas pakalpojumu likumā iekļautajām ētikas prasībām, kas ir spēkā attiecībā uz mūsu veikto finanšu pārskatu revīziju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

Balstoties uz mūsu zināšanām un pārlicību, mēs pazinojam, ka ar revīziju nesaistītie pakalpojumi, kurus mēs esam snieguši Sabiedrībai un Koncernam, ir saskaņā ar Latvijas Republikā spēkā esošajiem likumiem un citiem normatīvajiem aktiem un ka mēs neesam snieguši ar revīziju nesaistītos pakalpojumus, kas ir aizliegti saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likuma 37.⁶ pantu.

Laika periodā no 2019. gada 1. janvāra līdz 2019. gada 31. decembrim Sabiedrībai un Koncernam sniegtie ar revīziju nesaistītie pakalpojumi ir uzrādīti finanšu pārskatu 10. pielikumā.

Mūsu revīzijas pieeja

Pārskats



Būtiskums

- Kopējais būtiskums Sabiedrības un Koncerna revīzijā: 6 800 tūkstoši EUR.

Revīzijas apjoms

- Mēs veicām pilna apjoma revīziju visām septiņām Koncerna sabiedrībām, tai skaitā piecām sabiedrībām Latvijā (ietverot Sabiedrību), vienai sabiedrībai Igaunijā un vienai sabiedrībai Lietuvā.
- Mūsu Koncerna revīzijas darba grupa veica visu piecu Koncerna Latvijas sabiedrību revīziju.
- Igaunijas un Lietuvas sabiedrību revīziju veica revīzijas darba grupas attiecīgajās valstīs.

Galvenie revīzijas jautājumi

- Pārtraucamā darbība

Plānojot mūsu revīzijas procedūras, mēs noteicām būtiskuma līmeni un izvērtējām finanšu pārskatiem piemītošos būtiskas neatbilstības riskus. Jo īpaši mēs izvērtējām, vai vadība ir veikusi subjektīvus pieņēmumus, piemēram, attiecībā uz nozīmīgām grāmatvedības aplēsēm, kas ietver pieņēmumus un nenoteiktību attiecībā uz nākotnes notikumiem. Tāpat kā citās mūsu veiktajās revīzijās, mēs izvērtējām vadības iekšējo kontroļu pārkāpšanas risku, tajā skaitā, vai ir pierādījumi par neobjektivitāti, kas norāda uz krāpšanas izraisītu būtiskas neatbilstības risku.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīga revidenta ziņojums**

Būtiskums

Revīzijas apjoms ir atkarīgs no būtiskuma piemērošanas. Revīzija tiek plānota ar mērķi iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka finanšu pārskati nesatur būtiskas neatbilstības. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā. Tās tiek uzskatītas par būtiskām, ja atsevišķi vai kopā tās varētu ietekmēt lietotāju ekonomisko lēmumu pieņemšanu, kas balstīti uz finanšu pārskatiem.

Balstoties uz mūsu profesionālo spriedumu, mēs noteicām konkrētus būtiskuma sliekšņus, tajā skaitā kopējos Sabiedrības un Koncerna būtiskuma apmērus, kas piemērojami atsevišķajiem un konsolidētajiem finanšu pārskatiem kopumā un ir atspoguļoti zemāk esošajā tabulā. Tie, kopā ar kvalitatīvajiem apsvērumiem, palīdzēja mums noteikt revīzijas apjomu un revīzijas procedūru veidu, veikšanas laiku un apmēru, kā arī izvērtēt gan individuālo, gan apkopoto neatbilstību ietekmi uz finanšu pārskatiem kopumā.

Kopējais Sabiedrības un Koncerna revīzijas būtiskuma apmērs

Kopējais Sabiedrības un Koncerna revīzijai noteiktais būtiskums ir 6 800 tūkstoši EUR.

Kā mēs to noteicām

5% no pēdējo trīs gadu vidējās peļņas pirms nodokļiem no turpināmās un pārtraucamās darbības

Pamatojums būtiskuma kritēriju piemērošanai

Mēs izvēlējamies peļņu pirms nodokļiem, jo, mūsuprāt, šis ir kritērijs, pēc kura finanšu pārskatu lietotāji parasti vērtē Sabiedrības un Koncerna darbības rezultātus, un tas ir vispārpieņemts pamatojums būtiskuma noteikšanai. Mēs nolēmām izmantot pēdējo trīs gadu (2017.-2019.) vidējo peļņu pirms nodokļiem, ņemot vērā būtiskās peļņas pirms nodokļiem atšķirības šajos gados elektrības tirgus cenas svārstību dēļ, kuras lielā mērā radīja nestabilie meteoroloģiskie apstākļi Latvijā un Ziemeļvalstīs. Mēs izvēlējamies 5%, kas iekļaujas kvantitatīvo robežlielumu skalā būtiskuma noteikšanai.

Mēs vienojamies ar Revīzijas komiteju, ka mēs tai ziņosim par mūsu revīzijas gaitā konstatētajām neatbilstībām, kas attiecībā uz Sabiedrību un Koncernu pārsniedz 680 tūkstošus EUR, kā arī par mazāka apmēra neatbilstībām, ja par tām, mūsuprāt, būtu jāziņo kvalitatīvu iemeslu dēļ.

Galvenie revīzijas jautājumi

Galvenie revīzijas jautājumi ir tie jautājumi, kuri saskaņā ar mūsu profesionālo vērtējumu mūsu šī pārskata perioda finanšu pārskatu revīzijā bija visbūtiskākie. Šie jautājumi tika risināti mūsu finanšu pārskatu revīzijas kopējā kontekstā, kā arī, veidojot mūsu revīzijas atzinumu. Mēs nesniedzam atsevišķu atzinumu par šiem jautājumiem.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtspējas indikatori

Ilgtspējas pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– Neatkarīga revidenta ziņojums

Galvenie revīzijas jautājumi

Kādas revīzijas procedūras mēs veicām attiecībā uz galvenajiem revīzijas jautājumiem

Pārtraucamā darbība

Skatīt finanšu pārskatu 30. pielikumu no 146. līdz 147. lappusei.

2019. gadā Latvijas Republikas Ministru kabinets nolēma atbalstīt Ekonomikas ministrijas un Finanšu ministrijas piedāvāto scenāriju par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību modeļa “Pilnīga īpašumtiesību nodalīšana” ieviešanu, kas paredz, ka līdz 2020. gada 1. jūlijam AS “Latvijas elektriskie tīkli” (LET) akciju īpašumtiesības no Sabiedrības pāries AS “Augstsprieguma tīkli” (AST) īpašumā.

Koncerna vadībai bija jāizdara spriedums, lai izvērtētu, vai plānotā LET akciju īpašumtiesību nodošana atbilst 5. SFPS “Ilgttermiņa aktīvi turēti pārdošanai un pārtraucamās darbības” kritērijiem attiecībā uz atsavināmiem aktīviem 2019. gada 31. decembrī. Saskaņā ar 5. SFPS atsavināmo aktīvu klasifikācija kā aktīvi, kas turēti nodalīšanai, var tikt piemērota, ja aktīvi ir pieejami tūlītējai nodalīšanai pašreizējā stāvoklī un ja nodalīšana ir ar augstu varbūtību (tai skaitā, vadības apņemšanās izpildīt plānu, zema iespējamība būtiskām izmaiņām plānā, akcionāru apstiprinājuma iespējamība).

Vadībai bija arī jāizdara spriedums attiecībā uz Koncerna darījumu klasifikāciju starp darījumiem no nepārtrauktās darbības un pārtraucamās darbības.

Mēs vērsām uzmanību šai jomai, jo pārtraucamās darbības un aktīvu, kas turēti nodalīšanai, un ar tiem saistīto saistību klasifikācijai, vērtēšanai un uzrādīšanai ir būtiska ietekme uz Koncerna finanšu pārskatiem 2019. gada 31. decembrī un par gadu, kas noslēdzās 2019. gada 31. decembrī.

Mēs iepazīnāmies ar Latvijas Republikas Ministru kabineta protokollēmumu par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora īpašumtiesību modeļa “Pilnīga īpašumtiesību nodalīšana” ieviešanu un novērtējām Koncerna vadības spriedumu attiecībā uz šī darījuma varbūtību, Koncerna vadības apņemšanos īstenot aktīvu nodalīšanas plānu, un veiktās darbības aktīvu nodalīšanas darījuma uzsākšanai, plānoto aktīvu nodalīšanas laiku, būtisku izmaiņu plānā iespējamību un akcionāru apstiprinājuma iegūšanas iespējamību.

Mēs izvērtējām Koncerna vadības izdarīto spriedumu attiecībā uz Koncerna darījumu klasifikāciju starp darījumiem no nepārtrauktās darbības un pārtraucamās darbības.

Mēs veicām revīzijas pārbaudes procedūras attiecībā uz pārtraucamās darbības ieņēmumu un izmaksu, kā arī aktīvu un saistību klasifikāciju Koncerna konsolidētajos finanšu pārskatos par 2019. gadu un salīdzinātajos rādītājos peļņas vai zaudējumu aprēķinā par 2018. gadu.

Mēs arī izvērtējām, vai finanšu pārskatos sniegtā informācija par pārtraucamo darbību atbilst 5. SFPS prasībām.

Kā mēs noteicām Koncerna revīzijas apjomu

Mēs noteicām revīzijas apjomu, lai iegūtu pietiekamus revīzijas pierādījumus mūsu revidenta ziņojuma sniegšanai par konsolidētajiem finanšu pārskatiem kopumā. Nosakot revīzijas apjomu, mēs ņēmām vērā Koncerna struktūru, grāmatvedības uzskaites procesus un kontroles, un nozari, kurā Koncerns darbojas.

Mēs veicām Sabiedrības un tās Latvijas meitas sabiedrību revīziju, savukārt ārvalstu meitas sabiedrību revīziju veicas citas PwC tīkla firmas. Gadījumos, kad meitas sabiedrību revīziju veica citas PwC tīkla firmas, mēs noteicām mūsu iesaistes apjomu, lai mēs spētu secināt, vai ir iegūti pietiekami un atbilstoši revīzijas pierādījumi, kas mums dod pamatu sniegt atzinumu par konsolidētajiem finanšu pārskatiem. Mēs arī revidējām konsolidācijas procesu.



Par Latvenergo koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīga revidenta ziņojums**

Ziņošana par citu informāciju, tai skaitā par Sabiedrības vadības ziņojumu

Sabiedrības vadība ir atbildīga par citu informāciju. Cita informācija ietver

- darbības rādītājus un Vadības ziņojumu, kuri sniegti pievienotajā pievienotajā 2019. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 89. līdz 96. lappusei;
- Nefinanšu paziņojumu, kurš ietverts Vadības ziņojumā un sniegts pievienotajā 2019. gada Ilgtspējas un gada pārskatā 94. lappusē;
- Korporatīvās pārvaldības ziņojumu, kuru Sabiedrības vadība sagatavojusi kā atsevišķu ziņojumu un kurš šī revidenta ziņojuma datumā pieejams Sabiedrības mājas lapas <http://www.latvenergo.lv> sadaļā Investoriem,

bet neiekļauj finanšu pārskatus vai mūsu revidenta ziņojumu par tiem, kā arī Ilgtspējas pārskatu, kurš sniegts pievienotajā 2019. gada Ilgtspējas un gada pārskatā no 4. līdz 84. lappusei un par kuru mēs esam atsevišķi snieguši ierobežotas pārliecības ziņojumu, kurš sniegts no 85. līdz 86. lappusei.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatiem neattiecas uz gada pārskatā ietverto un augstāk norādīto citu informāciju.

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

Attiecībā uz Vadības ziņojumu mēs arī veicām procedūras atbilstoši Revīzijas pakalpojumu likuma prasībām. Šīs procedūras ietver izvērtējumu par to, vai Vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar attiecīgo likumdošanu.

Saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu, attiecībā uz Korporatīvās pārvaldības ziņojumu mūsu pienākums ir sniegt viedokli, vai Korporatīvās pārvaldības ziņojumā ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma 56.² panta trešās daļas prasībām.

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

- augstāk minētajā citā informācijā par pārskata gadu, par kuru ir sagatavoti finanšu pārskati, sniegtā informācija atbilst finanšu pārskatiem,
- Vadības ziņojums ir sagatavots saskaņā ar Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām, un
- Korporatīvās pārvaldības ziņojumā, kurš revīzijas ziņojuma datumā ir pieejams Sabiedrības mājas lapā <http://www.latvenergo.lv>, ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma 56.2 panta trešās daļas prasībām.

Papildus tam, ņemot vērā revīzijas laikā gūtās zināšanas un izpratni par Sabiedrību un Koncernu un to darbības vidi, mums ir pienākums ziņot, ja mēs esam konstatējuši būtiskas neatbilstības Vadības ziņojumā vai augstāk minētajā citā informācijā, kuru mēs esam saņēmuši pirms šī revidenta ziņojuma datuma. Mūsu uzmanības lokā nav nonācis nekas, par ko šai sakarā būtu jāziņo.

Turklāt, saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu, attiecībā uz Nefinanšu paziņojumu mūsu pienākums ir ziņot par to, vai Koncerns ir sagatavojis Nefinanšu paziņojumu un vai Nefinanšu paziņojums ir iekļauts Vadības ziņojumā, vai sagatavots kā gada pārskata atsevišķa sastāvdaļa.

Mēs ziņojam, ka Koncerns ir sagatavojis Nefinanšu paziņojumu, un tas ir iekļauts Vadības ziņojumā.

Vadības un personu, kurām uzticēta pārvaldība, atbildība par finanšu pārskatiem

Vadība ir atbildīga par šo finanšu pārskatu, kas sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, sagatavošanu un par tādu iekšējo kontroli, kādu vadība uzskata par nepieciešamu, lai nodrošinātu finanšu pārskatu, kas nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības, sagatavošanu.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīga revidenta ziņojums**

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

Personas, kurām uzticēta pārvaldība, ir atbildīgas par Sabiedrības un Koncerna finanšu pārskatu sagatavošanas pārraudzību.

Revidenta atbildība par finanšu pārskatu revīziju

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

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

- Identificējam un izvērtējam riskus, ka finanšu pārskatos varētu būt krāpšanas vai kļūdu dēļ radušās būtiskas neatbilstības, izstrādājam un veicam revīzijas procedūras šo risku mazināšanai, kā arī iegūstam revīzijas pierādījumus, kas sniedz pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam. Risks, ka netiks atklātas krāpšanas rezultātā radušās būtiskas neatbilstības, ir augstāks, nekā kļūdu izraisītām būtiskām neatbilstībām, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, nepatiesi uzrādītu informāciju vai iekšējās kontroles pārkāpumus.
- Iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētajiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, bet nevis, lai sniegtu atzinumu par Sabiedrības un Koncerna iekšējās kontroles efektivitāti.
- Izvērtējam pielietoto grāmatvedības uzskaites politiku atbilstību un grāmatvedības aplēšu un attiecīgās vadības uzrādītās informācijas pamatotību.
- Izdarām secinājumu par vadības piemērotā darbības turpināšanas principa atbilstību, un, pamatojoties uz iegūtajiem revīzijas pierādījumiem, par to, vai pastāv būtiska nenoteiktība attiecībā uz notikumiem vai apstākļiem, kas var radīt nozīmīgas šaubas par Sabiedrības un Koncerna spēju turpināt darbību. Ja mēs secinām, ka būtiska nenoteiktība pastāv, revidenta ziņojumā tiek vērsta uzmanība uz finanšu pārskatos sniegto informāciju par šiem apstākļiem, vai ja šāda informācija nav sniegta, mēs sniedzam modificētu atzinumu. Mūsu secinājumi ir pamatoti ar revīzijas pierādījumiem, kas iegūti līdz revidenta ziņojuma datumam. Tomēr nākotnes notikumu vai apstākļu ietekmē Sabiedrība vai Koncerns savu darbību var pārtraukt.
- Izvērtējam vispārēju finanšu pārskatu izklāstu, struktūru un saturu, ieskaitot pielikumā atklāto informāciju, un to, vai finanšu pārskati patiesi atspoguļo pārskatu pamatā esošos darījumus un notikumus.
- Iegūstam pietiekamus un atbilstošus revīzijas pierādījumus par Koncernā iekļauto sabiedrību finanšu informāciju vai uzņēmējdarbību ar mērķi sniegt atzinumu par konsolidētajiem finanšu pārskatiem. Mēs esam atbildīgi par Koncerna revīzijas vadību, pārraudzību un veikšanu. Mēs joprojām esam pilnībā atbildīgi par mūsu revīzijas atzinumu.

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

Personām, kurām uzticēta pārvaldība, mēs sniedzam paziņojumu par to, ka mēs esam izpildījuši saistošās ētikas prasības attiecībā uz neatkarību, kā arī sniedzam informāciju par visām attiecībām un citiem apstākļiem, kurus varētu pamatoti uzskatīt par tādiem, kas varētu ietekmēt mūsu neatkarību, un, ja nepieciešams – par pasākumiem šādas ietekmes ierobežošanai.



Par *Latvenergo* koncernu

Korporatīvā pārvaldība

Darbības segmenti

Ilgtermiņa indikatori

Ilgtermiņa pārskata pielikumi

Gada pārskats

– Galvenie darbības rādītāji

– Vadības ziņojums

– Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

Visaptverošo ienākumu pārskats

Pārskats par finanšu stāvokli

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

Pārskats par naudas plūsmām

Finanšu pārskatu pielikums

– **Neatkarīga revidenta ziņojums**

No visiem jautājumiem, par kuriem esam ziņojuši personām, kurām uzticēta pārvaldība, nosakām tos jautājumus, kurus uzskatām par visbūtiskākajiem finanšu pārskatu revīzijai šajā pārskata periodā un kas tādēļ uzskatāmi par galvenajiem revīzijas jautājumiem. Mēs izklāstām šos jautājumus revidenta ziņojumā, izņemot, ja tiesību aktos liegts publiskot šādu informāciju, kā arī izņemot tos ļoti retos gadījumus, kad uzskatām, ka attiecīgais jautājums nav uzrādāms mūsu ziņojumā, jo ir pamatoti paredzams, ka sabiedrības interešu ieguvums no šādas informācijas publiskošanas neatsvērtu tās izpaušanas dēļ radušās negatīvās sekas.

Ziņojums par citām normatīvo aktu prasībām

Iecelšana

Mēs tikām iecelti par Sabiedrības un Koncerna revidentiem pārskata gadam, kas beidzās 2019. gada 31. decembrī, ar akcionāra sapulces 2019. gada 8. maija lēmumu. Mēs esam Sabiedrības un Koncerna revidenti otro gadu.

PricewaterhouseCoopers SIA
Zvērinātu revidentu komercsabiedrība
Licence Nr. 5

Ilandra Lejiņa
Atbildīgā zvērinātā revidente
Sertifikāts Nr. 168
Valdes locekle

Rīga, Latvija
2020. gada 7. aprīlī

Neatkarīga revidenta ziņojums parakstīts elektroniski ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.