Latvenergo koncerna konsolidētais un AS "Latvenergo" gada pārskats

2025

Latvenergo

Saturs

Vadības ziņojums

Par *Latvenergo* koncernu

Priekšvārds 4
Īsumā par pārskatu 6
Īsumā par koncernu 7
Darbības segmenti 11
Koncerna stratēģija 18
Korporatīvā sociālā atbildība 30

Korporatīvā pārvaldība

Pārvaldības institūcijas 35
Koncerna vadība 45
Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība 46

Rezultāti

Galvenie rādītāji 51
Darbības vides raksturojums 55
Finanšu rezultāti 57
Finanšu risku vadība 63
Notikumi pēc pārskata gada beigām 64
Priekšlikumi par peļņas sadali 64

Ilgtspējas ziņojums

Vispārīgā informācija 66
Vides informācija 96
ES taksonomija 97
Sociālā informācija 154
Pārvaldības informācija 176

Vadības ziņojuma pielikumi

Pārskats par zaļajām obligācijām 187
Lietotie termini un saīsinājumi 191
ZIŅOJUMS PAR VADĪBAS ATBILDĪBU 194

Finanšu pārskati

Finanšu pārskati

Peļņas vai zaudējumu aprēķins 197
Visaptverošo ienākumu pārskats 197
Pārskats par finanšu stāvokli 198
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā 199
Pārskats par naudas plūsmām 200
Finanšu pārskatu pielikums 201

Neatkarīgu revidentu ziņojums

Neatkarīgu revidentu ziņojums 263
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums 273

Latvenergo

Priekšvārds

Mūsdienu pārmaiņas – gan ģeopolitiskie satricinājumi, gan straujā tehnoloģiju attīstība – uzņēmuma vadībā prasa īpaši izsvērtus lēmumus, piemēram, šodien spēja pieņemt ilgtermiņa investīciju lēmumus neskaidros apstākļos ir kļuvusi par kritisku panākumu faktoru. Mums ir jāspēj nemitīgi būt sportiskā formā, lai ne tikai reaģētu uz pēkšņiem izaicinājumiem, bet arī sistemātiski veidotu Baltijas reģiona enerģētikas nākotni. Tādēļ aizvadītā gada koncerna attīstības moto ir – stratēģiskā izaugsme un enerģētiskā neatkarība.

Šis gads savā ziņā bijis vēsturisks pagrieziena punkts: pirmo reizi gandrīz puse no *Latvenergo* pārdotās elektroenerģijas tika realizēta ārpus Latvijas robežām salīdzinājumā ar trešdaļu gadu iepriekš.

Aizvadītā gada sākumā Baltijas valstis īstenoja vienu no nozīmīgākajiem projektiem neatkarīgās Latvijas vēsturē – sekmīgu atvienošanos no bijušās padomju rietumu daļas energosistēmas (BRELL) un sinhronizāciju ar Eiropas tīkliem caur Poliju. Šis solis ne tikai uzlabo reģiona enerģētisko drošību, bet arī novērš jebkādas manipulatīvu bojājumu iespējas no Krievijas puses.

Līdz ar sinhronizāciju tika izveidots Baltijas balansēšanas jaudu tirgus, kurā *Latvenergo* efektīvi piedalās ar TEC-2 un hidroelektrostaciju jaudām. Būtisks jaunums tirgū ir arī *Nord Pool* biržas pāreja uz 15 minūšu tirdzniecības intervālu. Šīs izmaiņas ļauj labāk pielāgoties saules un vēja enerģijas mainīgumam, precīzāk sabalansēt patēriņu ar atjaunīgo resursu ražošanu, kā arī nākotnē piedāvāt klientiem pievilcīgākas cenas, pateicoties efektīvākai zaļās enerģijas integrācijai.

Lai gan atjaunīgo resursu (AER) jaudu attīstību sākām vēlāk nekā kaimiņvalstis, tas mums ir ļāvis gūt savas priekšrocības – izmantot pašas modernākās un efektīvākās tehnoloģijas. Aizvadītajā gadā koncerns veica rekordlielas investīcijas – 792 miljonus EUR (pieaugums par gandrīz 50 %), no kuriem 548 miljoni EUR tika novirzīti vēja un saules parkiem.

Kā nozīmīgākie AER projekti aizvadītajā gadā jāmin ekspluatācijā nodotie *Akmenes* (19,6 MW) un *Telšiai* (124 MW) vēja parki Lietuvā, turpinās darbi *Laflora Energy* (109 MW) un Latvijā lielākajā vēja parkā *Pienava Wind* (147 MW). Saules parkos investēta piektdaļa kopējo ieguldījumu: turpinājās būvdarbi *DSE Aizpute Solar* (265 MW), kas sāks darbu 2026. gadā, bet kopumā pārskata gada beigās koncerna portfelī bija 22 saules parki ar kopējo jaudu 353 MW, kā arī izbūvēti divi BESS projekti – apliecinot gatavību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijā, stratēģiskais mērķis ir līdz 2030. gadam uzstādīt vismaz 250 MW uzkrāšanas jaudas ar 500 MWh ietilpību. Tāpat turpinām hidroagregātu rekonstrukcijas darbu Pļaviņu HES.

Mārtiņš Čakste

AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs

Koncerns aktīvi sadarbojas gan ar augstskolām, gan pētniecības uzņēmumiem pasaulē, veicinot inovāciju integrēšanu enerģētikā. Sadarbībā ar Rīgas Tehnisko universitāti īstenojam pirmo industriālās profesūras projektu Latvijā, starptautiskā atklātā konkursā piesaistot profesoru, kurš ar uzņēmuma atbalstu pētīs zaļās degvielas attīstības iespējas. Sadarbībā ar Izraēlas uzņēmumu *H2Pro* notiek iespēju izpēte saistībā ar *H2Pro* zaļā ūdeņraža ražošanas iekārtām, kas *Latvenergo* var sniegt inovatīvu risinājumu, stiprinot zaļās enerģētikas attīstību. Gada nogalē *Latvenergo* arī kļuva par mākslīgā intelekta asociācijas biedri.

Latvenergo koncerns plāno attīstīt prioritārajiem ilgtspējīgas attīstības mērķiem atbilstošus inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus, un šis mērķis paredz, ka koncernā nostiprinām inovāciju kultūru, kas ir ceļš uz inovatīvu tehnoloģiju ieviešanas iespēju izpēti un attīstību, inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu, kā arī

sistemātiskas un nemitīgas inovācijas tehnoloģisko un korporatīvo procesu efektivitātes paaugstināšanai.

2025. gada novembrī pirmo reizi emitējām zaļās eiroobligācijas, veicot emisiju 400 miljonu EUR apmērā Eiropas zaļo obligāciju formātā. *Latvenergo* pirmā eiroobligāciju emisija iezīmēja *Latvenergo* debiju starptautiskajos obligāciju tirgos un apliecina uzņēmuma apņēmību attīstīt ilgtspējīgu finansējumu un sekmēt pāreju uz zaļo ekonomiku ilgtermiņā. Šis solis sasniedza vairākus nozīmīgus rezultātus – pirmā etalonizmēra Eiropas zaļo obligāciju emisija CEEMEA reģionā (Centrālā un Austrumeiropa, Tuvie Austrumi un Āfrika), pirmā starptautiskā zaļo obligāciju emisija, ko īstenojis Latvijas uzņēmums, kā arī lielākā korporatīvo obligāciju emisija, ko jebkad īstenojis Latvijas uzņēmums.

Savu attīstību strauji turpinājis *Elektrum Drive*. 2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 107. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā, tādējādi *Elektrum Drive* lietotnes klientiem kopumā bija pieejamas 1590 pieslēgvietas visā Baltijā, kurās veikts aptuveni 195 tūkstoši uzlāžu 4 150 MWh apjomā. *Elektrum Drive* uzlādes staciju pieejamība 2025. gadā nodrošinājusi vairāk nekā 2 360 tonnu CO_2 izmešu ietaupījumu.

Atvērts lielākais elektroauto uzlādes parks Igaunijā, kur vienlaicīgi uzlādes var veikt 34 elektroauto. Veidojot Baltijas valstīs plašāko lieljaudas uzlādes tīklu*, Elektrum Drive* ar Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta finansējuma atbalstu 2,6 miljonu EUR apmērā līdz 2027. gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā izbūvēs kopumā 130 uzlādes punktus 54 stacijās.

AS "Sadales tīkls" aizvadītajā gadā uzrādīja stabilu izaugsmi – sadalītās enerģijas apjoms pieauga par 3 %, sasniedzot 381,9 miljonu EUR ieņēmumus un 147,3 miljonu EUR EBITDA. Līdz ar mērķtiecīgu tīkla modernizāciju un viedo risinājumu ieviešanu uzlabojās elektroapgādes drošums un uzlabojās kvalitātes rādītāji, ko veicināja gan mērenāki laikapstākļi, gan mērķtiecīgi tīkla uzturēšanas un modernizācijas darbi, savukārt saules mikroģenerācija turpina strauju kāpumu, sasniedzot jau 10 % no kopējā sadales apjoma.

Uzņēmums aktīvi turpina elektrotīkla modernizāciju, piesaistot ES finansējumu. AS "Sadales tīkls" īsteno projektus, kas paredz infrastruktūras atjaunošanu, jaudas palielināšanu, viedo risinājumu ieviešanu un atbalstu atjaunīgās enerģijas un elektrotransporta attīstībai.

Vienlaikus koncerns turpina īstenot ilgtspējīgu uzņēmējdarbību, ievērojot atbildīgas uzņēmējdarbības pamatprincipus un koncentrējoties uz izglītības veicināšanu, sadarbību ar vietējo sabiedrību un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu. *Latvenergo* koncerns kopš Ukrainas kara sākuma konsekventi sniedzis nozīmīgu un praktisku atbalstu Ukrainai, kā arī īstenojis darbinieku brīvprātīgās iniciatīvas un sociālos projektus kara bēgļu bērnu atbalstam. Tika rīkotas vairākas darbinieku akcijas – ziedojumi dronu un to rezerves daļu, kā arī uzlādes akumulatoru iegādei Ukrainas aizstāvjiem. Koncerna brīvprātīgie darbinieki turpināja automašīnu transportēšanu Ukrainas aizstāvjiem. Tāpat pārskata gadā veikti arī vairāki *Latvenergo* koncerna ziedojumi Ukrainas sabiedrības atbalstam – 65 transportlīdzekļi, 120 datoru monitori, 20 tonnu transformatora eļļas Ukrainas elektroapgādes sistēmas atjaunošanai, saules paneļi un invertori, saules paneļu stiprinājumu un līdzstrāvas kabeļu komplekti Ukrainas elektroapgādes sistēmas atjaunošanai un stabilizēšanai, kā arī vasaras nometnes bērniem no Ukrainas.

Uzņēmuma augsto reputāciju apstiprina sabiedriskās domas pētījumi, savukārt starptautiskā mērogā to apliecina *Standard & Poor's Global* korporatīvās ilgtspējas novērtējums, kas ierindo AS "Latvenergo" starp 30 % augstāk novērtēto uzņēmumu elektroenerģijas nozarē starptautiskā mērogā. Savukārt vienam no veiksmīgākajiem digitālajiem risinājumiem – mākslīgā intelekta asistents uzņēmuma Elektronisko iepirkumu un kvalifikācijas sistēmā – aizvadītajā gadā *Latvenergo* piešķirta nozīmīga balva *Platīna pele*.

Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101 AS "Latvenergo" ir atzīta par otru vērtīgāko Latvijas uzņēmumu, bet Latvijas uzņēmumu TOP 500 atzīta par trešo lielāko uzņēmumu Latvijā, lielāko valsts kapitāla uzņēmumu, lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu, pelnošāko uzņēmumu un lielāko EBITDA pelnītāju. AS "Sadales tīkls" novērtēta kā otrs lielākais enerģētikas nozares uzņēmums, trešais lielākais valsts kapitāla uzņēmums un trešais lielākais EBITDA pelnītājs.

2025. gadā, kad *Latvenergo* lielākajai spēkstacijai Pļaviņu HES atzīmējām 60 gadu kopš elektroenerģijas ražošanas uzsākšanas, enerģētikas nozare Latvijā piedzīvojusi vienu no straujākajām pārmaiņām savā vēsturē. Ievērojami papildinot vēja un saules jaudas, esam Baltijas mēroga līderi ar diversificētu ražošanas portfeli, apvienojot Daugavas hidroelektrostaciju jaudas ar strauji augošiem vēja un saules projektiem un elastīgām termoelektrostaciju ražošanas spējām. *Latvenergo* ir daudzveidīgākās ražošanas iespējas Baltijā – tādas, kādas nav pieejamas nevienam citam mūsu reģiona enerģijas ražotājam.

Latvenergo koncernam ir visi priekšnosacījumi, lai mēs arī turpmāk noturētos Baltijas enerģētikas līderu pozīcijās. Vienlaikus ir skaidrs, ka šajā pārmaiņu laikā uzņēmumam ļoti aktīvi jāstrādā ar inovācijām, jāmeklē jauni risinājumi, jauni biznesa virzieni. Šie risinājumi nebūs vienkārši, taču esmu pārliecināts, ka *Latvenergo* koncerns būs tirgū pieprasīts, konkurētspējīgs nozares līderis, un par to vēlos arī pateikties visiem mūsu klientiem!

Īsumā par pārskatu

Pārskata periods	01.01.2025. – 31.12.2025.
Publicēšanas datums	2026. gada 29. aprīlis
Iepriekšējā pārskata publicēšanas datums	2025. gada 30. aprīlis
Normatīvais regulējums	Konsolidētais gada pārskats sagatavots saskaņā ar: • Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likumu; • Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS); • Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumu; • Finanšu instrumentu tirgus likumu; • Ilgtspējas informācijas atklāšanas likumu; • Eiropas ilgtspējas ziņošanas standartu (ESRS) deleģēto regulu (ES) 2023/2772; • Taksonomijas regulu (ES) 2020/852.
Pārskata tvērums	Pārskatā ietverta informācija par *Latvenergo* koncernu (sk. sadaļu "Īsumā par koncernu").
Pārskata saturs	Pārskatā atklāta informācija par koncerna darbībai un tā ilgtspējai būtiskiem aspektiem un indikatoriem. Pilnā apmērā atklāta ESRS 2 vispārīgā informācija, un atbilstoši dubultā būtiskuma novērtējumam – 8 ESRS tematiskie standarti. Finanšu pārskati ietver pārskatu par finanšu stāvokli 2025. gada 31. decembrī un peļņas vai zaudējumu aprēķinu, visaptverošo ienākumu pārskatu, pārskatu par izmaiņām pašu kapitālā un pārskatu par naudas plūsmām par gadu, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskatu pielikumu, kas ietver informāciju par būtiskiem uzskaites principiem.
Pārskata apstiprināšana	Gada pārskatu elektroniski paraksta AS "Latvenergo" valde, izskata padome un apstiprina akcionārs.
Neatkarīgu revidentu ziņojumi	Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojumu par ilgtspējas ziņojumu un neatkarīgu revidentu ziņojumu par finanšu pārskatu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Pārskata formāts	Pārskats elektroniski pieejams: • *Latvenergo* vietnē www.latvenergo.lv (latviešu un angļu valodā); • *Nasdaq Baltic* vietnē www.nasdaqbaltic.com (latviešu un angļu valodā); • *Luxembourg Stock Exchange* vietnē www.luxse.com (angļu valodā); • Oficiālajā obligātās informācijas centralizētā glabāšanas sistēmā ORICGS https://csri.investinfo.lv (latviešu un angļu valodā).
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem: sustainability@latvenergo.lv.
Finanšu kalendārs	*Latvenergo* koncerna starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati: • par 2026. gada pirmajiem 3 mēnešiem (nerevidēti) - 29.05.2026. • par 2026. gada pirmajiem 6 mēnešiem (nerevidēti) - 31.08.2026. • par 2026. gada pirmajiem 9 mēnešiem (nerevidēti) - 30.11.2026.

Īsumā par koncernu

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas ar:

- elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un tirdzniecību;
- dabasgāzes tirdzniecību;
- tādu produktu un pakalpojumu tirdzniecību, kas saistīti ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti;
- elektroenerģijas sadali.

Koncerna darbība ir organizēta divos darbības segmentos. Viens no segmentiem aptver ražošanu un tirdzniecību, otrs – elektroenerģijas sadali. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Darbības segmenti".

Koncernu veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS "Latvenergo". Visas AS "Latvenergo" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. Informāciju par līdzdalības daļu meitassabiedrībās un to atrašanās vietu sk. Finanšu pārskatu 1. un 16. pielikumā.

Vīzija

Mēs esam vadošais ilgtspējīgu risinājumu sniedzējs enerģijas industrijā

Misija

Mēs virzām enerģijas industrijas attīstību, sniedzot klientiem draudzīgus, inovatīvus un ilgtspējīgus risinājumus

Nolūks

Mēs sniedzam enerģiju sabiedrības attīstībai

Vērtības

Ar sirdi

Esam atvērti un aizrautīgi

Ar prātu

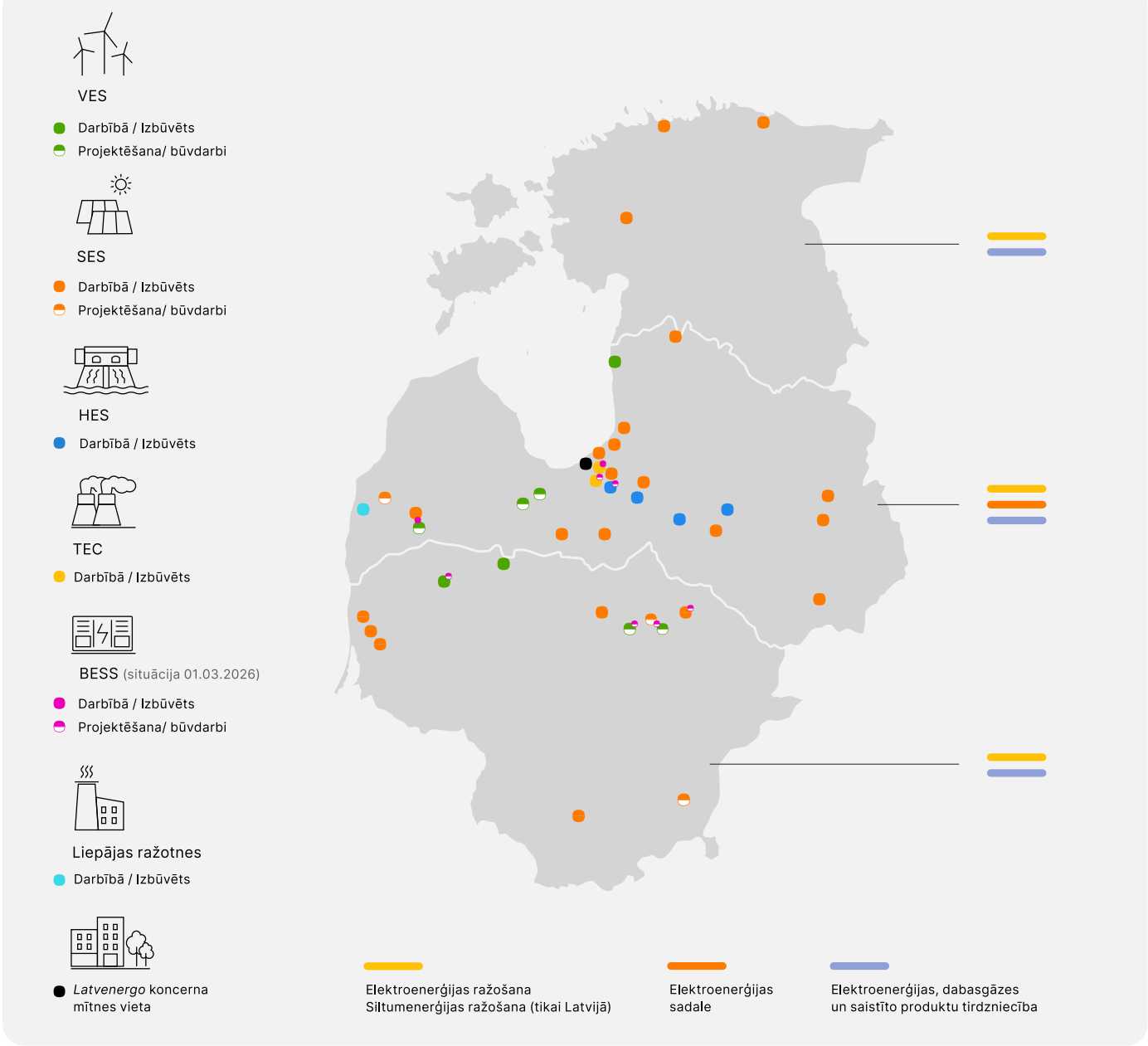
Darām pēc būtības un nepārtraukti mācāmies

Ar enerģiju

Esam drosmīgi un mērķtiecīgi

Ar domām par nākotni

Darām labu klientam un sabiedrībai

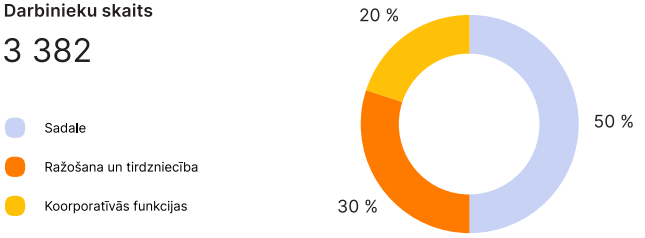


Fakti 2025

		2025	2024
Finanšu rādītāji			
Ieņēmumi	milj. EUR	1 566,1	1 703,6
Peļņa	milj. EUR	198,8	273.7
Aktīvi	milj. EUR	4 967,5	4 438,1
Investīcijas	milj. EUR	792,1	530,2
Moody's kredītreitings		Baa2	Baa2
Moody's vides, sociālo un pārvaldības risku kredītietekmes līmenis		CIS-2	CIS-2
Ražošana un tirdzniecība			
Uzstādītā elektriskā jauda	MW	3 101	2 728
Uzstādītā siltuma jauda	MW	1 798	1 800
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 696	4 861
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 554	1 665
Daugavas HES ražošanas efektivitāte	m^3/kWh	17,8	18,1
AS "Latvenergo" TEC ražošanas efektivitāte	%	78	80
Elektroenerģijas tirgus daļa Baltijā	%	22	22
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	6 053	6 140
Mazumtirdzniecībā pārdotā dabasgāze	GWh	1 605	1 190
Elektroenerģijas mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	914	896
Dabasgāzes mazumtirdzniecības klientu skaits	tūkst.	76	65
Sadale			
SAIDI	min	133	215
SAIFI	skaits	1,6	2,2
Elektrolīniju garums	km	92 516	92 322
Transformatoru jauda*	MVA	6 236	6 017

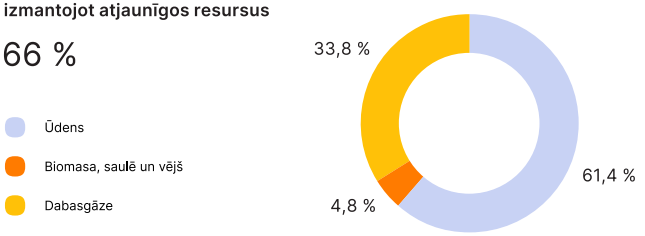
Darbinieku skaits

3 382

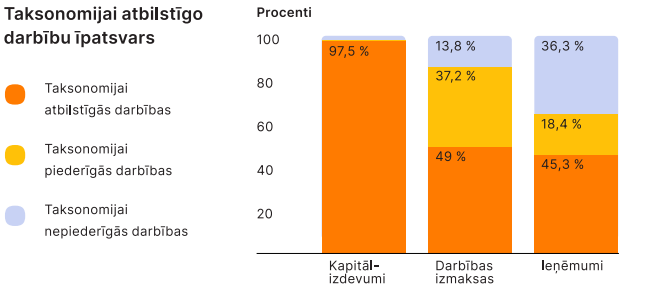


Saražotā elektroenerģija, izmantojot atjaunīgos resursus

66 %



Taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars



* 2025. gadā mainīta transformatoru un to jaudas uzskaites pieeja, vairāk informācijas sk. AS "Sadales tīkls" 2025. gada pārskatā.

Notikumi 2025

Latvenergo izstrādātais elektroenerģijas apjoms – 24 % no Baltijas kopējā

Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2025. gadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 66 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem.

2025. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 4 696 GWh elektroenerģijas un 1 554 GWh siltumenerģijas. Kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2 875 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2025. gadā bija 560 m^3/s, bet gadu iepriekš tā bija 628 m^3/s. Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 587 GWh, kas ir par 3 % mazāk nekā 2024. gadā. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam. Elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām 2025. gadā sasniedza 209 GWh, kas ir teju 5 reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Samazinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms sasniedza 1 554 GWh, kas ir par 7 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Stabils klientu skaita un dabasgāzes pārdošanas kāpums Baltijā

2025. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 7,7 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 4 % vairāk nekā gadu iepriekš. Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdotas 6 053 GWh elektroenerģijas, kas ir par 1 % mazāk nekā gadu iepriekš. Pārskata gadā kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 2 %. Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 914 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 306 tūkstoši.

45 % no mazumtirdzniecībā realizētā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3,3 TWh, Lietuvā – 1,5 TWh, un Igaunijā – 1,2 TWh.

Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 35 %, sasniedzot 1 605 GWh. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedz 76 tūkstošus klientu, kas ir par 17 % vairāk nekā pirms gada.

Nozīmīgs investīciju gads jaunās vēja un saules ražošanas jaudās

2025. gads ir bijis nozīmīgu investīciju gads, investējot 792 miljonus EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā pērn. Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 548 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārskata gada beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 498 MW, bet attīstības stadijā ir SES un VES ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Apliecinot stratēģisko apņēmību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijas valstīs, koncerns investē arī BESS tehnoloģijās, paredzot līdz 2030. gadam uzstādīt 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību. Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh.

AS "Latvenergo" emitējusi Eiropas zaļās obligācijas zaļo projektu realizācijai

2025. gada 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" 1 000 000 000 EUR vidēja termiņa eiroobligāciju programmas pamatprospektu. Programmas ietvaros 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo obligāciju emisiju 400 miljonu EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi 3,612 % un dzēšanas termiņu 2030. gada 13. novembris. Emitētajām obligācijām *Moody's* ir piešķīrusi Baa2 pakāpes reitingu. Saņemtie līdzekļi no obligāciju emisijas tiek novirzīti atbilstošajiem zaļajiem projektiem saskaņā ar Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu.

Kā apņēmīgs Baltijas enerģētikas pārejas virzītājs, *Latvenergo* koncerns ir integrējis ilgtspēju savā pamatdarbībā

Atbilstoši apstiprinātajai Ilgtspējas stratēģijai koncerns ir noteicis skaidrus mērķrādītājus un sistemātiski īsteno iniciatīvas visos trīs ilgtspējas virzienos – vides, sociālajā un pārvaldības jomā. 2025. gadā pirmo reizi tika neatkarīgi verificēti koncerna 2024. gada siltumnīcefekta gāzu emisiju visu tvērumu aprēķini, būtiski stiprinot datu kvalitāti, uzticamību un atbilstību starptautiskajiem ziņošanas standartiem. Izvērtējot koncerna darbības ietekmi uz ekosistēmām, kā arī ar to saistītos riskus un iespējas, tika izstrādāts biodaudzveidības saglabāšanas plāns, kas paredz konkrētus pasākumus bioloģiskās daudzveidības aizsardzībai un ilgtspējīgai apsaimniekošanai. Vienlaikus pārskata gadā tika pilnveidota arī ilgtspējas datu pārvaldība, uzsākot vienotas ilgtspējas datu sistēmas izveidi visā koncernā.

Lai neatkarīgi novērtētu koncerna ilgtspējas sniegumu un tā atbilstību starptautiskajai labajai praksei, kā arī identificētu turpmākās pilnveides iespējas, tika veikts korporatīvās ilgtspējas novērtējums *Standard & Poor's Global*, saņemot 54 punktus, kas ierindo AS "Latvenergo" starp 30 % augstāk novērtēto uzņēmumu elektroenerģijas (*electric utilities*) nozarē starptautiskā mērogā.

60 gadi Baltijas valstīs lielākajai hidroelektrostacijai – Pļaviņu HES

Pārskata gadā aprit 60 gadi, kopš darbu sāka Latvijas energosistēmas lepnums - Pļaviņu HES. Unikālā inženierbūve ar stratēģisko nozīmi ir lielākā HES Baltijas valstīs un joprojām viena no lielākajām Eiropas Savienībā. Sešas desmitgades nodrošinot stabilu, drošu un atjaunīgu elektroenerģijas ražošanu Latvijā, tajā ir saražota teju trešdaļa no Latvijā patērētās elektroenerģijas.

Pļaviņu HES ir lielākā Daugavas HES kaskādes stacija, un palu laikā tā spēj nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu. 60 gadu laikā, izmantojot Daugavas ūdeņu spēku, Pļaviņu HES saražojusi vairāk nekā 92,5 tūkstošus GWh jeb gandrīz trešdaļu no šajā laikā Latvijā patērētās elektroenerģijas, kļūstot par vienu no nozīmīgākajiem elektroenerģijas avotiem valsts vēsturē. Ik gadu stacija nodrošina ap 30% no Latvijas kopējā elektroenerģijas patēriņa. Tādējādi arī kopumā Daugavas HES kaskāde nodrošina Latvijai vienus no augstākajiem atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas rādītājiem Eiropas Savienībā, būtiski stiprinot valsts enerģētisko neatkarību un klimata mērķu sasniegšanu.

Inovācijas koncerna attīstībai

Pārskata gadā AS "Latvenergo" lielākie inovāciju projekti bija BESS ieviešana TEC-1 un Rīgas HES, elektrodu katlu izbūve TEC-2, TEC-1 siltumtīklu dzesēšanas sistēmas izbūve, "DSE Aizpute Solar" saules izsekošanas sistēmas uzstādīšana, SIA "Laflora Energy" dzelzbetona hibrīdtorņu izbūve, hibrīdstacijas "Priekule" izbūve, inovatīvo elektroauto uzlādes risinājumu ieviešana, viedo iekārtu un datu pārvaldības sistēmas, kā arī citu IT risinājumu ieviešana.

Lai *Latvenergo* koncernā veicinātu uz inovācijām vērstas vides veidošanu, *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā ir definēts mērķrādītājs par ikgadēja finansējuma nodrošināšanu inovācijām, izpētei un attīstībai vismaz 0,5 % no koncerna pēdējo 5 gadu vidējā apgrozījuma apmērā. 2025. gadā apņemšanās ir izpildīta, novirzot finansējumu 4,52 % apmērā.

Apbalvojumi un novērtējumi

Latvenergo koncerna kapitālsabiedrības – vērtīgāko uzņēmumu augšgalā

- Latvijas vērtīgāko uzņēmumu TOP 101 AS "Latvenergo" ir atzīta par otru vērtīgāko Latvijas uzņēmumu.
- Latvijas biznesa gada pārskatā 2025 AS "Latvenergo" novērtēta kā lielākais uzņēmums enerģētikas nozarē. AS "Sadales tīkls" ierindojusies otrajā vietā starp Latvijas elektroenerģijas un gāzes uzņēmumiem.
- Latvijas uzņēmumu TOP 500 AS "Latvenergo" atzīta par trešo lielāko uzņēmumu Latvijā, lielāko valsts kapitāla uzņēmumu, lielāko enerģētikas nozares uzņēmumu, pelnošāko uzņēmumu un lielāko EBITDA pelnītāju. AS "Sadales tīkls" novērtēta kā otrs lielākais enerģētikas nozares uzņēmums, trešais lielākais valsts kapitāla uzņēmums un trešais lielākais EBITDA pelnītājs.
- AS "Latvenergo" piedalās *Nasdaq* biržas tirdzniecības sesijas beigu ceremonijā Ņujorkā, kas iezvana biržas tirdzniecības dienas noslēgumu. Šajā tradīcijā AS "Latvenergo" piedalās jau vairākkārt, arī šogad ceturto reizi saņemot "Nasdaq Baltic Awards 2025" balvu, kas pasniegta par izciliem sasniegumiem uzņēmumu caurskatāmības, labas korporatīvās pārvaldības un investoru attiecību jomā *Nasdaq* Baltijas biržu obligāciju emitentu vidū.

Latvenergo koncerns – ilgtspējas labās prakses piemērs

- Zīmolu topā "Best Baltic Brands 2025" AS "Latvenergo" tirdzniecības zīmols *Elektrum* atzīts par trešo videi draudzīgāko zīmolu Baltijas valstīs.
- Portāla CVMarket.lv aptaujā "Labākais darba devējs" AS "Latvenergo" ierindojusies trešajā vietā Latvijā. Personāla atlases uzņēmuma "Alma Career Latvia" (iepriekš "CV-Online Latvia") TOP darba devēju aptaujā AS "Latvenergo" ir atzīta par piekto labāko darba devēju ražošanas sektorā.
- AS "Latvenergo" projekts, ieviešot mākslīgā intelekta asistentu uzņēmuma Elektronisko iepirkumu un kvalifikācijas sistēmā, ir saņēmis Latvijas Informācijas un komunikācijas tehnoloģijas asociācijas balvu "Platīna pele" lielo uzņēmumu kategorijā "Uzņēmuma digitālā transformācija", kā arī simpātijas balvu, ko noteica sabiedrības balsojums.
- Konkursā *Drošākais uzņēmuma autoparks 2025* AS "Latvenergo" saņēmusi Zelta godalgu kategorijā zemāka riska, valsts un pašvaldību autoparki. AS "Sadales tīkls" ieguvusi bronzas godalgu kategorijā vietējie (Baltijas valstu) kravu pārvadātāji un speciālā pielietojuma autoparki.
- Baltijas komunikācijas profesionāļu konkursā "Mi:t&Links 2025" AS "Sadales tīkls" reputācijas atjaunošanas kampaņa izcīnījusi pirmo vietu divās kategorijās. Zemessardzes apakšvienību izveide saņēmusi pirmo vietu kategorijā "Iekšējā komunikācija". Augsti novērtēta arī elektrodrošības kampaņa jauniešiem "Elektrošoks".
- Valsts darba inspekcijas darba aizsardzības labās prakses konkursā "Zelta ķivere" AS "Sadales tīkls" ieguvusi pirmo vietu par uzņēmumā īstenotajām daudzveidīgajām darbinieku apmācībām.
- SIA "Liepājas enerģija" saņem Valsts vides dienesta gada balvu vides aizsardzībā "Zaļā izcilība enerģētikā". AS "Latvenergo" godināta kā kapitālsabiedrība, kura ilgstoši uztur augstus vides standartus un tiek uzskatīta par vienu no labās prakses piemēriem ilgtspējīgā enerģētikā.
- AS "Latvenergo" līdz 2028. gada 31. decembrim ir pagarināts statuss "Ģimenei draudzīga darbavieta".
- AS "Latvenergo" saņēmusi *S&P Global* korporatīvās ilgtspējas novērtējumu, iegūstot 54 punktus. Tas ierindo AS "Latvenergo" starp 30 % augstāk novērtēto uzņēmumu elektroenerģijas nozarē starptautiskā mērogā.

DROŠĀKAIS UZŅĒMUMA AUTOPARKS 2025

ZELTA KATEGORIJA

Darbības segmenti

Ražošana un tirdzniecība

Ražošana

Latvenergo koncernam ir sabalansēts enerģijas ražošanas portfelis, ko veido hidroelektrostacijas, augsti efektīvas termoelektrostacijas, kā arī saules un vēja elektrostacijas. Siltumenerģijas ražošanu, pārvadi, sadali un tirdzniecību Liepājā, kā arī elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas režīmā nodrošina arī SIA "Liepājas enerģija" ražotnes. Lielāko daļu elektroenerģijas koncerns saražo trijās Daugavas hidroelektrostacijās (HES) un divās AS "Latvenergo" termoelektrostacijās (TEC). AS "Latvenergo" TEC tiek saražota arī būtiska daļa no Rīgas pilsētas siltumapgādei nepieciešamās siltumenerģijas. Papildus aizvien vairāk tiek attīstītas arī jaunas *Latvenergo* atjaunīgo energoresursu (AER) ražošanas jaudas Baltijā. Būvniecības stadijā ir AER projekti ar kopējo jaudu 646 MW, un to pakāpeniska nodošana ekspluatācijā plānota 2026.–2027. gadā. Koncerna ražotņu kopējā elektriskā jauda ir 3 101 MW, savukārt siltuma jauda – 1 798 MW.

AS "Latvenergo" ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas balansēšanas pakalpojumu sniegšanai un piedalās balansēšanas pakalpojumu nodrošināšanā Baltijas elektroenerģijas balansēšanas jaudu tirgū.

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu elektriskā jauda

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
HES	MW	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560
TEC*	MW	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
SES un VES	MW	498	123	1	1	1
Liepājas ražotnes	MW	4	6	6	6	6
KOPĀ	**MW**	**3 101**	**2 728**	**2 606**	**2 606**	**2 606**

*uzstādītā jauda, kad TEC-2 ir kondensācijas režīmā

Uzstādīto ģenerējošo iekārtu siltuma jauda

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
TEC	MW	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
Liepājas ražotnes	MW	181	183	180	176	180
KOPĀ	**MW**	**1 798**	**1 800**	**1 797**	**1 793**	**1 797**

Elektroenerģijas izstrāde

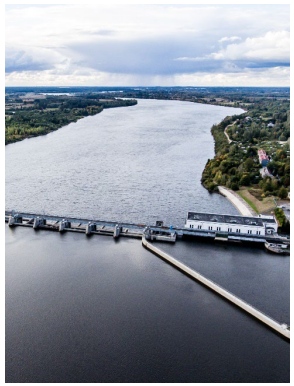
	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
HES	GWh	2 882	3 147	3 729	2 676	2 640
TEC	GWh	1 587	1 633	1 385	1 123	1 854
SES un VES	GWh	209	63	5	1	1
Liepājas ražotnes	GWh	18	17	16	22	22
KOPĀ	**GWh**	**4 696**	**4 861**	**5 136**	**3 822**	**4 517**

Siltumenerģijas izstrāde

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
TEC	GWh	1 310	1 423	1 457	1 531	1 800
Liepājas ražotnes	GWh	244	242	241	247	272
KOPĀ	**GWh**	**1 554**	**1 665**	**1 698**	**1 777**	**2 072**

HES

Ķeguma, Pļaviņu un Rīgas HES ir valstī lielākās hidroelektrostacijas, kas nodrošina augstu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru ne tikai *Latvenergo* koncernā, bet arī Latvijā kopumā. To spēja saražot elektroenerģiju ir atkarīga no ūdens pieteces Daugavā. Palu periodā Daugavas HES spēj nodrošināt visu *Latvenergo* koncerna klientu elektroenerģijas pieprasījumu un pārpalikumu pārdot *Nord Pool* biržā. Ārpus palu perioda Daugavas HES var ūdeni īslaicīgi uzkrāt un elektroenerģijas ražošanu pielāgot periodiem, kad pieprasījums pēc tās un arī cena biržā ir augstāka. Elektroenerģiju ražo arī Aiviekstes HES, kas ir viena no pirmajām hidroelektrostacijām Latvijā.



Ķeguma HES

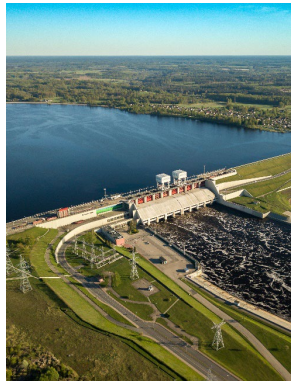
Sākusi darbu: 1939. gadā

Jauda: 248 MW

Hidroagregāti: 7

Enerģijas avots: ūdens

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



Pļaviņu HES

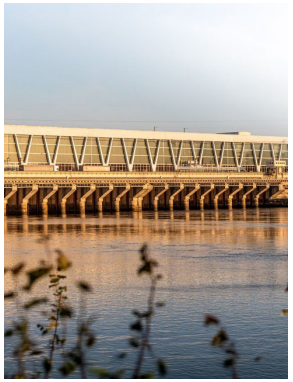
Sākusi darbu: 1965. gadā

Jauda: 908 MW

Hidroagregāti: 10

Enerģijas avots: ūdens

Pēc uzstādītās jaudas Pļaviņu HES ir lielākā HES Baltijas valstīs un viena no lielākajām Eiropas Savienībā. Tai ir nozīmīga loma Baltijas energosistēmas 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 HES, un tā kalpo arī kā sinhronais kompensators sprieguma regulēšanai augstsprieguma elektrotīklos. 2022. gadā pabeigta Rīgas HES hidroagregātu rekonstrukcija.

Aiviekstes HES

Pārbūvēta: 2021. gadā

Jauda: 1,5 MW

Hidroagregāti: 4

Enerģijas avots: ūdens

Aiviekstes HES ir viena no pirmajām HES Latvijā, kas elektrību sāka ražot jau 1925. gadā. 2021. gadā pabeigta vērienīga HES pārbūve, un tās jauda palielināta no 0,8 MW līdz 1,5 MW. Pārbūvēts arī Aiviekstes HES pieslēgums elektrotīkliem.

AS "Latvenergo" TEC

Modernizētās AS "Latvenergo" TEC koncerns pamatā darbina augsti efektīvā koģenerācijas režīmā atbilstoši siltumenerģijas pieprasījumam, kas savukārt atkarīgs no laikapstākļiem, apkures sezonas ilguma un konkurences siltumenerģijas tirgū. Šo staciju 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. Saražotā siltumenerģija tiek pārdota par regulētiem tarifiem AS "Rīgas siltums", kā arī TEC-2 lokāliem ārējiem siltumenerģijas lietotājiem.

TEC-1

Sākusi darbu: 1955. gadā

Elektriskā jauda:

158 MW (koģenerācijas režīmā);

134 MW (kondensācijas režīmā)

Siltuma jauda: 493 MW

Enerģijas avots: dabasgāze

2005. gadā TEC-1 teritorijā tika pabeigta pilnīgi jaunas ražotnes celtniecība, savukārt vecās TEC-1 ražotnes darbība tika pārtraukta. Stacijā tiek ekspluatētas divas gāzes turbīnas, viena tvaika turbīna un trīs ūdenssildāmie katli. No 2025. gada TEC-1 ir iespējams darbināt arī kondensācijas režīmā.

TEC-2

Sākusi darbu: 1973. gadā

Elektriskā jauda:

832 MW (koģenerācijas režīmā);

881 MW (kondensācijas režīmā)

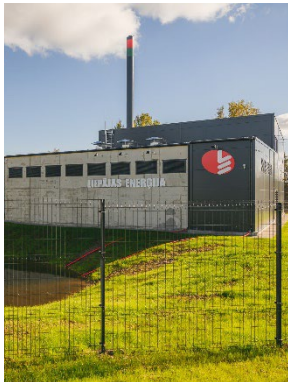
Siltuma jauda: 1 124 MW

Enerģijas avots: dabasgāze

2006.–2013. gadā veikta divu energobloku rekonstrukcija. Stacijā tiek ekspluatēti divi kombinētā cikla gāzes turbīnas bloki un pieci ūdenssildāmie katli. TEC-2 uzstādīta Baltijā lielākā siltuma akumulācijas sistēma.

SIA "Liepājas enerģija" ražotnes

AS "Latvenergo" pieder 51 % SIA "Liepājas enerģija" kapitāldaļu. Uzņēmums nodrošina siltumenerģijas ražošanu, pārvadi, sadali un tirdzniecību Liepājā, kā arī elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas režīmā. No 2025. gada SIA "Liepājas enerģija" nodrošina arī siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali Priekulē. Uzņēmumā ir 16 ražošanas objekti, kas aprīkoti ar modernām un efektīvām tehnoloģijām. Enerģijas ražošanā prioritārais kurināmais ir šķelda.



SIA "Liepājas enerģija" ražotnes

SIA "Liepājas enerģija" dibināta 2005. gadā.

Elektriskā jauda: 4 MW

Siltuma jauda: 181 MW

Enerģijas avots: šķelda, dabasgāze

SES un VES

Latvenergo koncerns turpina aktīvi strādāt ar AER ražošanas jaudu paplašināšanu, kas vienlaikus veicinās nacionālo klimata mērķu sasniegšanu un stiprinās enerģētisko drošību. Uzmanība tiek vērsta uz vēja elektrostaciju (VES) un saules elektrostaciju (SES) attīstību.

2025. gada beigās *Latvenergo* koncerna jaunās AER jaudas Baltijā sasniedz 498 MW – 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 353 MW un 3 vēja parki ar uzstādīto jaudu 145 MW. Lielākie izbūvētie AER parki ir Telšiai VES Lietuvā (124 MW), Kiškėnai SES Lietuvā (91 MW) un Klaipēdas SES Lietuvā (78 MW). Būvniecības stadijā ir projekti ar kopējo jaudu 646 MW, no kuriem 336 MW ir SES, un 310 MW ir VES projekti. Lielākie AER projekti ir Aizputes SES Latvijā (265 MW), Pienava VES Latvijā (147 MW) un *Laflora Energy* VES Latvijā (109 MW). Pārskata publicēšanas brīdī ir pabeigta Aizputes SES būvniecība, un parks sācis ražot elektroenerģiju. Būvniecībā esošo saules un vēja parku pakāpeniska nodošana ekspluatācijā plānota 2026. – 2027. gadā. Pēc jauno AER aktīvu izbūves ikgadējais elektroenerģijas izstrādes apjoms koncernā pieaugs par aptuveni 2,2 TWh.

Vienlaikus ar jaunām AER jaudām, tiek attīstīti arī BESS projekti. 2025. gadā izbūvēti divi BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh. Pārskata apstiprināšanas brīdī attīstības stadijā ir seši BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādāmo ietilpību 428,6 MWh.

VES attīstīšanas principi

Strādājam un dodam labumu Latvijai
Esam valsts uzņēmums, un projektu realizācija ir ieguvums visai sabiedrībai

Izturamies ar cieņu pret vidi
Sadarbojamies ar vides organizācijām, ievērojam rekomendācijas un noteiktās vides prasības

Esam atbildīgi pret sabiedrību
Paredzam finansiālu labumu pašvaldībām un iesaistām vietējās kopienas jau plānošanas procesā

Izvēlamies piemērotus risinājumus
Tehnoloģiju izvēlē izvēlamies risinājumus, kas piemēroti apkārtējai videi un sabiedrībai

Vairāk informācijas par vēja parku attīstību un vēja enerģijas izmantošanu sk. *Latvenergo* mājaslapā.

Ražošanas aktīvi

	HES	TEC	SES	VES	Liepājas ražotnes	Kopā
Darbībā	1 560 MW	1 039 MW_{el}	353 MW	145 MW	4 MW	3 101 MW_{el}
		1 617 MW_{th}			181 MW_{th}	1 798 MW_{th}
Būvdarbi			336 MW	310 MW		646 MW_{el}
Kopā	1 560 MW_{el}	1 039 MW_{el}	689 MW_{el}	455 MW_{el}	4 MW_{el}	3 747 MW_{el}

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.

Elektroenerģija

2025. gada nogalē *Latvenergo* koncernam Baltijas valstīs bija vairāk nekā 914 tūkstoši klientu, no tiem vairāk nekā 306 tūkstoši ārpus Latvijas. No kopējā elektroenerģijas klientu skaita 96 % ir mājsaimniecības, un 4 % – biznesa klienti. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa Baltijas elektroenerģijas tirgū ir aptuveni 22 %, bet Latvijas elektroenerģijas tirgū – aptuveni 46 %.

Dabasgāze

Dabasgāzes klientu skaits Baltijā 2025. gada nogalē pārsniedza 76 tūkstošus. No kopējā dabasgāzes klientu skaita 96 % ir mājsaimniecības un 4 % – biznesa klienti. *Latvenergo* koncerna tirgus daļa Baltijas dabasgāzes tirgū ir aptuveni 7 %, bet Latvijas dabasgāzes tirgū – aptuveni 22 %.

Elektroauto uzlādes tīkls

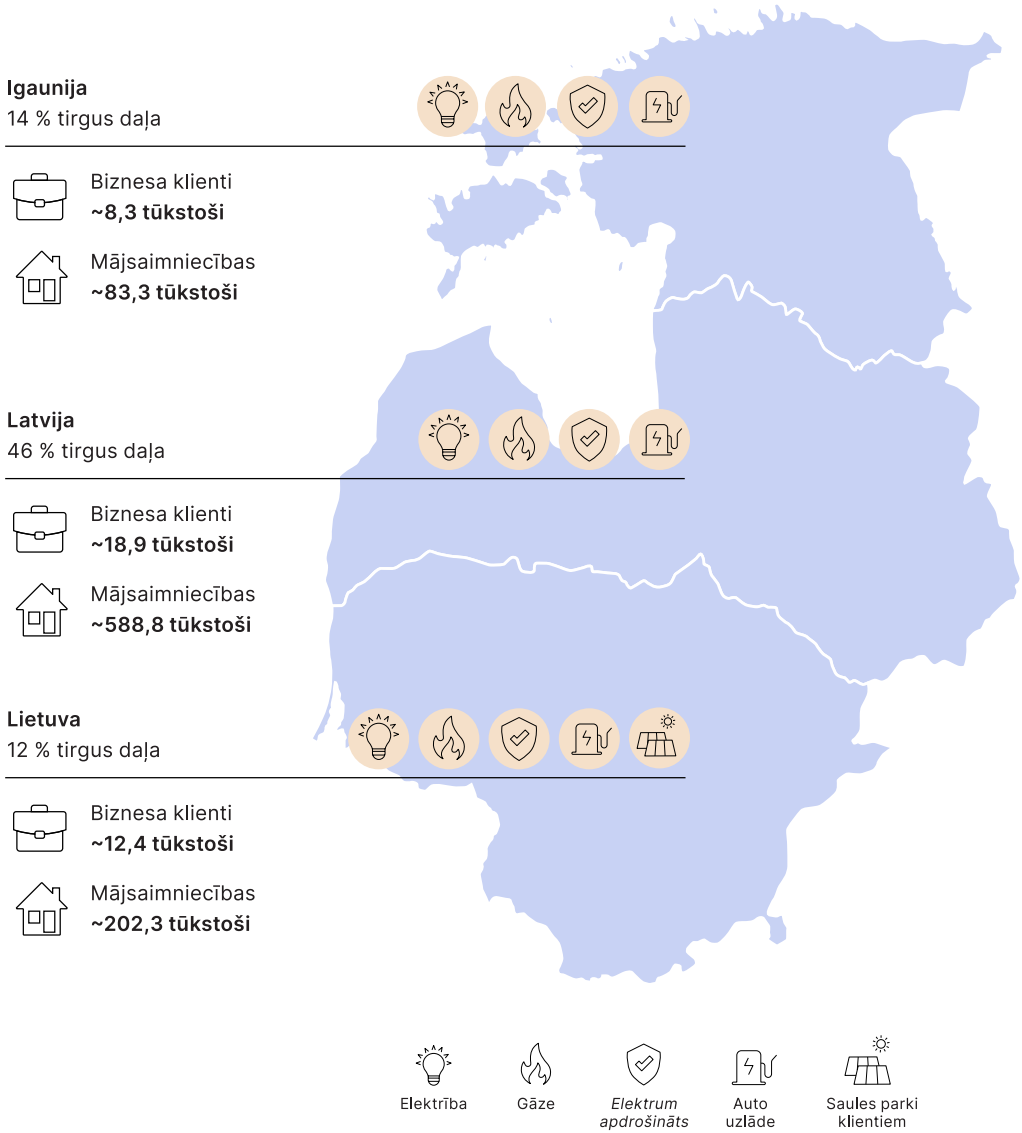
2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 107. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā, tādējādi *Elektrum Drive* lietotnes klientiem kopumā bija pieejamas 1590 pieslēgvietas visā Baltijā.

Elektrum Drive īsteno sabiedrības izglītošanas aktivitātes elektroauto un to uzlādes jomā, nodrošinot bezmaksas konsultācijas, organizējot informatīvus pasākumus, kā arī sagatavojot un izplatot publikācijas un skaidrojošus materiālus. *Elektrum Drive* elektroauto testu katalogā ir apkopoti dati par vairāk nekā 80 Latvijā iegādājamu elektroauto modeļu efektivitāti. Šī informācija sniedz atbalstu topošajiem elektroauto īpašniekiem, palīdzot veikt tirgū pieejamo elektroauto efektivitātes izvērtējumu.

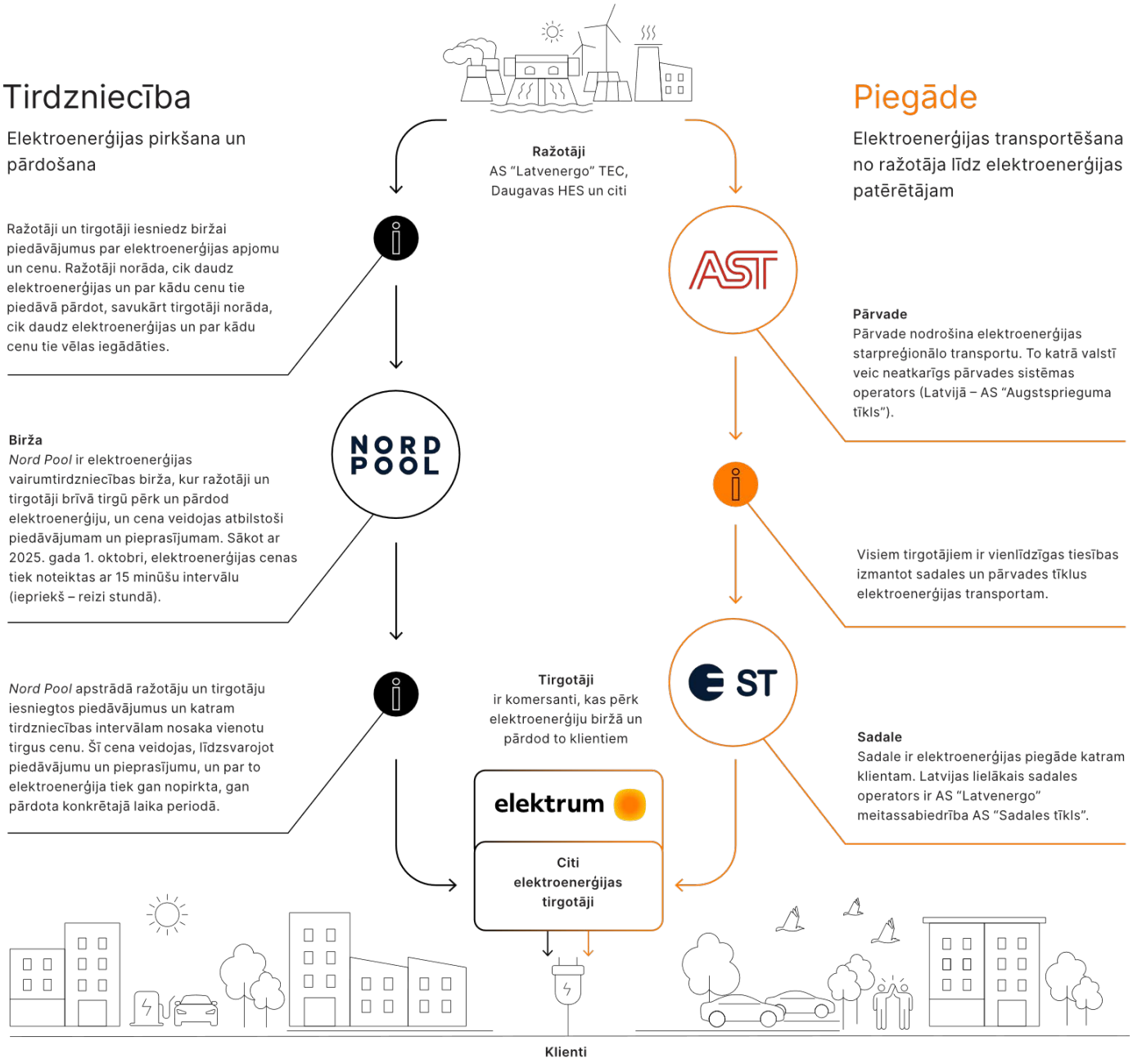
Citi produkti

Latvenergo koncerns saviem klientiem piedāvā dažādus apdrošināšanas pakalpojumus. Apdrošināšanas pakalpojumu klāstā pieejami tādi produkti kā aizsardzība pret elektroapgādes traucējumiem un elektroierīču bojājumiem (tai skaitā profesionālu elektriķa, santehniķa, namdara un atslēgu servisa palīdzību avārijas situāciju novēršanai), apdrošināšana pret ugunsgrēka riskiem, kas saistīti ar elektroinstalācijām un elektroierīcēm, finansiāls atbalsts klientam elektrības un gāzes rēķinu apmaksai, ja iestājas neparedzēti apstākļi (piemēram, ilgstoša darba nespēja veselības dēļ vai bezdarbs), kā arī apdrošināšana apkures iekārtām. *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido gandrīz 174 tūkstoši klientu.

***Elektrum* Baltijas elektroenerģijas tirgū**



Elektroenerģijas tirgus un tā dalībnieki



Elektroenerģijas cenu galalietotāju rēķinos Latvijā veido:

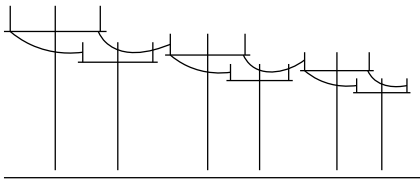
- elektroenerģijas cena, kas ietver ražošanas un tirdzniecības izmaksas;
- maksa par pārvades un sadales sistēmu pakalpojumiem, ko nodrošina AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Sadales tīkls";
- pievienotās vērtības nodoklis.

Elektrības patēriņam un izvēlētajam produktam atbilstošo rēķina sadalījumu var aprēķināt, izmantojot *Elektrum* kalkulatoru.

Latvijā ir ieviests valsts noteikts atbalsta mehānisms elektroenerģijas ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijas stacijās vai no atjaunojamiem energoresursiem. To īsteno kā elektroenerģijas obligāto iepirkumu (OI) vai garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu. Tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju OI ietvaros vai saņemt garantētu maksu par uzstādīto elektrisko jaudu līdz 2012. gadam piešķīra Ekonomikas ministrija. Ar OI saistītās izmaksas tiek segtas no valsts budžeta līdzekļiem. OI izmaksu segšanai tiek novirzīta daļa no AS "Latvenergo" dividendēm. Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskā tirgotāja funkcijas Latvijā veic SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs". Vairāk informācijas par OI atrodama SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" mājaslapā.

Sadale

Elektroenerģijas sadale nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem. Sadales sistēmas pakalpojumu tarifus apstiprina SPRK.



92 516 km
Kopējais sadales elektrolīniju garums

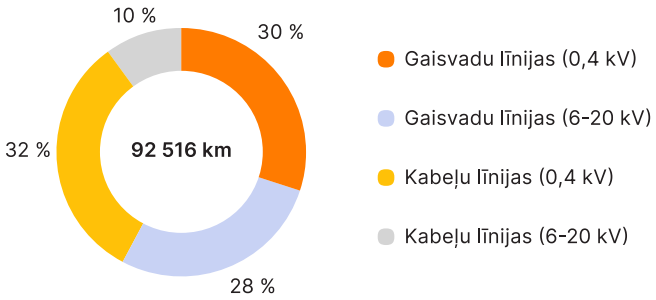
6 236 MVA
Kopējā uzstādītā jauda

30 838
Transformatori

29 122
Transformatoru apakšstacijas

2025. gadā mainīta transformatoru un to jaudas uzskaites pieeja, vairāk informācijas sk. AS "Sadales tīkls" 2025. gada pārskatā.

Sadales elektrolīniju garumi



Koncerna meitassabiedrība AS "Sadales tīkls" ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, kas sniedz elektroenerģijas sadales pakalpojumu aptuveni 774 tūkstošiem klientu. Sadales elektrotīklu veido zemsprieguma un vidsprieguma līnijas kabeļu un gaisvadu līniju izpildījumā. 2025. gadā pirmo reizi pēdējo piecu gadu laikā elektrotīkla kopgaruma dinamikā vērojams pieaugums, tam sasniedzot 92 516 km. Apjoma pieaugumu veidoja elektrostaciju pieslēgumi un Atveseļošanas un noturības mehānisma projekta ietvaros izbūvētās 20 kV elektrolīnijas uz blīvi apdzīvotām vietām.

Tīkla rekonstrukcijas rezultātā ik gadu pieaug kabeļu līniju īpatsvars – pēdējo piecu gadu laikā tas pieaudzis no 39 % līdz 42 % no kopējā elektrolīniju garuma. Ieguldījumi elektrotīklā un arvien plašāka kabeļu līniju izmantošana uzlabo elektrolīniju noturību gan pret dabas apstākļiem, gan cilvēku radītiem bojājumiem un paaugstina elektroapgādes kvalitāti. AS "Sadales tīkls" pašlaik ir vienīgais elektroenerģijas sadales sistēmas operators Baltijā, kas elektrolīniju defektu noteikšanā pielieto mākslīgā intelekta risinājumus, elektrotīklu defektēšanu un apsekošanu veicot ar bezpilota lidaparātu jeb dronu palīdzību.

Izolētā elektrotīkla īpatsvars

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Izolētais elektrotīkls	%	69 %	67 %	65 %	62 %	61 %

Sadales tīklā saņemtā elektroenerģija

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
No pārvades tīkla	GWh	5 431	5 405	5 479	5 622	5 693
No mazajiem ražotājiem	GWh	1 108	948	784	875	1 048
t. sk. mikroģenerācija	*GWh*	*115*	*121*	*82*	*25*	*4*
KOPĀ	**GWh**	**6 539**	**6 353**	**6 263**	**6 497**	**6 741**

Sadalītā elektroenerģija un zudumi

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 293	6 116	6 021	6 241	6 470
Elektroenerģijas sadales zudumi, tehnoloģiskais un saimnieciskais patēriņš	GWh	246	237	242	256	271
t. sk. mikroģenerācijas uzkrājošie elektroenerģijas zudumi	*GWh*	*4*	*22*	*19*	*4*	–
KOPĀ	**GWh**	**6 539**	**6 353**	**6 263**	**6 497**	**6 741**
Elektroenerģijas zudumi	%	3,66 %	3,62 %	3,72 %	3,73 %	3,79 %

Koncerna stratēģija

Ministru kabineta apstiprinātais *Latvenergo* koncerna vispārējais stratēģiskais mērķis

Sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt *Latvenergo* koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru.

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026. gadam paredz sasniegt augstu AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā, esošās ražošanas jaudas būtiski papildinot ar saules un vēja elektrostacijām. Šie gadi ir iezīmējuši nozīmīgu posmu, kad pēc gandrīz 10 gadu perioda, kurā galvenā prioritāte bija izmaksu optimizācija un darbības efektivitātes palielināšana, seko straujas izaugsmes un nozīmīgu investīciju periods, kas rezultējas nozīmīgā AER ražošanas jaudu pieaugumā. Nākotnē tas ļaus izvairīties no elektroenerģijas cenu lēcieniem, kā arī stiprinās Latvijas un visa Baltijas reģiona energoneatkarību.

Koncerna stratēģija izstrādāta saskaņā ar Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasībām un Pārresoru koordinācijas centra[1] apstiprinātajām Valsts kapitālsabiedrību vidēja termiņa darbības stratēģijas izstrādes vadlīnijām, ievērojot arī Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas (OECD) vadlīnijas valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai. Koncerna stratēģiskās prioritātes atbilst Ministru kabineta (MK) noteiktajam vispārējam stratēģiskajam mērķim, un tās tālāk detalizētas darbības un finanšu mērķos:

- darbības mērķi – parāda *Latvenergo* koncerna stratēģiskos attīstības virzienus un galvenās aktivitātes šo mērķu sasniegšanai, kā arī nodrošina koncerna attīstības trajektoriju uz indikatīvajiem mērķiem 2030. gadā un vēl tālākā periodā;
- finanšu mērķi – ambiciozi, bet vienlaikus arī reāli sasniedzami mērķi, kas spēj nodrošināt uzņēmuma ilgtspējīgu attīstību.

Tuvojoties esošā stratēģijas īstenošanas perioda noslēgumam, ir uzsākta nākamā perioda *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijas izstrāde, veicot ārējās un iekšējās vides analīzi un izvērtējot nākotnes attīstības iespējas.

1 No 2023. gada 1. marta Pārresoru koordinācijas centra funkcijas nodotas Valsts kancelejai.

Koncerna darbības mērķi 2022–2026

Ražošana

Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām	Mērķis paredz audzēt AER ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz VES un SES: • 2026: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 600 MW; • 2030+: izbūvētas vai iegūtas VES un SES ar kopējo jaudu 2 300 MW. Tāpat mērķis paredz: • audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā; • nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

Tirdzniecība

Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā	Mērķis paredz palielināt elektroenerģijas klientu skaitu par 15 %, salīdzinot ar 2020. gadu, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.

Elektromobilitāte

Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju	Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā: • 2026: 1 200–1 500 pieslēgvietas; • 2030+: aptuveni 3 000 pieslēgvietas.

Sadale

Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti	Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu: • SAIDI samazināts līdz 164 minūtēm 2026. gadā; • SAIFI samazināts līdz 1,92 reizēm 2026. gadā. Tas paredz arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

Īstenojot *Latvenergo* koncerna stratēģiju, plānots novērst CO_2 emisijas[2] šādā apjomā:

2026 — 2,6 milj. tonnu

2030 — 17,8 milj. tonnu

Prioritārie un koncerna pamatdarbībai atbilstošie ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi

Papildus koncerns plāno attīstīt prioritārajiem ilgtspējīgas attīstības mērķiem atbilstošus, inovatīvus produktus, pakalpojumus un procesus. Šis mērķis paredz, ka koncernā ir ieviesta inovāciju kultūra, kas nodrošina:

1) inovatīvu tehnoloģiju ieviešanas iespēju izpēti un attīstību;

2) inovatīvu produktu un pakalpojumu, biznesa virzienu un modeļu attīstību un ieviešanu;

3) sistemātiskas un nemitīgas inovācijas tehnoloģisko un korporatīvo procesu efektivitātes paaugstināšanai.

2 Aprēķins balstīts uz pieņēmumu, ka ar *Latvenergo* koncerna jauno jaudu saražoto zaļo enerģiju tiek aizstāts tāds pats enerģijas apjoms, kas tiktu saražots, izmantojot akmeņogles vai degakmeni.

Koncerna darbības mērķu izpilde 2025. gadā

Ražošanas mērķis:
Paplašināt un diversificēt ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām.

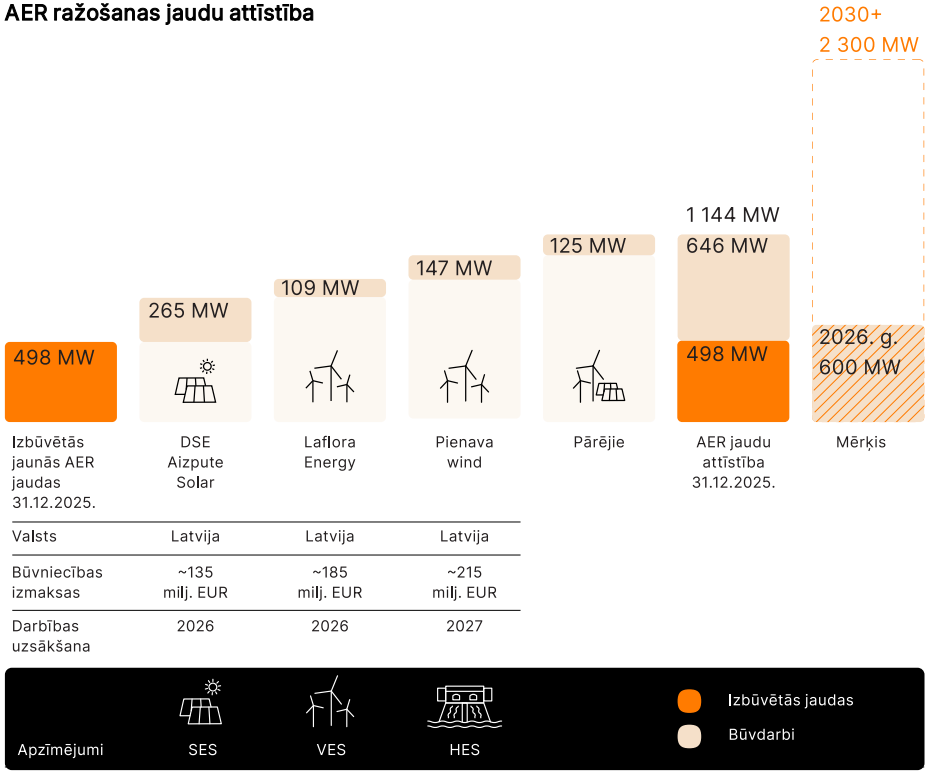
Mērķis paredz audzēt AER ģenerācijas portfeli, fokusējoties uz VES un SES, audzēt HES aktīvu vērtību, garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā, un nodrošināt stabilu, efektīvu un ekonomiski pamatotu TEC ekspluatāciju ilgtermiņā.

2025. gads ir bijis nozīmīgu investīciju gads, investējot 792 miljonus EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā pērn. Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 548 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārskata gada beigās jaunās izbūvētās AER jaudas Baltijā sasniedz jau 498 MW, bet attīstības stadijā ir SES un VES ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis sasniedz 1 144 MW. Apliecinot stratēģisko apņēmību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijas valstīs, koncerns investē arī BESS tehnoloģijās, paredzot līdz 2030. gadam uzstādīt 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību. Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh. Pārskata publicēšanas brīdī attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādāmo ietilpību 428,6 MWh. Informāciju par saules un vēja parku attīstību sk. "Rezultāti" sadaļā "Investīcijas".

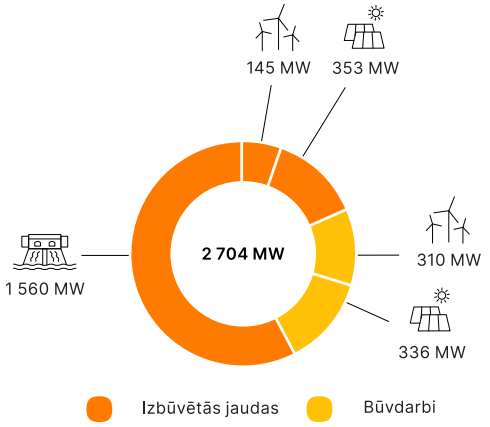
Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas jomā turpinās Pļaviņu HES hidroagregāta pārbūves darbi un veikts nozīmīgs darbs sadarbības partnera piesaistei divu Ķeguma HES hidroagregātu pārbūvei, bet Rīgas HES pabeigta primāro iekārtu nomaiņa, t.sk. divu jaunu 250 MVA sprieguma paaugstinošo transformatoru piegāde. Vienlaicīgi Daugavas HES ir izstrādāts vienotas Daugavas HES tehniskās vadības sistēmas projekts un uzsākti tās montāžas darbi, kā arī veikta virkne hidroagregātu vadības loģikas atjaunošanas, papildināšanas un kalibrācijas darbu, kas ļāva Daugavas HES hidroagregātus kvalificēt tehniski iespējamo balansēšanas palīgpakalpojumu (mFRR, aFRR un FCR) sniegšanai.

TEC darbības efektivitātes paaugstināšanai tiek īstenoti vairāki projekti, lai paaugstinātu elektroenerģijas izstrādes elastīgumu un siltumenerģijas ražošanas procesu efektivitāti, kā arī samazinātu energoresursu patēriņu. 2025. gadā TEC-1 ekspluatācijā pieņemta siltumtīklu siltumnesēja dzesēšanas sistēma un uzstādīta BESS, būtiski uzlabojot TEC ģenerējošo jaudu portfeli. TEC-2 koģenerācijas energobloki kopā ar tehniski iespējamām TEC-1 iekārtām kvalificēti pārvades sistēmas operatora balansēšanas palīgpakalpojumiem, tādējādi paaugstinot Baltijas energoapgādes drošumu. Turklāt pārskata gadā ir uzsākts elektrodu katlu izbūves projekts TEC-2 teritorijā, lai paplašinātu TEC piedāvāto balansēšanas pakalpojumu klāstu un nodrošinātu konkurētspējīgas siltumenerģijas ražošanu zemu elektroenerģijas cenu periodos.

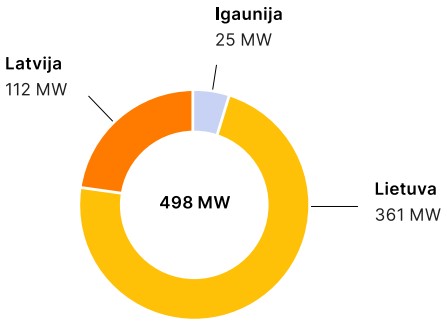
AER ražošanas jaudu attīstība



AER ražošanas aktīvi



Izbūvēto jauno AER jaudu ģeolokācija



Tirdzniecības mērķis:
Nostiprināt *Elektrum* kā vērtīgākā enerģijas tirgotāja pozīciju Baltijā.

Mērķis paredz palielināt klientu portfeli, sekmēt mikroģenerāciju, elektrifikāciju, energoefektivitāti un produktu inovāciju.

2025. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 7,7 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 4 % vairāk nekā gadu iepriekš. Kopējais elektroenerģijas klientu skaits palielināts par 2 %, apliecinot uzņēmuma pozīciju stiprināšanos stratēģiski svarīgajos mājsaimniecību un mazo uzņēmumu segmentos. Gada beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedza 914 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – 306 tūkstoši, kur pārdoti 45 % no mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma. Kopš pārskata gada pirmās puses *Elektrum* piedāvā jaunu elektroenerģijas produktu Latvijas mājsaimniecībām – *Elektrum Saules enerģija* – atjaunīgo enerģiju, kas iegūta *Elektrum* saules parkos Latvijā. Tāpat turpinās dabasgāzes segmenta izaugsme, un *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedza jau 76 tūkstošus klientu, kas ir par 17 % vairāk nekā 2024. gadā.

Pārskata gadā attīstīta arī citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu pārdošana Baltijas valstīs. 2025. gadā par vairāk nekā 17 % Baltijā audzis pārdoto apdrošināšanas polišu skaits. Apdrošināšanas pakalpojumu klāstā pieejami tādi produkti kā aizsardzība pret elektroapgādes traucējumiem un elektroierīču bojājumiem (tai skaitā profesionālu elektriķa, santehniķa, namdara un atslēgu servisa palīdzību avārijas situāciju novēršanai), apdrošināšana pret ugunsgrēka riskiem, kas saistīti ar elektroinstalācijām un elektroierīcēm, finansiāls atbalsts klientam elektrības un gāzes rēķinu apmaksai, ja iestājas neparedzēti apstākļi (piemēram, ilgstoša darba nespēja veselības dēļ vai bezdarbs), kā arī apdrošināšana apkures iekārtām. *Latvenergo* koncerna sniegto pakalpojumu un produktu portfelī nav tādu pakalpojumu un produktu, kuru nodrošināšana būtu ierobežota vai aizliegta attiecīgajā reģionā.[3]

Veicot pastāvīgus uzlabojumus klientu apkalpošanā, t.sk. pilnveidojot klientu pašapkalpošanās digitālos rīkus, 2025. gadā *Elektrum* klientu apmierinātība Latvijā ir bijusi par 7 % augstāka nekā vidēji salīdzināmo uzņēmumu kopai.

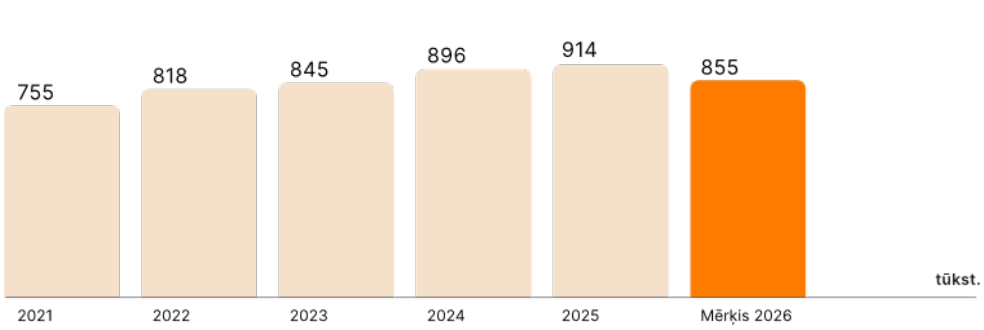
Elektromobilitātes mērķis:
Attīstīt transporta sektora elektrifikāciju.

Mērķis paredz attīstīt publiskās uzlādes tīklu Baltijā.

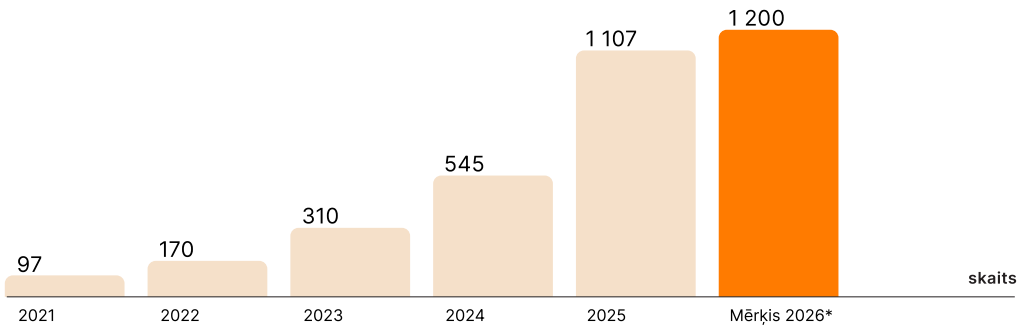
Sešu gadu laikā, kopš *Latvenergo* koncerns sāka piedāvāt elektroauto uzlādes pakalpojumus, *Elektrum Drive* uzlādes tīkls ir nemainīgi lielākais valstī un tiek nepārtraukti attīstīts ne tikai Latvijā, bet arī Lietuvā un Igaunijā. Pārskata gada beigās *Elektrum Drive* uzlādes tīklā Baltijā ir izbūvētas 1 107 pieslēgvietas. Pārskata gadā atvērts lielākais *Elektrum Drive* elektroauto uzlādes parks Igaunijā, kurā vienlaicīgi uzlādes var veikt 34 elektroauto, kā arī tiek veidots Baltijas valstīs plašākais lieljaudas uzlādes tīkls, līdz 2027. gadam Eiropas transporta ceļu (TEN-T) tīklā paredzot izbūvēt kopumā 130 uzlādes punktus 54 stacijās.

Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā. Tādējādi kopā *Elektrum Drive* klientiem pieejamas vairāk nekā 1 590 pieslēgvietas Baltijā. *Elektrum Drive* pakalpojuma lietotāju skaits pērn pieaudzis līdz vairāk nekā 23,5 tūkstošiem. Tāpat ik gadu klientiem tiek uzlabotas norēķinu iespējas, radīti jauni produkti un risinājumi.

***Elektrum* elektroenerģijas klientu skaits**



Pieslēgvietu skaits



*Mērķis 2026: 1 200–1 500 izbūvētas/iegūtas pieslēgvietas

3 ESRS 2 SBM-1 40 (a) i; ii; iv

Sadales mērķis:
Nodrošināt ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu sadales pakalpojumu un uzlabot elektroapgādes drošumu un kvalitāti.

Mērķis paredz plānveidīgi un izmaksu efektīvi uzlabot elektroapgādes kvalitāti un drošumu, kā arī izveidot mikroģenerācijas attīstībai atbilstošu divvirzienu tīklu un īstenot digitālo transformāciju un efektivitātes pasākumus.

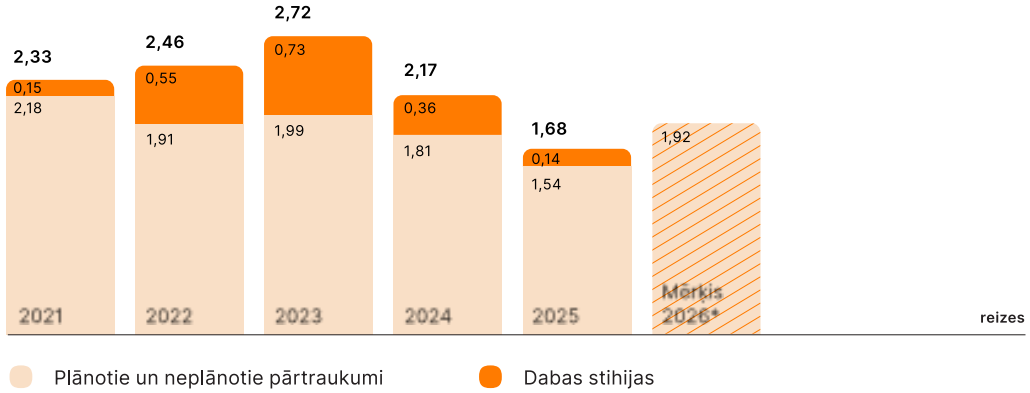
Galvenie elektroenerģijas piegādes kvalitāti raksturojošie rādītāji ir sistēmas vidējais elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaits (SAIFI) un to ilgums minūtēs (SAIDI). Abu rādītāju uzlabojumu gadu no gada veicina mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu uzturēšanā, pārbūvē un modernizācijā. Pret laikapstākļu svārstībām noturīga elektrotīkla īpatsvars (pazemes kabeļi, piekarkabeļi, izolēti gaisvadi) tuvojas 70 %, un 2025. gadā AS "Sadales tīkls" elektrotīklā konstatēts vēsturiski zemākais bojājumu skaits – 11 tūkstoši bojājumu (neskaitot stihijas), kas desmitgades laikā samazināts teju trīskārtīgi. Pēdējo piecu gadu laikā (2020-2025), neskaitot masveida bojājumu situācijas, SAIFI ir samazināts par 26 % un SAIDI – par 39 %.

Kā vēl viens būtisks investīciju mērķis ir stiprināt sadales tīkla gatavību pieaugošai slodzei un AER integrācijai. 2025. gada izskaņā sadales sistēmai pieslēgto dažādas jaudas elektroenerģijas ražotāju skaits sasniedza 26,7 tūkstošus (t.sk. saules un vēja ģeneratori, arī SES apvienojumā ar BESS, HES, dabasgāzes vai biogāzes koģenerācijas stacijas u.c.), kopējai ģenerācijas jaudai sasniedzot 1,19 GW (2024. gada beigās sadales sistēmai pieslēgti bija aptuveni 24,7 tūkstoši dažādas jaudas elektroenerģijas ražotāji, kopējai ģenerācijas jaudai pārsniedzot 910 MW). Kopējā elektroenerģijas bilancē arvien būtiskāku lomu ieņem saules enerģija un pārskata gadā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas apmēram 600 GWh elektroenerģijas jeb aptuveni 10 % no kopējā sadales sistēmā sadalītā elektroenerģijas apjoma, kas ir 1,5 reizes vairāk nekā 2024. gadā.

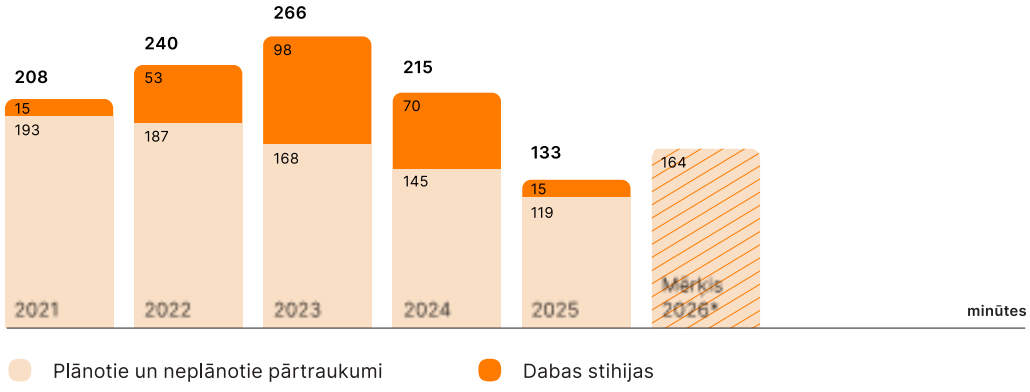
AS "Sadales tīkls" pašlaik ir vienīgais elektroenerģijas sadales operators Baltijā, kas elektrolīniju stāvokļa novērtēšanai un defektu atklāšanai izmanto un attīsta datos balstītus mākslīgā intelekta risinājumus, veicot apsekošanu ar droniem. 2025. gadā šādi apsekotas elektrolīnijas 3 100 km garumā un identificēti 110 potenciāli bīstami defekti, ļaujot tos savlaicīgi novērst. Latvijas elektroenerģijas tirgus dalībniekiem no 2023. gada pieejama elektroenerģijas tirgus datu apmaiņas platforma "Step". Tā ir informācijas tehnoloģiju sistēma, kuras mērķis ir nodrošināt standartizētu un centralizētu elektroenerģijas tirgus datu sagatavošanu, uzglabāšanu un apmaiņu starp tirgus dalībniekiem un sistēmas operatoriem. Platformu "Step" arī turpmāk plānots attīstīt un pilnveidot. Savukārt, lai nodrošinātu nepārtrauktu pakalpojumu pieejamību un augstu klientu apkalpošanas kvalitāti attālināti klientam vēlamā laikā un vietā, arvien tiek attīstīta informācijas pieejamība un saskarsme ar klientiem digitālajā vidē. Pārskata gadā e-vidē notikuši vidēji gandrīz 99 % klientu veikto darbību.

Latvenergo koncerna stratēģijā ir noteikts kopējais sadales segmenta mērķis, kuram kā apakšmērķi pakārtoti tie AS "Sadales tīkls" darbības mērķi un sasniedzamie rezultāti, kuriem koncerna stratēģiskā redzējuma kontekstā ir piešķirama prioritāte.

SAIFI



SAIDI



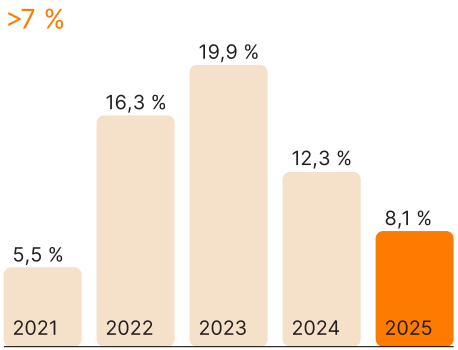
*Mērķis 2026: plānotiem un neplānotiem pārtraukumiem (neieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus)

Koncerna finanšu mērķi 2026. gadam

Stratēģijā ietvertie finanšu mērķi ir iedalīti četrās mērķu grupās – rentabilitāte, kapitāla struktūra, dividenžu politika un kredītreitings. Stratēģijā nosakot finanšu mērķus, tika izvērtēti *Latvenergo* koncerna paredzamie darbības vides izaicinājumi stratēģijas plānošanas periodā.

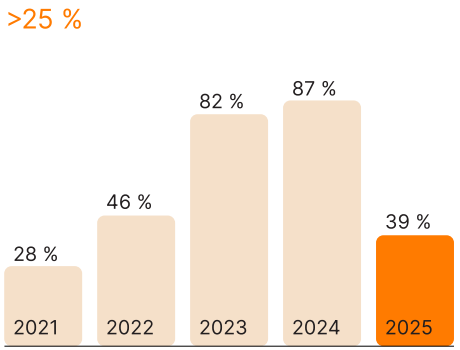
Rentabilitāte	Kapitāla struktūra	Dividenžu politika	Kredītreitings
ambicioza, bet sasniedzama rentabilitāte, kas samērojama ar Eiropas enerģētikas nozares salīdzināmo uzņēmumu vidējiem rādītājiem un nodrošina biznesa riskam atbilstošu atdevi	optimāla, nozarei atbilstoša kapitāla struktūra, kas ierobežo iespējamos finanšu riskus	plānotajai investīciju politikai un izvirzītajam kapitāla struktūras mērķim atbilstoša dividenžu politika	investīciju pakāpes kredītreitings, lai nodrošinātu finansējumu stratēģijā paredzētajai vērienīgajai investīciju programmai

Pašu kapitāla atdeve (*ROE*) bez sadales[4]



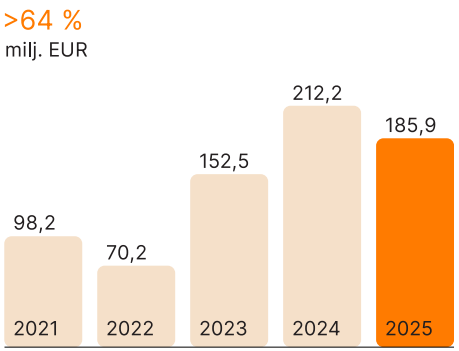
Latvenergo koncerna peļņa 2025. gadā bija 198,8 miljoni EUR, kas ir par 74,8 miljoniem EUR mazāk nekā 2024. gadā. Peļņas samazinājumu galvenokārt noteica par 17 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas, kā arī par 8 % mazāka Daugavas HES izstrāde. Peļņas samazinājums pārskata gadā ir ietekmējis pašu kapitāla atdeves rādītāju.

Attiecība starp koriģēto FFO un neto aizņēmumiem (*FFO / Net Debt*)[4]



FFO / Net Debt rādītājs 2025. gadā ir 39 %. Rādītāju negatīvi ietekmēja iepriekš minētie rentabilitātes faktori, kā arī aizņēmumu apjoma pieaugums vērienīgās investīciju programmas īstenošanai. 2025. gadā investīciju apjoms sasniedz 792,1 miljonu EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā gadu iepriekš.

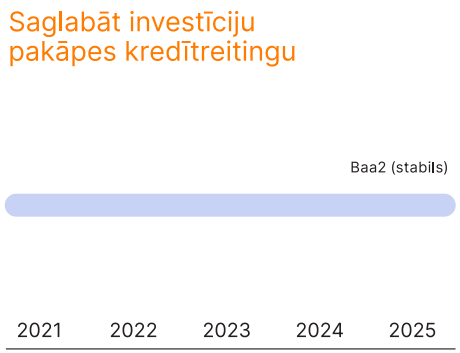
Dividendēs izmaksājamā peļņas daļa



Dividendes tiek izmaksātas atbilstoši Latvijas Republikas tiesību aktiem. Spēcīgā kapitāla struktūra iepriekš nodrošināja iespēju izmaksāt dividendes lielākā apmērā nekā vidēji nozarē. Pēdējos piecos gados vidējais dividenžu izmaksas rādītājs bijis ap 70 %. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Rezultāti".

Stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktā dividenžu politika paredz dividenžu izmaksu 64 % apmērā no peļņas, savukārt par katra konkrētā gada dividenžu izmaksu lemj akcionāru sapulce, izvērtējot faktiskos darbības rezultātus. Vairāk informācijas sk. "Korporatīvā pārvaldība" sadaļā "Dividenžu politika".

***Moody's* kredītreitings**



2025. gada oktobrī *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

4 Finanšu rādītāju definīcijas sk. "Rezultāti" sadaļā "Galvenie rādītāji".

Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā[5]

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijas pamatā ir ilgtspējīga izaugsme, kas tiek integrēta koncerna biznesa modelī un turpmākajā attīstībā, tā sniedzot ieguldījumu arī ANO ilgtspējas mērķu sasniegšanā. Šādas virzības nepieciešamību apliecina arī koncerna ieinteresētās puses – valsts kapitālsabiedrību darbībā ilgtspējai ir jābūt starp galvenajām prioritātēm, un ekonomiskajai attīstībai jānotiek saskaņā ar vērtības radīšanu sabiedrībai.

2023. gadā Ilgtspējas komitejas vadībā tika izstrādāta un AS "Latvenergo" valdē apstiprināta koncerna Ilgtspējas stratēģija 2024.–2026. gadam. [6] Tā papildina vidēja termiņa darbības stratēģiju ar plašu konkrētu aktivitāšu plānu, kas aptver vides, sociālos, pārvaldības un ilgtspējīgu finanšu jautājumus. Katrā no šīm sadaļām noteiktas būtiskākās jomas, kurās izvirzīti mērķi un apņemšanās, sasniedzamie rādītāji, aktivitātes izpildes gads un par tās īstenošanu atbildīgā struktūrvienība. Izstrādē tika iesaistītas par attiecīgo ilgtspējas tēmu atbildīgās struktūrvienības un eksperti, kā arī koncerna meitassabiedrības. Pirms stratēģijas apstiprināšanas tika organizēti semināri – AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" darbiniekiem, ārējām ieinteresētajām pusēm un *Elektrum* uzņēmumu darbiniekiem Lietuvā un Igaunijā. 2024. gadā meitassabiedrībās – AS "Sadales tīkls", *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OÜ*, tika apstiprinātas uzņēmumu Ilgtspējas stratēģijas vai aktivitāšu plāni, pārņemot no koncerna Ilgtspējas stratēģijas tās aktivitātes, kas uz šīm sabiedrībām ir attiecināmas, un papildinot ar citām, sabiedrības darbībai specifiskām aktivitātēm.

Koncerna politikās iekļautās apņemšanās

Latvenergo koncerna politikās ir apkopoti principi, kurus koncerns ievēro dažādās darbības jomās. Politikas ir izstrādātas atbilstoši vienotai pieejai un struktūrai, nosakot politikas mērķi, darbības mērogu, atbildību par politikas uzturēšanu un atsauci uz saistītajiem un pakārtotajiem dokumentiem. Latvijai saistošas starptautisko tiesību normas un tādas vērtības, un pamattiesības kā cilvēka cieņas neaizskaramība, brīvība, demokrātija, vienlīdzība, tiesiskums un cilvēktiesību, tostarp minoritāšu tiesību, ievērošana koncerna politikās tiek ietvertas, atsaucoties uz saistītajiem ārējiem dokumentiem – tiesību aktiem. Politikas regulāri tiek pārskatītas un atjaunotas; ierasti vismaz reizi trīs gados. Papildu informāciju sk. "Ilgtspējas ziņojums" sadaļā "Vispārīgā informācija".

Pētniecība un inovācijas

Pārskata gadā noslēdzies ASV Enerģētikas departamenta Klinšu kalnu nacionālās laboratorijas (NLR) izpētes darbs enerģijas transformācijas un rūpnieciskās pētniecības projektā, kura ietvaros notika *Latvenergo* nākotnes investīciju scenāriju modelēšana. NLR izpētē secina, ka nākamajos 15 gados Latvijā un Baltijas reģionā būtiski palielināsies pieprasījums pēc elektroenerģijas, un tās nodrošinājuma efektīvā realizācijā galvenā loma būs investīcijām atjaunīgo resursu ražotnēs, kā arī operatīvā elastīgu ražotņu sadarbībā. NLR pētījumā koncentrējās uz enerģijas ražošanas (īpaši – izmantojot atjaunīgos energoresursus) un uzglabāšanas aktīvu kombināciju, uz enerģētikas nozares dekarbonizāciju, optimizējot investīcijas, lai sasniegtu emisiju samazinājumu; kā arī – uz ieguldījumiem, kas vērstas uz zaļās degvielas ražošanu gan vietējam patēriņam, gan eksportam.

Tika veikti pētījumi par oglekļa dioksīda noglabāšanas pakalpojuma iespējamību Latvijā. Tika pētītas iespējas ražot ūdeņraža atvasinājumus, tajā skaitā par zaļā metanola un zaļā amonjaka ražošanas lietderīgumu. Turpinājās dažādu enerģijas uzkrāšanas tehnoloģiju pētījumi un ieviešana, t. sk. AS "Latvenergo" hibridizācija un sistēmas pakalpojumu sniegšana pārvades sistēmas operatoram. Tika veikta tirgus izpēte projektam "Biometāna iegāde Rīgas TEC dekarbonizācijai". Ar Eiropas Investīciju banku tika parakstīts sadarbības līgums, kura ietvaros ir paredzēts par Eiropas kohēzijas fonda līdzekļiem iegādāties konsultācijas pakalpojumu TEC-1 siltuma sūkņa un siltuma akumulācijas projekta pētījumam. Tika pabeigts pētījums par TEC- 2 siltuma sūkņa izveides lietderīgumu. Turpinājās pētījumi par datu centru energoapgādes risinājumiem.

2025. gadā ir veikta pētniecības un attīstības, un inovāciju izmaksu automātiskās uzskaites ieviešana. Tika izveidots un saskaņots projekta koncepts, izveidots un saskaņots vienots klasifikators visām iesaistītām sistēmām, izveidots mācību kurss "Pētniecības & attīstības un inovāciju izmaksu uzskaite" e-mācību vidē, kurš ir pieejams visiem darbiniekiem.

2025. gadā AS "Latvenergo" lielākie inovāciju projekti bija BESS ieviešana TEC-1 un Rīgas HES, elektrodu katlu izbūve TEC-2, TEC- 1 siltumtīklu dzesēšanas sistēmas izbūve, "DSE Aizpute Solar" saules izsekošanas sistēmas uzstādīšana, SIA "Laflora Energy" dzelzbetona hibrīdtorņu izbūve, hibrīdstacijas "Priekule" izbūve, inovatīvo elektroauto uzlādes risinājumu ieviešana, viedo iekārtu un datu pārvaldības sistēmas, kā arī citu IT risinājumu ieviešana.

2025. gadā stājās spēkā SPRK Speciālās regulatīvās vides noteikumi, nosakot konkrētu tiesisko ietvaru ierobežotā teritorijā ar no vispārējā regulējuma atšķirīgiem nosacījumiem, lai komersanti varētu testēt un pārbaudīt jaunus vai būtiski uzlabotus produktus, tehnoloģijas un pakalpojumus. 2025. gadā AS "Sadales tīkls" iesniedza pirmās ieceres pieteikumu siltumapgādes elektrifikācijas pilotprojektam Salaspilī kopā ar SIA "Salaspils siltums". Projekts paredz testēt liela mēroga siltumsūkņa risinājumu centralizētajā siltumapgādē, aizvietojot daļu fosilā kurināmā ar elektroenerģijā balstītu tehnoloģiju. 2026. gada februārī SPRK piešķīra tiesības projekta atbilstošai īstenošanai.

Lai *Latvenergo* koncernā veicinātu uz inovācijām vērstas vides veidošanu, *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā ir definēts mērķrādītājs par ikgadēja finansējuma nodrošināšanu inovācijām, izpētei un attīstībai vismaz 0,5 % no koncerna pēdējo 5 gadu vidējā apgrozījuma apmērā. 2025. gadā apņemšanās ir izpildīta, novirzot finansējumu 4,52 % apmērā.

5 ESRS 2 SBM-1 40 (g)

6 ESRS 2 22 (d)

Koncerna Ilgtspējas stratēģijas mērķi

Vide

Klimats

sasniegt klimatneitralitāti 2050. gadā

Piesārņojums

samazināt piesārņojumu

Aprites ekonomika

samazināt resursu patēriņu un veicināt aprites ekonomiku

Ūdens

samazināt ietekmi uz ūdens resursiem

Bioloģiskā daudzveidība

samazināt ietekmi uz bioloģisko daudzveidību

Tehnoloģijas un inovācijas

palielināt esošā biznesa efektivitāti un radīt jaunus ieņēmumu avotus

Sociālā joma

Darba vide

veidot ilgtspējīgu darba vidi nākotnes kompetenču attīstībai

Kritiskie resursi

nodrošināt kritisko resursu aizsardzību uzņēmuma un klientu interesēs

Izglītība un zinātne

veicināt izglītību un zinātni

Ieguldījumi sabiedrībā

ieguldīt sabiedrībā un tās zinātībā

Klienti

veicināt ilgtspēju klientu pusē

Pārvaldība

Ilgtspējas jautājumu pārvaldība

nodrošināt integrētu un efektīvu ilgtspējas jomu pārvaldību

Biznesa ētika

nodrošināt godīgas, taisnīgas un cieņpilnas darba un darījumu attiecības

Attiecības ar piegādātājiem

atbildīgi iepirkt preces un pakalpojumus

Caurskatāmība un atklātība

nodrošināt caurskatāmību un atklātību atbilstoši labākajai praksei

Ilgtspējīgas finanses

Investīcijas

investēt atbildīgi

Finansējums inovācijām, izpētei un attīstībai

attīstīt produktus un pakalpojumus un uzlabot darbības efektivitāti

Būtiskākie Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam definētie mērķrādītāji[7]

	Ilgtspējas stratēģijas mērķis	Mērķrādītājs	Sasniedzamā vērtība	Sniegums 2025	Sniegums 2024	Sasaiste ar ilgtspējas jautājumiem
Vide	Sasniegt klimatneitralitāti 2050. gadā	1. tvēruma SEG emisiju samazinājums, lai sasniegtu klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam	- 47 % līdz 2030. gadam salīdzinājumā ar 2021. gada 928 tūkst. t CO_2	- 17 %	- 16 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
			0,06 t CO_2/MWh saražotās elektroenerģijas 2030. gadā	0,100 t CO_2/MWh	0,095 t CO_2/MWh	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
		No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars kopējā saražotā elektroenerģijas apjomā	80 % 2030. gadā	66 %	66 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana, Enerģētika
		Elektroauto īpatsvars autoparkā	51% 2030. gadā	15,6 %	11,6 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
		Apliecinātās AER elektroenerģijas īpatsvars pašpatēriņā, ikgadēji	79 %	80 %	82 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
		Elektroenerģijas sadales zudumi, ikgadēji	< 4 %	3,66 %	3,62 %	E1, Enerģētika, Pielāgošanās klimata pārmaiņām
		SEG emisiju no elektroenerģijas mazumtirdzniecības samazinājums	- 20 % līdz 2030. gadam salīdzinājumā ar 2022. gada 2 270 tūkst. t CO_2	+ 8 %	+ 23 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
		Mazumtirdzniecības klienti izvēlas zaļo enerģiju	30 % 2030. gadā	12 %	9 %	E1, Klimata pārmaiņu mazināšana
	Samazināt piesārņojumu	NO_X emisiju samazinājums	- 50 % uz saražotās enerģijas vienību 2030. g. salīdzinājumā ar 2022. g. 0,07 kg NO_X/MWh saražotās enerģijas	0,07 kg NO_X/MWh	0,08 kg NO_X/MWh	E2, Gaisa piesārņojums
		CO emisiju samazinājums	- 50 % uz saražotās enerģijas vienību 2030. g. salīdzinājumā ar 2022. g. 0,04 kg CO/MWh saražotās enerģijas	0,04 kg CO/MWh	0,05 kg CO/MWh	E2, Gaisa piesārņojums
		Izmantojamo ķīmisko vielu daudzuma un bīstamības samazināšanas izvērtējums	Veikts līdz 2026. gada beigām	Ieviests strukturēts ķīmisko vielu un maisījumu iegādes, uzskaites un izvērtēšanas process; aktualizēti iekšējie procesi atbilstoši ES regulējumam	Sadarbībā ar biedrību "Baltijas Vides Forums" uzsākta padziļināta ražošanā izmantoto ķīmisko vielu un maisījumu izvērtēšana	E2, Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums

7 ESRS 2 SBM-1 40 (e)

	Nozīmīga kaitējuma videi gadījumu skaits, ikgadēji	0	0	0	E2, Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums
Samazināt ietekmi uz bioloģisko daudzveidību	Uzlabota upju biotopu ekoloģiskā kvalitāte	25 km līdz 2026. gada beigām	13,1 km	8 km	E4, Ietekme uz sugu stāvokli/ ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli
	Aizsargājamo zivju sugu un biotopu stāvokļa uzlabošanas projekts	Uzsākts vismaz 1 projekts līdz 2026. gada beigām	Uzsākta ES LIFE "RiverFlow" projekta īstenošana HES ilgtspējas un zivju migrācijas uzlabošanai	Kopā ar partneriem iesniegts projekta pieteikums ES LIFE programmas līdzfinansējumam	E4, Ietekme uz sugu stāvokli/ ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli
	Iestādīto koku skaits pret nocirsto koku skaitu, ikgadēji	100 %	Atmežošana netika veikta, tādējādi līdz šim veiktie apmežošanas darbi nodrošina 100 % iepriekš atmežotās platības kompensāciju	100 %	E4, Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori/ ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem
	Izvērtēta ietekme uz aizsargājamajām teritorijām un sugām	100 % investīciju projektu 2026. gadā	100 % projektos tiek izvērtēta ietekme uz vidi. Turpināta SES projektu izvērtēšana atbilstoši Latvijas labās prakses vadlīnijām	100 % projektos tiek izvērtēta ietekme uz vidi. Uzsākta papildu iniciatīva – SES projektu izvērtēšana atbilstoši Latvijas labās prakses vadlīnijām	E4, Ietekme uz sugu stāvokli/ ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli, Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori/ ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem
	Bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas plāns	Izstrādāt līdz 2025. gada beigām	Izstrādāts Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. gadam	Uzsākta plāna izstrāde, piesaistot starptautiska līmeņa ekspertus ar plašu pieredzi vides aizsardzības un bioloģiskās daudzveidības jomā	E4, Ietekme uz sugu stāvokli/ ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli, Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori/ ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem
Samazināt resursu patēriņu un veicināt aprites ekonomiku	Ilgtspējīgs biomasas kurināmais, ikgadēji	100 %	100 %	100 %	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums
	Pasākumi ilgtspējīga patēriņa veicināšanai, ikgadēji	Vismaz 10	> 10	> 10	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums, Atkritumi
	Biomasas pelnu izmantošana lauksaimniecībā, reģistrējot tos kā mēslošanas līdzekli, ikgadēji	100 %	100 %	100 %	E5, Atkritumi
	Ilgtspējīgs aprīkojums: SES atbilst Taksonomijas prasībām, ikgadēji	100 %	100 %	100 %	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums
	Ilgtspējīgi materiāli VES: pārstrādājamo vai atkārtoti izmantojamo materiālu īpatsvars uzstādāmajās vēja turbīnās	90 % 2026. gadā	87 %	95 %	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums, Atkritumi

		Saules paneļu apsaimniekošana dzīves cikla beigās	Izstrādāts rīcības plāns līdz 2026. gada beigām	Turpināta saules paneļu apsaimniekošana atbilstoši noteiktajai kārtībai un noslēgtajiem līgumiem	Izstrādāta iekšējā kārtība saules paneļu apsaimniekošanai un noslēgti līgumi par to atkritumu apsaimniekošanu dzīves cikla beigās	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums, Atkritumi
		Samazināt ūdens patēriņu uz saražotās elektroenerģijas vienību	0,16 m³/MWh 2030. gadā	0,51 m³/MWh	0,46 m³/MWh	E5, Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums
Sociālā joma	Veidot ilgtspējīgu darba vidi nākotnes kompetenču attīstībai	Pozitīvs darbinieku labbūtības novērtējums darbinieku aptaujā, ikgadēji	≥ 65 %	80 %	70 %	S1, Darba nosacījumi
		Smagu nelaimes gadījumu skaits, ikgadēji	0	0	0	S1, Darba nosacījumi
	Nodrošināt kritisko resursu aizsardzību	Augstas ietekmes incidentu skaits, ikgadēji	0	0	0	S4, Patērētāju un/vai tiešo lietotāju personiskā drošība
	Veicināt izglītību un zinātni	Bērnu un jauniešu zinātības un intereses STEM priekšmetos un skolēnu un pedagogu zinātības par zaļo kursu pieaugums (pēc aktivitātēs iesaistīto skaita)	15 % līdz 2026. gadam salīdzinot ar 2023. gadu	> 10 %	> 5 %	S3, Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības
		Izglītoti bērni un jaunieši par elektrodrošību, ikgadēji	≥ 6 000	13 000	6 000	Korporatīvā sociālā atbildība
	Ieguldīt sabiedrībā un tās zinātībā par ilgtspēju	Latvijas iedzīvotāju atbalsts VES un SES ģenerācijas jaudu attīstīšanai, ikgadēji	≥ 70 %	56 %	77 %	S3, Kopienu pilsoniskās un politiskās tiesības
	Veicināt ilgtspēju klientu pusē	Klientu apmierinātības Latvijā indekss pret salīdzināmajiem uzņēmumiem, ikgadēji	> 100	107	106	S4, Patērētāju un / vai tiešo lietotāju sociālā iekļaušana
Pārvaldība	Nodrošināt integrētu un efektīvu ilgtspējas jomu pārvaldību	Vienota pieeja ilgtspējas datu pārvaldībai	Ieviest līdz 2025. gada beigām	2025. gadā pabeigta datu punktu savadīšana par AS "Latvenergo" un daļa datu koncerna līmenī. Visu nepieciešamo meitassabiedrību datu integrēšana sistēmā tiks pabeigta 2026. gadā	2024. gadā veiktas projekta iestrādes – identificēti datu punkti un noteikti procesu posmu atbildīgie	Vispārīgā informācija, Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu
	Nodrošināt godīgas, taisnīgas un cieņpilnas darba un darījumu attiecības	Koruptīvi notikumi un ētikas normu pārkāpumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi, ikgadēji	0	0	0	G1, Korupcijas vai kukuļošanas incidenti
		Finansiāli un/vai nefinansiāli ieguldījumi politiskās organizācijās, ikgadēji	0	0	0	G1, Politiskā ietekme un lobēšanas darbības

		Maksājumi partneriem, ņemot vērā līgumu nosacījumus un biznesa ētikas principus, ikgadēji	≤ 30 dienas	Maksājumi veikti vidēji 23 dienas laikā	Maksājumi veikti vidēji 21 dienu laikā	G1, Maksājumu prakse
		Valsts ieņēmumu dienesta sadarbības programma	Augstākais līmenis	Apņemšanās izpildīta	Apņemšanās izpildīta	G1, Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme
	Atbildīgi iepirkt preces un pakalpojumus	Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem	Izstrādāt 2024. gadā	Apņemšanās izpildīta 2024. gadā	Apņemšanās izpildīta	G1, Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība
		Iepirkumos ietverts vismaz viens ilgtspējas kritērijs/prasība	Ieviest ≥ 30 % (pēc iepirkumu skaita) 2024. gadā	> 30 %	> 30 %	G1, Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība
Ilgtspējīgas finanses	Atbildīgi investēt	Investīcijas ES taksonomijai atbilstošās darbībās, ikgadēji	≥ 80 %	97 %	95 %	ES Taksonomija
	Attīstīt produktus un pakalpojumus un uzlabot darbības efektivitāti	Investīcijas inovācijās, izpētē un attīstībā, ikgadēji	≥ 0,5 % no koncerna pēdējo piecu gadu vidējā apgrozījuma	4,52 %	3 %	Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā, Pētniecība un inovācijas

Mērķrādītāju noteikšanas ietvars ir *Latvenergo* koncerns, vienlaikus definējot pamata ģeogrāfiskās robežas, kurās šie mērķrādītāji ir piemērojami. Mērķrādītāji galvenokārt attiecas uz koncerna darbību, kā arī iekļauj dažus augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes elementus. "Par *Latvenergo* koncernu" sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu, kā arī produktiem un pakalpojumiem.

Latvenergo koncerna būtisko ilgtspējas mērķrādītāju noteikšana ir balstīta uz starptautiski atzītiem standartiem, nozares vadlīnijām un labās prakses piemēriem, kā arī koncerna stratēģiskajiem mērķiem un tā darbībai raksturīgām specifiskām ietekmēm. Mērķrādītāju noteikšanu un to izpildi, izņemot tos, kas ir saistīti ar SEG emisijām, nav pārbaudījis ārējais verificētājs. Koncerns savā darbībā tiecas uz tādiem procesiem, produktiem un pakalpojumiem, kas veicina arī ANO IAM sasniegšanu.

Attiecībā uz klimata mērķu noteikšanu un to sasniegšanu *Latvenergo* koncerna darbība ir saskaņota ar ES un Latvijas klimata un enerģētikas politikas virzieniem. Būtisks ES politikas ietvars ir Eiropas zaļais kurss, kura mērķis ir panākt klimatneitralitāti līdz 2050. gadam. Šī mērķa īstenošanai izstrādātajā politikas iniciatīvu kopumā *Fit for 55* noteikts starpmērķis – līdz 2030. gadam samazināt SEG emisijas par vismaz 55 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni. Papildus tam ES līmenī ir noteikts starpmērķis līdz 2040. gadam samazināt SEG emisijas par 90 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni, nodrošinot pakāpenisku virzību uz klimatneitralitāti. Latvijā enerģētikas un klimata politikas mērķi un rādītāji ir noteikti Nacionālajā enerģētikas un klimata plānā 2021.–2030. gadam, kas 2024. gadā tika aktualizēts, ņemot vērā jaunākās ES likumdošanas iniciatīvas.

Plašāka informācija par metodikām un būtiskajiem pieņēmumiem, kas izmantoti mērķrādītāju noteikšanai, izklāstīta attiecīgajos tematiskajos standartos.

Korporatīvā sociālā atbildība

Latvenergo koncerns veic atbildīgu uzņēmējdarbību un īsteno gan tiesību aktos noteiktas, gan brīvprātīgas aktivitātes, sniedzot ieguldījumu ilgtspējīgā vides, sociālajā un pārvaldības attīstībā. Savā darbībā koncerns ievēro sociālās atbildības standartā ISO 26000 noteiktos pamatprincipus.

Koncerna Ilgtspējas politika ietver arī Korporatīvās sociālās atbildības (KSA) principus un aktivitāšu kritērijus. KSA aktivitātes veicina plašu sabiedrības grupu iesaisti un nodrošina būtisku ilgtermiņa ietekmi un sabiedrisko labumu. Tās tiek īstenotas trīs virzienos:

- izglītības un zinātnes attīstība;
- sadarbība ar vietējo sabiedrību;
- bioloģiskā daudzveidība.

2026. gada sākumā SIA "TNS Latvia" veiktā korporatīvās reputācijas pētījumā vairums nozares ekspertu un mediju pārstāvju, kā arī gandrīz puse Latvijas iedzīvotāju un uzņēmēju zina vai ir dzirdējuši par koncerna KSA aktivitātēm. 94 % no aktivitāšu zinātājiem tās vērtē pozitīvi. 81 % iedzīvotāju piekrīt apgalvojumam, ka *Latvenergo* īsteno atbildīgu un ilgtspējīgu uzņēmējdarbību.

AS "Latvenergo" 2025. gadā ir saņēmusi *Standard & Poor's Global* korporatīvās ilgtspējas novērtējumu, iegūstot 54 punktus. Tas ierindo AS "Latvenergo" starp 30 % augstāk novērtēto uzņēmumu elektroenerģijas nozarē starptautiskā mērogā. *S&P Global* atzinīgi novērtējusi AS "Latvenergo" iniciatīvas visos ESG virzienos, tajā skaitā klimata stratēģiju, cilvēkkapitāla vadību, pārskatāmību un ilgtspējas informācijas atklāšanu, risku vadību un uzņēmējdarbības ētiku.

2025. gadā *Latvenergo* koncerns turpināja atbalstīt Ukrainas sabiedrību. Tika rīkotas vairākas darbinieku akcijas – ziedojumi dronu un dronu rezerves daļu, kā arī mobilo ierīču ārējo akumulatoru iegādei Ukrainas aizstāvjiem. Projekta *100 Auto Ukrainai* ietvaros koncerna brīvprātīgie darbinieki turpināja automašīnu transportēšanu Ukrainas aizstāvjiem. Pārskata gadā veikti arī vairāki AS "Latvenergo" ziedojumi Ukrainas sabiedrības atbalstam:

- 65 transportlīdzekļi;
- 120 datoru monitori;
- līdz 20 tonnu transformatora eļļas Ukrainas elektroapgādes sistēmas atjaunošanai;
- saules paneļi un invertori, saules paneļu stiprinājumu un līdzstrāvas kabeļu komplekti Ukrainas elektroapgādes sistēmas atjaunošanai un stabilizēšanai;
- sociālā atbalsta projektu konkurss – vasaras nometnes bērniem no Ukrainas.

ANO ilgtspējīgas attīstības mērķi

Koncerns savā darbībā tiecas uz tādiem procesiem, produktiem un pakalpojumiem, kas veicina arī ANO IAM sasniegšanu. Par prioritāriem un koncerna pamatdarbībai atbilstošiem izvirzīti trīs IAM. Īstenojot KSA aktivitātes, koncerns sniedz ieguldījumu arī citu IAM sasniegšanā.

IAM	Koncerna ieguldījums IAM sasniegšanā	Pārskata sadaļa
 Nodrošināt piekļuvi stabili pieejamai, ilgtspējīgai un mūsdienīgai enerģijai par pieejamu cenu	augsts atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvars ražošanas portfelī un CO_2 izmešu intensitāte būtiski zemāka nekā vidēji Eiropā	Darbības segmenti E1 Klimata pārmaiņas
	jaunu AER ražošanas jaudu attīstīšana Baltijā	Darbības segmenti
	klientu patēriņa specifikai atbilstoši un mūsdienīgi elektroenerģijas produkti (Saules enerģija, Zaļā enerģija, Energo pulss), apdrošināšana un servisa pakalpojumi	Darbības segmenti
	klientu energoefektivitātes veicināšanas pasākumi, piemēram, izglītojoši pasākumi, vebināri, publikācijas, konsultācijas, ko piedāvā Elektrum Enerģijas centrs	Korporatīvā sociālā atbildība
	klientu apkalpošanas automatizācija un digitalizācija	S4 Patērētāji un tiešie lietotāji
 Veidot noturīgu un ilgtspējīgu infrastruktūru, veicināt iekļaujošu un ilgtspējīgu industrializāciju un sekmēt inovācijas	Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcija	Darbības segmenti
	sadales tīkla atjaunošana un digitalizācija, tīkla struktūras efektivizācija	Darbības segmenti
	inovatīva spriegumaktīvo darbu veikšana vidējā sprieguma tīklā	Darbības segmenti
	elektroauto uzlādes staciju tīkls	Darbības segmenti
	dalība Valsts inovatīvo kapitālsabiedrību iniciatīvā, inovāciju foruma AC/DC Tech organizēšana	Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm
	Inovāciju laboratorijas procesu pilnveidošanai, jaunu un inovatīvu risinājumu radīšanai	Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā
 Veikt neatliekamus pasākumus klimata pārmaiņu un to ietekmes mazināšanai	augsts atjaunīgo energoresursu īpatsvars primāro energoresursu patēriņā un efektīvi TEC ražošanas režīmi, kas nodrošina būtiski zemāku CO_2 emisijas intensitāti nekā vidēji Eiropā	Darbības segmenti E1 Klimata pārmaiņas
	sadales tīkla modernizācija, kas pēdējo piecu gadu laikā ļāvusi samazināt elektroenerģijas zudumus sadales tīklā par 8 %	Darbības segmenti
	starptautiskajam standartam ISO 50001 atbilstoša energopārvaldības sistēma	E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika

Izglītības un zinātnes attīstība

Prioritārs KSA virziens, kas veicina jauniešu interesi par eksaktajiem mācību priekšmetiem un inženiertehniskajām profesijām, papildina skolotāju un pasniedzēju mācību materiālu bāzi, veicina bērnu un jauniešu sporta izglītību, atbalsta enerģētikas nozares pētnieku un mācībspēku zinātnisko darbību un izglīto sabiedrību energoefektivitātes un elektrodrošības jautājumos. Atbilstoši koncerna ilgtspējas stratēģijas mērķim pārskata gadā par vairāk kā 5% palielināts STEM un zaļā kursa izglītojošās aktivitātes iesaistīto dalībnieku skaits. Sasniegts arī mērķis ikgadēji veicināt vismaz 6 000 bērnu un jauniešu zinātību par elektrodrošību.

FIZMIX erudīcijas konkurss

30 gadi

FIZMIX erudīcijas konkursa 30. jubilejas gadā piedalījās 8. un 9.klašu skolēnu 222 komandas jeb 1 110 jaunieši no 134 skolām.

Elektrum enerģijas centrs

28 gadi

2025. gadā rīkotas nodarbības un izglītojoši pasākumi, kopumā sasniedzot 20 000 bērnu un jauniešu. Pirmo reizi organizēta "Elektrum STEAM diena", kas tiešsaistē pulcēja vairāk nekā 1 400 skolēnu visā Latvijā. XIII Latvijas Skolu jaunatnes dziesmu un deju svētku STEAM zonā īstenotas izglītojošas aktivitātes par atjaunīgiem energoresursiem. Uzņēmumu darbinieku izglītošanai organizētas apmācības par energoefektivitāti un ilgtspēju. Īstenota mediju kampaņa "Uzveic enerģijas monstriņus!", lai veicinātu izpratni par efektīvu enerģijas izmantošanu un popularizētu programmu bērniem.

Bērnu un jauniešu izglītošana elektrodrošībā

20 gadi

AS "Sadales tīkls" darbinieki – elektrodrošības vēstneši – 2025. gadā novadījuši 193 elektrodrošības nodarbības, izglītojot vairāk nekā 6 200 bērnu un jauniešu. Papildus vēl 7 200 skolēni izglītoti tiešsaistes mācību stundā "Elektrodrošības maratons" 3. klasēm.
Realizētas elektrodrošības aktivitātes *Čē Čē Čempionātā*, Valsts policijas pasākumā "Esi zinošs, esi drošs", Dienvidkurzemes novada drošības dienā un noorganizēta "Elektrības skola" izstādē "Kids Expo Riga 2025".

Stipendiju konkurss

18 gadi

AS "Latvenergo" 2025. gadā turpina organizēt stipendiju konkursu augstākās izglītības iestāžu studiju beidzējiem uz studiju noslēguma darbu izstrādes laiku, ja students raksta darbu par kādu no Latvenergo darbības virzieniem aktuālām tēmām.

FIZMIX portāls

13 gadi

FIZMIX skolu tūres ietvaros apciemotas 22 Latvijas skolas un 2 680 skolēniem novadīta nodarbība par karjeras iespējām STEM jomā un FIZMIX portāla iespējām. Mācību materiāls par elektroenerģijas ražošanu Latvijā prezentēts Latvijas Fizikas Skolotāju asociācijas konferencē, kurā piedalījās 120 fizikas skolotāji.

Latvijas Izglītības akselerators

2 gadi

2025. gadā sniegts atbalsts Latvijas Izglītības akseleratora digitālās karjeras rīka pilnveidei.

Projektu konkurss fizikas kabinetu pilnveidei

4 gadi

Sadarbībā ar Iespējamo misiju turpināts projektu konkurss, kurā 28 Latvijas vispārējās izglītības iestādes no visiem Latvijas reģioniem saņēma fizikas kabineta aprīkojumu mācību procesa pilnveidei. No projekta uzsākšanas kopumā Latvijā pilnveidoti 70 skolu fizikas kabineti.

Atbalsts Latvijas komandas dalībai starptautiskajā fizikas olimpiādē

5 gadi

Pārskata gadā sniegts atbalsts Latvijas komandas dalībai 55. Starptautiskā fizikas olimpiāde, kurā piedalījās 406 skolēni no 89 pasaules valstīm.

Fizikas festivāls

5 gadi

2025. gadā koncerns piekto reizi organizēja fizikas festivālu, kurā ap 4 000 apmeklētāju piedalījās dažādas eksakto zinātņu izpētes stacijās, radošās darbnīcās, vēroja robotu paraugdemonstrējumus un eksperimentus, kā arī klausījās ekspertu diskusijas par nākotnes profesijām eksakto zinātņu jomās.

Mājsaimniecību izglītošana elektrodrošībā

5 gadi

Īstenota mājsaimniecību iekšējo elektrotīklu drošībai veltīta kampaņa "Par drošu kontaktu". Elektrodrošības tematikā apgleznota AS "Sadales tīkls" transformatoru apakšstacija Daugavpils centrā. Publicēti elektrodrošības padomu raksti medijos.

Būvniecības, mežizstrādes, lauksaimniecības darbu veicēju izglītošana elektrodrošībā

12 gadi

2025. gadā realizēta kampaņa saimniecisko darbu veicējiem, īstenota elektrodrošības publikāciju sērija sadarbībā ar žurnālu "Saimnieks". Noorganizēts uzņēmuma elektrodrošības demonstrāciju stends un elektrodrošības ekspertu konsultācijas pasākumā "Traktordiena 2025".

Sadarbība ar vietējo sabiedrību

Vietējā sabiedrība ir viena no koncerna prioritārajām ieinteresētajām pusēm. Koncernam ir svarīgi būt ciešā saskarsmē ar vietējo sabiedrību koncerna objektu tuvumā un sniegt savu ieguldījumu šo kopienu izaugsmē.

31 gads

Enerģētikas muzejs

Pārskata gadā nozīmīgākais notikums ir muzeja 30 gadu jubileja, kuras ietvaros veidotas tematiskas izstādes un diskusija par muzeja lomu nākotnē. Enerģētikas muzejs piedalījies UNESCO nedēļā, izceļot UNESCO programmas "Pasaules atmiņa" ietvaros iekļauto Eduarda Krauca stikla plašu fotonegatīvu kolekciju par Ķeguma HES celtniecību.

18 gadi

Dalība muzeju naktī

15 gadi

Darbinieku Ziemassvētku labdarības akcija

1 gads

Atbalsts Daugavgrīvas cietokšņa saglabāšanai un informācijas centra izveidei

Bioloģiskā daudzveidība

Aktivitātes, kuru mērķis ir saglabāt bioloģisko daudzveidību un mazināt koncerna ietekmi uz vidi.

16 gadi

Zivju aizsardzības projekti

2025. gada aprīlī vairāk nekā 75 koncerna darbinieku ar ģimenēm sagatavoja 450 zivju nārsta ligzdu no egļu zariem, kas palīdz zivīm nārstot Daugavas HES ūdenskrātuvēs. Savukārt iedzīvotāju izglītošanai koncerna mājaslapā un Facebook kontā jau ceturto gadu tika nodrošināta tiešraide zivju uzvedības vērošanai Daugavā.

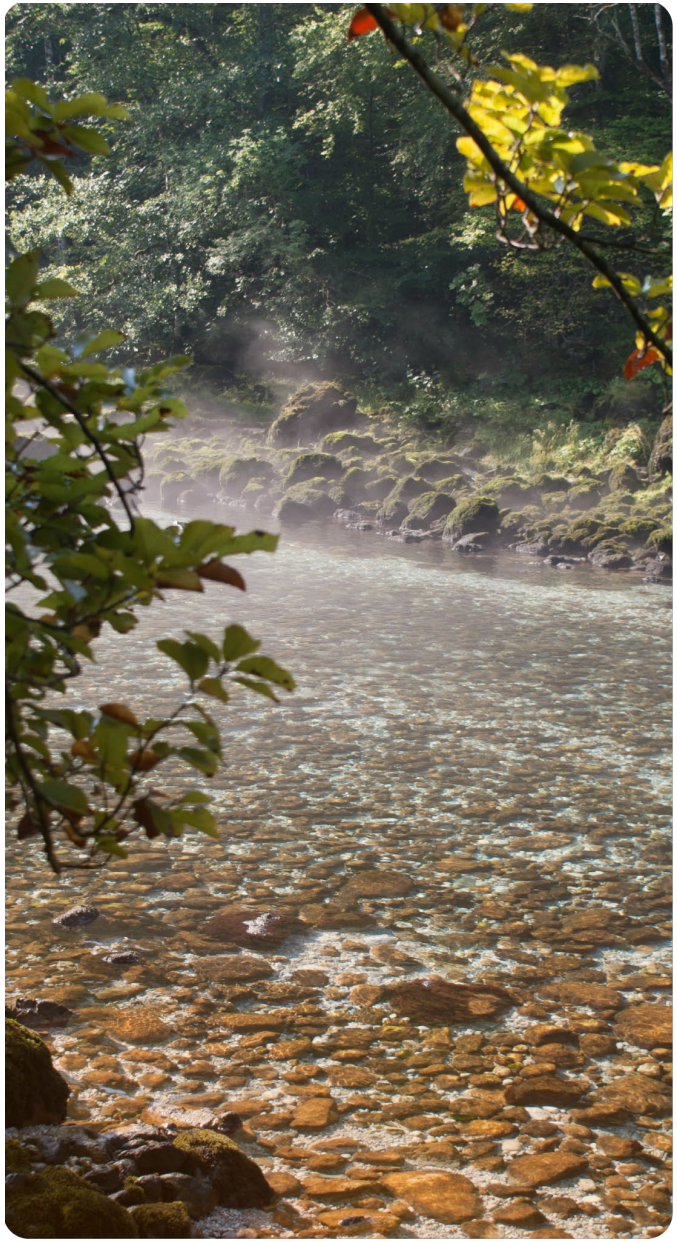
15 gadi

Baltā stārķa monitorings

9 gadi

Upju sakopšana

2025. gada augustā AS "Latvenergo" darbinieki kopā ar vietējiem vides aktīvistiem turpināja sakopt Vedzes upi, uzlabojot ūdens plūsmu un upes dzīvotspēju.



Korporatīvā pārvaldība

Latvenergo

Pārvaldības institūcijas

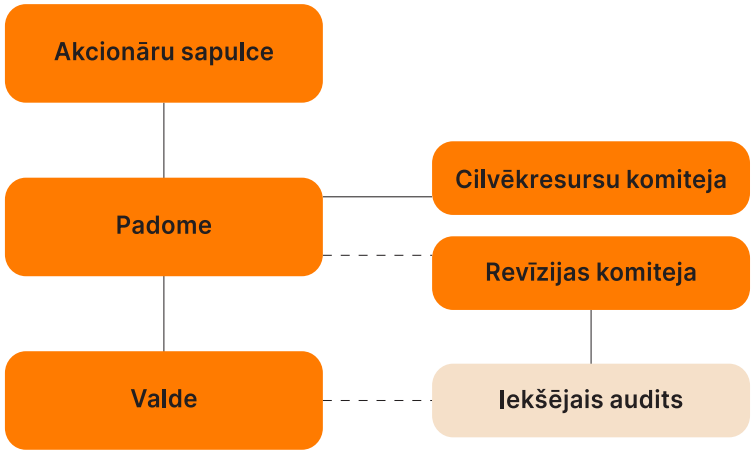
Latvenergo koncerna korporatīvā pārvaldība tiek organizēta un īstenota saskaņā ar labas pārvaldības praksi, tiesību aktiem un korporatīvās pārvaldības vadlīnijām. Pārvaldības principi un kārtība ir nostiprināta koncerna Korporatīvās pārvaldības politikā, kuru ir apstiprinājusi un par kuras uzraudzību atbild AS "Latvenergo" padome. Par politikas ieviešanu koncerna kapitālsabiedrībās atbild to valdes. Koncerna korporatīvās pārvaldības principi ir publicēti *Latvenergo* mājaslapā.

Atbilstoši Finanšu instrumentu tirgus likuma un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likuma prasībām AS "Latvenergo" ik gadu sagatavo korporatīvās pārvaldības ziņojumu. Ziņojums par 2025. gadu sagatavots, izvērtējot kapitālsabiedrības atbilstību Korporatīvās pārvaldības kodeksam, ko 2025. gada beigās publicējusi Tieslietu ministrijas izveidotā Korporatīvās pārvaldības konsultatīvā padome.

2025. gadā būtiskos aspektos ir ievēroti visi kodeksā noteiktie principi, izņemot kritēriju par abu dzimumu pārstāvniecību uzņēmuma padomē. Ziņojums pieejams *Latvenergo* mājaslapā un *Nasdaq Baltic* interneta vietnē.

Korporatīvās pārvaldības ziņojumu sagatavo arī AS "Sadales tīkls". 2025. gadā būtiskos aspektos ir ievēroti visi kodeksā noteiktie principi. Ziņojums pieejams AS "Sadales tīkls" mājaslapā.

AS "Latvenergo" pārvaldības institūcijas



Akcionāru sapulce

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 tā atlīdzību

AS "Latvenergo" 100 % kapitāla daļu pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS "Latvenergo" ir valstiski svarīgs tautsaimniecības uzņēmums, un tā akcijas nav privatizējamas vai atsavināmas.

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

2025. gadā notikušas piecas akcionāru sapulces. Galvenie akcionāru sapulces lēmumi pārskata gadā:

- 2024. gada peļņas izlietojums un dividenžu izmaksa;
- akcionāra gaidu vēstules *Latvenergo* 2027. - 2031. gadam apstiprināšana;
- izmaiņas padomē;
- padomes un Revīzijas komitejas locekļu civiltiesiskās atbildības apdrošināšana;
- piekrišanas sniegšana vēja elektrostaciju parka iegādei;
- piekrišanas sniegšana obligāciju emisijai;
- Revīzijas komitejas nolikuma precizēšana.

Padome

Galvenie pienākumi , tajā skaitā attiecībā uz ilgtspējas jautājumu vadību[8]

- apstiprināt vidēja termiņa darbības stratēģiju un kārtējā gada budžetu un uzraudzīt to izpildi
- pastāvīgi uzraudzīt valdes darbību
- ievēlēt un atsaukt valdes locekļus, noteikt viņu atalgojumu
- pārraudzīt risku vadību
- izskatīt ikgadējo ilgtspējas ziņojumu
- uzraudzīt, lai kapitālsabiedrība strādātu atbilstoši likumiem, statūtiem un akcionāra sapulces lēmumiem
- apstiprināt koncerna korporatīvās pārvaldības būtiskās politikas
- piedalīties koncerna darbībai būtisko ilgtspējas aspektu noteikšanā un iesaistīties stratēģisku ilgtspējas jautājumu apspriešanā

Padomes līmenī ilgtspējas jautājumi tiek apspriesti un vērtēti tās pilnā sastāvā, atsevišķu komiteju neveidojot[9].

AS "Latvenergo" padomē ir pieci locekļi, un to pilnvaru termiņš ir pieci gadi. Visi padomes locekļi ir neatkarīgi speciālisti, kas neieņem citus amatus uzņēmumā un nav saistīti ar koncerna operatīvo darbību, tostarp padomē nav sabiedrības darbinieku izvirzītu pārstāvju[10]. Pārskata gadā ir notikušas izmaiņas padomes sastāvā – 2025. gada 8. aprīlī par padomes locekli uz piecu gadu termiņu ir iecelts Rodžers Jānis Grigulis, un pagarināti pilnvaru termiņi pārējiem četriem padomes locekļiem - Aigaram Laizānam un Tomam Siliņam no 2025. gada 11. jūnija uz piecu gadu termiņu, Kasparam Rokenam un Guntaram Ružam uz laiku, līdz akcionāru sapulce padomes locekļu amatos ievēlēs konkursa kārtībā izvēlētos padomes locekļus. 2025. gada 3. novembrī Valsts kanceleja izsludināja vakanču konkursu uz divu AS "Latvenergo" padomes locekļu amatiem. Gundars Ruža atstāja amatu ar 2026. gada 25. aprīli.

Padomes locekļu atlases kārtība noteikta Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā un pakārtotajos MK noteikumos. Vairāk informācijas par atlases kārtību sk. Korporatīvās pārvaldības ziņojumā.

Reizi gadā padomes priekšsēdētājs organizē padomes pašvērtējumu, kas ietver šādas jomas: padomes uzraudzības funkciju efektivitāte, ieguldījums kapitālsabiedrības stratēģijas noteikšanā, padomes sastāva kompetenču un zināšanu atbilstība, kā arī padomes dinamika un procesi, t.i., cik efektīvi tiek organizēts padomes darbs.

2025. gadā notikušas 20 padomes sēdes. Būtiskākie tajās skatītie jautājumi[11]:

- enerģētikas nozares būtiskāko notikumu un tendenču analīze;
- ar vēja un saules elektrostaciju attīstību saistīto iegādes darījumu izvērtēšana;
- finansējuma piesaistes darījumu vērtēšana;
- nākamā termiņa stratēģijas izstrādes vadības diskusijas;
- dividenžu politikas vērtēšana;
- koncerna finanšu un nefinanšu rezultātu, kā arī stratēģisko mērķu izpildes vērtēšana reizi ceturksnī;
- valdes locekļu darba novērtēšana un valdes locekļa ievēlēšana.

Atbilstoši nolikumam AS "Latvenergo" padomes locekļi var veidot komitejas noteiktu jautājumu skatīšanai. Lai sagatavotu priekšlikumus padomei par valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita darbinieku atlasi, atalgojumu, darbības snieguma novērtēšanu un amatu savienošanu, ir izveidota Cilvēkresursu komiteja. 2025. gadā notikušas trīs komitejas sēdes.

AS "Latvenergo" padomes nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā[12].

8 ESRS 2 GOV-1 20 (b), G1 GOV-1 5 (a)
9 ESRS 2 GOV-1 22 (a), (c) i
10 ESRS 2 GOV-1 21 (b), (e)
11 ESRS 2 GOV-2 26 (c)
12 ESRS 2 GOV-1 22 (b)

Valde

Galvenie pienākumi, tajā skaitā attiecībā uz ilgtspējas jautājumu vadību[13]

- 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, tajā skaitā apstiprināt *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģiju
- pārraudzīt *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas ieviešanu
- noteikt koncerna darbībai būtiskos ilgtspējas aspektus un pārraudzīt ilgtspējas jautājumu virzību

Par ilgtspējas jautājumiem atbildīgais AS "Latvenergo" valdē ir iecelts valdes loceklis, finanšu direktors, kas ir *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komitejas vadītājs[14].

AS "Latvenergo" statūtos noteikts, ka valdē ir pieci locekļi, un to pilnvaru termiņš ir pieci gadi. Valdes locekļus 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. Valdes locekļi ir solidāri atbildīgi par visu saistošo tiesību aktu ievērošanu, par akcionāra sapulces un padomes lēmumu izpildi un koncerna finansiālo darbību.

Pārskata gadā uz vēl vienu piecu gadu termiņu tika ievēlēts valdes loceklis G. Baļčūns, kas divu gadu periodā pirms atkārtotas iecelšanas šajā amatā nav ieņēmis līdzīgu amatu valsts pārvaldē (tai skaitā regulējošās iestādēs) [15] . Visu pārskata gadu AS "Latvenergo" valde strādājusi nemainīgā piecu valdes locekļu sastāvā.

2025. gadā notikušas 65 valdes sēdes. Dalība valdes sēdēs, skaits: M. Čakste (valdes priekšsēdētājs) – 48; G. Baļčūns – 60; I. Boreiko – 58; D. Juskovecs – 60; H. Teteris – 58. Kopējais sēžu apmeklētības īpatsvars bija 87 %. Būtiskākie skatītie jautājumi, kas saistīti ar ilgtspējas sniegumu, tajā skaitā būtiskām ietekmēm, riskiem un iespējām[16]:

- ar VES un SES attīstību saistīto iegādes darījumu izvērtēšana un lēmumu pieņemšana;
- pieņemts lēmums par BESS sistēmu uzstādīšanu vairākās AS "Latvenergo" ražotnēs;
- nākamā termiņa stratēģijas izstrādes vadības diskusijas;
- Eiropas zaļo obligāciju 400 miljonu eiro apmērā emisija.

AS "Latvenergo" valdes nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā[17].

Revīzijas komiteja

Galvenie pienākumi, tajā skaitā attiecībā uz ilgtspējas jautājumu vadību[18]

- uzraudzīt finanšu pārskatu un ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas procesu, ziņot padomei par priekšlikumiem un uzlabojumiem
- uzraudzīt iekšējo kontroļu un risku vadības sistēmas darbības efektivitāti
- uzraudzīt iekšējā audita un ārējā revidenta darbību
- uzraudzīt Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanu

AS "Latvenergo" darbojas neatkarīga Revīzijas komiteja, kura par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei. Komitejā ir pieci locekļi, un to pilnvaru termiņš ir trīs gadi. Divi no komitejas locekļiem vienlaikus ir arī padomes locekļi, un visi komitejas locekļi ir neatkarīgi. 2025. gadā notikušas 10 Revīzijas komitejas sēdes. Revīzijas komitejas nolikums ir pieejams *Latvenergo* mājaslapā.

13 ESRS 2 GOV-1 20 (b), G1 GOV-1 5 (a)
14 ESRS 2 GOV-1 22 (a), (c) i
15 G1-5 30
16 ESRS 2 GOV-2 26 (c)
17 ESRS 2 GOV-1 22 (b)
18 ESRS 2 GOV-1 20 (b), G1 GOV-1 5 (a)

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 tās darbu.

2025. gadā papildus galvenajiem uzdevumiem Revīzijas komiteja[19]:

- atbalstījusi uzlabojumus koncerna korporatīvās pārvaldības un risku vadības praksē;
- izvērtējusi darbinieku attīstības programmu un pēctecības plānošanas aktivitātes;
- apstiprinājusi atļautos ar revīziju nesaistītos pakalpojumus;
- apspriedusi papildu uzlabojumus ilgtspējas ziņošanas praksē;
- apspriedusi un analizējusi enerģētikas nozares būtiskākos notikumus un tendences, un to ietekmi uz koncerna darbību;
- sagatavojusi grozījumus Revīzijas komitejas nolikumā, kurus akcionāru sapulce apstiprināja 2025. gada 17. septembrī.

Izvērtējot informāciju, kas saņemta no iekšējā audita direktora, darbības atbilstības kontroles vadītāja, risku vadītāja, investoru attiecību un ilgtspējas vadītāja, ārējā revidenta un citiem apliecinājumu sniedzējiem, mēs neesam konstatējuši apstākļus, kas liecinātu par to, ka AS "Latvenergo" iekšējās kontroles sistēma nedarbojas atbilstoši 2025. gada pārskata sagatavošanas mērķim. Savu darbības pārskatu un novērtējumus mēs sniedzam AS "Latvenergo" padomei 2026. gada aprīlī.

Svens Dinsdorfs, Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Ilvija Grūba, Revīzijas komitejas locekle

Torbens Pedersens, Revīzijas komitejas loceklis

Gundars Ruža, Revīzijas komitejas loceklis

Toms Siliņš, Revīzijas komitejas loceklis

19 ESRS 2 GOV-2 26 (c)

Padomes, Revīzijas komitejas un valdes atalgojuma politika[20]

Padomes un valdes atalgojumu nosaka Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums un uz tā pamata izdotie MK noteikumi. Laika periodā no 2025. gada 1. janvāra līdz 2026. gada 31. decembrim atbilstoši Publiskas personas kapitāldaļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likumā noteiktajiem ierobežojumiem valdes un padomes atlīdzības apmērs tiek saglabāts 2024. gadā noteiktajā līmenī.

2025. gada 27. jūnijā stājās spēkā jauni MK noteikumi un valdes un padomes locekļiem, kuri amatā stājušies līdz brīdim, kad spēkā stājās jaunie noteikumi, atlīdzība ir noteikta atbilstoši iepriekšējiem MK noteikumiem. 2025. gadā ir izstrādāts AS "Latvenergo" valdes un padomes atalgojuma politikas projekts, kuru plānots apstiprināt 2026. gadā.

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 iedalījumam. Atbilstoši MK noteikumiem maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients padomes priekšsēdētājam ir 3. Savukārt valdes priekšsēdētājam maksimālais mēneša atlīdzības noteikšanas koeficients atbilstoši kapitālsabiedrību raksturojošiem rādītājiem ir 10.

Padomes un valdes locekļa mēneša atlīdzība nedrīkst pārsniegt 90 % no attiecīgi padomes vai valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības, savukārt atbilstoši jaunajiem MK noteikumiem no jauna ieceltajiem vai pārvēlētajiem valdes vai padomes locekļiem atlīdzība nedrīkst pārsniegt 75 % no attiecīgi padomes vai valdes priekšsēdētāja mēneša atlīdzības. Valdes locekļiem ir paredzētas tiesības saņemt atalgojumu par papildu pienākumu veikšanu kapitālsabiedrībā. Līdzšinējā regulējumā valdes priekšsēdētāja un valdes locekļu vienotajā mēneša atlīdzībā līdz 20 % veido atlīdzība par galvenā izpilddirektora un virzienu direktoru pienākumu veikšanu. Jaunajos MK noteikumos vienots regulējums amatu savienošanas gadījumā nav noteikts.

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.

Padome reizi gadā pēc gada pārskata apstiprināšanas un kapitālsabiedrības rezultātu novērtējuma var lemt par prēmijas izmaksu valdes locekļiem. Valdes locekļu snieguma novērtējums un individuālā mainīgā atalgojuma daļa balstīta uz trīs galvenajiem kritērijiem, nodrošinot līdzsvarotu pieeju starp finanšu rezultātiem, stratēģisko mērķu sasniegšanu un individuālo sniegumu.

Novērtējuma struktūra 2025. gadā:

- kapitālsabiedrības finanšu rezultāti (30 %) – atspoguļo uzņēmuma finanšu sniegumu iepriekšējā pārskata gadā, vērtējot galvenos finanšu rādītājus;
- vidēja termiņa stratēģijas izpilde (40 %) – vērtē mērķu sasniegšanu atbilstoši stratēģijai;
- individuālie darbības rezultāti (30 %) – ietver:
  - biznesa mērķus;
  - organizācijas ilgtspējīgas attīstības mērķus;
  - pašattīstības un kompetenču pilnveides mērķus.

Valdes locekļu/virzienu direktoru gada mērķos ietvertā individuālo darbības rezultātu sadaļa ir atkarīga no valdes locekļa/virziena direktora atbildībā esošās jomas, piem. korporatīvā pārvaldība, pētniecība, inovācijas, vide, darbinieku piesaistība, tai skaitā valdes locekļu individuālie gada mērķi ir saistīti ar *Latvenergo* koncerna mērķi par klimatneitralitātes sasniegšanu [21] līdz 2050. gadam (sasaisti ar valdes locekļu snieguma novērtējumu un individuālo mainīgo daļu sk. tabulā zemāk). Ar ilgtspējīgu attīstību saistītu mērķu īpatsvars 2025. gadā veidoja 10–40 % atkarībā no valdes locekļa/virziena direktora atbildībā esošās jomas. Mērķu īpatsvaru valdes locekļiem nosaka padome[22].

Finanšu rezultātu izpilde tiek vērtēta sešu līmeņu skalā, sākot no augstākā snieguma ar 90–100 % izpildi līdz zemākam – mazāk nekā 50 % izpilde. Savukārt stratēģijas izpilde tiek vērtēta četru līmeņu skalā no "ļoti labi" līdz "neapmierinoši". Individuālo darbības rezultātu novērtējumu veic AS "Latvenergo" padomes Cilvēkresursu komiteja, sniedzot rekomendāciju AS "Latvenergo" padomei, kura pieņem gala lēmumu.

Šāda visaptveroša pieeja nodrošina līdzsvaru starp finanšu rezultātiem un ilgtspējas mērķiem, skaidru saikni starp individuālo sniegumu un uzņēmuma stratēģiju, kā arī veicina biznesa attīstību ilgtermiņā. Novērtēšanas process ir caurskatāms un balstīts uz izmērāmiem kritērijiem, tādējādi veicinot objektīvu un uz rezultātiem orientētu vadības kultūru.

Maksimālais prēmijas apjoms valdes locekļiem ir valdes locekļa divu mēnešu atlīdzības apmērā. Ja darbības rezultātu novērtējums ir zem 100 %, tad prēmijas apmērs ir proporcionāls.

Atbilstoši Latvijas Republikas tiesību aktiem padomes locekļiem prēmijas netiek izmaksātas, un atalgojuma sasaiste ar ilgtspējas jautājumu pārvaldību nav paredzēta.

Atalgojums Revīzijas komitejai noteikts Revīzijas komitejas nolikumā. Revīzijas komitejas locekļu atlīdzību nosaka akcionāru sapulce, un tās maksimālais 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 slēgts pilnvarojuma līgums.

20 ESRS 2 GOV-3 27
21 E1 GOV-3 13
22 ESRS 2 GOV-3 29 (a), (b), (c), (d), (e)

Atalgojums par 2025. gadu

	Amats	Fiksētā daļa, EUR	Mainīgā daļa, EUR	Kopā, EUR
Padome				
A. Laizāns	padomes priekšsēdētājs	45 972,00		45 972,00
K. Rokens	padomes loceklis	41 376,00		41 376,00
G. Ruža	padomes loceklis	41 376,00		41 376,00
T. Siliņš	padomes loceklis	41 376,00		41 376,00
R.J. Grigulis*	padomes loceklis	30 112,53		30 112,53
Valde				
M. Čakste	valdes priekšsēdētājs / galvenais izpilddirektors	199 202,81	35 200,00	234 402,81
G. Baļčūns	valdes loceklis / finanšu direktors	178 686,05	31 680,00	210 366,05
D. Juskovecs	valdes loceklis / komercdirektors	180 385,29	31 680,00	212 065,29
H. Teteris	valdes loceklis / ražošanas direktors	177 073,07	31 680,00	208 753,07
I. Boreiko	valdes locekle / attīstības direktore	179 811,30	29 516,07	209 327,37
Revīzijas komiteja				
S. Dinsdorfs	komitejas priekšsēdētājs	16 476,00		16 476,00
T. Pedersens	komitejas loceklis	16 765,87		16 765,87
I. Grūba	komitejas locekle	16 476,00		16 476,00

* R.J. Grigulis amatā no 09.04.2025.

Valdes locekļu / virziena direktoru snieguma novērtējuma sasaiste ar klimata mērķi

Kritērijs	Kriterija svars	Izpildes novērtējums
KOPĀ	**100 %**	
Kapitālsabiedrības darbības rezultāti iepriekšējā pārskata gadā	30 %	90-100 % 80-89 % 70-79 % 60-69 % 50-59 % <50 %
Vidēja termiņa darbības stratēģijas izpilde un sabiedrības rezultāti saskaņā ar definētajiem mērķiem	40 %	Ļoti labi Labi Apmierinoši Neapmierinoši
Individuālie darbības rezultāti	30 %	

	Valdes priekšsēdētājs/ galvenais izpilddirektors	Valdes loceklis/ ražošanas direktors	Valdes loceklis/ komerc-direktors	Valdes loceklis/ finanšu direktors	Valdes locekle/ attīstības direktore
1. Biznesa mērķi	**55 %**	**75 %**	**75 %**	**65 %**	**75 %**
Tai skaitā, sasaiste ar klimata mērķi:					
– AER ģenerācijas portfeļa pieaugums					X
– Nodrošināt *Latvenergo* koncerna ilgtspēju, audzējot HES aktīvu vērtību, sagatavojot tās sinhronizācijai un garantējot to drošu ekspluatāciju ilgtermiņā		X		X	
– Uzkrāšanas tehnoloģiju attīstība		X			
– Lidz 1200+ dažādas jaudas publiskām pieslēgvietām (kumulatīvi) paplašināts elektrouzlādes tīkls Baltijā					X
2. Organizācijas ilgtspējīgas attīstības mērķi	**40 %**	**20 %**	**20 %**	**30 %**	**20 %**
Tai skaitā sasaiste ar klimata mērķi:					
– Izstrādāts *Latvenergo* koncerna bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas plāns	X	X		X	X
– Ilgtspējas stratēģijas aktivitāšu ieviešana	X	X	X	X	X
3. Pašattīstība, kompetenču pilnveides mērķi	**5 %**	**5 %**	**5 %**	**5 %**	**5 %**

Dividenžu politika

AS "Latvenergo" dividenžu izmaksu reglamentē Latvijas Republikas tiesību akti:

- Likums par valsts budžetu un budžeta ietvaru;
- Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums un uz tā pamata izdotie MK noteikumi.

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141 miljons EUR.

Faktisko dividenžu apmēru nosaka AS "Latvenergo" akcionāru sapulce pēc gada pārskata apstiprināšanas, izvērtējot iepriekšējā gada rezultātus.

Iekšējais audits

Iekšējais audits ir neatkarīga AS "Latvenergo" struktūrvienība, kuras uzdevums ir novērtēt un uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti. Iekšējais audits darbojas saskaņā ar Globālajiem iekšējā audita standartiem. Atbilstību šiem standartiem reizi piecos gados vērtē kvalificēts ārējais novērtētājs. Pēdējais ārējais novērtējums veikts 2024. gadā, un vērtētājs ir apliecinājis, ka iekšējā audita darbība kopumā atbilst standartu prasībām.

Iekšējā audita darbību pārrauga Revīzijas komiteja, ar kuru tiek saskaņots kārtējā gada iekšējo auditu plāns, ko apstiprina AS "Latvenergo" 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 un citu pārbaužu rezultātiem, AS "Latvenergo" padomei, valdei un Revīzijas komitejai tiek sniegts vispārējs atzinums par 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.

Ārējais revidents

Ārējais revidents veic AS "Latvenergo" finanšu pārskatu revīziju un ilgtspējas ziņojuma ierobežotu pārbaudi. Revidents tiek izvēlēts saimnieciski visizdevīgākā piedāvājuma rezultātā trīs gadu periodam, izvērtējot ar Revīzijas komiteju saskaņotus kritērijus, ko veido pakalpojuma cena un revīzijas komandā iesaistītā personāla un revidenta kvalifikācija.

Par AS "Latvenergo" 2024.–2026. gada pārskatu revidentu iecelta zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic".

Meitassabiedrību pārvaldība

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

- AS "Sadales tīkls" pārraudzības institūcija ir tās padome, kuras locekļi izvēlēti konkursa kārtībā.
- SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes darbību pārrauga dalībnieku sapulce, kurā AS "Latvenergo" intereses pārstāv AS "Latvenergo" valde.
- Pārskata gadā *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB*, kuru darbība ir ārpus Latvijas teritorijas, pārraudzības institūcija bija to padome. Šo meitassabiedrību padomēs bija iecelti AS "Latvenergo" darbinieki, kuru atbildībā ir attiecīgo darbības jomu pārraudzība AS "Latvenergo". Kopš 2026. gada 24. februāra *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB* statūtu grozījumiem šo sabiedrību valdes darbību pārrauga dalībnieku sapulce, kurā AS "Latvenergo" intereses pārstāv AS "Latvenergo" valde.
- SIA "Latvijas vēja parki", SIA "Laflora energy", *Telšių vėjo parkas UAB* (Lietuva), SIA "DSE Aizpute solar", SIA "Elektrum Next", SIA "Pienava Wind" un *Elektrum Next LT UAB* valdes darbību pārrauga dalībnieku sapulce, kurā pārstāvēt AS "Latvenergo" intereses tiek pilnvarots kāds(-i) no AS "Latvenergo" valdes locekļiem.
- SIA "Liepājas enerģija", kurā AS "Latvenergo" līdzdalības daļa ir 51 %, pārraudzības funkcijas veic padome; puse no padomes locekļiem ir AS "Latvenergo" pārstāvji.

Izmaiņas meitassabiedrību pārvaldības institūcijās

- 2025. gada aprīlī *Elektrum Lietuva UAB* valdes priekšsēdētāja amatu atstāja Martinas Giga (*Martynas Giga*), valdes priekšsēdētāja pienākumus pārņemot Neringai Petrauskienei (*Neringa Petrauskiene*), kas līdz tam pildīja valdes locekles pienākumus. 2025. gada maijā darbu uzņēmuma valdē sāka Kostas Drižas (*Kostas Dryžas*).
- 2025. gada oktobrī darbu AS "Sadales tīkls" valdē pārtrauca Baiba Priedīte.

Lai diversificētu koncerna enerģijas ģenerācijas portfeli, palielinātu koncerna ilgtermiņa vērtību un ilgtermiņā mazinātu elektroenerģijas tirdzniecības cenu, *Latvenergo* koncerna stratēģija paredz palielināt AER ražošanas jaudas, t. sk. caur aktīvu apvienošanu un iegādi. Pārskata gadā iegādāts vēja parks SIA "Pienava Wind", kur par valdes locekli iecelts Arnis Kurgs. 2025. gadā dibināts *Elektrum Next LT UAB*, kur par direktoru iecelts Jānis Urtāns.

AS "Latvenergo" padome[23]

Aigars Laizāns
padomes priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš

10.06.2030.

Dalība komitejās

Cilvēkresursu komitejas loceklis

Līdzšinējā pieredze

(2013–pašlaik) Latvijas Biozinātņu un tehnoloģiju universitāte (iepriekš LLU) profesors un vadošais pētnieks
(2016–2021) VAS "Latvijas dzelzceļš" padomes loceklis
(1984–2013) LLU pētnieks un mācībspēks

Izglītība

LLU, inženierzinātņu doktora grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (2011)
RTU Rīgas Biznesa institūts, maģistra grāds uzņēmējdarbības vadībā (1996)
LLU, maģistra grāds lauksaimniecības inženierzinātnē (1992)

Kaspars Rokens
padomes priekšsēdētāja vietnieks

10.06.2026.

Cilvēkresursu komitejas priekšsēdētājs

(2023–pašlaik) SIA "Volburg" izpilddirektors
(2024–2025) VAS "Latvijas Pasts" padomes priekšsēdētājs
(2020–2022) SIA "Velve" valdes priekšsēdētājs un izpilddirektors
(2017–2019) AS "RB Rail" valdes loceklis un operacionālais direktors
(2011–2016) SIA "Schneider Electric Latvija" valdes loceklis un izpilddirektors
(1998–2010) SIA "Machinery Latvia" valdes loceklis un izpilddirektors
(1994–1998) *ABB LATVIA* ražošanas direktors/ spēkstaciju segmenta vadītājs

Rīgas Ekonomikas augstskola, maģistra grāds biznesa vadībā (2007)
RTU, maģistra grāds, energoapgādes optimizācija (1996)
Karaliskais Tehnoloģiju institūts, licenciāts, kurināmā degšanas procesi (1996)

Toms Siliņš
padomes loceklis

10.06.2030.

Cilvēkresursu komitejas loceklis
Revīzijas komitejas loceklis

(2020–pašlaik) *Helvetica Green Investments AG* direktors
(2020–2023) AS "Air Baltic Corporation" padomes loceklis
(2018–2020) *Remaco Asset Management AG* grupas finanšu direktors un investīciju padomnieks, vadības grupas loceklis
(2013–2016) *Sberbank (Switzerland) AG* finanšu direktors un valdes loceklis
(2005–2012) *Swedbank AB Grupa*, valdes, padomes, finanšu direktora amati grupas uzņēmumos Latvijā, Igaunijā, Lietuvā
(1993–2002 un 2004–2005) Latvijas Banka, analītiķis, ieguldījumu portfeļa vadītājs, Darījumu un investīciju daļas vadītājs, Valūtas operāciju pārvaldes vadītāja vietnieks

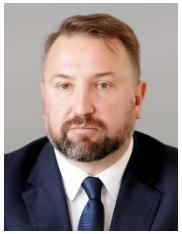
Ņujorkas Universitāte, Leonarda N. Sterna Biznesa skola, biznesa vadības maģistra grāds (2004)
LU, sociālo zinātņu maģistra grāds vadībzinātnē (1999)
LU, bakalaura grāds biznesa vadībā (1996)

Gundars Ruža
padomes loceklis (atkāpies 25.04.2026.)

Cilvēkresursu komitejas loceklis
Revīzijas komitejas loceklis

(2024–pašlaik) *ASNS Ingredient* Padomes priekšsēdētājs
(2020–pašlaik) Lauksaimniecības pakalpojumu kooperatīvās sabiedrības "LATRAPS" valdes loceklis un finanšu direktors, SIA "LATMALT" valdes priekšsēdētājs
(2017–2019) *Moller Auto Baltic* izpilddirektors un valdes loceklis Lietuvas, Latvijas un Igaunijas meitasuzņēmumos
(2009–2016) *Moller Auto Baltic* finanšu direktors un valdes loceklis Lietuvas, Latvijas un Igaunijas meitasuzņēmumos
(2006–2008) *Moller Baltic Import SE* un *Moller Baltikum Holding* finanšu direktors
(2002–2006) SIA "Ernst & Young Baltic" valdes loceklis, Ārpakalpojumu departamenta vadītājs, Revīzijas prakses vecākais projektu vadītājs

LU, ekonomista diploms grāmatvedībā (2001)
LU, maģistra grāds starptautiskajās tiesībās (2000)
LU, bakalaura grāds tiesību zinātnē (1998)



Rodžers Jānis Grigulis
padomes loceklis (iecelts 08.04.2025.)

07.04.2030.

(2017–2024) "Pasažieru vilciens" valdes priekšsēdētājs
(2016–2017) VAS "Latvijas dzelzceļš" padomes loceklis
(2007–2015) SIA "Comperio" valdes loceklis, līdzīpašnieks
(1999– pašlaik) Fonda "Kids First Fund" (ASV) valdes loceklis

LU, maģistra grāds starptautiskajās ekonomiskajās attiecībās (2004)
LU, bakalaura grāds starptautiskajās ekonomiskajās attiecībās (2000)

23 ESRS 2 GOV-1 20 (a), 21 (c), G1 GOV-1 5 (b

AS "Latvenergo" valde[24]

Mārtiņš Čakste
valdes priekšsēdētājs un galvenais izpilddirektors

Pilnvaru termiņš
02.01.2027.

Līdzšinējā pieredze
(2026– pašlaik) RTU Padomnieku konventa priekšsēdētājs
(2025–pašlaik) LDDK padomes loceklis
(2022–pašlaik) *Eurelectric* Direktoru padomes loceklis
(2022–pašlaik) Pasaules Enerģijas padomes Latvijas nacionālās komitejas viceprezidents
(2022–2026) RTU Padomnieku konventa loceklis
(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes priekšsēdētājs, galvenais izpilddirektors
(2017–2021) SIA "Pure Chocolate" līdzīpašnieks, valdes priekšsēdētājs
(2008–2016) SIA "Melnā kafija/Lofbergs Baltija" valdes loceklis, prokūrists, ģenerāldirektors
(2008–2015) *Officeday Baltics* valdes priekšsēdētājs, SIA "Officeday Latvija" ģenerāldirektors, galvenais izpilddirektors Baltijas valstīs

Izglītība
RTU, doktora grāds ekonomikā, uzņēmējdarbības vadībā (2007)
RTU, maģistra grāds inženierekonomikā (1999)
RTU, bakalaura grāds inženierekonomikā (1997)

Guntars Baļčūns
valdes loceklis un finanšu direktors

15.11.2030.

(2016–2026) *Elektrum Eesti OÜ* padomes loceklis
(2016–2026) *Elektrum Lietuva UAB* padomes loceklis
(2016–2022) Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta padomes loceklis
(2015–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, finanšu direktors (2020–2021) valdes priekšsēdētājs
(2014–2015) AS "Enerģijas publiskais tirgotājs" valdes loceklis
(2005–2015) AS "Latvenergo" Biznesa plānošanas un kontroles direktors, Korporatīvās stratēģijas funkcijas projektu vadītājs

RTU Rīgas Biznesa skola, maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2016)
LU, maģistra grāds ekonomikā (2005)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbības vadībā (2003)

Ilvija Boreiko
valdes locekle un attīstības direktore

09.05.2029.

(2024–2026) *Elektrum Eesti OÜ* padomes locekle
(2024–2026*) Elektrum Lietuva UAB* padomes locekle
(2024–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes locekle un attīstības direktore
(2023–pašlaik) LEEA valdes locekle
(2022–2023) SIA "Latvijas vēja parki" valdes priekšsēdētāja
(2022–2023) AS "Latvenergo" vēja un saules parku attīstības direktore
(2017–2021) AS "Latvenergo" ražošanas projektu direktore
(2010–2017) AS "Latvenergo" ekspluatācijas projektu vadītāja
(2006–2010) AS "Latvenergo" Attīstības un uzturēšanas projektu sagatavošanas daļas vadītāja

RTU, maģistra grāds darba aizsardzībā (2015)
LU, maģistra grāds starptautiskajās tiesībās (2006)
RTU, maģistra grāds vadībzinātnē (2003)
Biznesa augstskola "Turība", augstākā profesionālā jurista kvalifikācija (2002)
RTU, bakalaura grāds inženierekonomikā (2000)

Dmitrijs Juskovecs
valdes loceklis un komercdirektors

02.01.2027.

(2022–2026) *Elektrum Eesti OÜ* padomes priekšsēdētājs
(2022–2026) *Elektrum Lietuva UAB* padomes priekšsēdētājs
(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, komercdirektors
(2015–2020) *RePharm* uzņēmumu grupas valdes priekšsēdētājs
(2013–2014) AS "Elko grupa" reģionālais direktors NVS valstīs
(2010–pašlaik) Rīgas Ekonomikas augstskolas lektors
(2005–2008) AS "Recipe Plus" galvenais izpilddirektors
(2000–2005) SIA "Magnum Medical" un SIA "A.Aptieka" valdes priekšsēdētājs

Amerikas Starptautiskās vadības augstskola (*Thunderbird*, ASV), maģistra grāds starptautiskajā vadībā (1997)
Rīgas Ekonomikas augstskola, bakalaura grāds ekonomikā un uzņēmējdarbībā (1996)

Harijs Teteris
valdes loceklis un ražošanas direktors

02.01.2027.

(2022–pašlaik) AS "Latvenergo" valdes loceklis, ražošanas direktors
(2022–pašlaik) VGBE direktoru padomes loceklis
(1993–2021) SIA "Linde Gas" valdes loceklis (ražošana un loģistika)
(1984–1991) *Siguldas SCO* galvenais inženieris

RTU Rīgas Biznesa skola, profesionālais maģistra grāds uzņēmumu un organizāciju vadībā (2002)
RTU, celtniecības inženieris (1981)

24 ESRS 2 GOV-1 20 (a), 21 (c), G1 GOV-1 5 (b)

AS "Latvenergo" Revīzijas komiteja[25]

Svens Dinsdorfs
Revīzijas komitejas priekšsēdētājs

Pilnvaru termiņš
02.02.2027.

Līdzšinējā pieredze
(2023–pašlaik) AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas priekšsēdētājs
(2017–pašlaik) IPAS "INDEXO" padomes loceklis
(2015–pašlaik) AS "Elko Grupa" direktors un valdes loceklis
(2012–2023) 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

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

Torben Pedersen
Revīzijas komitejas loceklis

02.02.2027.

(2023–pašlaik) AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas loceklis
(2018–pašlaik) AS "BDO Latvia" padomes loceklis
(2015–pašlaik) *Electronic House UAB* padomes loceklis
(2013–pašlaik) Viļņas Starptautiskās skolas akcionāru pārstāvis
(2012–2023) AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas priekšsēdētājs
(2012–2020) *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

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

Ilvija Grūba
Revīzijas komitejas locekle

02.02.2027.

(2025–pašlaik) *Evinova* Vecākais atbilstības direktors
(2021–pašlaik) AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas locekle
(2022-2025) *AstraZeneca* reģionālā atbilstības kontroles direktore Tuvajos Austrumos un Āfrikā
(2019–2022) *AstraZeneca* atbilstības kontroles direktore Eiropā, Kanādā, Krievijā un Eirāzijā
(2016–2019) *AstraZeneca* atbilstības kontroles direktore Vācijā, Šveicē, Austrijā, Skandināvijas un Baltijas valstīs, rūpnīcā Zviedrijā, Krievijā
(2013–2015) *AstraZeneca* atbilstības kontroles vadītāja Baltijas valstīs, Islandē un Norvēģijā
(2011–2012) SIA "AstraZeneca Latvija" atbilstības kontroles vadītāja Baltijas valstīs
(2009–2011) *PricewaterhouseCoopers Latvija* risku pārvaldības, iekšējā audita pakalpojuma prakses vadītāja

Iekšējo auditoru institūts (ASV), sertificēts iekšējais auditors (2008)
LU, augstākā profesionālā izglītība, ekonomista kvalifikācija grāmatvedībā (2003)
LU, sociālo zinātņu maģistra grāds vadībzinātnē (2000)

Revīzijas komitejas locekļi,
kas vienlaikus ir arī AS "Latvenergo" padomes locekļi:

Toms Siliņš
Revīzijas komitejas loceklis

02.02.2027.

Informāciju par pieredzi un izglītību sk. sadaļā AS "Latvenergo" padome.

Gundars Ruža
Revīzijas komitejas loceklis
(atkāpies 25.04.2026.)

25 ESRS 2 GOV-1 20 (a), 21 (c), G1 GOV-1 5 (b)

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 LR Komerclikumam noteikta solidāra atbildība, bet operatīvo vadību nodrošina virzienu direktori, kuriem noteikta individuāla atbildība. Valdes galvenais uzdevums ir vadīt koncernu tā, lai sasniegtu stratēģijā noteiktos mērķus. Vismaz reizi ceturksnī valde atskaitās padomei un reizi gadā – akcionāram. Savukārt virzienu direktori īsteno AS "Latvenergo" operatīvo vadību, kas ietver virziena 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 ierasti pilda AS "Latvenergo" valdes locekļi.

Pārskata publicēšanas brīdī virzienu direktoru pienākumi ir sadalīti šādi:

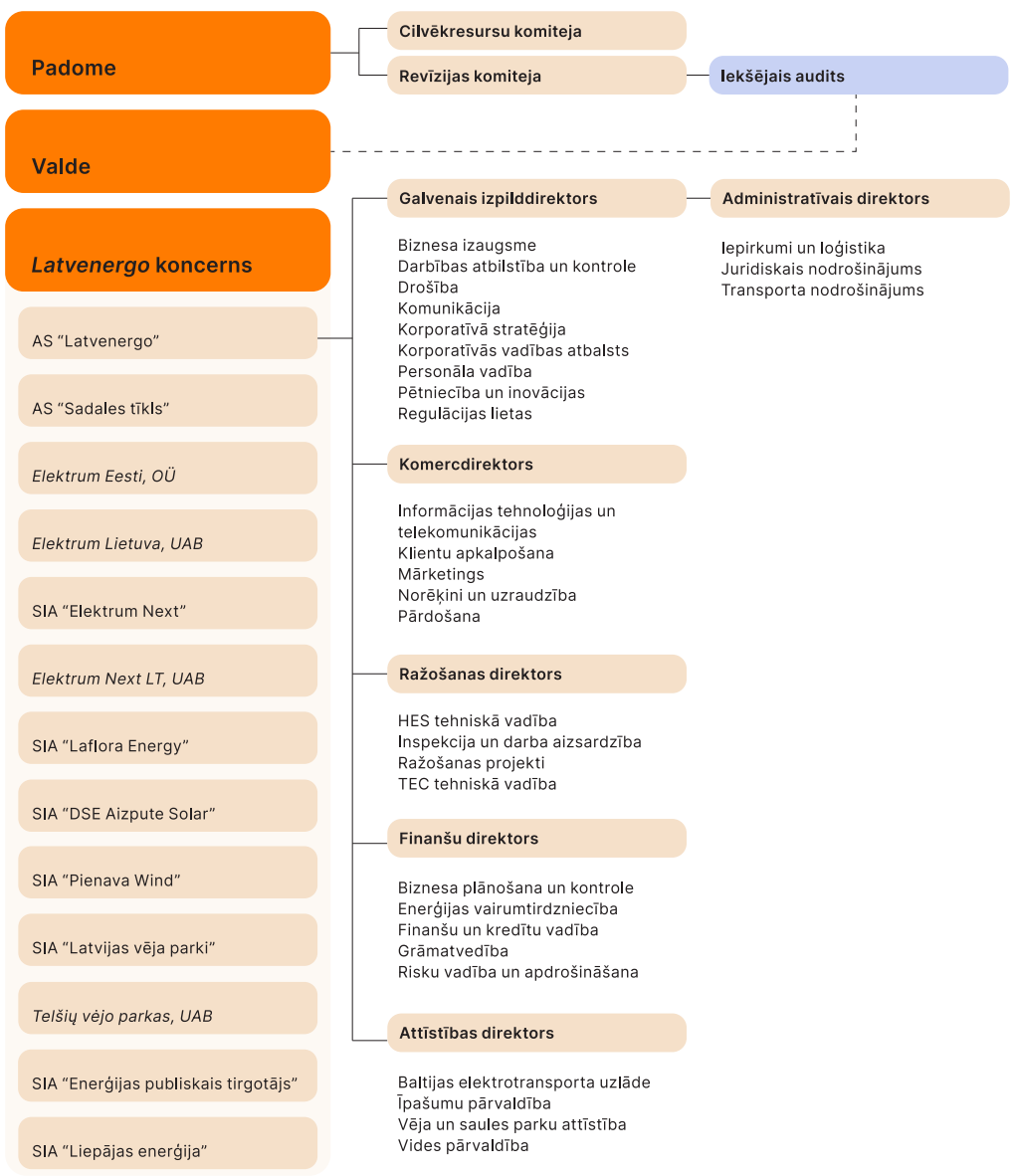
- Mārtiņš Čakste – galvenais izpilddirektors;
- Guntars Baļčūns – finanšu direktors;
- Ilvija Boreiko – attīstības direktore;
- Dmitrijs Juskovecs – komercdirektors;
- Harijs Teteris – ražošanas direktors.

Noteiktu administratīvo funkciju grupu pārrauga administratīvais direktors Arnis Kurgs, kurš nav valdes loceklis.

Izmaiņas organizatoriskajā struktūrā

2024. gada nogalē darbu sāka SIA "Elektrum Next", lai *Latvenergo* koncerna ietvaros koncentrētu aktivitātes un resursus jaunu zaļās enerģētikas projektu attīstīšanai un elektroenerģijas ražošanai no atjaunīgajiem energoresursiem, apvienojot *Latvenergo* koncerna pēdējos gados īstenotos AER projektus. Pārskata gadā SIA "Krāslavas SES" tika pievienota SIA "Elektrum Next", un tika nodibināts *Elektrum Next LT UAB*, lai tajā apvienotu Lietuvā esošos AER aktīvus. 2025. gadā iegādāts vēja parks SIA "Pienava Wind".

***Latvenergo* koncerna organizatoriskā struktūra (31.12.2025.)**



Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība[26]

Iekšējās kontroles sistēma

Lai nodrošinātu *Latvenergo* koncerna stratēģisko mērķu sasniegšanu un sekmīgi vadītu tā darbību, koncernā darbojas iekšējās kontroles sistēma. Sistēmas izveidē un tās nepārtrauktā pilnveidošanā ņemtas vērā *COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)* iekšējās kontroles integrētā satvara vadlīnijas. Trīs galvenie iekšējās kontroles sistēmas mērķi ir: darbības efektivitāte, sniegtās informācijas ticamība, atbilstība ārējiem tiesību aktiem.

Darbības efektivitāte

Latvenergo koncerna darbības efektivitāte tiek sasniegta un regulāri uzlabota, izvirzot mērķus koncerna, katras sabiedrības un katras struktūrvienības līmenī. Mērķi ir savstarpēji saistīti un tiek saskaņoti no koncerna līdz struktūrvienības līmenim, atsevišķos gadījumos – līdz individuāla darbinieka līmenim. Sasniegto progresu mēra un novērtē ne retāk kā reizi ceturksnī, un ikdienas uzraudzībai tiek izmantoti *Oracle Business Intelligence* un *Microsoft Power BI* datu analīzes un ziņošanas rīki.

Sniegtās informācijas ticamība

Ziņošana ietver gan iekšējos, gan ārējos ziņojumus par finanšu un nefinanšu darbību. Iekšējās informācijas precizitāte un pilnīgums tiek nodrošināti, būvējot integrētas informācijas sistēmas, kas mazina cilvēcisku kļūdu ietekmi. Savukārt ārējā informācija primāri balstās uz precīzu un pilnīgu iekšējo informāciju, kuru pirms izplatīšanas caurskata un apstiprina atbildīgā struktūrvienība. Galvenajiem ārējiem ziņojumiem ir noteikts atbildīgais darbinieks, un iesaistītajiem darbiniekiem tiek nodrošinātas regulāras apmācības par ārējo ziņojumu sagatavošanas prasībām.

Atbilstība

Koncerns strādā atbilstoši likumiem un citiem ārējiem tiesību aktiem. Uz koncerna darbību attiecināms apjomīgs ārējais regulējums, tādēļ ir ieviesti procesi, lai sekotu līdzi regulējuma izmaiņām koncernam nozīmīgākajās jomās. Būtiskākajām regulējuma jomām ir noteikta atbildīgā struktūrvienība vai darbinieks, un iesaistītie darbinieki tiek regulāri informēti par ārējo prasību izmaiņām. Lai sasniegtu šos iekšējās kontroles sistēmas mērķus, tiek pastāvīgi pilnveidoti šādi iekšējās kontroles sistēmas elementi koncerna, sabiedrību un struktūrvienību līmenī: 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 kontroles pasākumu izveidi un izpildi. Koncerna vadība aktīvi komunicē ar darbiniekiem par vērtībām un ar savu rīcību rāda labo piemēru. Darbiniekiem regulāri tiek rīkotas mācības, tādējādi sekmējot vienotu izpratni par iekšējās kontroles vides elementiem. 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 ir integrēta visos uzņēmuma pārvaldības procesos.

Kontroles pasākumi

Koncernā ir ieviesti un pastāvīgi tiek pilnveidoti integrēti kontroles pasākumi – 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.

Informācija un saziņa

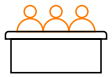
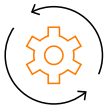
Lai koncerna sniegtā informācija būtu precīza un pilnīga, tiek būvētas integrētas informācijas sistēmas un veikts datu kvalitātes monitorings. Koncerna finanšu informācija tiek sagatavota atbilstoši Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, un tā finanšu pārskatus revidē starptautiska auditorkompānija ar atbilstošu pieredzi enerģētikas nozarē. Koncerna vadība regulāri informē darbiniekus par ilgtermiņa un īstermiņa plāniem un darbības rezultātiem, t. sk. katru ceturksni rīkojot tiešsaistes tikšanās ar darbiniekiem, izrunājot aktuālos darbinieku jautājumus. Galvenie iekšējās komunikācijas kanāli ir intranets *LEports*, darbinieku žurnāls *Latvenergo Vēstis*, kā arī iekšējās lietvedības sistēmas un darba tikšanās. Darbinieku viedoklis tiek apzināts iekšējās aptaujās un attīstības pārrunās.

Uzraudzība

Koncerna vadība atbild par regulāru kontroles sistēmas novērtēšanu un uzlabošanu, savukārt vadības darba izpildi uzrauga padome un Revīzijas komiteja. Iekšējais audits pārbauda kontroles sistēmas darbību un novērtē tās efektivitāti. Visas pārraudzības institūcijas ir neatkarīgas savā darbībā. Reizi gadā AS "Latvenergo" veic iekšējās kontroles sistēmas pašnovērtējumu, kas ļauj strukturētā veidā novērtēt esošās sistēmas elementu darbību, identificēt trūkumus un noteikt turpmākās darbības sistēmas pilnveidei. Šis pašnovērtējums ir daļa no regulārās kontroļu novērtēšanas un uzlabošanas sistēmas.

26 ESRS 2 IRO-1 53 (d), (e), (f)

Pārraudzības institūcijas

	Ārējais revidents	 Padome	Revīzijas komiteja	Cilvēkresursu komiteja	 Iekšējais audits
Darbības mērķis	Sniegt atzinumu par to, vai koncerna finanšu pārskati sniedz patiesu un skaidru priekšstatu saskaņā ar SFPS un vai ilgtspējas ziņojums sagatavots saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma prasībām, ietverot Eiropas ilgtspējas ziņošanas standartu deleģētās regulas (ES) 2023/2772 (ESRS) prasības.	Pārstāvēt akcionāra intereses akcionāru sapulču starplaikā un uzraudzīt valdes darbu.	Uzraudzīt koncerna finanšu pārskatu un ilgtspējas ziņojumu sagatavošanu un iekšējās kontroles sistēmas darbību, veicinot uzņēmuma darbības caurskatāmību.	Nodrošināt padomes uzraudzības funkcijas cilvēkresursu pārvaldības jomā.	Novērtēt un uzlabot iekšējās kontroles, risku vadības un pārvaldības procesu efektivitāti.
Pārraudzības jomas un uzdevumi	• finanšu pārskatu revīzija un ilgtspējas ziņojuma pārbaude • grāmatvedības uzskaites principu un nozīmīgu vadības grāmatvedības aplēšu pamatotības novērtēšana finanšu pārskatu revīzijas ietvaros	• valdes darbības uzraudzība • sabiedrības vidēja termiņa darbības stratēģijas un kārtējā gada budžeta apstiprināšana un izpildes uzraudzība • Revīzijas komitejas darba vērtēšana • sabiedrības darbības atbilstības likumiem, statūtiem un akcionāru sapulces lēmumiem uzraudzība	• finanšu pārskatu un ilgtspējas ziņojumu sagatavošanas uzraudzība • iekšējās kontroles sistēmas un riska vadības efektivitātes uzraudzība • iekšējā audita un ārējā revidenta darbības, kā arī Krāpšanas riska vadības plāna ieviešanas uzraudzība • ārējā revidenta atlases procesa nodrošināšana	• valdes, Revīzijas komitejas un iekšējā audita direktora atlases nodrošināšana • valdes un iekšējā audita direktora atalgojuma, darbības snieguma, kā arī amatu savienošanas izvērtēšana	• iekšējās kontroles, riska vadības un pārvaldības procesu efektivitātes novērtēšana, ieteikumu sniegšana un to īstenošanas uzraudzība
Ziņošana[27]	Reizi gadā pēc konsolidētā finanšu pārskata sagatavošanas ārējais revidents sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei.	Ne retāk kā vienu reizi gadā padome sniedz ziņojumu akcionāru sapulcei.	Ne retāk kā vienu reizi gadā Revīzijas komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei.	Cilvēkresursu komiteja par savu darbību un uzdevumu izpildi atskaitās padomei.	Katru ceturksni iekšējais audits atskaitās Revīzijas komitejai par veiktajiem auditiem un audita ieteikumu ieviešanu.

27 ESRS 2 GOV-5 36 (e)

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 Risku vadības politikā ir noteikti gan risku vadības pamatprincipi, gan risku vadības procesā iesaistīto pušu atbildība. Atbilstoši koncerna Risku vadības politikai koncerna kapitālsabiedrību valdes atbild par kapitālsabiedrības risku pārvaldību. AS "Latvenergo" valde ne retāk kā reizi gadā sniedz ziņojumu par koncerna risku vadību AS "Latvenergo" padomei, kas atbild par koncerna risku vadības sistēmas darbību pārraudzību.

Būtiskākie riski tiek analizēti iekšējās darba grupās un koncerna Risku vadības komitejā, kas ir īpaši izveidota risku vadības pārraudzības institūcija valdes līmenī. Analīzes ietvaros tiek vērtēta riska varbūtība un ietekme, izvēlēta atbilstoša stratēģija rīcībai ar risku. Identificētie riski tiek sasaistīti ar iekšējā audita sistēmu, ļaujot risku novērtējumus izmantot arī iekšējā audita darbības plānošanā. Katru mēnesi AS "Latvenergo" padome saņem informāciju par koncerna riska apetītes, galveno riska indikatoru rādījumiem un būtiskajiem incidentiem.

2025. gadā tika precizēti Risku vadības noteikumi, iekļaujot tajos plašāku skaidrojumu ilgtspējas aspekta novērtēšanai risku identificēšanas procesā, kā arī veiktas izmaiņas risku reģistra sistēmā, ļaujot sasaistīt identificētos riskus ar identificētajām iespējām [28]. Ilgtspējas riski risku reģistra sistēmā netiek izdalīti kā atsevišķa risku kategorija, bet gan sistēmā tiek papildus atzīmēts, ka konkrētais risks ir arī ilgtspējas risks, tādējādi ļaujot ilgtspējas riskus sistēmā atlasīt pēc nepieciešamības[29].

Pārskata gadā uzsākta Vides un klimata risku novērtējuma metodikas aktualizācija, metodikas apstprināšana un risku pārvērtēšana plānota 2026. gadā. Vairāk informācijas par klimata riskiem sk. E1 Klimata pārmaiņas.

28 ESRS 2 GOV-1 22 (c) iii
29 ESRS 2 IRO-1 53 (c) iii

Koncerna risku kategorijas un galvenie risku vadības instrumenti

Stratēģiskie riski

Riski, kas saistīti ar stratēģisko mērķu noteikšanu un īstenošanu.

- izmaiņu un attīstības tendenču monitorings enerģētikas nozarē, politiskajā vidē, līdzdalība norisēs, kas skar koncerna darbības sfēru
- nepieciešamo izmaiņu izvērtēšana un ieviešana koncernā

Darbības riski

Riski, kas saistīti ar darbinieku kļūdām, prasībām neatbilstošu vai nepilnīgu iekšējo procesu norisi, informācijas sistēmām, projektiem, ietekmi uz vidi, darba vidi un ārējo apdraudējumu.

- iekšējie normatīvie akti un kontroles sistēmas uzturēšana un nepārtraukta attīstīšana
- iekārtu regulāra uzraudzība un remonts
- personāla kvalifikācijas nodrošināšana nepieciešamajā līmenī (instruktāžas, mācības, zināšanu pārbaudes)
- apdrošināšanas pakalpojumu izmantošana

Finanšu riski

Tirgus risks (cenas, procentu likmju un valūtas risks), kredītrisks, likviditātes risks.

- fiksētas cenas piegāžu līgumi ar klientiem
- atvasinātie finanšu instrumenti
- dabasgāzes piegādes par fiksētu cenu
- sabalansētu finanšu aktīvu un instrumentu izvietojums
- finansējuma laicīga (t. sk. kredītlīniju) piesaiste

Juridiskie un atbilstības riski

Riski ārējo apstākļu ietekmes dēļ, kas ietver juridisko un ar dokumentāciju saistīto risku, kā arī, ja neievēro vai pārkāpj atbilstību likumiem, noteikumiem un standartiem.

- uz koncerna darbību attiecināmu izmaiņu un attīstības tendenču monitorings juridiskajā vidē
- līdzdalība normatīvo dokumentu pilnveides un izstrādes procesā un nepieciešamo izmaiņu ieviešana koncernā

Krāpšanas un korupcijas riski

Riski, kad darbinieku lēmumi var tikt pieņemti savu vai citas ar darbinieku saistītas personas interešu labā, nepienākošos labumu gūšana, nodarot kaitējumu koncerna kapitālsabiedrībai un koncernam (tai skaitā reputācijas kaitējums).

- dāvanu pieņemšanas un piedāvāšanas aizliegums (izņemot lietas ar nenozīmīgu materiālo vērtību)
- amatu savienošanas ierobežojumi (amata savienošanai nepieciešama darba devēja rakstiska piekrišana, un tā nedrīkst radīt interešu konflikta situācijas)
- interešu konflikta situāciju aizliegums (interešu konflikta deklarācijas, darbinieka apliecinājums par interešu konflikta nepieļaušanu)
- regulāra darbinieku apmācība par ētikas, interešu konflikta novēršanas, krāpšanas un korupcijas nepieļaušanas jautājumiem

Riski, kas saistīti ar vides, sociālās vai pārvaldības jomas faktoriem (ilgtspējas riski), tiek iekļauti kopējā risku novērtējumā un netiek izdalīti kā atsevišķa risku kategorija.

Latvenergo

Galvenie rādītāji

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.

Latvenergo koncerns

Darbības rādītāji	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**2023**	**2022**	**2021**
Pārdotā elektroenerģija, t.sk.:	GWh	8 186	8 552	8 659	7 346	9 260
Mazumtirdzniecība[*]	*GWh*	*6 053*	*6 140*	*6 208*	*5 452*	*6 706*
Vairumtirdzniecība[**]	*GWh*	*2 133*	*2 412*	*2 450*	*1 894*	*2 554*
Pārdotā dabasgāze, t.sk.:	GWh	3 283	2 559	1 554	1 040	1 026
Mazumtirdzniecība	*GWh*	*1 605*	*1 190*	*896*	*930*	*1 026*
Vairumtirdzniecība	*GWh*	*1 678*	*1 369*	*658*	*110*	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 696	4 842	5 132	3 822	4 517
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 554	1 665	1 698	1 777	2 072
Darbinieku skaits	Skaits	3 383	3 436	3 497	3 316	3 153
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

MEUR

Finanšu rādītāji	**2025**	**2024**	**2023**	**2022**	**2021**
Ieņēmumi	1 566	1 704	2 034	1 842	1 065
EBITDA	440	588	602	360	199
Saimnieciskās darbības peļņa	257	338	405	194	82
Peļņa pirms nodokļa	248	330	389	185	75
Pārskata gada peļņa	199	274	351	184	72
Dividendes mātessabiedrības akcionāram	186	212	153	70	98
Aktīvi[***]	4 968	4 438	4 174	3 855	3 476
Ilgtermiņa aktīvi	4 283	4 283	3 377	3 079	2 895
Pašu kapitāls	3 032	3 007	2 963	2 356	2 123
Aizņēmumi	1 270	743	630	876	795
Neto aizņēmumi[1]	1 153	657	511	763	698
Pamatdarbības neto naudas plūsma[***]	394	541	576	126	67
Koriģēts FFO[2***]	354	509	521	339	176
Kapitālieguldījumi	792	530	193	122	127

Ņemot vērā nozarē biežāk izmantojamos finanšu rādītājus un koeficientus, *Latvenergo* koncerna stratēģijā 2022.–2026. gadam noteiktos finanšu mērķus, kā arī koncerna aizņēmumu līgumos noteiktos finanšu ierobežojumus, *Latvenergo* koncerns ir noteicis un izmanto šādus finanšu rādītājus un koeficientus:

- rentabilitātes un darbības snieguma rādītājus – EBITDA; EBITDA rentabilitāte; saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte; peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte; peļņas rentabilitāte; aktīvu atdeve (ROA); pašu kapitāla atdeve (ROE); ROE bez sadales; ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE);
- kapitāla struktūras un likviditātes rādītājus – neto aizņēmumi[1]; koriģētais FFO[2] / neto aizņēmumi; kapitāla attiecības rādītājs; neto aizņēmumi / EBITDA; neto aizņēmumi/pašu kapitāls; vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients;
- dividenžu politikas rādītāju – dividenžu izmaksas rādītājs.

[*] Iekļaujot saimniecisko patēriņu

[**] tai skaitā OI ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana *Nord Pool*

[***] Salīdzinošie rādītāji pārrēķināti, atspoguļojot uzkrājumus CO_2 emisijas kvotām bruto vērtībā, atsevišķi no iepirktajām emisijas kvotām īstermiņa nemateriālajos ieguldījumos

[1] neto aizņēmumi =aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

[2] koriģēts FFO = pamatdarbības neto naudas plūsma – (krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu izmaiņas + parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru izmaiņas + pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu izmaiņas) – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu

Finanšu koeficienti	2025	2024	2023	2022	2021	Formulas
EBITDA rentabilitāte	28,1 %	34,5 %	29,6 %	19,6 %	18,7 %	EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	16,4 %	19,8 %	19,9 %	10,5 %	7,7 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	15,8 %	19,3 %	19,1 %	10,0 %	7,0 %	Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Peļņas rentabilitāte	12,7 %	16,1 %	17,2 %	10,0 %	6,7 %	Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Koriģēts FFO / neto aizņēmumi	39 %	87 %	82 %	46 %	28 %	Koriģēts FFO / ((neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Kapitāla attiecības rādītājs	61 %	68 %	71 %	61 %	61 %	Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
Neto aizņēmumi / EBITDA	2,1	1,0	1,1	2,0	3,2	(Neto aizņēmumi pārskata gada sākumā + neto aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2 / EBITDA
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,38	0,22	0,17	0,32	0,33	Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	1,7	1,6	2,0	1,2	1,4	Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Aktīvu atdeve (ROA)	4,2 %	6,4 %	8,7 %	5,0 %	2,1 %	Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2)
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	6,6 %	9,2 %	13,2 %	8,2 %	3,4 %	Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
ROE bez sadales sistēmas operatora	8,1 %	12,3 %	19,9 %	16,3 %	5,5 %	(Pārskata gada peļņa – AS "Sadales tīkls" pārskata gada peļņa) / ((pašu kapitāls gada sākumā – AS "Sadales tīkls" pašu kapitāls gada sākumā + pašu kapitāls gada sākumā gada beigas – AS " Sadales tīkls" pašu kapitāls gada beigās) / 2)
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)	6,4 %	9,2 %	11,9 %	6,3 %	2,9 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + aizņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Dividenžu izmaksas rādītājs	70 %	64 %	73 %	88 %	63 %	Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mātessabiedrības peļņa iepriekšējā gadā

AS "Latvenergo"

Darbības rādītāji	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Pārdotā elektroenerģija, t.sk.:	GWh	5 072	5 714	6 090	4 700	5 304
*Mazumtirdzniecība**	*GWh*	*3 320*	*3 561*	*3 830*	*3 540*	*3 999*
*Vairumtirdzniecība***	*GWh*	*1 752*	*2 153*	*2 261*	*1 161*	*1 305*
Pārdotā dabasgāze, t.sk.:	GWh	2 689	2 324	1 435	905	804
Mazumtirdzniecība	*GWh*	*1 011*	*955*	*777*	*795*	*804*
Vairumtirdzniecība	*GWh*	*1 678*	*1 369*	*658*	*110*	–
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 512	4 790	5 115	3 800	4 495
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 310	1 423	1 457	1 531	1 800
Darbinieku skaits	Skaits	1 371	1 430	1 414	1 329	1 269
Moody's kredītreitings		Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)	Baa2 (stabils)

Finanšu rādītāji	2025	2024	2023	2022	MEUR 2021
Ieņēmumi	950	1 057	1 397	1 231	593
EBITDA	274	442	473	280	85
Saimnieciskās darbības peļņa	191	283	362	199	52
Peļņa pirms nodokļa	229	314	363	209	80
Pārskata gada peļņa	190	266	332	209	80
Dividendes mātessabiedrības akcionāram	186	212	153	70	98
Aktīvi	4 189	3 734	3 520	3 306	2 916
Ilgtermiņa aktīvi	3 410	2 933	2 672	2 435	2 216
Pašu kapitāls	2 658	2 644	2 608	2 019	1 761
Aizņēmumi	1 261	765	618	864	782
Neto aizņēmumi[1]	1 166	702	511	764	690
Pamatdarbības neto naudas plūsma***	377	421	423	258	291
Kapitālieguldījumi	53	66	64	30	30

* Iekļaujot saimniecisko patēriņu

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

*** Salīdzinošie rādītāji pārrēķināti, atspoguļojot uzkrājumus CO_2 emisijas kvotām bruto vērtībā, atsevišķi no iepirktajām emisijas kvotām īstermiņa nemateriālajos ieguldījumos

[1] neto aizņēmumi = aizņēmumi pārskata gada beigās – nauda un naudas ekvivalenti pārskata gada beigās

Finanšu koeficienti	2025	2024	2023	2022	2021	Formulas
EBITDA rentabilitāte	28,9 %	41,8 %	33,9 %	22,8 %	14,4 %	EBITDA / ieņēmumi
Saimnieciskās darbības peļņas rentabilitāte	20,1 %	26,7 %	25,9 %	16,2 %	8,8 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ieņēmumi
Peļņas pirms nodokļiem rentabilitāte	24,1 %	29,7 %	26,0 %	17,0 %	13,4 %	Peļņa pirms nodokļa / ieņēmumi
Peļņas rentabilitāte	20,0 %	25,1 %	23,7 %	17,0 %	13,4 %	Pārskata gada peļņa / ieņēmumi
Kapitāla attiecības rādītājs	63 %	71 %	74 %	61 %	60 %	Pašu kapitāls pārskata gada beigās / aktīvi pārskata gada beigās
Neto aizņēmumi / pašu kapitāls	0,44	0,27	0,20	0,38	0,39	Neto aizņēmumi pārskata gada beigās / pašu kapitāls pārskata gada beigās
Vispārējais apgrozāmo līdzekļu koeficients	2,6	2,1	3,0	1,5	1,8	Apgrozāmie līdzekļi pārskata gada beigās / īstermiņa kreditori pārskata gada beigās
Aktīvu atdeve (ROA)	4,8 %	7,3 %	9,7 %	6,7 %	2,8 %	Pārskata gada peļņa / ((aktīvi pārskata gada sākumā + aktīvi pārskata gada beigās) / 2
Pašu kapitāla atdeve (ROE)	7,2 %	10,1 %	14,3 %	11,1 %	4,5 %	Pārskata gada peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2)
Ieguldītā kapitāla atdeve (ROCE)	5,2 %	8,5 %	11,9 %	7,3 %	2,1 %	Saimnieciskās darbības peļņa / ((pašu kapitāls pārskata gada sākumā + pašu kapitāls pārskata gada beigās) / 2 + (aizņēmumi pārskata gada sākumā + izņēmumi pārskata gada beigās) / 2)
Dividenžu izmaksas rādītājs	70 %	64 %	73 %	88 %	63 %	Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes / mātessabiedrības peļņa iepriekšējā gadā

Darbības vides raksturojums

Latvenergo koncerna darbību un rezultātus ietekmē dažādi globāli un reģionāli darbības vides faktori, ieskaitot elektroenerģijas un dabasgāzes cenas. 2025. gadā:

- *Nord Pool* sistēmas cena palielinājās par 10 %, savukārt elektroenerģijas cena Latvijā samazinājās par 1 %;
- dabasgāzes vidējā cena (*Front Month*) TTF (Nīderlandes dabasgāzes virtuālajā tirdzniecības punktā) palielinājās par 12 %, salīdzinot ar 2024. gadu.

Baltijā elektroenerģijas cenu ietekmēja augstāka AER izstrāde

2025. gadā *Nord Pool* sistēmas cenas pieaugumu galvenokārt ietekmēja mazāka VES izstrāde Ziemeļvalstīs, it īpaši 4. ceturksnī, kad VES izstrāde samazinājās par 10 %, salīdzinājumā ar attiecīgo periodu gadu iepriekš. Tāpat gada otrajā pusē pasliktinājās hidroloģiskā situācija, un gada nogalē hidrobilance samazinājās līdz -2 TWh pret normu. Baltijā elektroenerģijas cena pārskata gadā bija vidēji par 3 % zemāka nekā gadu iepriekš. To veicināja par 34 % lielāka SES un par 11 % lielāka VES izstrāde, pieaugot to ražošanas jaudām Baltijā. 2025. gada jūnija beigās darbu atsāka Somijas-Igaunijas starpvalstu savienojums *EstLink 2*, kura atslēgums ilga kopš 2024. gada beigām.

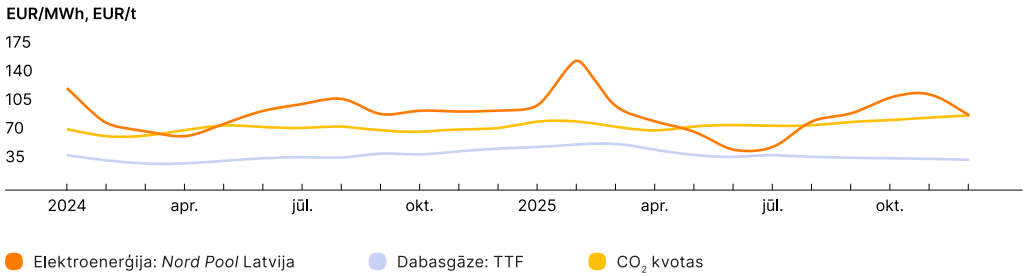
2025. gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir palielinājies par 1,8 %, un tas sasniedza 28,1 TWh.

2025. gadā par 8 % pieaudzis elektroenerģijas izstrādes apjoms Baltijā, sasniedzot 19,3 TWh. Pieaugumu galvenokārt nodrošināja par 17 % lielāka izstrāde Lietuvā, sasniedzot 9,0 TWh. Latvijā elektroenerģijas izstrādes apjoms ir par 8 % lielāks – 5,8 TWh, kamēr Igaunijā elektroenerģijas izstrāde palikusi nemainīga – 4,8 TWh.

Vidējā elektroenerģijas cena *Nord Pool* reģionos (mēnešu), EUR/ MWh

Reģions	2025	2024	Δ, %
Sistēmas cena	39,8	36,1	10 %
Latvija	86,2	87,3	–1 %
Lietuva	85,8	87,2	–2 %
Igaunija	80,9	87,1	–7 %
Polija	104,5	96,2	9 %
Zviedrija	35,0	33,8	4 %
Somija	40,5	45,6	–11 %
Dānija	82,0	70,7	16 %
Norvēģija	40,2	37,0	9 %
Vācija	89,6	78,5	14 %
Francija	61,4	58,0	6 %
Lielbritānija	91,1	81,8	11 %

Energoresursu cenas



Augstākas dabasgāzes cenas

Dabasgāze AS "Latvenergo" TEC tiek izmantota kā pamata kurināmais. Pārskata gadā TTF dabasgāzes (*Front Month*) vidējā cena bija 38 EUR/MWh, kas ir par 12 % augstāka nekā 2024. gadā. 2025. gadā dabasgāzes pieprasījumu ietekmēja mainīgi laikapstākļi Eiropā, pieaugot pieprasījumam periodos, kad bija zemāka AER un AES izstrāde. ES 2025. gada sākumā tika pārtraukta dabasgāzes piegāde no Krievijas caur Ukrainu. Taču augsts sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) imports, galvenokārt no ASV, kompensēja gāzes piegādes. Decembra beigās Eiropas dabasgāzes krātuvju aizpildījuma līmenis sasniedza 62 % (2024. gada decembra beigās – 72 %).

Dabasgāzes tirgus dinamika ir cieši saistīta ar naftas un citu energoresursu tirgiem. 2025. gadā:

- *Brent Crude Futures* jēlnaftas vidējā cena samazinājās par 14 %, un tā bija 69 USD/bbl. Naftas tirgus cenu galvenokārt ietekmēja ģeopolitiskie riski, ASV tarifu politika un sankcijas naftas industrijai, tajā pašā laikā OPEC+ dalībvalstis saglabāja augstu naftas ieguvi;
- Oglekļa emisijas kvotu (EUA DEC futures) vidējā cena pieaugusi par 13 %, un tā sasniedza 75 EUR/t. Pārskata gadā emisijas kvotu cenu ES ietekmēja augsts svārstīgums finanšu tirgos. 2025. gadā bija lielāks emisijas kvotu izsoļu apjoms *REPowerEU* plāna finansēšanai.

Kopš 2022. gada 24. februāra AS "Latvenergo" ir pārtraukusi dabasgāzes iegādes no Krievijas, pārorientējoties uz SDG piegādēm no ASV, Norvēģijas un citām valstīm. Līdz 2032. gadam AS "Latvenergo" ir nodrošinājusi tiesības veikt regulāras dabasgāzes piegādes *KN Energies* SDG terminālī 6 TWh gadā. 2025. gadā, izmantojot *KN Energies* SDG terminālī, AS "Latvenergo" iegādājās 7 TWh dabasgāzes, bet caur Inko ostas SDG terminālī iegādātas 2 TWh dabasgāzes. Diversificējot SDG piegādes, tiek būtiski palielināts AS "Latvenergo" un Latvijas energoapgādes drošums.

Pārskata gadā dabasgāzes patēriņš Baltijas valstīs ir samazinājies par 5 %, salīdzinot 2024. gadu.

Baltijas balansēšanas jaudu tirgus

2025. gada 9. februārī Igaunija, Latvija un Lietuva ir veiksmīgi sinhronizējusi savas elektroenerģijas sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Līdz ar sinhronizāciju darbu uzsācis Baltijas balansēšanas jaudu tirgus, ko nodrošina Baltijas pārvades sistēmas operatori. AS "Latvenergo" ir kvalificējusi Daugavas HES un TEC iekārtas balansēšanas pakalpojumu sniegšanai un piedalās balansēšanas pakalpojumu nodrošināšanā.

Kvalificētās jaudas Baltijas balansēšanas tirgū

	Mērv.	FCR	aFRR augšup	aFRR lejup	mFRR augšup	mFRR lejup
Rīgas HES	MW	78	282	282	402	402
Ķeguma HES	MW	24	74	74	248	248
Pļaviņu HES	MW	—	—	—	808	808
TEC-1	MW	—	24	24	44	44
TEC-2	MW	58	108	108	220	220
KOPĀ	**MW**	**160**	**488**	**488**	**1 722**	**1 722**

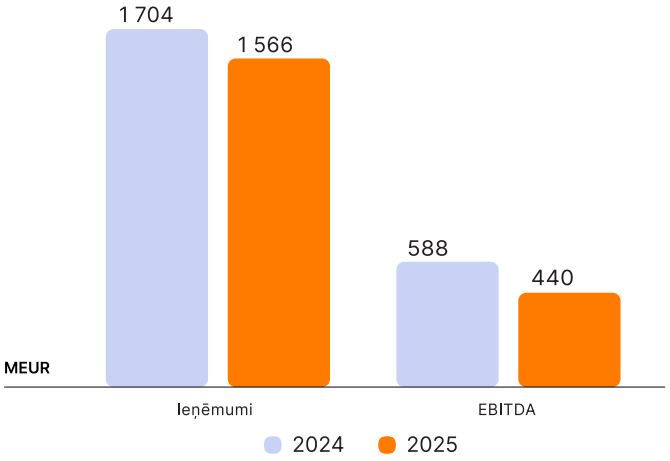
Finanšu rezultāti

2025. gadā *Latvenergo* koncerna ieņēmumi sasniedza 1 566,1 miljonu EUR, kas ir par 137,5 miljoniem EUR jeb 8 % mazāk nekā gadu iepriekš. Ieņēmumu kritumu ietekmēja par 128,8 miljoniem EUR mazāki ieņēmumi no enerģijas pārdošanas, ko galvenokārt noteica par 17 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas. *Latvenergo* koncerna EBITDA ir par 148,3 miljoniem EUR jeb 25 % mazāka, salīdzinot ar 2024. gadu, un tā sasniedza 440,1 miljonu EUR. To negatīvi galvenokārt ietekmēja mazākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas, kā arī mazāka Daugavas HES izstrāde. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās, un kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš.

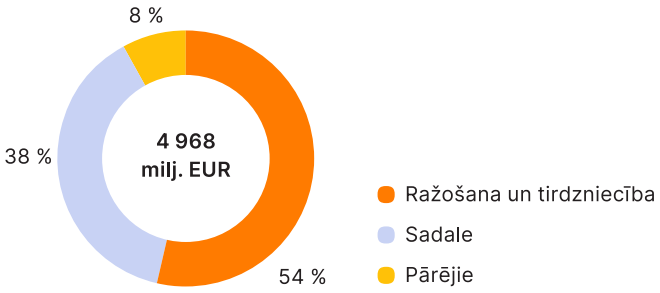
Koncerna peļņa pārskata gadā sasniedza 198,8 miljonus EUR.

***Latvenergo* koncerna finanšu rādītāji**	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**Δ**	**Δ, %**
Ieņēmumi	MEUR	1 566,1	1 703,6	–137,5	–8 %
EBITDA	MEUR	440,1	588,4	–148,3	–25 %
Pārskata gada peļņa	MEUR	198,8	273,7	–74,8	27 %
Aktīvi	MEUR	4 967,5	4 438,1	529,4	12 %

Ieņēmumi un EBITDA



Aktīvi



Ražošana un tirdzniecība

Segmenta īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Ieņēmumi	75 %
EBITDA	63 %
Aktīvi	54 %
Darbinieki	31 %

2025. gadā ražošanas un tirdzniecības segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais *Latvenergo* koncerna darbības segments. Lielāko daļu jeb 91 % no ražošanas un tirdzniecības segmenta ieņēmumiem veidoja elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecības, kā arī ar to saistīto pakalpojumu ieņēmumi, bet 9 % – siltumenerģijas ieņēmumi.

2025. gadā segmenta ieņēmumi ir 1 205,1 miljoni EUR, kas ir par 163,6 miljoniem EUR mazāki nekā 2024. gadā. Ieņēmumi no enerģijas pārdošanas bija par 128,8 miljoniem EUR mazāki, ko galvenokārt noteica par 17 % zemākas elektroenerģijas mazumtirdzniecības cenas.

Savukārt segmenta EBITDA negatīvi ietekmēja galvenokārt mazākas elektroenerģijas pārdošanas cenas, kā arī mazāka Daugavas HES izstrāde. Kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš. 2024. gadā pietece Daugavā bija 6 % virs vidējās ilggadējās pieteces, taču 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās.

2025. gadā *Latvenergo* koncernā saražotas 4 696 GWh elektroenerģijas, kas atbilst 78 % no mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas (2024. gadā – 79 %).

Darbības rādītāji	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**Δ**	**Δ, %**
Elektroenerģijas klientu skaits	tūkst.	914	896	18	2 %
Pārdotā elektroenerģija	GWh	8 186	8 552	–366	–4 %
Mazumtirdzniecībā[*]	*GWh*	*6 053*	*6 140*	*–87*	*–1 %*
Vairumtirdzniecībā[**]	*GWh*	*2 133*	*2 412*	*–279*	*–12 %*
Dabasgāzes klientu skaits	tūkst.	76	65	11	17 %
Pārdotā dabasgāze	GWh	3 283	2 559	724	28 %
Mazumtirdzniecībā	*GWh*	*1 605*	*1 190*	*415*	*35 %*
Vairumtirdzniecībā	*GWh*	*1 678*	*1 369*	*309*	*23 %*
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	4 696	4 842	–146	–3 %
HES	*GWh*	*2 882*	*3 147*	*–266*	*–8 %*
TEC	*GWh*	*1 587*	*1 633*	*–46*	*–3 %*
SES un VES	*GWh*	*209*	*44*	*165*	*375 %*
Liepājas ražotnes	*GWh*	*18*	*17*	*0,3*	*2 %*
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 554	1 665	–111	–7 %
TEC	*GWh*	*1 310*	*1 423*	*–113*	*–8 %*
Liepājas ražotnes	*GWh*	*244*	*242*	*2*	*1 %*

Finanšu rādītāji	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**Δ**	**Δ, %**
Ieņēmumi	milj. EUR	1 205,1	1 368,7	–163,6	–12 %
EBITDA	milj. EUR	278,0	443,8	–165,8	–37 %
Aktīvi	milj. EUR	2 663,6	2 178,9	484,7	22 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	602,1	395,0	207,1	52 %

[*] iekļaujot saimniecisko patēriņu

[**] tai skaitā obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās enerģijas pārdošana *Nord Pool*

Ražošana

Latvenergo koncerns ir viens no lielākajiem elektroenerģijas ražotājiem Baltijā. Koncerna kopējais saražotās elektroenerģijas apjoms 2025. gadā veidoja 24 % no kopējā Baltijā izstrādātā elektroenerģijas apjoma, un no tā 66 % elektroenerģijas saražots no atjaunīgajiem energoresursiem (2024. gadā – 66 %).

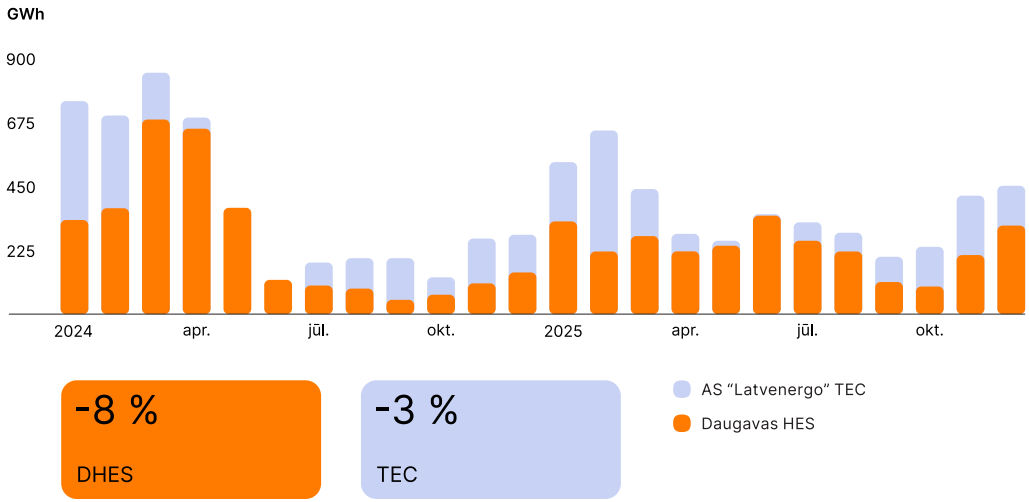
Latvenergo savās elektrostacijās ir saražojis 4 696 GWh elektroenerģijas un 1 554 GWh siltumenerģijas. 2024./2025. gada ziemā sniega un ledus masas bija ļoti mazas – izpalika pavasara pali, tādējādi 2025. gadā pietece bija 5 % zem vidējās ilggadējās. Kopumā 2025. gadā Daugavas HES izstrādāts par 8 % mazāk elektroenerģijas nekā gadu iepriekš, sasniedzot 2 875 GWh. Kā liecina Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra dati, vidējā ūdens pietece Daugavā 2025. gadā bija 560 m^3/s, bet gadu iepriekš tā bija 628 m^3/s.

Elektroenerģijas izstrāde AS "Latvenergo" TEC sasniedza 1 587 GWh, kas ir par 3 % mazāk nekā 2024. gadā. AS "Latvenergo" TEC darbība tiek pielāgota elektroenerģijas tirgus apstākļiem un siltumenerģijas pieprasījumam.

Būtiski ir augusi elektroenerģijas izstrāde no jaunajām SES un VES jaudām. Tā 2025. gadā sasniedza 209 GWh, kas ir teju piecas reizes vairāk nekā gadu iepriekš.

Samazinoties pieprasījumam, koncerna saražotās siltumenerģijas apjoms sasniedza 1 554 GWh, kas ir par 7 % mazāk nekā gadu iepriekš.

Elektroenerģijas izstrāde Daugavas HES un AS "Latvenergo" TEC



Tirdzniecība[30]

2025. gadā *Latvenergo* saviem klientiem Baltijā mazumtirdzniecībā pārdeva 7,7 TWh elektroenerģijas un dabasgāzes, kas ir par 4 % vairāk nekā gadu iepriekš. Kopumā mazumtirdzniecībā tika pārdotas 6 053 GWh elektroenerģijas, kas ir par 1 % mazāk nekā gadu iepriekš. Pārskata gadā elektroenerģijas patēriņš Baltijas valstīs ir 28,1 TWh, kas ir par 2 % vairāk nekā 2024. gadā.

Pārskata gadā kopējais elektroenerģijas klientu skaits pieaudzis par 2 %, apliecinot uzņēmuma pozīciju stiprināšanos stratēģiski svarīgajos mājsaimniecību un mazo uzņēmumu segmentos. Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas klientu skaits pārsniedz 914 tūkstošus, no tiem ārpus Latvijas – vairāk nekā 306 tūkstoši.[31]

45 % no mazumtirdzniecībā realizētā elektroenerģijas apjoma ir pārdota ārpus Latvijas. *Latvenergo* koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 3,3 TWh, Lietuvā – 1,5 TWh, un Igaunijā – 1,2 TWh.

Mazumtirdzniecībā pārdotās dabasgāzes apjoms Baltijā ir pieaudzis par 35 %, sasniedzot 1 605 GWh. Pārdotās dabasgāzes apjoms ir pieaudzis, neskatoties uz Baltijas dabasgāzes patēriņa samazinājumu par 5 %. *Latvenergo* dabasgāzes klientu skaits decembra beigās pārsniedz 76 tūkstošus klientu, kas ir par 17 % vairāk nekā pirms gada.[31]

Citu mazumtirdzniecības produktu un pakalpojumu attīstība Baltijas valstīs:

- 2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 107. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī e-mobi tīklā Latvijā un LIDL uzlādes stacijās Lietuvā un Igaunijā, tādējādi *Elektrum Drive* lietotnes klientiem kopumā bija pieejamas 1 590 pieslēgvietas visā Baltijā, kurās veikts aptuveni 195 tūkstoši uzlāžu 4 150 MWh apjomā. *Elektrum Drive* uzlādes staciju pieejamība 2025. gadā nodrošinājusi vairāk nekā 2 360 tonnu CO_2 izmešu ietaupījumu.
- *Elektrum Apdrošināts* klientu portfeli Baltijā kopumā veido jau gandrīz 174 tūkstoši klientu. Apdrošināšanas pakalpojumu klāstā pieejami tādi produkti kā aizsardzība pret elektroapgādes traucējumiem un elektroierīču bojājumiem (tai skaitā profesionālu elektriķa, santehniķa, namdara un atslēgu servisa palīdzību avārijas situāciju novēršanai), apdrošināšana pret ugunsgrēka riskiem, kas saistīti ar elektroinstalācijām un elektroierīcēm, finansiāls atbalsts klientam elektrības un gāzes rēķinu apmaksai, ja iestājas neparedzēti apstākļi (piemēram, ilgstoša darba nespēja veselības dēļ vai bezdarbs), kā arī apdrošināšana apkures iekārtām.

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 6 053 GWh elektroenerģijas

Mazumtirdzniecības klientiem Baltijā pārdotas 1 605 GWh dabasgāzes

2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās sasniedz 1 107

Elektrum Apdrošināts klientu skaits decembra beigās sasniedz gandrīz 174 tūkstošus

30 ESRS 2 SBM-1 40 (a) i

31 ESRS 2 SBM-1 40 (a) ii

Sadale

Segmenta īpatsvars *Latvenergo* koncernā

Ieņēmumi	24 %
EBITDA	34 %
Aktīvi	38 %
Darbinieki	50 %

2025. gadā, par 3 % pieaugot sadalītās elektroenerģijas apjomam, par 10,7 miljoniem EUR pieauguši arī segmenta ieņēmumi, un tie ir 381,9 miljoni EUR. Savukārt EBITDA ir par 11 % jeb 14,1 miljoniem EUR lielāka un sasniedz 147,3 miljonus EUR.

Pārskata gada beigās sadales sistēmai pieslēgto mikroģeneratoru kopējā ražošanas jauda sasniegusi vairāk nekā 210 MW, un to skaits pārsniedz 24 tūkstošus. Pārskata gadā sadales sistēmai pieslēgtas 484 jaunas saules elektrostacijas. Kopumā decembra beigās sadales sistēmai pieslēgtas aptuveni 1 550 saules elektrostacijas ar kopējo ražošanas jaudu ap 710 MW. Pārskata gadā sadales sistēmā no saules saražotas un kopējā tīklā nodotas aptuveni 600 GWh elektroenerģijas jeb aptuveni 10 % no kopējā sadales sistēmā sadalītā elektroenerģijas apjoma, kas ir 1,5 reizes vairāk nekā gadu iepriekš. Papildus tam 2025. gadā AS "Sadales tīkls" saviem klientiem ir izbūvējis 219 elektroauto uzlādes pieslēgumu vietas ar kopējo pieslēgto jaudu aptuveni 51 MW.

Pārskata gadā AS "Sadales tīkls" infrastruktūrā ir bijis vēsturiski zemākais bojājumu skaits. SAIDI un SAIFI rādītāji ir būtiski uzlabojušies, ko galvenokārt ietekmēja mērenāki laikapstākļi, salīdzinot ar 2024. gadu. Papildus regulārai elektrolīniju atjaunošanai un trašu tīrīšanai, lai uzlabotu elektroapgādes drošuma rādītājus, plānotajos remontdarbu atslēgumos tiek izmantoti ģeneratori.

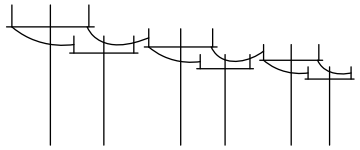
Darbības rādītāji	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**Δ**	**Δ, %**
Sadalītā elektroenerģija	GWh	6 293	6 116	177	3 %
Sadales zudumi*	GWh	246	237	9,2	4 %
SAIFI**	Skaits	1,7	2,2	–0,5	–23 %
SAIDI**	Minūtes	133	215	–82	–38 %

Finanšu rādītāji	**Mērv.**	**2025**	**2024**	**Δ**	**Δ, %**
Ieņēmumi	milj. EUR	381,9	371,3	10,7	3 %
EBITDA	milj. EUR	147,3	133,2	14,1	11 %
Aktīvi	milj. EUR	1 913,5	1 841,6	71,9	4 %
RAB	milj. EUR	1 587,1	1 582,7	4,4	0 %
Kapitālieguldījumi	milj. EUR	172,2	122,3	49,8	41 %

*Ieskaitot tehnoloģisko un saimniecisko patēriņu

**Ieskaitot vētru un citu dabas stihiju radītus bojājumus

Aktīvi tiek izmantots ES finansējums elektrotīkla attīstībai. AS "Sadales tīkls" turpina īstenot ES Atveseļošanas fonda investīciju projektu "Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija" (kopējais finansējums – 41,9 miljoni EUR, termiņš – 31.07.2026), ietverot septiņus modernizācijas virzienus – saules paneļu uzstādīšanu transformatoru zudumu kompensēšanai, 1 510 transformatoru nomaiņu, 75 km vidsprieguma līniju izbūvi un pārbūvi, ēku energoefektivitātes uzlabošanu, pieslēgumu izveidi publiskajām uzlādes stacijām un mikroģenerācijai, elektroenerģijas tirgus datu platformas izstrādi un viedās uzskaites sistēmas ieviešanu. AS "Sadales tīkls" turpināja īstenot ES Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma projektu *REPowerEU* (kopējais finansējums – 60 miljoni EUR, termiņš – līdz 30.06.2026.), ietverot četrus galvenos virzienus: jaudas pieejamības palielināšana par 70 MW, uzstādot jaunu un modernizējot esošās apakšstacijas; 285 attālināti vadāmu vidsprieguma slēdžu uzstādīšana; gaisvadu līniju pārbūve kabeļlīniju izpildē stratēģiskos tīkla posmos; un viedā elektrotīkla pārvaldības risinājuma ieviešana.



2025. gadā atjaunoti vairāk nekā
1 030 km
elektrolīniju

no potenciāli apdraudošiem kokiem un krūmiem iztīrīti vairāk nekā
5 400 km
elektrolīniju trašu

Investīcijas

Latvenergo koncernam aizvien vairāk attīstot atjaunīgo energoresursu ražošanas jaudas Baltijā, būtiski audzis investīciju apjoms. 2025. gadā investīciju apjoms sasniedz 792 miljonus EUR, kas ir par 49 % vairāk nekā gadu iepriekš. Vairāk nekā 2/3 no kopējām investīcijām jeb 548 miljoni EUR ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās.

2025. gadā gandrīz 1/2 no kopējām investīcijām novirzīta vēja parku attīstībā. 2025. gada februārī pabeigta Ainažu VES rekonstrukcija, kas tika uzsākta 2024. gadā. Šī projekta ietvaros tika atjaunotas divas vēja turbīnas ar kopējo uzstādīto jaudu 1,2 MW. Savukārt 2025. gada jūnijā ekspluatācijā nodota *Akmenes* VES Lietuvā ar kopējo jaudu 19,6 MW. 2025. gada nogalē darbību uzsāka *Telšiai* VES Lietuvā (124 MW). Turpinās iekārtu montāža un uzstādīšana *Laflora Energy* VES projektam Latvijā (109 MW). *Laflora Energy* projektu plānots pabeigt 2026. gadā. Novembrī uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – *Pienava Wind* (147 MW), kas vēja enerģijas ražošanu plāno uzsākt 2027. gada pirmajā pusgadā. *Pienava Wind* kopējās plānotās būvniecības investīcijas plānotas aptuveni 215 miljonu EUR apmērā.

Saules parku attīstībā novirzīta 1/5 no kopējām investīcijām. Pārskata gadā darbu uzsākuši trīs saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 37,4 MW un pieci saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 213,2 MW. Decembra beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 353 MW. 2025. gadā turpinājās būvdarbi lielākajam *Latvenergo* SES projektam *DSE Aizpute Solar* (265 MW). Pārskata apstiprināšanas brīdī būvdarbi ir pabeigti, un parks sācis ražot elektroenerģiju.

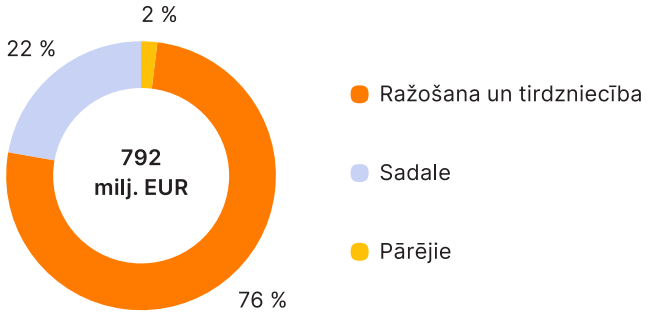
Pārskata gadā izbūvēti divi BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh. Pārskata apstiprināšanas brīdī attīstības stadijā ir seši BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh. Apliecinot stratēģisko apņēmību būt vadošajam atjaunīgās enerģijas komersantam Baltijas valstīs, koncerns plāno investēt elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu tehnoloģijās, līdz 2030. gadam uzstādot vismaz 250 MW jaudu ar 500 MWh ietilpību.

Tāpat turpināti hidroagregātu rekonstrukcijas darbi Pļaviņu HES, savukārt Ķeguma HES hidroagregātu rekonstrukcijai turpinās iepirkuma process.

Pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 172 miljonus EUR, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām.

Aptuveni ceturtā daļa no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros, īstenojot divus projektus ar kopējo finansējumu gandrīz 102 miljonu eiro apmērā laika periodā no 2023. – 2026. gadam. Sadales investīciju mērķis ir paaugstināt elektroenerģijas sadales tīkla drošumu un noturību, samazināt plānotu un neplānotu elektroapgādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī uzlabot sprieguma kvalitāti, vienlaikus stiprinot tīkla gatavību pieaugošai slodzei un AER integrācijai.

Kapitālieguldījumi



Finansēšana un likviditāte

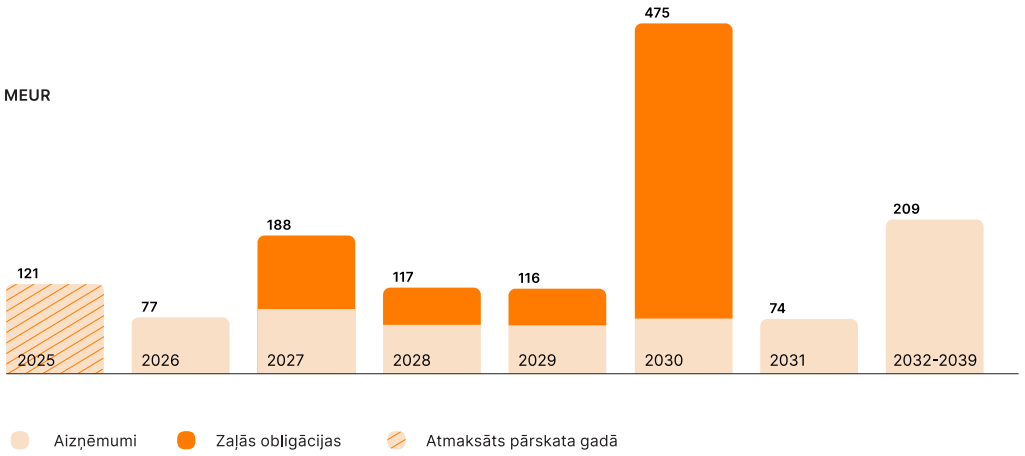
Investīciju projektu finansēšanu *Latvenergo* koncerns veic no pašu līdzekļiem un ārējā aizņemtā ilgtermiņa finansējuma, kas tiek regulāri un savlaicīgi piesaistīts finanšu un kapitāla tirgos.

Savlaicīgi plānota aizņemtā finansējuma piesaiste ir būtiska optimālas aizdevumu refinansēšanas riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

Pārskata gadā AS "Latvenergo" ir piesaistījusi ilgtermiņa aizņēmumu no Eiropas Investīciju bankas 200 miljonu EUR apmērā ar 15 gadu atmaksas termiņu, un noslēgusi overdrafta/ kredītlīnijas līgumus ar "Swedbank" AS, OP Corporate Bank plc filiāli Latvijā un ar AB SEB banku kopsummā par 300 miljoniem EUR.

2025. gada 30. oktobrī AS "Latvenergo" valde apstiprināja AS "Latvenergo" 1 000 000 000 EUR vidēja termiņa eirooobligāciju programmas (Programma) pamatprospektu. Programmas ietvaros 2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica pirmo Eiropas zaļo obligāciju emisiju 400 miljonu EUR apmērā ar fiksētu procentu likmi 3,612 % un dzēšanas termiņu 2030. gada 13. novembris. Emitētajām obligācijām *Moody's* ir piešķīrusi Baa2 pakāpes reitingu. Saņemtie līdzekļi no obligāciju emisijas tiek novirzīti atbilstošajiem zaļajiem projektiem saskaņā ar Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu.

***Latvenergo* koncerna ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafiks**



2025. gada 31. decembrī koncerna aizņēmumi ir 1 270,4 miljoni EUR (2024. gada 31. decembrī – 743,4 miljoni EUR), no kuriem 1 256,6 miljoni EUR ir ilgtermiņa aizņēmumi (2024. gada 31. decembrī – 743,4 miljoni EUR). Ilgtermiņa aizņēmumu portfeli veido gan aizņēmumi no komercbankām un starptautiskajām finanšu institūcijām, gan zaļās obligācijas 600 miljonu EUR apmērā.

Ārējā finansējuma piesaistes avoti ilgtermiņā ir mērķtiecīgi diversificēti, tādējādi izveidojot sabalansētu finansējuma piesaistes avotu īpatsvaru kopējā aizņēmumu portfelī.

2025. gada 31. decembrī visi aizņēmumi ir eirovalūtā. Ilgtermiņa aizņēmumu vidējais svērtais atmaksas periods ir 4,9 gadi (2024. gada 31. decembrī – 3,8 gadi); vidējā svērtā efektīvā procentu likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 3,0 % (2024. gada 31. decembrī – 3,3 %). Tāpat ir nodrošināti saistību segšanai pietiekami kredītu apkalpošanas rādītāji.

Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi pārskata gadā ir ievēroti.

2025. gada februārī AS "Latvenergo" jau ceturto reizi ir ieguvusi balvu par labākajām investoru attiecībām starp visiem obligāciju emitentiem *Nasdaq Baltic* biržu regulētajos tirgos Baltijas valstīs. Kopš 2012. gada emitējot obligācijas, to novērtējums investoru vērtējumā ir nemainīgi augsts.

2025. gada 31. oktobrī *Moody's* apstiprināja AS "Latvenergo" kredītreitingu Baa2 līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu. Reitings Baa2 ir nemainīgi stabils kopš 2015. gada, apliecinot *Latvenergo* koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību.

Finanšu risku vadība

Latvenergo koncerna darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskiem, kredītriskam un likviditātes, un naudas plūsmas riskam. Finanšu risku vadības politika ir veidota tā, lai samazinātu šo risku potenciāli negatīvo efektu uz finanšu rezultātiem. Finanšu risku vadības ietvaros *Latvenergo* koncerns izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Tirgus riski

I) Cenas risks

Cenas risks var negatīvi ietekmēt *Latvenergo* koncerna finanšu rezultātus, ja tiek novērota ražošanas ieņēmumu samazināšanās vai arī nesaskaņotība starp mainīgajām tirgus cenām un fiksētajām mazumtirdzniecības cenām.

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

Cenu riska ierobežošanai *Latvenergo* koncerns izmanto ilgtermiņa fiksētu cenu piegāžu līgumus ar klientiem, elektroenerģijas atvasinātos finanšu instrumentus un dabasgāzes piegādes par fiksētām cenām. Cenu riska ietekme uz ražošanu tiek slēgta pakāpeniski, līdz kārtējā gada sākumam veicot cenas fiksēšanu 69 % no plānotā elektroenerģijas izstrādes apjoma. Tālāku riska aizvēršanu ierobežo Daugavas HES izstrādes sezonālais raksturs. Cenas fiksēšanas līmenis 2025. gada beigās sasniedza 89 % no gada ražošanas apjoma.

II) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks *Latvenergo* koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā būtiski palielinās, pieaugot atsauces likmei. Aizņēmumiem no kredītiestādēm galvenokārt ir mainīgā procentu likme, kas veidojas no 6 mēnešu EURIBOR un pievienotās likmes. *Latvenergo* koncerna Finanšu risku vadības politika nosaka, ka fiksētās likmes īpatsvars aizņēmumu portfelī (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu un emitēto obligāciju efektu) jāuztur virs 35 %, bet vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods – robežās no 1 līdz 4 gadiem. Ņemot vērā noslēgtos procentu likmju mijmaiņas darījumus un emitētās obligācijas ar fiksēto procentu likmi, 2025. gada 31. decembrī 53 % no koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods ir 2,2 gadi.

III) Valūtas risks

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

2025. gada 31. decembrī visi *Latvenergo* koncerna aizņēmumi ir eiro, un pārskata gadā *Latvenergo* koncernam 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. Pārskata gadā koncernam un mātessabiedrībai nebija noslēgti nākotnes ārvalstu valūtu maiņas darījumi.

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek pārvaldīts *Latvenergo* koncerna līmenī. To galvenokārt rada nauda un naudas ekvivalenti, atvasinātie finanšu instrumenti un noguldījumi bankās, pircēju un pasūtītāju parādi. Pircēju un pasūtītāju parādu kredītriska koncentrāciju samazina plašais *Latvenergo* koncerna klientu skaits, jo koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu 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 *Latvenergo* koncerns 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. 2025. gada 31. decembrī *Latvenergo* koncerna likvīdie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz 117,8 miljonus EUR (2024. gada 31. decembrī – 86,6 miljonus EUR), savukārt likviditātes koeficients ir 1,7 (1,6).

Latvenergo koncerna naudas līdzekļus 117,8 miljonu EUR apmērā plānots izmantot esošo aizņēmumu pamatsummu atmaksai, dividenžu izmaksai, kā arī investīciju un operatīvo izmaksu finansēšanai.

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

Notikumi pēc pārskata gada beigām

Pēc pārskata gada beigām būtiski saasinājusies militārā situācija Irānā, izraisot traucējumus globālajās energoresursu piegādes ķēdēs, īpaši Hormuza šauruma reģionā, kas palielina piegādes riskus un veicina enerģijas cenu kāpumu. Pārskata apstiprināšanas brīdī minētie apstākļi nav radījuši būtisku negatīvu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības darbību. Taču sagaidāms, ka ilgstoši augstākas energoresursu cenas ietekmēs ražošanas izmaksu pieaugumu un ārējo tirgu pieprasījuma vājināšanos var pasliktināt Baltijas ekonomikas izaugsmes perspektīvas un radīt inflācijas spiedienu. Turpmākās netiešās sekas būs atkarīgas no grūti prognozējamiem notikumiem, piemēram, iespējamās militārās eskalācijas un tās izraisītajām reakcijām, kuru apmērs un ilgums pašlaik nav skaidrs.

2026. gada 10. martā pieņemti grozījumi MK noteikumos Nr.432, kuros veiktas izmaiņas AS "Sadales tīkls" piešķirtajā Eiropas Savienības Atveseļošanas un noturības mehānisma plāna finansējumā, palielinot to par 6,68 miljoniem EUR, nosakot kopējo finansējumu līdz 67 miljoniem EUR. Papildus piešķirtie līdzekļi tiks ieguldīti *REPowerEU* projekta programmas "Elektroenerģijas sadales sistēmas elektrotīkla attīstība" darbībā, izbūvējot papildu kabeļu līnijas 40 km garumā.

2026. gada 25. aprīlī Gundars Ruža atstāja AS "Latvenergo" padomes locekļa un AS "Latvenergo" Revīzijas komitejas locekļa amatu. AS "Latvenergo" padome turpina darbu 4 locekļu sastāvā, kamēr atlases procesā tiks atrasts jauns padomes loceklis.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" 2025. gada revidētos finanšu pārskatus.

Priekšlikumi par peļņas sadali

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141,0 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

Ilgtspējas ziņojums

Latvenergo

Vispārīgā informācija

ESRS 2 BP-1, BP-2

Ilgtspējas ziņojuma sagatavošana

Ilgtspējas ziņojuma periods	01.01.2025. – 31.12.2025.
Ilgtspējas ziņojuma biežums	Reizi gadā
Normatīvais regulējums	Konsolidētais ilgtspējas ziņojums (turpmāk – Ilgtspējas ziņojums) sagatavots saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma prasībām, tas ietver Taksonomijas regulas (ES) 2020/852 8. panta un Eiropas ilgtspējas ziņošanas standartu deleģētās regulas (ES) 2023/2772 (ESRS) prasības.
Sertificētie Eiropas standarti	Koncernā sertificētie Eiropas standarti, ko apstiprinājusi Eiropas standartizācijas sistēma: ISO 9001 Kvalitātes vadības sistēmas – AS "Latvenergo", *Elektrum Lietuva UAB*, sk. E2 Piesārņojums sadaļās Rīcībpolitikas; Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums ISO 14001 Vides pārvaldības sistēmas – AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls", *Elektrum Lietuva UAB*, sk. E1 Klimata pārmaiņas sadaļā Rīcībpolitikas, E2 Piesārņojums sadaļās Rīcībpolitikas; Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums ISO 45001 Arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēmas – AS "Latvenergo", *Elektrum Lietuva UAB*, sk. S1 Pašu personāls sadaļā Darba aizsardzības rādītāji ISO 50001 Energopārvaldības sistēmas – AS "Latvenergo", *Elektrum Lietuva UAB*, SIA "Liepājas enerģija", sk. E1 Klimata pārmaiņas sadaļās Rīcībpolitikas; Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra, E2 Piesārņojums sadaļā Rīcībpolitikas
ESRS tematiskie standarti	Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā Ilgtspējas ziņojumā iekļautie ESRS tematiskie standarti: ESRS E1 — Klimata pārmaiņas ESRS E2 — Piesārņojums ESRS E4 — Biodaudzveidība un ekosistēmas ESRS E5 — Resursu izmantojums un aprites ekonomika ESRS S1 — Pašu personāls ESRS S3 — Skartās kopienas ESRS S4 — Patērētāji un tiešie lietotāji ESRS G1 — Darījumdarbība Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā Ilgtspējas ziņojumā neiekļautie ESRS tematiskie standarti: ESRS E3 — Ūdens un jūras resursi ESRS S2 — Vērtību ķēdes darbinieki
	Ilgtspējas jautājumu sarakstu, kas ir novērtēti kā būtiski, un to, kā uzņēmuma darījumdarbības modelī un stratēģijā ir ņemta vērā uzņēmuma ietekme, kas saistīta ar šiem jautājumiem, kā arī informāciju par mērķrādītājiem un to progresu, politikām, darbībām un rādītājiem, kas attiecas uz attiecīgajiem jautājumiem, sk. Ilgtspējas ziņojuma tematiskajos standartos.
Ilgtspējas ziņojuma tvērums	Ilgtspējas ziņojums ir sagatavots konsolidētā tvērumā, kas ir tāds pats kā *Latvenergo* koncerna konsolidētajam gada pārskatam. Informāciju par *Latvenergo* koncernā ietilpstošajām sabiedrībām sk. Finanšu pārskatu 1. un 16. pielikumā. Atbilstoši piemērojamam regulējumam pienākums sagatavot Ilgtspējas ziņojumu par 2025. gadu ir attiecināms tikai uz koncerna mātessabiedrību AS "Latvenergo".

Augšupejošā un lejupejošā vērtību ķēde un aplēses	Ilgtspējas ziņojumā iekļauta informācija par būtiskām ietekmēm, riskiem un iespējām (IRO), kas saistītas ar *Latvenergo* koncernu un tā tiešajām un netiešajām darījumu attiecībām augšupejošā un lejupejošā vērtību ķēdē. Vairāk informācijas par *Latvenergo* koncerna vērtību ķēdi sk. sadaļā "Vērtību ķēde". Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanā nav izmantotas augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes datu aplēses no netiešiem avotiem.
Klasificēta un sensitīva informācija	*Latvenergo* koncerns neatklāj sensitīvu informāciju saskaņā ar ESRS 1 7.7. sadaļu "Klasificēta un sensitīva informācija, kā arī informācija par intelektuālo īpašumu, zinātību vai inovācijas rezultātiem" saistībā ar nākotnes darbības izmaksu (OPEX) un kapitālizdevumu (CAPEX) apmēru stratēģijas mērķu sasniegšanai. Atbilstoši ESRS 1 C papildinājumam koncerns neiekļauj ESRS 2 SBM-3 48. punkta e) apakšpunktā (paredzamais finansiālais iespaids) noteikto informāciju par tā ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas pirmajiem trīs gadiem.
Izmantotās pakāpeniski ieviešamās informācijas atklāšanas prasības	Attiecībā uz paredzamo finansiālo iespaidu, ko rada ar ilgtspējas jautājumiem saistītie riski un iespējas (E1-9; E2-6; E4-6 un E5-6), tiek sniegta tikai kvalitatīva informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.
Laika periods	*Latvenergo* koncerns izmanto laika periodu definīcijas, kas noteiktas ESRS - īstermiņš < 1 gads, vidējais termiņš 1 līdz 5 gadi, ilgtermiņš > 5 gadi.
Aplēšu un rezultātu nenoteiktības avoti	Atsevišķa atklātā informācija, īpaši saskaņā ar E5-4 (Ienākošie resursi), ietver aplēšu nenoteiktību, kas izriet no ierobežotas tiešo mērījumu datu pieejamības, kā arī sekundāro datu avotu, standarta koeficientu un pieņēmumu izmantošanas. Šajās jomās koncerns piemēro profesionālu spriedumu un turpina pilnveidot datu kvalitāti; citas būtiskas ar aplēsēm saistītas nenoteiktības nav identificētas.
Ilgtspējas informācijas sagatavošanas ietvari	Ilgtspējas ziņojums par 2025. gadu ir otrais ziņojums pēc kārtas, kas sagatavots saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma prasībām, ievērojot ESRS prasības. No 2009. gada līdz 2023. gadam *Latvenergo* koncerna ilgtspējas ziņojumi tika gatavoti atbilstoši *Global Reporting Initiative* (*GRI*) vadlīnijām.
Iekļaušana ar atsauci	ESRS informācijas atklāšanas prasības, kas Ilgtspējas ziņojumā ir iekļautas ar atsauci, sk. sadaļā "ESRS informācijas atklāšanas prasības un informācijas iekļaušana ar atsauci". Šajā sadaļā ir sniegts gan detalizēts ESRS informācijas atklāšanas prasību punktu uzskaitījums, gan sniegtas norādes uz konkrētu Vadības ziņojuma, Ilgtspējas ziņojuma vai Finanšu pārskatu sadaļu, kurā iekļauta attiecīgā informācija.
Neatkarīgu revidentu apliecinājuma ziņojums	Apliecinājuma ziņojumu par 2025. gada Ilgtspējas ziņojumu ir sniegusi SIA "Ernst & Young Baltic".
Kontaktinformācija	E-pasta adrese ierosinājumiem un jautājumiem: sustainability@latvenergo.lv

ESRS 2 informācijas atklāšanas prasību uzskaitījums, kas ilgtspējas ziņojumā ir iekļautas ar atsauci

Tabulā zemāk sniegtā informācija ir iekļauta ar atsauci uz citām Vadības ziņojuma, Ilgtspējas ziņojuma vai Finanšu pārskatu sadaļām, uzskaitījumu ar konkrētiem ESRS 2 prasību punktiem un norādes uz sadaļām, kurās informācija ir iekļauta, sk. sadaļā "ESRS informācijas atklāšanas prasības un informācijas iekļaušana ar atsauci".

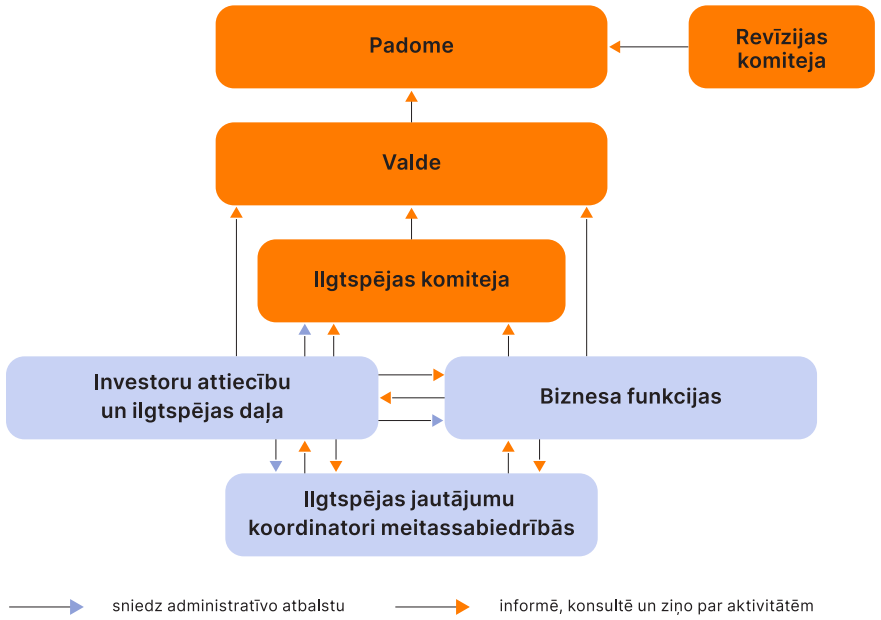
Nr.	Ziņu sniegšanas joma	ESRS prasības
GOV-1	Pārvaldība (GOV)	Administratīvo, vadības un uzraudzības struktūru funkcijas
GOV-2	Pārvaldība (GOV)	Uzņēmuma administratīvajām, vadības un uzraudzības struktūrām sniegtā informācija un šo struktūru izskatītie ilgtspējas jautājumi
GOV-3	Pārvaldība (GOV)	Ar ilgtspēju saistītu darbības rezultātu iekļaušana stimulēšanas shēmās
GOV-5	Pārvaldība (GOV)	Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņu sniegšanu
SBM-1	Stratēģija (SBM-1)	Stratēģija, darījumdarbības modelis un vērtību ķēde
SBM-3	Stratēģija (SBM-3)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli
IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO-1)	Būtiskas ietekmes, risku un iespēju identificēšanas un novērtēšanas procesu apraksts
MDR-P	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitika, kas pieņemta būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai
MDR-A	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darbības un resursi saistībā ar būtiskiem ilgtspējas jautājumiem
MDR-M	Rādītāji (M)	Rādītāji saistībā ar būtiskiem ilgtspējas jautājumiem
MDR-T	Mērķrādītāji (T)	Rīcībpolitikas un darbību rezultativitātes uzraudzība, izmantojot mērķrādītājus

Ilgtspējas pārvaldība

ESRS 2 GOV-1, GOV-2

Ilgtspējas jautājumu pārvaldības modelis

Latvenergo koncernā ilgtspējas jautājumu pārvaldība tiek organizēta, izmantojot strukturētu pieeju, kas ietver vairākus savstarpēji saistītus elementus, lai nodrošinātu ilgtspējas jautājumu pārvaldību atbilstoši labākajai praksei. Koncernā atbildība par ilgtspējas jautājumiem mērķtiecīgi nav koncentrēta vienā struktūrvienībā, bet gan sadalīta pa ilgtspējas jomām atbildīgajiem, papildus izveidojot ilgtspējas jautājumus koordinējošo struktūrvienību – AS "Latvenergo" Investoru attiecību un ilgtspējas daļu. Tādējādi katras jomas eksperti ir atbildīgi par attiecīgā ilgtspējas jautājuma virzību, koncernā veidojot plašu ilgtspējas jautājumu pārvaldības pārklājumu un stiprinot ilgtspējas zināšanas, prasmes un kompetences, kas nepieciešamības gadījumā valdei un padomei ir pieejamais atbalsts ilgtspējas jautājumu un procesu pārvaldībā. IRO pārvaldība koncerna sabiedrībās ir integrēta darbības procesos un ar šo jautājumu pārraudzību tiek strādāts stratēģiju un operatīvo plānu izpildes un pārraudzības ietvarā. Padome piedalās ar koncerna darbību saistīto būtisko ilgtspējas aspektu identificēšanā un iesaistās stratēģisku ilgtspējas jautājumu apspriešanā, kas tiek ņemti vērā lēmumos par nozīmīgiem darījumiem, investīcijām un risku vadības procesiem, tostarp ar ilgtspēju saistītās ilgtermiņa ietekmes, risku un iespēju izvērtēšanā. Ilgtspējas jautājumu pārvaldības modeli koncernā raksturo sekojoša diagramma:



Ilgtspējas jautājumu pārvaldības elementi:

AS "Latvenergo" valde nodrošina koncerna stratēģiju un politiku ieviešanu un regulāri atskaitās **AS "Latvenergo" padomei** par savu darbību. Divas reizes gadā AS "Latvenergo" valde vērtē Ilgtspējas stratēģijas ieviešanas progresu.[32]

Informācija par **AS "Latvenergo" valdes, padomes un Revīzijas komitejas** pienākumiem, attiecīgo institūciju locekļu pieredzi un izglītību attiecībā uz ilgtspējas jautājumu vadību atspoguļoti Korporatīvās pārvaldības sadaļā "Pārvaldības institūcijas". Dzimumu pārstāvības koncerna augstākajā vadībā rādītājus, kā arī dažādības koeficientus sk. S1 "Pašu personāls" sadaļā "Daudzveidības rādītāji". Informāciju par padomes locekļu neatkarību, kā arī darbinieku pārstāvniecību augstākajā vadībā sk. Korporatīvās pārvaldības sadaļā "Padome".

Virzienu direktoru, kas vienlaicīgi ir valdes locekļi, atbildības jomas ilgtspējas pārvaldībā

ESRS tematiskais standarts, apakštemats	CEO*	CCO*	COO*	CFO*	CDO*
E1 Klimata pārmaiņas					
Pielāgošanās klimata pārmaiņām					✓
Klimata pārmaiņu mazināšana		✓	✓	✓	✓
Enerģētika			✓	✓	✓
E2 Piesārņojums					
Gaisa piesārņojums			✓		✓
Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums			✓		✓
E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas					
Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori					✓
Ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem				✓	✓
Ietekme uz sugu stāvokli			✓		✓
Ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli			✓		✓
E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika					
Atkritumi					✓
Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums	✓				✓
S1 Pašu personāls					
Darba nosacījumi	✓		✓		
Vienlīdzīga attieksme un iespējas visiem	✓				
Konkurence darba tirgū	✓				
S3 Skartās kopienas					
Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības	✓	✓			✓
Kopienu pilsoniskās un politiskās tiesības					✓
Infrastruktūras noturība	✓		✓		✓
S4 Patērētāji un tiešie lietotāji					
Patērētāju un/vai tiešo lietotāju personiskā drošība	✓	✓	✓		✓
Patērētāju un / vai tiešo lietotāju sociālā iekļaušana		✓			
Ar informāciju saistīta ietekme uz patērētājiem un/vai tiešajiem lietotājiem		✓			
Datu aizsardzība	✓				
G1 Darījumdarbība					
Korporatīvā kultūra	✓	✓	✓	✓	✓
Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība	✓				
Politiskā ietekme un lobēšanas darbības	✓				
Maksājumu prakse				✓	
Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme	✓			✓	

* CEO - galvenais izpilddirektors, CCO – komercdirektors, COO – ražošanas direktors, CFO – finanšu direktors, CDO - attīstības direktore.

Mātessabiedrībā tiek piemērota divlīmeņu pārvaldības sistēma saskaņā ar LR Komerclikumu, kas sastāv no valdes un padomes. ESRS informācijas atklāšanas nolūkos valdes locekļi tiek uzskatīti par dalībniekiem ar vadības pienākumiem (*executive members*), jo tie vada sabiedrības ikdienas darbību, savukārt padomes locekļi tiek uzskatīti par dalībniekiem bez vadības pienākumiem (*non-executive members*), jo tie veic uzraudzības funkcijas un nepiedalās ikdienas vadībā.

Lai nodrošinātu valdes un padomes locekļus ar nepieciešamajām zināšanām ilgtspējas jomā, tiek izmantoti dažādi instrumenti. Piemēram, izstrādājot *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģiju, ar AS "Latvenergo" valdi un padomi tika organizētas diskusijas, piedaloties attiecīgo ilgtspējas jomu ekspertiem un sniedzot AS "Latvenergo" valdei un padomei plašāku ieskatu aktuālajos ilgtspējas jautājumos. Lai padziļinātu izpratni par ilgtspējas pārvaldības jautājumiem, 2023. gadā AS "Latvenergo" padomes un valdes locekļi piedalījušies Baltijas Korporatīvās pārvaldības institūta vadītā seminārā *ESG Insights for the Boards: Overall Landscape and Target Setting*. Valdes un padomes locekļi pastāvīgi apmeklē konferences un piedalās diskusijās, kas veicina plašākas zināšanas par ilgtspējas jautājumiem.

***Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komiteja** veic konsultatīvas funkcijas ilgtspējas jautājumos, lai sekmētu *Latvenergo* koncerna ilgtspējas snieguma uzlabošanu, divas reizes gadā atskaitās AS "Latvenergo" valdei par Ilgtspējas stratēģijas ieviešanas statusu. Komitejas vadītājs ir finanšu direktors. 2024.gada augustā komitejā tika veiktas izmaiņas, paplašinot to uz koncerna līmeni (līdz tam – AS "Latvenergo" Ilgtspējas komiteja). Komitejā pārstāvētas piecas AS "Latvenergo" struktūrvienības, kuru atbildībā ir dažādas ilgtspējas jomas, un pārstāvis no AS "Sadales tīkls". Citas funkcijas tiek iesaistītas tām aktuālu jautājumu skatīšanā. Galvenie komitejas uzdevumi noteikti tās nolikumā, kas publicēts *Latvenergo* mājaslapā. *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komiteja ik gadu izskata un nepieciešamības gadījumā atjauno IRO sarakstu kā dubultā būtiskuma vērtēšanas procesa sastāvdaļu un par dubultā būtiskuma vērtēšanas rezultātiem ziņo AS "Latvenergo" valdei, kas apstiprina rezultātu. Komitejas sēdes tiek sasauktas pēc nepieciešamības, bet ne retāk kā četras reizes gadā. 2025. gadā notikušas četras Ilgtspējas komitejas sēdes. Ilgtspējas komitejas vadībā 2023. gadā tika izstrādāta *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģija 2024.-2026. gadam, kas papildina koncerna vidēja termiņa darbības stratēģiju. Vairāk informācijas par *Latvenergo* koncerna darbības un Ilgtspējas stratēģiju un mērķiem sk. sadaļā "Koncerna stratēģija".

AS "Latvenergo" Investoru attiecību un ilgtspējas daļa koordinē ilgtspējas jautājumus koncerna līmenī, sniedz administratīvo atbalstu *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komitejai, sniedz atbalstu koncerna struktūrvienībām Ilgtspējas stratēģijas ieviešanā un seko līdzi ieviešanas procesam, gatavo ilgtspējas ziņojumu, gatavo Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu, organizē ilgtspējas reitingu noteikšanu.

Ilgtspējas jautājumu koordinatori meitassabiedrībās – lielāko AS "Latvenergo" meitassabiedrību – AS "Sadales tīkls", *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OU*, valdēs viens no valdes locekļiem ir iecelts par atbildīgo par ilgtspējas jautājumiem, kā arī katrā no šīm meitassabiedrībām par ilgtspējas jautājumiem ir iecelta kontaktpersona.

Biznesa funkcijas atbild par attiecīgo ilgtspējas jomu virzību un *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas mērķu un aktivitāšu īstenošanu un noteikto rādītāju sasniegšanu, piemēram, vides pārvaldībā, risku vadībā, personāla vadībā u.c. jomās. Ilgtspējas datu pārvaldībai pārskata gadā izstrādāta centralizēta ilgtspējas datu platforma, kurā tiek apkopoti un strukturēti ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai nepieciešamie kvantitatīvie dati. Biznesa funkciju gada mērķi tiek noteikti saskaņā ar koncerna stratēģiskajiem mērķiem un to izpildes uzraudzību veic valde/virzienu direktori. Biznesa funkciju iesaisti IRO identificēšanā un vērtēšanā dubultā būtiskuma novērtējuma ietvaros sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums". Par biznesa funkciju un augstākas vadības iesaisti un informēšanu risku un iespēju noteikšanā, apstiprināšanā un monitorēšanā sk. sadaļu "Risku vadība".

32 ESRS 2 GOV-1 22 (d)

ESRS 2 SBM-2

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm ir *Latvenergo* koncerna atbildīgas uzņēmējdarbības un ilgtspējas jautājumu vadības būtiska sastāvdaļa. Ieinteresētās puses ir identificētas, izvērtētas un sagrupētas, ņemot vērā ESRS standartus un AA1000 Sadarbības ar ieinteresētajām pusēm standartu. Koncerns izvērtē savas darbības sociālo, vides un pārvaldības ietekmi un regulāri iesaista ieinteresētās puses abpusēji būtisku jautājumu risināšanā, izvērtēšanā un attiecīgu mērķrādītāju noteikšanā.

Ieinteresēto pušu iesaiste notiek dažādos formātos, kas tiek pielāgoti konkrētā perioda aktualitātēm un koncerna darbības plāniem, piemēram:

- diskusijas un plānošanas aktivitātes kopā ar ieinteresētajām pusēm par *Latvenergo* koncerna darbībām, kam ir ietekme uz vidi, piemēram, ceļotājzivju migrācijas uzlabošana;
- tiešsaistes semināri un diskusijas par koncerna Ilgtspējas stratēģiju, kur tiek apspriesti būtiski jautājumi, tostarp mērķrādītāju izstrāde un prioritāšu noteikšana;
- klātienes pasākumi un regulāras konsultācijas, kas ļauj detalizēti apspriest un saskaņot mērķus ar dažādām ieinteresēto pušu grupām.

Šāda pieeja nodrošina, ka koncerna noteiktie mērķrādītāji atbilst darbinieku un sabiedrības interesēm, kā arī vides aizsardzības vajadzībām un citu ieinteresēto pušu gaidām. Regulāra un strukturēta pieeja ļauj koncernam uzturēt dialogu par būtiskiem jautājumiem un veidot atbalstu koncerna Ilgtspējas stratēģijai. Tā rezultātā mērķrādītāji tiek izstrādāti, pamatojoties uz ieinteresēto pušu viedokļiem, vienlaikus veicinot sabiedrības informētību un līdzdalību. Ilgtspējas stratēģijas ieviešanas monitoringa ietvaros aktivitātes tiek aktualizētas, ņemot vērā situāciju attiecīgajā jomā un ieinteresēto pušu vajadzības, piemēram, precizējot atbalsta aktivitātes, kas vērstas uz bērnu un jauniešu karjeras attīstību un izglītošanu STEM priekšmetos. Lai nodrošinātu efektīvu komunikāciju un informācijas apmaiņu, koncerna sabiedrību valdes un padomes pārstāvji tiek iesaistīti gan tiešā sadarbībā ar ieinteresētajām pusēm, gan regulāri informēti par ieinteresēto pušu viedokļiem un interesēm, piemēram, apstiprinot vidējā termiņa un Ilgtspējas stratēģijas, dubultā būtiskuma novērtējumu, kā arī piedaloties ieinteresēto pušu semināros un pētījumu rezultātu prezentācijās. Šī informācija tiek integrēta koncerna stratēģiskās plānošanas un lēmumu pieņemšanas procesos, izmantojot dažādus mehānismus, kā arī operatīvās darbības ietvarā apspriežot aktuālos un būtiskos jautājumus. Attiecībā uz ieinteresēto pušu iesaisti rīcībpolitiku izstrādē, koncerns izmanto pieeju par vidēja termiņa stratēģijas un Ilgtspējas stratēģijas projektu saskaņošanu ar ieinteresētajām pusēm un saņemto atziņu izmantošanu pakārtoto dokumentu, tajā skaitā politiku, pārskatīšanā. Koncerns turpinās iesaistīt ieinteresētās puses abpusēji būtisku jautājumu apspriešanā dažādos formātos, piemēram, nākamā perioda Ilgtspējas stratēģijas izstrādes procesā 2026. gadā.

Būtiskākie pārskata gadā īstenotie pasākumi ieinteresēto pušu iesaistei:

- reizi ceturksnī pēc *Latvenergo* koncerna nerevidēto starpperiodu finanšu pārskatu publicēšanas koncerns organizē tiešsaistes diskusijas ar Latvijas Bankas, Fiskālās disciplīnas padomes un Latvijas lielāko komercbanku analītiķiem un ekonomistiem. Diskusijās tiek sniegts ieskats koncerna darbībā un finanšu rezultātos, kā arī analizēta enerģētikas saskare ar citām tautsaimniecības nozarēm;
- augustā kinopilsētā "Cinevilla" aizvadītas ikgadējās AS "Sadales tīkls" profesionālās elektromontieru un citu enerģētikas jomas speciālistu mācības, kurās dalībnieki septiņās disciplīnās demonstrēja elektrotīkla uzturēšanas un pirmās palīdzības sniegšanas prasmes simulētā militāra apdraudējuma situācijā. Mācībās piedalījās ap 550 dalībnieku – AS "Sadales tīkls" darbinieki un līgumuzņēmēji, kā arī Igaunijas, Lietuvas, Polijas un Norvēģijas elektroapgādes operatoru speciālisti;
- lai iedzīvotāji, kuru dzīvesvieta atrodas potenciālo vēja parku tuvumā, vairāk uzzinātu par fizikālajām ietekmēm un bioloģisko daudzveidību, koncerns novembrī nodrošināja iespēju Preiļu novada pašvaldībai, kā arī Preiļu un Riebiņu iedzīvotājiem iepazīt jau uzbūvētu vēja elektrostaciju Rokišķos, Lietuvā. Vizītes galvenais mērķis bija klātienē parādīt, kā izskatīsies vēja parks ar turbīnām, kuru augstums ir aptuveni 230 m, kā arī kliedēt bažas, kas saistītas ar vēja parka būvniecību. Ar skarto kopienu iedzīvotajiem tika apspriests plānotais vēja parks pagastā, skaidroti VES darbības principi un sniegtas atbildes no Lietuvas VES īpašnieka. Savukārt Rokišķu iedzīvotāji dalījās pieredzē par dzīvošanu līdzās vēja parkam, stāstīja par reģiona ekonomiskajiem un infrastruktūras ieguvumiem, kā arī kopīgi tika mērīts trokšņa līmenis;
- lai noskaidrotu, ko par vēja parkiem blakus dzīvesvietai domā skartās kopienas iedzīvotāji, koncerna eksperti 2025. gada augustā un septembrī organizēja kaimiņu dienas topošajā *Laflora Energy* VES – dodoties personīgā vizītē pie aptuveni 100 tuvāko māju un ciemu iedzīvotājiem. Vizītes laikā skarto kopienu iedzīvotāji iepazīstināti ar VES būvniecības ieceri, vides aspektiem un atbalstu skartajai kopienai. Koncerna eksperti individuāli atbildēja uz jautājumiem un iedzīvotāji atzinīgi novērtēja šādu iniciatīvu;
- oktobrī AS "Sadales tīkls" Inspekcijas un darba aizsardzības speciālisti rīkoja ikgadējo semināru kvalificēto darbu veicējiem. Seminārā piedalījās 80 darba aizsardzības speciālisti no 50 uzņēmumiem. Speciālisti dalījās pieredzē par izaicinājumiem un grūtībām darba aizsardzības sistēmas izveidē, darba aizsardzības normu ievērošanu savos uzņēmumos, kā arī par iespējamajiem uzlabojumiem. Pasākuma laikā pateicības saņēma uzņēmumi, kuri aizvadītajā gadā ar vislielāko atbildību rūpējas par droša darba organizēšanu un veikšanu AS "Sadales tīkls" elektroapgādes objektos;
- lai veicinātu sadarbību ar elektroenerģijas tirgus dalībniekiem, AS "Sadales tīkls" novembrī organizēja elektroenerģijas tirgus dalībnieku un sistēmas operatoru informatīvo pasākumu, kas veltīts nozares aktualitātēm un sadarbības stiprināšanai. Tajā piedalījās ap 40 pārstāvju no dažādiem elektroenerģijas tirgus dalībniekiem – tirgotāji, pārvades un sadales sistēmas operatori, agregatori, kā arī Klimata un enerģētikas ministrijas pārstāvji.

Ieinteresēto pušu seminārs, lai apspriestu koncerna 2024 – 2026. gada Ilgtspējas stratēģiju un tālākos attīstības soļus, organizēts 2023. gada nogalē. Šajā klātienes seminārā piedalījās kapitāla daļu turētāja pārstāvji, finansētāji, ilgtspējas un enerģētikas nozares eksperti un citas ārējās ieinteresētās puses. 2023. gada beigās *Latvenergo* koncerns rīkoja tiešsaistes seminārus darbiniekiem par koncerna Ilgtspējas stratēģiju. Nākamā perioda Ilgtspējas stratēģija tiek izstrādāta 2026. gadā un to plānots saskaņot ar ieinteresētajām pusēm.

2024. gada septembrī dubultā būtiskuma novērtējuma ietvaros tika veikta ieinteresēto pušu anketēšana tiešsaistē. Ieinteresētās puses tika aicinātas sniegt savu viedokli jautājumos par ilgtspējas tēmu aktualitāti *Latvenergo* koncerna darbībā, radītās ietekmes būtiskumu, kā arī par riskiem, kas atstāj būtisku ietekmi uz uzņēmuma darbību. Anketas tika izsūtītas 80 ieinteresētajām pusēm, tajā skaitā AS "Latvenergo" akcionāram, biznesa partneriem, arodbiedrībai, finansētājiem un investoriem, izglītības un zinātnes iestādēm, klientiem, nevalstiskajām organizācijām, profesionālām biedrībām un nozares speciālistiem, valsts institūcijām un vietējās sabiedrības pārstāvjiem. Dubultā būtiskuma novērtējums pārskatīts 2025. gadā un tajā nav nozīmīgu izmaiņu.

Informāciju par ieinteresēto pušu un koncerna kopīgi noteiktiem dubultā būtiskuma aspektiem sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums".

Latvenergo koncerna ieinteresētās puses, savstarpējā ietekme un būtiskie 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 koplīgums

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

būtiska ietekme

mazāk būtiska ietekme

Ieinteresētās puses

Akcionārs - Ekonomikas ministrija

Partnerība

Sadarbība ar akcionāru ir regulāra, noris atbilstoši tiesību aktos noteiktajām prasībām un labas pārvaldības vadlīnijām. Informāciju par akcionāra sapulču skaitu 2025. gadā un būtiskākajiem lēmumiem sk. sadaļā "Korporatīvā pārvaldība".

Biznesa partneri

Iesaiste

Latvenergo koncerns uztur un regulāri atjauno Kvalificēto pretendentu reģistru un aicina partnerus iesniegt pieteikumus to iekļaušanai kvalifikācijas sistēmā. Koncerns pārskata gadā valsts kapitālsabiedrību pārstāvjiem organizēja pieredzes apmaiņu iepirkuma jomā un demonstrēja *Latvenergo* elektronisko iepirkuma sistēmu, tās mākslīgo intelektu un kvalifikācijas sistēmu. Papildu informāciju sk. sadaļā "G1 Darījumdarbība".

Darbinieki, arodbiedrība

Sarunas Iesaiste

Koncerna kapitālsabiedrību pārstāvji regulāri komunicē ar darbinieku arodbiedrības pārstāvjiem par darba organizācijas un citiem aktuāliem jautājumiem. Sk. informāciju par darbiniekiem un darba vidi sadaļā "S1 Pašu personāls".

Finansētāji un investori

Konsultācijas Partnerība

Koncerns regulāri publisko informāciju un divas reizes gadā organizē virtuālās konferences par finanšu rezultātiem un darbības aktualitātēm. Koncerna vebināros ieinteresētās puses var uzdot jautājumus tiešsaistē.
Sk. AS "Latvenergo" Korporatīvās pārvaldības ziņojumu.

Izglītības un zinātnes iestādes

Partnerība

AS "Latvenergo" un Izraēlas uzņēmums H2Pro vienojušies veikt iespēju izpēti saistībā ar H2Pro zaļā ūdeņraža ražošanas iekārtām. AS "Latvenergo" paraksta sadarbības līgumu ar RTU par industriālā profesora projekta īstenošanu, kas primāri pētīs zaļās degvielas attīstības tendences un patēriņa prognozes. AS "Sadales tīkls" sadarbībā ar SIA "InPass", Norvēģijas uzņēmumu "Aersea" un pētniecības centru "Norce" izstrādā viedo inspekcijas sistēmu elektrolīniju koka balstu apsekošanai. Informāciju par zinātnes un izglītības projektiem sk. sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

Klienti

Iesaiste

Latvenergo koncerns ikgadēji veic klientu apmierinātības pētījumus, kā arī aktivitātes klientu apmierinātības paaugstināšanai. Papildu informāciju sk. sadaļā "S4 Patērētāji un tiešie lietotāji".

Mediji, nevalstiskās organizācijas (NVO)

Konsultācijas Iesaiste

Sadarbība ar nacionālajiem un reģionālajiem medijiem ietver preses relīzes, mediju pasākumus un preses konferences. 2025. gadā galvenie temati bijuši koncerna finanšu un darbības rezultāti, inovācijas, koncerna pārvaldība, finansējuma piesaiste, elektroenerģijas ražošana no atjaunīgiem resursiem, elektrotransporta uzlādes tīkla attīstība, atbildīgas uzņēmējdarbības aktivitātes un atbalsts Ukrainai. Tāpat koncerns nodrošina ar pamatdarbību saistītu informāciju NVO.

Profesionālās biedrības un nozares speciālisti

Konsultācijas Iesaiste

Latvenergo koncerna pārstāvji ar nozares speciālistiem regulāri apspriež enerģētikas un saistīto nozaru attīstības jautājumus dažādos forumos, konferencēs, semināros un darba grupās. Papildu informāciju sk. sadaļā "G1 Darījumdarbība".

Valsts institūcijas

Konsultācijas Iesaiste

AS "Latvenergo" un VAS "Latvijas Valsts radio un televīzijas centrs" noslēdz sapraša nās memorandu ar Telia Company AB par tai piederošo SIA "Tet" un SIA "Latvijas Mobilais Telefons" daļu iegādi. Koncerns tiesību aktos noteiktā kārtībā sadarbojas ar Konkurences padomi, kā arī regulāri sniedz SPRK informāciju par savu darbību un finanšu rezultātiem. Koncerns sadarbojas ar valsts institūcijām sniedzot priekšlikumus enerģētikas nozares attīstībai un regulējuma pilnveidošanai. Informāciju par koncerna iesaisti nozares politikas veidošanā sk. sadaļā "G1 Darījumdarbība".

Vietējā sabiedrība

Konsultācijas Iesaiste Sarunas

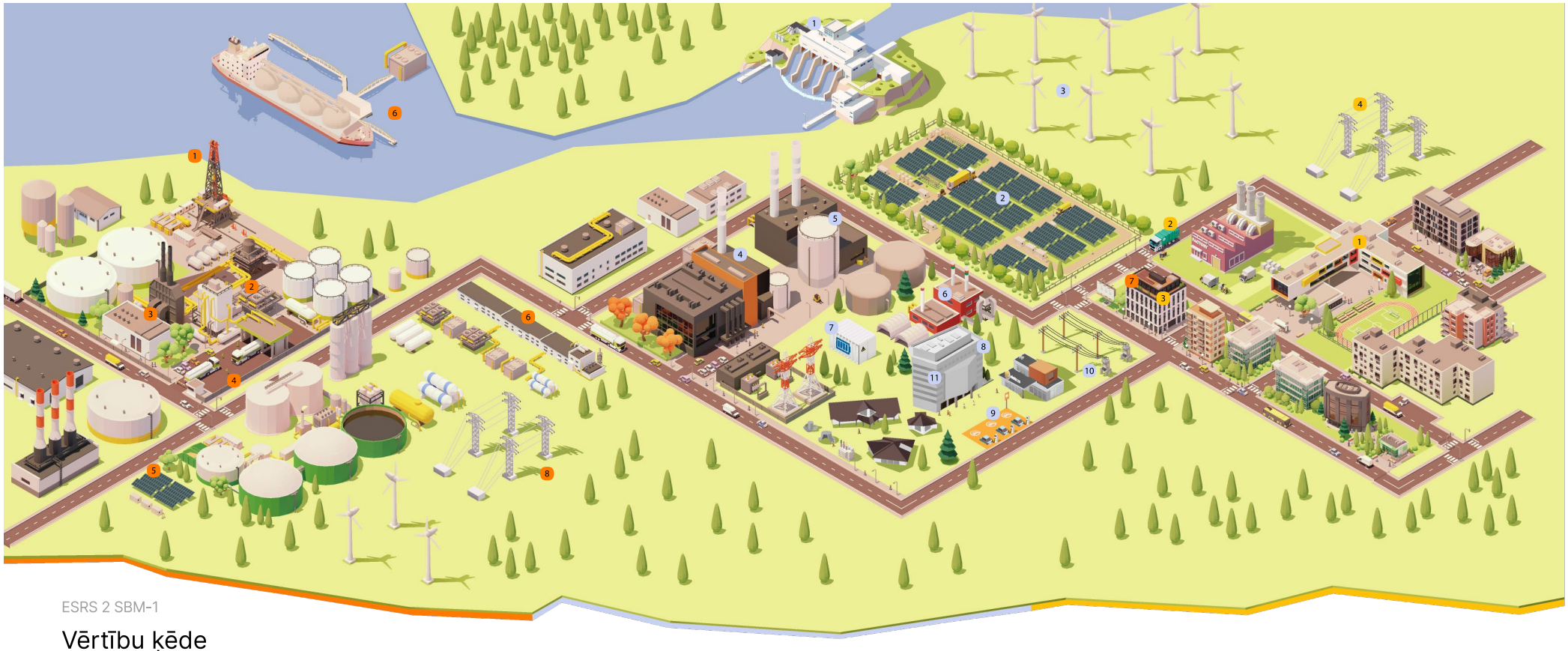
Koncerns iesaista skarto kopienu pārstāvjus sabiedriskajās apspriedēs par jaunu ģenerācijas jaudu attīstīšanu, informē pašvaldības par plānotajiem elektrotīkla atjaunošanas projektiem, regulāri izzina Latvijas iedzīvotāju viedokli aptaujās un īsteno dažādas KSA aktivitātes. Sk. sadaļas "S3 Skartās kopienas" un "Korporatīvā sociālā atbildība".

Sadarbības līmenis

Konsultācijas Sarunas Iesaiste Partnerība

Skartās ieinteresētās puses

Ilgtspējas ziņojuma lietotāji



ESRS 2 SBM-1

Vērtību ķēde

Augšupejošā

1. Resursu ieguve
2. Apstrāde un pārstrāde
3. Preču ražošana
4. Transports
5. Elektroenerģijas ražošana
6. Dabasgāzes infrastruktūra un krātuve
7. *Nord Pool* – elektroenerģijas birža
8. Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operators

Pašu darbība

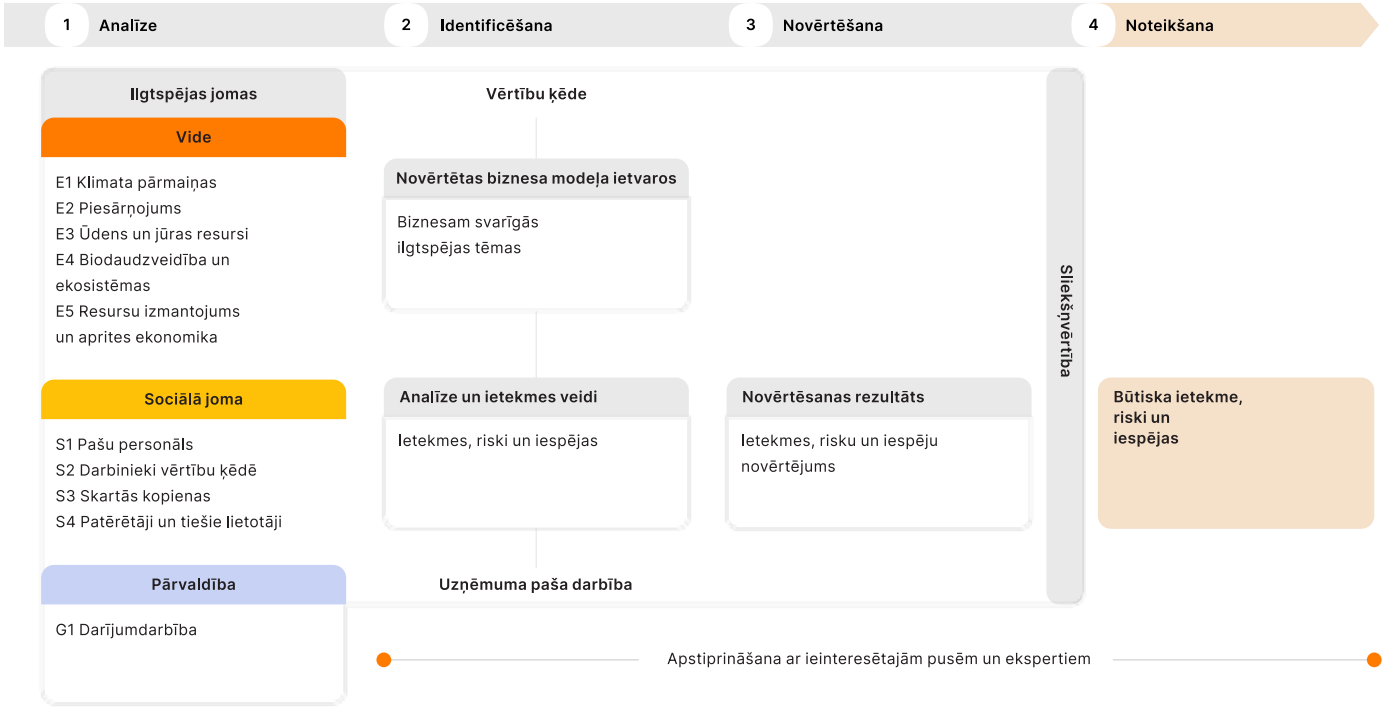
1. **HES** (1 560 MW_{el})
2. **SES** (353 MW_{el})
3. **VES** (145 MW_{el})
4. **TEC** (1 039 MW_{el}, 1 617 MW_{th})
5. **Siltumenerģijas akumulācijas sistēma** (1 000 MW_{th})
6. **Liepājas ražotnes** (4 MW_{el}, 181 MW_{th})
7. **Elektroenerģijas uzkrāšanas sistēma** (2030. g. mērķis 250 MW_{el}/500 MWh)
8. **Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība, elektroenerģijas balansēšana**
9. **Elektroauto uzlādes tīkls**
10. **Elektroenerģijas sadale**
11. **Ilgtspējīga pārvaldība**

VES un SES projektēšanā/būvdarbos (646 MW_{el})

Lejupejošā

1. Sabiedrība
2. Atkritumu apsaimniekošana
3. *Nord Pool* – elektroenerģijas birža
4. Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operators

Vērtību ķēdes vadība ir svarīgs ilgtspējas pārvaldības elements. *Latvenergo* koncerna vērtību ķēdē ietilpst būtiska daļa no koncerna ieinteresētajām pusēm un tā ir strukturēta, lai nodrošinātu efektīvu un ilgtspējīgu enerģijas ražošanu un piegādi. Vērtību ķēde sākas ar resursu ieguvi un iepirkumu, kur tiek ievēroti ilgtspējīga iepirkuma principi, nodrošinot atbilstību ES un Latvijas tiesību aktiem. Piegādātāju pārvaldība ir kritisks elements, kurā tiek izmantota elektroniskās kvalifikācijas sistēma, lai nodrošinātu piegādātāju atbilstību ētikas un ilgtspējas standartiem (vairāk par piegādātāju vadību sk. "G1 Darījumdarbība" sadaļā "Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība"). Koncerns nodrošina kritisko resursu aizsardzību, veicot piegādes ķēdes izvērtēšanu, lai identificētu un pārvaldītu potenciālos riskus. Šī pieeja nodrošina, ka *Latvenergo* koncerns ne tikai atbilst pašreizējiem tirgus un regulatīvajiem standartiem, bet arī veicina ilgtspējīgu attīstību un uzticamas partnerattiecības piegādes ķēdē, tādējādi stiprinot koncerna pozīcijas enerģijas tirgū. Savukārt sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu, kā arī produktiem un pakalpojumiem, sniedzot ieskatu par koncerna darbības spektru un tā ieguldījumu enerģijas tirgū. Šīs sadaļas palīdz izprast, kā *Latvenergo*, integrējot ilgtspējas principus visos darbības segmentos, sākot ar enerģijas ražošanu līdz pat tās piegādei galapatērētājiem, veido stiprus pamatus efektīvai resursu izmantošanai, inovāciju un tehnoloģiju attīstībai. Koncerns koncentrējas uz ilgtspējīgu attīstību, kas ne tikai veicina konkurētspējas saglabāšanu un paplašināšanu gan vietējā, gan starptautiskā mērogā, bet arī stiprina tā pozīcijas kā uzticamam un atbildīgam enerģijas piegādātājam, radot pozitīvu ietekmi uz apkārtējo vidi un sabiedrību kopumā.



ESRS 2 IRO-1

Dubultā būtiskuma novērtējums

Dubultā būtiskuma novērtējums ir sākumpunkts ilgtspējas ziņu sniegšanai un tā mērķis saskaņā ar ESRS ir noteikt uzņēmuma būtiskās IRO. Dubultā būtiskuma novērtējums ir nozīmīgs process *Latvenergo* koncerna ilgtspējas jautājumu pārvaldībā. 2024. gadā tika veikts pirmais dubultā būtiskuma novērtējums ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas vajadzībām. Tādi ievades parametri kā normatīvo aktu prasības, nozares standarti, ieinteresēto pušu gaidas, finanšu un nefinanšu dati, kā arī iekšējie darbības rādītāji un stratēģiskie mērķi tika izmantoti, lai identificētu, novērtētu un pārvaldītu būtiskās IRO. Šie parametri nodrošina strukturētu un salīdzināmu pieeju būtiskuma izvērtēšanā.

Dubultā būtiskuma novērtējums pārskatīts 2025. gadā, organizējot diskusijas un saskaņojot rezultātu ar *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komiteju, AS "Latvenergo" valdi un AS "Latvenergo" Revīzijas komiteju (divi no Revīzijas komitejas locekļiem ir arī AS "Latvenergo" padomes locekļi). Dubultā būtiskuma vērtēšanas rezultāti ir apstiprināti AS "Latvenergo" valdē. Pārskata gadā *Latvenergo* koncerna darbības tirgi un biznesa segmenti nav mainījušies un nav būtisku izmaiņu arī koncerna ietekmēs, riskos un iespējās - koncerns turpina atklāt ilgtspējas informāciju par astoņiem ESRS tematiskajiem standartiem, sk. *Latvenergo* koncerna dubultā būtiskuma matricu. Atbilstoši dubultā būtiskuma vērtēšanas prasībām, procesa gaitā tika apkopotas un izvērtētas IRO, kas pēc būtības ir integrētas koncerna vidēja termiņa stratēģijā, Ilgtspējas stratēģijā, operatīvajā darbībā un risku pārvaldības procesā. Detalizētāka informācija par risku un iespēju pārvaldību pieejama "Korporatīvā pārvaldība" sadaļā "Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība". Ar šo jautājumu pārraudzību tiek strādāts stratēģiju un operatīvo plānu izpildes un pārraudzības ietvarā. Koncerna Ilgtspējas stratēģijas izstrādes procesā tika pielietots arī pienācīgas rūpības process, kurā uzņēmumi identificē, novērš un mazina faktisko un iespējamo negatīvo ietekmi uz vidi un cilvēkiem, kas saistīta ar tā darījumdarbību. Pienācīga rūpība ir regulāra prakse, kas palīdz koncernam pielāgoties un reaģēt uz izmaiņām tā stratēģijā, darbībā un biznesa attiecībās. *Latvenergo* koncerna dubultā būtiskuma novērtējums, tajā skaitā būtisko ilgtspējas ietekmju, risku un iespēju identificēšana un vērtēšana tika veikta četros posmos.

1. Posms: analīze:

- *Latvenergo* koncerna pamatdarbības un iekšējo dokumentu analīze. Analīzes procesā tika īstenota koncerna darbības vietu un saimniecisko darbību kartēšana, iekšējo dokumentu un datu analīze, kā arī normatīvo prasību izvērtējums. Procesā tika izmantoti tādi rīki kā iekšējās uzskaites un monitoringa sistēmas, atbilstības novērtējumi un publiski pieejami nozares dati.
- *Latvenergo* vērtību ķēdes analīze, apzinot būtiskos piegādātājus un kritiskos resursus *Latvenergo* koncernam.
- Ieinteresēto pušu definēšana, ieskaitot no augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes, iesaistei dubultā būtiskuma novērtēšanas procesā un to iesaistes veida noteikšana. Papildus identificētajām ieinteresētajām pusēm dubultā būtiskuma novērtēšanas 1. posmā tika ņemtas vērā arī dabas intereses. Daba tiek uzskatīta par ieinteresēto personu, kas pati nespēj tieši pārstāvēt savas intereses, bet uz kuru *Latvenergo* koncerna darbībai ir ietekme, no kuras tā ir atkarīga un ar kuru saistīti riski un iespējas. Dabas interešu izvērtēšanai tika izmantoti *Latvenergo* koncerna rīcībā esošie iekšējie monitoringa un uzskaites dati, kas attiecas uz koncerna darbības ietekmēm un atkarībām, tostarp dati par klimata aspektiem, emisijām, resursu un energoresursu izmantošanu, kā arī bioloģisko daudzveidību un dabas aizsardzības pasākumiem. Papildus tam IRO identificēšanas un novērtēšanas procesā kā palīgmateriāli tika izmantotas starptautiski atzītas vadlīnijas un metodoloģiskie ietvari, tostarp Zinātnē balstītu mērķu tīkls (*Science Based Targets Network* - SBTN), kā arī citi nozīmīgi pētījumi un analītiskie materiāli par uzņēmējdarbības ietekmi uz dabu, ekosistēmām un dabas kapitālu.
- Tika pētīti nozares labās prakses piemēri – citi nozares uzņēmumi Eiropā.

2. Posms: identificēšana

Šajā posmā diskusijās iesaistot atbildīgās struktūrvienības un *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas komiteju, tika identificētas iespējamās IRO, kas saistītas ar vides, sociālo un pārvaldības jomu. Šajā posmā īpaša uzmanība tika pievērsta arī līdzšinējā snieguma ilgtspējas jomā analīzei, kā arī nozares labajai praksei un atgriezeniskajai saitei no līdzšinējās sadarbības ar *Latvenergo* koncerna ieinteresētajām pusēm.

3. Posms: vērtēšana

- Lai veiktu identificēto IRO vērtēšanu, tika izveidota vērtēšanas metodoloģija, definējot dažādus vērtēšanas kritērijus ietekmēm vides, sociālajā un pārvaldības jomā, kā arī nodefinējot vērtēšanas kritērijus riskiem un iespējām.
- 2024. gadā ieinteresētās puses, tajā skaitā biznesa partneri (augšupejošā vērtību ķēde) un klienti (lejupejošā vērtību ķēde), tika iesaistītas kvantitatīvā IRO novērtēšanā ar anketas starpniecību. 2025. gadā dubultā būtiskuma novērtējums ir pārskatīts un nav konstatētas nozīmīgas izmaiņas. Sākotnējā anketēšanā noteiktais ieinteresēto pušu viedoklis joprojām ir spēkā.
- *Latvenergo* atbilstošie eksperti un Ilgtspējas komiteja veica IRO kvantitatīvu novērtēšanu saskaņā ar izstrādātajiem vērtēšanas kritērijiem un pielietojot noteiktās IRO vērtēšanas dimensijas saskaņā ar tabulu IRO vērtēšanas dimensijas.

IRO vērtēšanas dimensijas

<table>
<tr><th colspan="2">Ietekmes</th><th>Riski</th><th>Iespējas</th></tr>
<tr><td>Pozitīvas</td><td>Negatīvas</td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td></tr>
<tr><td>Mērogs</td><td>Mērogs</td></tr>
<tr><td>Tvērums</td><td>Tvērums
Ietekmes neatgriezeniskums (tikai negatīvajām ietekmēm saskaņā ar ESRS 1, 45. punktu)</td></tr>
<tr><td colspan="2">Smagums*
(vidējā vērtība starp mērogu un tvērumu pozitīvām ietekmēm vai vidējā vērtība starp mērogu, tvērumu un neatgriezeniskumu negatīvām ietekmēm)
Iestāšanās varbūtība
(attiecināma tikai uz iespējamām ietekmēm)</td><td>Finansiālā iespaida apmērs
Iestāšanās varbūtība</td><td>Finansiālā iespaida apmērs
Iestāšanās varbūtība</td></tr>
<tr><td colspan="2">Ietekmes būtiskuma vērtība = vidējā vērtība starp smagumu un iestāšanās varbūtību**</td><td>Riska būtiskuma vērtība =
vidējā vērtība starp finansiālā iespaida apmēru un iestāšanās varbūtību</td><td>Iespējas būtiskuma vērtība =
vidējā vērtība starp finansiālā iespaida apmēru un iestāšanās varbūtību</td></tr>
</table>

* Saskaņā ar ESRS 1, A pielikuma AR10. punktu, smagumu nosaka šādi faktori: (a) mērogs: cik nopietna ir negatīvā ietekme vai cik labvēlīga ir pozitīvā ietekme uz cilvēkiem vai vidi; (b) tvērums: cik plaša ir negatīvā vai pozitīvā ietekme. Ietekmes uz vidi gadījumā ar tvērumu var saprast videi nodarītā kaitējuma apmēru vai ģeogrāfisko tvērumu. Ietekmes uz cilvēkiem gadījumā ar tvērumu var saprast nelabvēlīgi ietekmēto cilvēku skaitu; (c) neatgriezeniskums: vai un cik lielā mērā negatīvo ietekmi var labot, t. i., atjaunot vides vai skarto cilvēku agrāko stāvokli.

** Ja ietekme var radīt iespējamus cilvēktiesību pārkāpumus, tad saskaņā ar ESRS 1, 45. punktu ietekmes smagums ir prioritārāks par tās varbūtību, tādā gadījumā, ietekmei tika piešķirta lielākā no divām vērtībām – smaguma vērtība vai vidējā vērtība starp smagumu un iestāšanās varbūtību.

4. Posms: noteikšana

Lai noteiktu būtiskos riskus un iespējas, katrai ilgtspējas jomai (vide, sociālā un pārvaldība) tika noteiktas atsevišķas sliekšņvērtības, izmantojot vidējās vērtības. Savukārt būtisko ietekmju novērtēšanai arī tika izvirzītas atsevišķas sliekšņvērtības katrai ilgtspējas jomai, ņemot vērā arī to, vai ietekme ir pozitīva vai negatīva. Dubultā būtiskuma vērtēšanas rezultāti ir apstiprināti AS "Latvenergo" valdē un būtiskās IRO, kas pārsniedza sliekšņvērtības, ir apkopotas un iekļautas Ilgtspējas ziņojuma tematisko standartu sadaļās "Būtiskās ietekmes, riski un iespējas".

Piemērojot dubultā būtiskuma sliekšņvērtības tika iegūti šādi rezultāti:

- no identificētajām 58 ietekmēm noteiktās sliekšņvērtības pārsniedz 29 ietekmes;
- no identificētajiem 51 riska noteiktās sliekšņvērtības pārsniedz 23 riski;
- no identificētajām 35 iespējām noteiktās sliekšņvērtības pārsniedz 14 iespējas.

Dubultā būtiskuma matricā tematisko standartu būtiskums noteikts pēc vidējās vērtības 5 punktu skalā. Visi ESRS tematiskie standarti, kuriem piederīgo ietekmju būtiskuma un risku un iespēju jeb finansiālā būtiskuma vidējās vērtības pārsniedz 2.5, tika definēti kā būtiski un iekļauti šajā ilgtspējas ziņojumā. Būtiskā informācija, kas jāatklāj saistībā ar būtiskām IRO tika noteikta, ņemot vērā ESRS 1 3.2. nodaļā "Būtiski jautājumi un informācijas būtiskums" noteiktos kritērijus.

Latvenergo koncerna 2025. gada Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai ir noteikti šādi būtiski ESRS tematiskie standarti un tajos iekļautie apakštemati un IRO:

Vides joma

- ESRS E1 – Klimata pārmaiņas
  - Pielāgošanās klimata pārmaiņām
  - Klimata pārmaiņu mazināšana
  - Enerģētika
- ESRS E2 – Piesārņojums
  - Gaisa piesārņojums
  - Ūdeņu piesārņojums
  - Augsnes piesārņojums
- ESRS E4 – Biodaudzveidība un ekosistēmas
  - Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori
  - Ietekme uz sugu stāvokli
  - Ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli
  - Ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem
- ESRS E5 – Resursu izmantojums un aprites ekonomika
  - Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums
  - Atkritumi

Sociālā joma

- ESRS S1 – Pašu personāls
  - Darba nosacījumi
  - Vienlīdzīga attieksme un iespējas visiem
- ESRS S3 – Skartās kopienas
  - Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības
  - Kopienu pilsoniskās un politiskās tiesības
- ESRS S4 – Patērētāji un tiešie lietotāji
  - Ar informāciju saistīta ietekme uz patērētājiem un/vai tiešajiem lietotājiem
  - Patērētāju un/vai tiešo lietotāju personiskā drošība
  - Patērētāju un/vai tiešo lietotāju sociālā iekļaušana

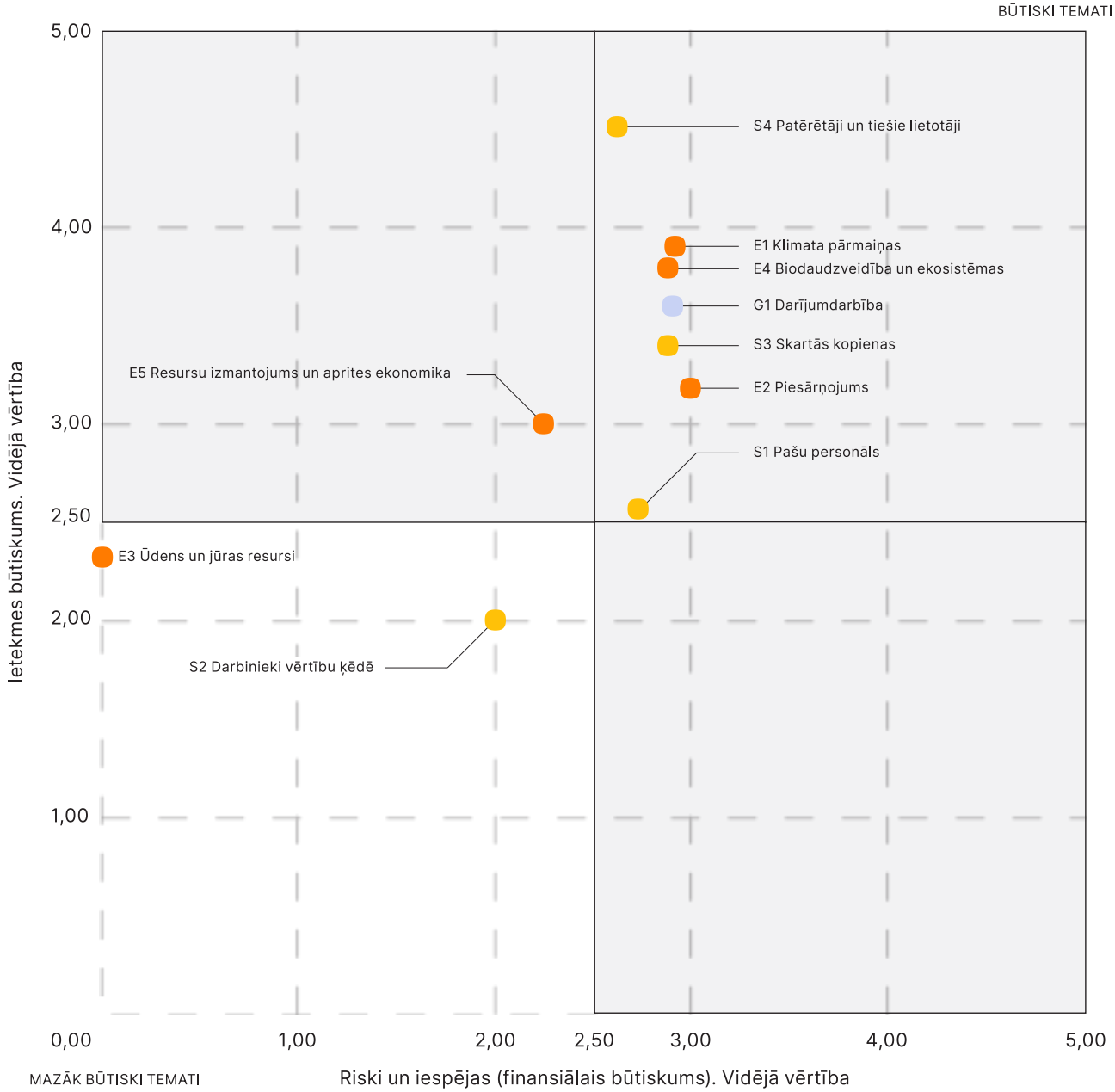
Pārvaldība

- ESRS G1 - Darījumdarbība
  - Korporatīvā kultūra
  - Politiskā iesaiste un lobēšanas darbības
  - Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība, tajā skaitā saistībā ar maksājumu veikšanas praksi

Sliekšņvērtības pārsniegušo (P) un nepārsniegušo (N) IRO sadalījums ilgtspējas jomās

	Ietekmes				Riski		Iespējas	
	Pozitīvas		Negatīvas					
	P	N	P	N	P	N	P	N
Vide	7	5	7	3	9	6	6	7
Sociālā joma	5	13	3	3	7	10	5	4
Pārvaldība	7	4	-	1	7	11	3	10
Pārsniedz, kopā				**29**		**23**		**14**

***Latvenergo* koncerna dubultā būtiskuma matrica**



ESRS 2 SBM-3

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli

Pārskats par būtiskajiem IRO ir sniegts tematisko nodaļu "E1 Klimata pārmaiņas", "E2 Piesārņojums", "E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas", "E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika", "S1 Pašu personāls", "S3 Skartās kopienas", "S4 Patērētāji un tiešie lietotāji" un "G1 Darījumdarbība" sadaļās "Būtiskas ietekmes, riski un iespējas". Visi būtiskie IRO, kā arī to mijiedarbība ar stratēģiju un biznesa modeli ir detalizēti aprakstīti politikās, darbībās un mērķrādītājos, un plašāk izklāstīti tematiskajos standartos.

ESRS 2 MDR-P

Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai

Enerģētikas nozare būtiski ietekmē daudzu nozaru izaugsmi un konkurētspēju. *Latvenergo* koncerns apzinās savu ietekmi valsts kopējās ekonomiskās attīstības veicināšanā un komercdarbību veic ilgtspējīgi, ņemot vērā vides, darbinieku un sabiedrības prasības un labāko korporatīvās pārvaldības praksi. Šādas darbības pamatprincipi ir nostiprināti AS "Latvenergo" akcionāra noteiktajā AS "Latvenergo" vispārējā stratēģiskajā mērķī – sekmēt klimatneitrālas Latvijas konkurētspēju un izaugsmi un palielināt *Latvenergo* koncerna vērtību mājas tirgū Baltijā un ārpus tā, ilgtspējīgi, inovatīvi un ekonomiski pamatoti attīstot un nodrošinot preces un pakalpojumus enerģijas un ar to saistītu biznesu vērtību ķēdēs un efektīvi pārvaldot valsts attīstībai un drošībai stratēģiski nozīmīgus resursus un infrastruktūru, un *Latvenergo* koncerna Korporatīvās pārvaldības politikā. Uz akcionāra noteiktā vispārējā stratēģiskā mērķa pamata tiek balstīta *Latvenergo* koncerna darbība aktuālās stratēģijas periodā, tajā skaitā izstrādāti iekšējie dokumenti un pieņemti biznesa lēmumi.

Latvenergo koncernā pastāv virkne iekšējo dokumentu, politiku, vadlīniju, kā arī noteikumu, pēc kuriem *Latvenergo* koncerns vadās tā IRO pārvaldībā. Izstrādājot iekšējos dokumentus, tajā skaitā rīcībpolitikas, *Latvenergo* koncerns ievēro normatīvo aktu prasības, kā arī balstās uz starptautiski atzītu labāko praksi, vadoties pēc starptautiski atzītiem standartiem, kā, piemēram, ESAO vadlīnijas un SDO Deklarācija par pamatprincipiem un tiesībām darbā. Koncerna vidēja termiņa stratēģijas un Ilgtspējas stratēģijas projekti tiek saskaņoti ar ieinteresētajām pusēm un saņemtās atziņas tiek ņemtas vērā pakārtoto dokumentu, tajā skaitā politiku pārskatīšanā. Savā darbībā koncerns ievēro augstus profesionālās ētikas standartus un aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus.

Rīcībpolitiku ieviešanas un efektivitātes uzraudzība tiek nodrošināta integrētās vadības sistēmas ietvaros, izmantojot noteiktus izpildes rādītājus, regulāru datu apkopošanu un analīzi. Progresa uzraudzībai tiek izmantoti iekšējie monitoringa rīki, attiecīgo jomu snieguma rādītāji, operatīvie un vadības dati, kā arī normatīvo aktu un iekšējo prasību izpildes kontroles rezultāti. Uzraudzība tiek veikta regulāri — ikdienas operatīvajā līmenī, periodiskās iekšējās pārbaudēs un vadības ziņojumos, kā arī iekšējo un ārējo auditu ietvaros. Par uzraudzības procesu atbild struktūrvienību vadītāji atbilstoši kompetencēm un darba pienākumiem, nodrošinot datu kvalitāti, noviržu savlaicīgu identificēšanu un koriģējošo pasākumu īstenošanu, savukārt augstākā vadība izvērtē uzraudzības rezultātus un pieņem lēmumus par rīcībpolitiku pilnveidi.

Būtiskākie ilgtspējīgu darbību regulējošie dokumenti koncernā ir:

- *Latvenergo* koncerna Vidēja termiņa darbības stratēģija 2022.–2026.gadam;
- *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģija 2024.–2026.gadam;
- *Latvenergo* koncerna Korporatīvās pārvaldības politika;
- *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas politika;
- *Latvenergo* koncerna Ētikas kodekss.

LR Komerclikums un Publiskas personas kapitāla daļu un kapitālsabiedrību pārvaldības likums sniedz ietvaru, kurā darbojas valsts kapitālsabiedrības valde un padome. Taču specifiski un detalizēti valdes un padomes kompetence IRO pārvaldībā, kas koncerna sabiedrībās ir integrētas stratēģiju un operatīvās darbības ietvarā, ir definēta sabiedrībai specifiskajos regulējošos dokumentos – padomes nolikumā, valdes nolikumā, *Latvenergo* koncerna Korporatīvās pārvaldības politikā. Atbilstoši koncerna iekšējiem dokumentiem, padome apstiprina koncerna stratēģiju, būtiskās korporatīvās pārvaldības politikas, pārrauga risku pārvaldības sistēmas darbību, savukārt, valde atbild par procesu, tajā skaitā politiku, īstenošanu.

Latvenergo koncerna Ilgtspējas politika nosaka vienotus principus koncerna ilgtspējīgai attīstībai. Politikā noteiktie principi atbilst starptautiskajai ilgtspējas praksei energoapgādes uzņēmumos, kā arī starptautiskiem un nacionāliem tiesību aktiem, politikas dokumentiem un standartiem, tajā skaitā ESAO vadlīnijām daudznacionāliem uzņēmumiem par atbildīgu uzņēmējdarbību.

Ilgtspējas politika attiecas uz AS "Latvenergo" un koncerna kapitālsabiedrībām, kuru visas akcijas/kapitāla daļas pieder AS "Latvenergo". Politikā noteiktos principus un to īstenošanu papildina citas koncerna politikas (sk. ESRS tematisko standartu rīcībpolitiku sadaļas un šajā sadaļā iekļautajās kopsavilkuma tabulās) un koncerna kapitālsabiedrību iekšējie dokumenti.

Ilgtspējas politikā definēti šādi 10 pamatprincipi:

- sniedzam ieguldījumu Apvienoto Nāciju Organizācijas ilgtspējīgas attīstības mērķu īstenošanā;
- nepārtraukti uzlabojam vides sniegumu visos darbības segmentos;
- ievērojam cilvēktiesības;
- veidojam ilgtspējīgu darba vidi un nodrošinām vienlīdzīgas iespējas;
- īstenojam sociāli atbildīgu uzņēmējdarbību;
- īstenojam ētisku uzņēmējdarbību;
- nodrošinām visaptverošu darbības atklātību;
- iegūstam ilgtspējas novērtējumus, kas sniedz ierosmi tālākai izaugsmei;
- iesaistām ieinteresētās puses;
- sadarbojamies ar ilgtspējīgiem līgumpartneriem.

Ilgtspējas politika izstrādāta koncerna Ilgtspējas komitejas vadībā, un tā tiek aktualizēta ne retāk kā reizi trijos gados.

Rīcībpolitikas ilgtspējas jautājumu pārvaldībā - vide

ESRS Ilgtspējas temats	E1 Klimata pārmaiņas			E2 Piesārņojums							E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas				E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika		
ESRS Ilgtspējas apakštemats ***Latvenergo* rīcībpolitikas būtisko ilgtspējas jautājumu (IRO) vadībā**	Pielāgošanās klimata pārmaiņām	Klimata pārmaiņu mazināšana	Enerģētika	Gaisa piesārņojums	Ūdeņu piesārņojums	Augsnes piesārņojums	Dzīvo organismu un pārtikas resursu piesārņojums*	Vielas, kas rada bažas*	Vielas, kas rada ļoti lielas bažas*	Mikroplastmasa*	Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori	Ietekme uz sugu stāvokli	Ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli	Ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem	Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums	Izejošie resursi, kas saistīti ar produktiem un pakalpojumiem *	Atkritumi
Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. gadam											✓	✓	✓	✓			
Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plāns 2021. – 2025. gadam											✓	✓	✓	✓			
Ētikas kodekss	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Ilgtspējas politika	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Kārtība siltumnīcefekta gāzu emisiju datu pārvaldībai, kvantifikācijai un verifikācijai	✓	✓															
Korporatīvās pārvaldības politika	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Risku vadības noteikumi	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Risku vadības politika	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Vides risku novērtējuma metodika	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓
Vides un energopārvaldības politika	✓	✓	✓	✓	✓	✓					✓	✓	✓	✓	✓		✓

*Apakštemats nav būtisks

Rīcībpolitikas ilgtspējas jautājumu pārvaldībā – sociālā joma

ESRS Ilgtspējas temats	S1 Pašu personāls				S3 Skartās kopienas				S4 Patērētāji un tiešie lietotāji		
ESRS Ilgtspējas apakštemats ***Latvenergo* rīcībpolitikas būtisko ilgtspējas jautājumu (IRO) vadībā**	Darba nosacījumi	Vienlīdzīga attieksme un iespējas visiem	Citas ar darbu saistītas tiesības*	Koncerna specifiskā tēma - Konkurence darba tirgū	Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības	Kopienu pilsoniskās un politiskās tiesības	Pirmiedzīvotāju tautu tiesības*	Koncerna specifiskā tēma - Infrastruktūras noturība	Ar informāciju saistīta ietekme uz patērētājiem un/vai tiešajiem lietotājiem	Patērētāju un/vai tiešo lietotāju personiskā drošība	Patērētāju un/vai tiešo lietotāju sociālā iekļaušana
AS "Latvenergo" klientu apkalpošanas labā prakse									✓	✓	✓
Elektrum Eesti OÜ klientu apkalpošanas labā prakse									✓	✓	✓
AS "Sadales tīkls" klientu apkalpošanas standarts									✓	✓	✓
AS "Latvenergo" klientu lojalitātes bonusu piešķiršanas kārtība									✓	✓	✓
AS "Latvenergo" klientu iesniegumu, priekšlikumu un pretenziju izskatīšanas kārtība									✓		✓
Elektrum Lietuva UAB klientu iesniegumu, priekšlikumu un pretenziju izskatīšanas kārtība									✓		✓
Atalgojuma politika	✓	✓		✓							
Darba aizsardzības un arodveselības politika	✓			✓							
Ētikas kodekss	✓	✓		✓	✓	✓			✓	✓	✓
Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem					✓	✓					
Ilgtspējas politika	✓	✓		✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓
Korporatīvās pārvaldības politika	✓	✓			✓	✓			✓	✓	✓
Personāla vadības politika	✓	✓		✓							
Personas datu aizsardzības pārkāpumu izmeklēšanas un ziņošanas kārtība									✓		
Personas datu apstrādes un aizsardzības kārtība									✓		
Risku vadības politika	✓	✓			✓	✓		✓	✓	✓	✓
Vides un energopārvaldības politika					✓	✓		✓			

*Apakštemats nav būtisks

Rīcībpolitikas ilgtspējas jautājumu pārvaldībā – pārvaldība

ESRS Ilgtspējas temats	**G1 Darījumdarbība**						
ESRS Ilgtspējas apakštemats	Korporatīvā kultūra	Trauksmes cēlēju aizsardzība*	Dzīvnieku labturība*	Politiskā iesaiste un lobēšanas darbības	Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība, tajā skaitā saistībā ar maksājumu veikšanas praksi	Korupcija un kukuļošana*	Koncerna specifiskā tēma - Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme
***Latvenergo* rīcībpolitikas būtisko ilgtspējas jautājumu (IRO) vadībā**							
Atalgojuma politika							✓
Ētikas kodekss	✓			✓	✓		✓
Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem	✓				✓		
Iepirkumu organizēšanas noteikumi					✓		
Iepirkumu politika					✓		
Ilgtspējas politika	✓			✓	✓		✓
Korporatīvās pārvaldības politika	✓			✓	✓		✓
Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika				✓			
Nodokļu risku vadības procesu izstrādāšanas un uzturēšanas kārtība							✓
Personāla vadības politika							✓
Risku vadības politika	✓			✓	✓		✓
Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politika					✓		

* Apakštemats nav būtisks

Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu

Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas kontekstā risku novērtēšana tiek veikta saskaņā ar koncerna vispārējo risku pārvaldības metodoloģiju, piemērojot vienotu pieeju risku identificēšanai, analīzei, novērtēšanai, prioritizēšanai un mazinošo pasākumu plānošanai. Risku prioritātes tiek noteiktas, izmantojot risku novērtēšanas matricu, kurā riski tiek klasificēti pēc to būtiskuma līmeņa, balstoties uz kombinētu varbūtības un ietekmes novērtējumu. Ilgtspējas ziņošanas riski tiek pārskatīti ne retāk kā reizi gadā, kā arī būtisku normatīvo aktu izmaiņu vai organizatorisku pārmaiņu gadījumā. Novērtēšanas rezultāti tiek integrēti gan ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas procesā, gan plašākā koncerna risku pārvaldības sistēmā, nodrošinot konsekventu un pārskatāmu pieeju risku prioritizēšanai un pārvaldībai. Vispārīga informācija par *Latvenergo* koncerna riska pārvaldības un iekšējās kontroles sistēmas iezīmēm un elementiem, kā arī izmantoto riska novērtēšanas pieeju, kas t.sk. attiecas arī uz ilgtspējas ziņu sniegšanas procesiem, un ziņošanu administratīvajām, vadības un uzraudzības struktūrām, ir pieejama "Korporatīvās pārvaldības" sadaļā "Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība".

Koncerns ir identificējis vairākus riskus, kas saistīti ar ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu. Viens no iespējamajiem riskiem ir sniegtās informācijas neprecizitāte. Tāpat pastāv iespēja, ka ilgtspējas ziņojumā iekļautā informācija var pilnībā neatbilst normatīvo aktu prasībām. Lai mazinātu ar ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu saistītos riskus, viens no būtiskākajiem kontroles mehānismiem ir skaidri definēti ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas noteikumi, kas nodrošina strukturētu un sistemātisku pieeju ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas procesam. Tāpat tiek piemērota pienākumu nošķiršana dažādos datu un informācijas sagatavošanas posmos, tostarp datu un informācijas apstrādē, apkopošanā un pārbaudē, kas palīdz mazināt kļūdu vai neprecizitāšu iespējamību. Lai iespējami efektīvi pārvaldītu ilgtspējas datus, koncernā ir nodefinēts mērķis par vienotas pieejas ilgtspējas datu pārvaldībai izveidi. Šī mērķa sasniegšanas ietvaros pārskata gadā tika izstrādāta centralizēta ilgtspējas datu platforma, kurā tiek apkopoti un strukturēti ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai nepieciešamie kvantitatīvie dati. 2026. gadā turpinās darbs pie platformas funkcionalitātes un datu tvēruma pilnveides.

Lai veicinātu koncerna darbinieku izpratni par ilgtspējas jautājumu komunikāciju, t.sk. pareizu terminu un datu lietojumu, 2025. gada pirmajā ceturksnī tika izstrādātas *Latvenergo* koncerna zaļmaldināšanas vadlīnijas, kas ir arī viens no identificētajiem instrumentiem, lai ierobežotu neprecīzas informācijas sniegšanas risku. Papildus tam koncerns nodrošina iespēju darbiniekiem stiprināt nepieciešamās kompetences un pilnveidot izpratni par normatīvo aktu prasībām un ziņošanas principiem. Šādi kontroles pasākumi ne tikai samazina riskus, bet arī veicina kvalitatīvu un atbildīgu ziņošanas praksi.

Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas noteikumos ir detalizēti noteikti visi sagatavošanas posmi, tiem atbilstošie procesi un atbildīgās struktūrvienības. Lai nodrošinātu vienotu izpratni un saskaņotu pieeju, visas iesaistītās struktūrvienības ir iepazinušās ar izstrādātajiem noteikumiem. Papildus tam 2024. gadā, kas bija pirmais pārskata gads, kurā ilgtspējas ziņošana tika veikta saskaņā ar ESRS prasībām, tika organizēti darbsemināri un mācību sesijas, kur uzaicinātie ilgtspējas eksperti dalījās ar informāciju par jaunākām ziņošanas prasībām un labāko praksi, kas bija pielāgota koncerna darbības nozarei un specifikai. Pārskata gadā par ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu atbildīgā struktūrvienība informēja ilgtspējas ziņojuma sagatavošanā iesaistītos darbiniekus par aktualitātēm ilgtspējas ziņošanās prasībās un to piemērošanas aspektiem, tādējādi nodrošinot vienotu pieeju, savlaicīgu informācijas apriti un konsekventu prasību piemērošanu.

ESRS 2 GOV-4

Paziņojums par pienācīgu rūpību

Informācija par pienācīgas rūpības procesu attiecībā uz ilgtspējas jautājumiem.

Pienācīgas rūpības pamatelementi	Sadaļas ilgtspējas ziņojumā
a) Pienācīgas rūpības iekļaušana pārvaldībā, stratēģijā un darījumdarbības modelī	Koncerna stratēģija Koncerna stratēģija – Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā Vispārīgā informācija – Ilgtspējas jautājumu pārvaldības modelis
b) Skarto ieinteresēto personu iesaiste visos galvenajos pienācīgas rūpības procesa posmos	Vispārīgā informācija – Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm E1 Klimata pārmaiņas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Darbības un resursi E2 Piesārņojums – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Rīcībpolitikas E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Rīcībpolitikas E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Rīcībpolitikas S1 Pašu personāls – Ieinteresēto personu intereses un viedokļi; Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei S3 Skartās kopienas – Ieinteresēto personu intereses un viedokļi; Procesi skarto kopienu iesaistei S4 Patērētāji un tiešie lietotāji – Ieinteresēto personu intereses un viedokļi; Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei G1 Darījumdarbība – Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība
c) Negatīvas ietekmes identificēšana un novērtēšana	Vispārīgā informācija – Dubultā būtiskuma novērtējums E1 Klimata pārmaiņas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas E2 Piesārņojums – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Rīcībpolitikas E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Rīcībpolitikas S1 Pašu personāls – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas S3 Skartās kopienas – Būtiskas ietekmes, riski un iespēj
d) Pasākumi minētās negatīvās ietekmes novēršanai	E1 Klimata pārmaiņas – Darbības un resursi E2 Piesārņojums – Darbības un resursi E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas – Darbības un resursi S1 Pašu personāls – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai S3 Skartās kopienas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai
e) Šo centienu rezultativitātes uzraudzība un informēšana par tiem	Vispārīgā informācija – Ilgtspējas jautājumu pārvaldības modelis Koncerna stratēģija – Koncerna Ilgtspējas stratēģijas mērķi E1 Klimata pārmaiņas – Mērķrādītāji; Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra; SEG emisijas E2 Piesārņojums – Mērķrādītāji; Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas – Mērķrādītāji; Ietekmes rādītāji S1 Pašu personāls – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Mērķrādītāji S3 Skartās kopienas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Mērķrādītāji S4 Patērētāji un tiešie lietotāji – Mērķrādītāji

ESRS datu punkti, kas izriet no citiem ES tiesību aktiem

Tabulā ir uzskaitīti visi datu punkti, kas izriet no citiem ES tiesību aktiem un ir norādīti ESRS 2 B papildinājumā. Tajā ir atspoguļota informācija, kur mūsu ziņojumā var atrast attiecīgos datu punktus, kā arī identificēti tie, kas vērtēšanas rezultātā tika atzīti par nebūtiskiem.

Atklāšanas prasība	Datu punkts		SFDR atsauce	3. pīlāra atsauce	Atsauce uz Etalonu regulu	Atsauce uz ES Klimata aktu	Sadaļa	Lappuse
ESRS 2 GOV-1	21 (d)	Dzimumu pārstāvība valdē un padomē	✓		✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Daudzveidības rādītāji	155
ESRS 2 GOV-1	21 (e)	Neatkarīgo padomes locekļu procentuālais īpatsvars			✓		Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas - Padome	36
ESRS 2 GOV-4	30	Paziņojums par pienācīgu rūpību	✓				Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Paziņojums par pienācīgu rūpību	83
ESRS 2 SBM-1	40 (d) i	Iesaistīšanās darbībās saistībā ar fosilo degvielu	✓	✓	✓		Finanšu pārskati – Finanšu pārskatu pielikumi – 6. Ieņēmumi	216
ESRS 2 SBM-1	40 (d) ii	Iesaistīšanās darbībās saistībā ar ķīmisku produktu ražošanu	✓		✓		Nav attiecināms[33]	
ESRS 2 SBM-1	40 (d) iii	Iesaistīšanās darbībās saistībā ar pretrunīgi vērtētiem ieročiem	✓		✓		Nav attiecināms[33]	
ESRS 2 SBM-1	40 (d) iv	Iesaistīšanās darbībās saistībā ar tabakas audzēšanu un ražošanu			✓		Nav attiecināms[33]	
ESRS E1-1	14	Pārkārtošanās plāns klimatneitralitātes sasniegšanai līdz 2050. gadam				✓	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Pārkārtošanās plāns	114
ESRS E1-1	16 (g)	Uzņēmumi, kas izslēgti no Parīzes nolīgumam pielāgotiem etaloniem		✓	✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Pārkārtošanās plāns	114
ESRS E1-4	34	SEG emisiju samazināšanas mērķrādītāji	✓	✓	✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Mērķrādītāji	118
ESRS E1-5	38	Elektroenerģijas patēriņš no fosilās enerģijas avotiem, kas sadalīti pa avotiem (tikai nozares ar lielu ietekmi uz klimatu)	✓				Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	120
ESRS E1-5	37	Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	✓				Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	120
ESRS E1-5	40-43	Energointensitāte, kas saistīta ar darbībām nozarēs ar lielu ietekmi uz klimatu	✓				Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	120
ESRS E1-6	44	1., 2., 3. pakāpes bruto SEG emisiju un kopējo SEG emisiju apjoms	✓	✓	✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - SEG emisijas	121
ESRS E1-6	53-55	Bruto SEG emisiju intensitāte	✓	✓	✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - SEG emisijas	121

33 *Latvenergo* koncerns nav iesaistīts darbībās saistībā ar ķīmisku produktu ražošanu, ar pretrunīgi vērtētiem ieročiem un ar tabakas audzēšanu un ražošanu.

ESRS E1-7	56	SEG piesaiste un oglekļa kredīti				✓	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Ar oglekļa kredītiem finansētie projekti[34]	125
ESRS E1-9	66	Etalonu portfeļa pakļautība ar klimatu saistītiem fiziskiem riskiem			✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem fiziskajiem riskiem[35]	125
ESRS E1-9	66 (a); 66 (c)	Naudas summu sadalījums pēc akūta un hroniska fiziska riska; To nozīmīgo aktīvu atrašanās vieta, kas pakļauti būtiskam fiziskam riskam		✓			Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem fiziskajiem riskiem; Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem pārkārtošanās riskiem	125
ESRS E1-9	67 (c)	Nekustamā īpašuma aktīvu uzskaites vērtības sadalījums pa energoefektivitātes klasēm		✓			Nav būtisks[36]	
ESRS E1-9	69	Portfeļa saistības pakāpe ar klimatu saistītām iespējām			✓		Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Potenciāls gūt labumu no klimata pārmaiņām saistītām izdevībām	125
ESRS E2-4	28	Katra E-PRTR regulas (Eiropas Piesārņojošo vielu un izmešu pārneses reģistrs) II pielikumā minētā piesārņotāja apmērs, kas emitēts gaisā, ūdenī un augsnē	✓				Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums[37]	130
ESRS E3-1	9	Ūdens un jūras resursi	✓				Nav būtisks[38]	
ESRS E3-1	13	Īpaša rīcībpolitika	✓				Nav būtisks[38]	
ESRS E3-1	14	Ilgtspējīgi okeāni un jūras	✓				Nav būtisks[38]	
ESRS E3-4	28 (c)	Kopējais reciklētā un atkalizmantotā ūdens apjoms	✓				Nav būtisks[38]	
ESRS E3-4	29	Kopējais ūdens patēriņš (m^3) uz neto ieņēmumiem no pašu darbībām	✓				Nav būtisks[38]	
ESRS 2 - SBM-3 - E4	16 (a) i	Negatīvi ietekmētas biodaudzveidības ziņā jutīgas teritorijas	✓				Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	133
ESRS 2 - SBM-3 - E4	16 (b)	Būtiskas negatīvas ietekmes attiecībā uz zemes degradāciju, pārtuksnešošanos vai augsnes noslēgšanu	✓				Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	133
ESRS 2 - SBM-3 - E4	16 (c)	Informācija par to vai darbība ietekmē apdraudētās sugas	✓				Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	133
ESRS E4-2	24 (b)	Ilgtspējīga zemes izmantošanas / lauksaimniecības prakse vai rīcībpolitika	✓				Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Rīcībpolitikas	135
ESRS E4-2	24 (c)	Ilgtspējīga okeānu izmantošanas / jūras izmantošanas prakse vai rīcībpolitika	✓				Nav attiecināms[39]	

34 *Latvenergo* koncerns pašlaik neizmanto siltumnīcefekta gāzu (SEG) piesaistes un uzglabāšanas tehnoloģijas savās operācijās.
35 Tiek sniegta tikai kvalitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.
36 Ēku enerģijas patēriņš ir nebūtisks *Latvenergo* koncerna kopējā enerģijas patēriņa bilancē.
37 Tiek atklāta informācija tikai par tām vielām, kas ir attiecināmas uz *Latvenergo* koncerna darbību.
38 Saskaņā ar dubultā būtiskā novērtējuma rezultātiem, ESRS tematiskais standarts E3 - Ūdens un jūras resursi nav būtisks.
39 Ilgtspējīga okeānu izmantošanas / jūras izmantošanas prakse nav būtiska saskaņā ar dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātiem.

ESRS E4-2	24 (d)	Rīcībpolitika, kas paredzēta, lai risinātu atmežošanas problēmu	✓		Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Rīcībpolitikas	135
ESRS E5-5	37 (d)	Nereciklēti atkritumi (apglabāšana/nepārstrādāti atkritumi)	✓		Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Izejošie resursi	151
ESRS E5-5	39	Bīstamie atkritumi un radioaktīvie atkritumi	✓		Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Izejošie resursi	151
ESRS 2 - SBM-3 - S1	14 (f)	Piespiedu darba incidentu risks	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	156
ESRS 2 - SBM-3 - S1	14 (g)	Bērnu darba incidentu risks	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	156
ESRS S1-1	20	Cilvēktiesību politikas saistības	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Rīcībpolitikas	157
ESRS S1-1	21	Pienācīgas rūpības politika attiecībā uz jautājumiem, kas ietverti Starptautiskās Darba organizācijas 1.–8. pamatkonvencijā		✓	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Rīcībpolitikas	157
ESRS S1-1	22	Cilvēku tirdzniecības novēršanas procesi un pasākumi	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls – Rīcībpolitikas	157
ESRS S1-1	23	Nelaimes gadījumu darbā novēršanas politika vai pārvaldības sistēma	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls – Rīcībpolitikas	157
ESRS S1-3	32 (c)	Sūdzību izskatīšanas mehānismi	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai	160
ESRS S1-14	88 (b), (c)	Nāves gadījumu skaits un ar darbu saistīto nelaimes gadījumu skaits un biežums	✓	✓	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Darba aizsardzības rādītāji	162
ESRS S1-14	88 (e)	To dienu skaits, kas zaudētas traumu, nelaimes gadījumu, nāves gadījumu vai slimības dēļ	✓		Nav attiecināms[40]	
ESRS S1-16	97 (a)	Nekoriģētā vīriešu un sieviešu darba samaksas atšķirība	✓	✓	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Atalgojuma rādītāji (darba samaksas atšķirība un kopējais atalgojums)	163
ESRS S1-16	97 (b)	Visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējā atalgojuma attiecība pret visu darbinieku gada kopējā atalgojuma mediānu	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Atalgojuma rādītāji (darba samaksas atšķirība un kopējais atalgojums)	163
ESRS S1-17	103 (a)	Diskriminācijas incidenti	✓		Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Incidenti, sūdzības un nopietna ietekme uz cilvēktiesībām	163
ESRS S1-17	104 (a)	ANO darījumdarbības un cilvēktiesību PP un ESAO vadlīniju pārkāpumi	✓	✓	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Incidenti, sūdzības un nopietna ietekme uz cilvēktiesībām	163
ESRS 2 - SBM-3 - S2	11 (b)	Ievērojams bērnu darba vai piespiedu darba risks vērtības ķēdē	✓		Nav būtisks[41]	
ESRS S2-1	17	Cilvēktiesību politikas saistības	✓		Nav būtisks[41]	

40 Laika uzskaites sistēmā tiek uzskaitītas kopējās darbnespējas dienas. Sistēmā netiek atsevišķi uzskaitītas dienas, kas zaudētas ar darbu saistītu traumu un nelaimes gadījumu izraisītu nāves gadījumu dēļ un ar darbu saistītu slimību un šādu slimību izraisītu nāves gadījumu dēļ.
41 Saskaņā ar dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātiem, ESRS tematiskais standarts S2 - Vērtības ķēdes darbinieki nav būtisks.

ESRS S2-1	18	Rīcībpolitika attiecībā uz darbiniekiem vērtības ķēdē	✓		Nav būtisks[41]	
ESRS S2-1	19	ANO darījumdarbības un cilvēktiesību PP un ESAO vadlīniju pārkāpumi	✓	✓	Nav būtisks[41]	
ESRS S2-1	19	Pienācīgas rūpības politika attiecībā uz jautājumiem, kas ietverti Starptautiskās Darba organizācijas 1.–8. pamatkonvencijā		✓	Nav būtisks[41]	
ESRS S2-4	36	Cilvēktiesību problēmas un incidenti, kas saistīti ar uzņēmuma augšupējo un lejupējo vērtības ķēdi	✓		Nav būtisks[41]	
ESRS S3-1	16	Cilvēktiesību politikas saistības	✓		Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas	165
ESRS S3-1	17	ANO darījumdarbības un cilvēktiesību PP, SDO principu un ESAO vadlīniju pārkāpumi	✓	✓	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas	165
ESRS S3-4	36	Cilvēktiesību problēmas un incidenti	✓		Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas	165
ESRS S4-1	16	Rīcībpolitika attiecībā uz patērētājiem un tiešajiem lietotājiem	✓		Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas	170
ESRS S4-1	17	ANO darījumdarbības un cilvēktiesību PP un ESAO vadlīniju pārkāpumi	✓	✓	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas	170
ESRS S4-4	35	Cilvēktiesību problēmas un incidenti	✓		Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas	170
ESRS G1-1	10 (b)	Norāde par to, ka nav pretkorupcijas vai kukuļošanas apkarošanas politikas, kas atbilst Apvienoto Nāciju Organizācijas Pretkorupcijas konvencijai	✓		Nav attiecināms[42]	
ESRS G1-1	10 (d)	Trauksmes cēlēju aizsardzība	✓		Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Trauksmes celšanas sistēma un pārvaldība	184
ESRS G1-4	24 (a)	Naudas sodi par pretkorupcijas un kukuļošanas apkarošanas tiesību aktu pārkāpumiem	✓	✓	Nav attiecināms[43]	
ESRS G1-4	24 (b)	Darbības, kas veiktas, lai novērstu pretkorupcijas un kukuļošanas apkarošanas procedūru un standartu pārkāpumus	✓		Nav attiecināms[43]	

42 *Latvenergo* koncernā ir ieviesta Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika
43 *Latvenergo* koncernā nav konstatēti pretkorupcijas un kukuļošanas apkarošanas tiesību aktu, procedūru vai standartu pārkāpumi

ESRS informācijas atklāšanas prasības un informācijas iekļaušana ar atsauci

Standarts	Nr.	Ziņu sniegšanas joma	ESRS prasības	Informācijas atklāšanas prasības punkts (iekrāsotie punkti ir atklāti citās vadības ziņojuma vai finanšu pārskata sadaļās)	Sadaļa	Lappuse (norādītas sadaļu sākuma lappuses)
ESRS 2 - Vispārīgi atklājamā informācija						
ESRS 2	BP-1	Vispārīgi	Vispārīgais pamats ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai	5 (a); (b) i.; ii.; (c); (d)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Ilgtspējas ziņojuma sagatavošana	66
ESRS 2	BP-2	Vispārīgi	Atklājamā informācija saistībā ar īpašiem apstākļiem	9 (a); 10 (a); 11 (a); 15; 16	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Ilgtspējas ziņojuma sagatavošana	66
ESRS 2	GOV-1	Pārvaldība (GOV)	Administratīvo, vadības un uzraudzības struktūru funkcijas	20 (a); (b); 21 (a); (b); (c); (e); 22 (a); (b); (c) i	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
				21 (d)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Daudzveidības rādītāji	155
				20 (c); 22 (c) ii.; 23 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Ilgtspējas pārvaldība	68
				22 (d)	Par *Latvenergo* koncernu – Koncerna stratēģija - Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā	24
					Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Ilgtspējas pārvaldība	68
				22 (c) iii	Korporatīvā pārvaldība - Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	46
ESRS 2	GOV-2	Pārvaldība (GOV)	Uzņēmuma administratīvajām, vadības un uzraudzības struktūrām sniegtā informācija un šo struktūru izskatītie ilgtspējas jautājumi	26 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Ilgtspējas pārvaldība	68
				26 (c)	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
ESRS 2	GOV-3	Pārvaldība (GOV)	Ar ilgtspēju saistītu darbības rezultātu iekļaušana stimulēšanas shēmās	29 (a); (b); (c); (d); (e)	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
ESRS 2	GOV-4	Pārvaldība (GOV)	Paziņojums par pienācīgu rūpību	30; 32	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija -Paziņojums par pienācīgu rūpību	83
ESRS 2	GOV-5	Pārvaldība (GOV)	Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņu sniegšanu	36 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu	82
				36 (d)	Ilgtspējas ziņojums – Vispārīgā informācija – Ilgtspējas pārvaldība	68
				36 (e)	Korporatīvā pārvaldība – Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	46

ESRS 2	SBM-1	Stratēģija (SBM-1)	Stratēģija, darījumdarbības modelis un vērtības ķēde	40 (a) i.; ii.; iv	Par *Latvenergo* koncernu - Īsumā par koncernu Par *Latvenergo* koncernu - Koncerna stratēģija Darbības segmenti – Ražošana tirdzniecība	7 18 11
				40 (a) iii	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Uzņēmuma darbinieku iezīmes	161
				40 (b)[44]	Finanšu pārskati – Finanšu pārskatu pielikumi – 6. Ieņēmumi	216
				40 (d) i	Finanšu pārskati – Finanšu pārskatu pielikumi – 6. Ieņēmumi Ilgtspējas ziņojums - ES taksonomija	216 97
				40 (e)	Par *Latvenergo* koncernu – Koncerna stratēģija - Būtiskākie Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam definētie mērķrādītāji	26
				40 (f)	E1 Klimata pārmaiņas - Darbības un resursi	117
				40 (g)	Par *Latvenergo* koncernu – Koncerna stratēģija - Ilgtspējas jautājumi koncerna stratēģijā	24
				42 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Vērtību ķēde	73
ESRS 2	SBM-2	Stratēģija (SBM-2)	Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	45 (a) i.; ii.; iii.; iv.; v.; (b); (c) i.; ii.; iii.; (d)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm	70
ESRS 2	SBM-3	Stratēģija (SBM-3)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	48 (a); (b); (c) i.; ii.; iii.; iv.; (d); (e) [45] i.; ii.; (f); (g); (h); 49	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums E1 Klimata pārmaiņas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas E2 Piesārņojums - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas S1 Pašu personāls - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas S3 Skartās kopienas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas G1 Darījumdarbība - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	 74 110 126 133 145 155 164 169 177
ESRS 2	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO-1)	Būtiskas ietekmes, risku un iespēju identificēšanas un novērtēšanas procesu apraksts	53 (a); (b) i.; ii.; iii.; iv.; (c) i.; ii.; iii.; (g); (h)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74
				53 (c) iii	Korporatīvā pārvaldība - Risku vadība	48
				53 (d);(e);(f)	Korporatīvā pārvaldība - Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība	46
				53 (g)	Par *Latvenergo* koncernu – Koncerna stratēģija	18
ESRS 2	IRO-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO-2)	ESRS iekļautās informācijas atklāšanas prasības, uz kurām attiecas uzņēmuma ilgtspējas deklarācija	56	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - ESRS informācijas atklāšanas prasības, informācijas iekļaušana ar atsauci Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - ESRS datu punkti, kas izriet no citiem ES tiesību aktiem	88 84
				58; 59	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74

44 Nozīmīgās ESRS nozares, kas attiecas uz *Latvenergo* koncernu, ir Enerģijas ražošana un komunālie pakalpojumi, kā arī Nafta un gāze. *Latvenergo* koncerns savos finanšu pārskatos sniedz ziņas un ieņēmumu sadalījumu pa segmentiem saskaņā ar IFRS 8 "Darbības segmenti" prasībām, kuras tika papildinātas ar informāciju par ieņēmumu sadalījumu pa nozīmīgām ESRS nozarēm. Šī informācija ir atrodama sadaļā Finanšu pārskati – Finanšu pārskatu pielikumi – 6. Ieņēmumi.
45 Tiek sniegta tikai kvalitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.

ESRS 2	MDR-P	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitika, kas pieņemta būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai	61; 65 (a); (b); (c); (d); (e); (f)	Ilgtspējas ziņojums - Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai E1 Klimata pārmaiņas - Rīcībpolitikas E2 Piesārņojums - Rīcībpolitikas E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Rīcībpolitikas E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Rīcībpolitikas S1 Pašu personāls - Rīcībpolitikas S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas G1 Darījumdarbība - Darījumdarbības politika un korporatīvā kultūra; Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība; Politiskā ietekme un lobēšanas darbības; Koncerna specifiskā tēma – Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme	78 116 126 135 145 157 165 170 179 180; 181; 182
ESRS 2	MDR-A	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darbības un resursi saistībā ar būtiskiem ilgtspējas jautājumiem	68 (a); (b); (c); (d); (e); 69[46] (a) (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Darbības un resursi; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas E2 Piesārņojums - Darbības un resursi; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Darbības un resursi; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Darbības un resursi; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas S1 Pašu personāls – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas S3 Skartās kopienas – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas S4 Patērētāji un tiešie lietotāji – Būtiskas ietekmes, riski un iespējas; Mērķrādītāji; Rīcībpolitikas G1 Darījumdarbība - Darījumdarbības politika un korporatīvā kultūra; Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība; Politiskā ietekme un lobēšanas darbības; Koncerna specifiskā tēma – Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme	117; 118; 116 128; 129; 126 138; 141; 135 146; 147; 145 155; 160; 157 164; 168; 165 169; 172; 170 179; 180; 181; 182
ESRS 2	MDR-M	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Rādītāji saistībā ar būtiskiem ilgtspējas jautājumiem	75; 76; 77 (a); (b); (c); (d)		
ESRS 2	MDR-T	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Rīcībpolitikas un darbību rezultativitātes uzraudzība, izmantojot mērķrādītājus	80 (a); (b); (c); (d); (e); (f); (g); (h); (i); (j)		
ESRS E1 - Klimata pārmaiņas						
ESRS E1	GOV-3	Pārvaldība (GOV)	Ar ilgtspēju saistītu darbības rezultātu iekļaušana stimulēšanas shēmās	13	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
ESRS E1	E1-1	Stratēģija (SBM)	Klimata pārmaiņu mitigācijai veltīts pārkārtošanās plāns	14; 16 (a); (b); (c); (d); (e); (f); (g); (h); (i); (j)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Pārkārtošanās plāns	114
ESRS E1	SBM-3	Stratēģija (SBM)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	18	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	110
				19 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Stratēģijas noturības analīzes tvērums	112
ESRS E1	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	To procesu apraksts, ar ko identificē un novērtē būtisko ar klimatu saistīto ietekmi, riskus un iespējas	20 (a); (b) i.; ii.; (c) i.; ii.; 21	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74
ESRS E1	E1-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Ar klimata pārmaiņu mitigāciju un pielāgošanos klimata pārmaiņām saistītās rīcībpolitikas	24; 25 (a); (b); (c); (d); (e)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Rīcībpolitikas	116

46 *Latvenergo* koncerns neatklāj nākotnes darbības izmaksu (OPEX) un kapitālizdevumu (CAPEX) apmēru stratēģijas mērķu sasniegšanai.

ESRS E1	E1-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darbības un resursi, kas saistīti ar klimata pārmaiņu rīcībpolitikām	28; 29 (a); (b); (c) i.; ii.; iii	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Darbības un resursi	117
ESRS E1	E1-4	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Ar klimata pārmaiņu mitigāciju un pielāgošanos klimata pārmaiņām saistītie mērķrādītāji	32; 33; 34 (a); (b); (c); (d); (e); (f)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Mērķrādītāji	118
ESRS E1	E1-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	37 (a); (b); (c) i.; ii.; iii.; 38 (a); (b); (c); (d); (e); 39; 40; 41; 42; 43	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra	120
ESRS E1	E1-6	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	1., 2., 3. pakāpes bruto SEG emisijas un kopējās SEG emisijas	44 (a); (b); (c); (d); 47; 48 (a); (b); 49 (a); (b); 50 (a); 51; 52 (a); (b); 53; 54; 55	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - SEG emisijas	121
ESRS E1	E1-7	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Ar oglekļa kredītiem finansētie SEG piesaistes un SEG mazināšanas projekti	-[47]	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Ar oglekļa kredītiem finansētie projekti	125
ESRS E1	E1-8	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Iekšējā oglekļa cenu noteikšana	62	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Iekšējā oglekļa cenu noteikšana	125
ESRS E1	E1-9[48]	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Paredzamais finansiālais iespaids, ko rada būtiski fiziskie un pārkārtošanās riski un potenciālās ar klimata pārmaiņām saistītās izdevības	66 (a); (b); (c); (d); 67 (a); (b); (d); (e); 68 (a); (b); 69 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - E1 Klimata pārmaiņas - Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem fiziskajiem riskiem; Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem pārkārtošanās riskiem; Potenciāls gūt labumu no klimata pārmaiņām saistītām izdevībām	125
ESRS E2 - Piesārņojums						
ESRS E2	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	To procesu apraksts, ar ko identificē un novērtē būtisko ar piesārņojumu saistīto ietekmi, riskus un iespējas	11 (a); 11 (b)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74
ESRS E2	E2-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitikas attiecībā uz piesārņojumu	14; 15 (a); (c)	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Rīcībpolitikas	126
ESRS E2	E2-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darbības un resursi saistībā ar piesārņojumu	18	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Darbības un resursi	128
ESRS E2	E2-3	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Mērķrādītāji saistībā ar piesārņojumu	22; 23 (a); (b); (c); 25	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Mērķrādītāji	129
ESRS E2	E2-4	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums	28 (a); 30 (a); (b); (c); 31	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums	130
ESRS E2	E2-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Vielas, kas rada bažas, un vielas, kas rada ļoti lielas bažas	-[49]	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Vielas, kas rada bažas, un vielas, kas rada ļoti lielas bažas	132
ESRS E2	E2-6[50]	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Paredzamais finansiālais iespaids, ko var radīt ar piesārņojumu saistītā ietekme, riski un iespējas	39 (a); (b); (c); 40 (a); (b); (c); 41	Ilgtspējas ziņojums - E2 Piesārņojums - Ar piesārņojumu saistītie riski un to finansiālais iespaids; Iespējas, kas saistītas ar piesārņojuma novēršanu un kontroli	132

47 *Latvenergo* koncerns pašlaik neizmanto SEG piesaistes un uzglabāšanas tehnoloģijas savās operācijās.
48 Tiek sniegta tikai kvalitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.
49 *Latvenergo* koncerns neveic ķīmisko vielu izplatīšanu, tirdzniecību vai eksportu.
50 Tiek sniegta kvalitatīvā informācija un daļēja kvantitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.

ESRS E4 - Biodaudzveidība un ekosistēmas						
ESRS E4	E4-1	Stratēģija (SBM)	Pārkārtošanās plāns un biodaudzveidības un ekosistēmu iekļaušana stratēģijā un darījumdarbības modelī	13 (a)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Pārkārtošanās plāns	134
ESRS E4	SBM-3	Stratēģija (SBM)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	16 (a) i.; ii.; iii.; (c)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	133
ESRS E4	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Būtiskas ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistītas ietekmes, risku un iespēju apzināšanas un novērtēšanas procesu apraksts	17 (a); (b); (e) i.; ii.; iii.; 19 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Būtiskas ietekmes, riski un iespējas	133
ESRS E4	E4-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistītas rīcībpolitikas	22; 23 (a); (b); (e); (f); 24 (a); (b); (d)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Rīcībpolitikas	135
ESRS E4	E4-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistītas darbības un resursi	27; 28 (b) i.; ii.; iii.; 28 (c)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Darbības un resursi	138
ESRS E4	E4-4	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistīti mērķrādītāji	31; 32 (a); (b); (c); (d); (e); (f)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Mērķrādītāji	141
ESRS E4	E4-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Ar biodaudzveidību un ekosistēmu pārmaiņām saistītie ietekmes rādītāji	35	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Ietekmes rādītāji	142
ESRS E4	E4-6[51]	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Paredzamais finansiālais iespaids, ko var radīt ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistītā ietekme, riski un iespējas	45 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas - Ar bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzību saistītais finansiālais iespaids	144
ESRS E5 - Resursu izmantojums un aprites ekonomika						
ESRS E5	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	To procesu apraksts, kuros apzina un novērtē būtisko ar biodaudzveidību un ekosistēmām saistīto ietekmi, riskus, atkarību un iespējas	11 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74
ESRS E5	E5-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Ar resursu izmantojumu un aprites ekonomiku saistītās rīcībpolitikas	15 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Rīcībpolitikas	145
ESRS E5	E5-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darbības un resursi, kas saistīti ar resursu izmantojumu un aprites ekonomiku	20 (a); (b); (c); (d); (e); (f)	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Darbības un resursi	146
ESRS E5	E5-3	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Resursu izmantojuma un aprites ekonomikas mērķrādītāji	24 (a); (b); (c); (d); (e); (f); 25; 27	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Mērķrādītāji	147
ESRS E5	E5-4	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Ienākošie resursi	30; 31 (a); 32	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Ienākošie resursi	149
ESRS E5	E5-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Izejošie resursi	36 (a); 37 (a); (b) i; ii; iii; (c) i; ii; iii; (d); 38 (a); (b); 39; 40	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Izejošie resursi	151

51 Tiek sniegta kvalitatīvā informācija un daļēja kvantitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.

ESRS E5	E5-6[52]	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Paredzamais finansiālais iespaids, ko var radīt ar resursu izmantojumu un aprites ekonomiku saistītā ietekme, riski un iespējas	43 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika - Ar aprites ekonomikas un resursu izmantojumu saistītie riski un to finansiālais iespaids; Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskām iespējām	152
ESRS S1 - Pašu personāls						
ESRS S1	SBM-2	Stratēģija (SBM)	Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	12	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	156
ESRS S1	SBM-3	Stratēģija (SBM)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	13 (a); (b); 14 (a); (b); (c); (d); (e); (f); i.; ii.; (g) i.; ii.; 15; 16	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Būtiska ietekme, riski un iespējas Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	155 156
ESRS S1	S1-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitika attiecībā uz pašu personālu	19; 20 (a); (b); (c); 21; 22; 23; 24 (a); (b); (c); (d)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Rīcībpolitikas	157
ESRS S1	S1-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei ietekmes jautājumos	25; 27 (a); (b); (c); (d); (e); 28	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei	159
ESRS S1	S1-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi negatīvās ietekmes remediācijai un kanāli pašu personāla bažu paušanai	32 (a); (b); (c); (d); (e); 33	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai	160
ESRS S1	S1-4	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcība saistībā ar būtisku ietekmi uz pašu personālu un pieejas būtisku risku pārvaldībai un būtisku iespēju izmantošanai saistībā ar pašu personālu, un šo darbību iedarbīgums	37; 38 (a); (b); (c); (d); 39; 40 (a); (b); 41; 43	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Būtiska ietekme, riski un iespējas	155
ESRS S1	S1-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Mērķrādītāji saistībā ar būtiskas negatīvas ietekmes pārvaldību, pozitīvas ietekmes veicināšanu un būtisku risku un iespēju pārvaldību	46; 47 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Mērķrādītāji	160
ESRS S1	S1-6	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Uzņēmuma darbinieku iezīmes	50 (a); (b) i.; ii.; iii.; (c); (d) i.; ii.; (e); (f)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Uzņēmuma darbinieku iezīmes	161
ESRS S1	S1-7	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Uzņēmuma pašu personālā ietilpstošo ārštata darbinieku raksturojums	-[53]	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Uzņēmuma pašu personālā ietilpstošo ārštata darbinieku raksturojums	161
ESRS S1	S1-8	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Koplīguma sarunu tvērums un sociālais dialogs	60 (a); (b); 63 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Koplīguma sarunu tvērums un sociālais dialogs	161
ESRS S1	S1-9	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Daudzveidības rādītāji	66 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Daudzveidības rādītāji	162
ESRS S1	S1-10	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Adekvātas algas	69	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Adekvātas algas	162
ESRS S1	S1-11	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Sociālā aizsardzība		Nav būtisks, informācija ziņojumā nav iekļauta	

52 Tiek sniegta kvalitatīvā informācija, saskaņā ar ESRS 1 C papildinājumu.
53 *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrību pašu personālā nav ārštata darbinieku.

ESRS S1	S1-12	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Personas ar invaliditāti		Nav būtisks, informācija ziņojumā nav iekļauta	
ESRS S1	S1-13	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Apmācības un prasmju pilnveides rādītāji	83 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Koncerna specifiskā tēma - Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme	182
ESRS S1	S1-14	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Darba aizsardzības rādītāji	88 (a); (b); (c); (d); 90	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Darba aizsardzības rādītāji	162
ESRS S1	S1-15	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Darba un privātās dzīves līdzsvara rādītāji		Nav būtisks, informācija ziņojumā nav iekļauta	
ESRS S1	S1-16	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Atalgojuma rādītāji (darba samaksas atšķirība un kopējais atalgojums)	97 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Atalgojuma rādītāji (darba samaksas atšķirība un kopējais atalgojums)	163
ESRS S1	S1-17	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Incidenti, sūdzības un nopietna ietekme uz cilvēktiesībām	103 (a); (c); 104 (a)	Ilgtspējas ziņojums - S1 Pašu personāls - Incidenti, sūdzības un nopietna ietekme uz cilvēktiesībām	163
ESRS S3 Skartās kopienas						
ESRS S3	SBM-2	Stratēģija (SBM)	Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	7	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	165
ESRS S3	SBM-3	Stratēģija (SBM)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	8 (a); (b); 9 (a) i.; ii.; iii.; iv.; (b) i; ii; (c); (d); 10; 11	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Būtiska ietekme, riski un iespējas	164
ESRS S3	S3-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitika attiecībā uz skartajām kopienām	14; 15; 16 (a); (b); (c); 17	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas	165
ESRS S3	S3-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi skarto kopienu iesaistei ietekmes jautājumos	21 (a); (b); (c); (d); 22; 23	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Procesi skarto kopienu iesaistei	166
ESRS S3	S3-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi negatīvās ietekmes remediācijai un kanāli skartajām kopienām bažu paušanai	27 (a); (b); (c); (d); 28	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai	167
ESRS S3	S3-4	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcība saistībā ar būtisku ietekmi uz skartajām kopienām un pieejas būtisku risku pārvaldīšanai un būtisku iespēju izmantošanai saistībā ar skartajām kopienām, un šo darbību iedarbīgums	31; 32 (a); (b); (c); (d); 33 (a); (b); (c); 34 (a); (b); 35; 38	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Būtiska ietekme, riski un iespējas	164
				36	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Rīcībpolitikas	165
ESRS S3	S3-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Mērķrādītāji saistībā ar būtiskas negatīvas ietekmes pārvaldību, pozitīvas ietekmes veicināšanu un būtisku risku un iespēju pārvaldību	41; 42 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - S3 Skartās kopienas - Mērķrādītāji	168
ESRS S4 Patērētāji un tiešie lietotāji						
ESRS S4	SBM-2	Stratēģija (SBM)	Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	8	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Ieinteresēto personu intereses un viedokļi	170
ESRS S4	SBM-3	Stratēģija (SBM)	Būtiska ietekme, riski un iespējas un to mijiedarbība ar stratēģiju un darījumdarbības modeli	9 (a); (b); 10 (a) i.; ii.; iii.; iv.; (b); (c); (d); 11	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Būtiska ietekme, riski un iespējas	169

ESRS S4	S4-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcībpolitika attiecībā uz patērētājiem un tiešajiem lietotājiem	15; 16 (a); 16 (b); 16 (c)	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas	170
ESRS S4	S4-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei ietekmes jautājumos	20 (a); (b); (c); (d); 21	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei	171
ESRS S4	S4-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Procesi negatīvās ietekmes remediācijai un kanāli patērētājiem un tiešajiem lietotājiem bažu paušanai	25 (a); (b); (c); (d); 26	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai	172
ESRS S4	S4-4	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Rīcība saistībā ar būtisku ietekmi uz patērētājiem un tiešajiem lietotājiem un pieejas būtisku risku mazināšanai un būtisku iespēju izmantošanai saistībā ar patērētājiem un tiešajiem lietotājiem, un šo darbību iedarbīgums	30; 31 (a); (c); (d); 33 (a); 37	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Būtiska ietekme, riski un iespējas	169
				35	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Rīcībpolitikas	170
ESRS S4	S4-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Mērķrādītāji saistībā ar būtiskas negatīvas ietekmes pārvaldību, pozitīvas ietekmes veicināšanu un būtisku risku un iespēju pārvaldību	41 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - S4 Patērētāji un tiešie lietotāji - Mērķrādītāji	172
ESRS G1 Darījumdarbība						
ESRS G1	IRO-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Būtiskas ietekmes, risku un iespēju identificēšanas un novērtēšanas procesu apraksts	6	Ilgtspējas ziņojums - Vispārīgā informācija - Dubultā būtiskuma novērtējums	74
ESRS G1	GOV-1	Pārvaldība (GOV)	Administratīvo, vadības un uzraudzības struktūru funkcijas	5 (a); (b)	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
ESRS G1	G1-1	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Darījumdarbības politika un korporatīvā kultūra	7; 10 (a); (c) i.; ii.; (e); (g); (h)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Darījumdarbības politika un korporatīvā kultūra	179
ESRS G1	G1-2	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība	14	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība – Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība - Maksājumu prakse	180
				15 (a); (b)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība	180
ESRS G1	G1-3	Ietekmes, riska un iespēju pārvaldība (IRO)	Korupcijas un kukuļošanas novēršana un atklāšana	18 (a); (b); (c); 20; 21 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Korupcijas un kukuļošanas novēršana un atklāšana	184
ESRS G1	G1-4	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Korupcijas vai kukuļošanas incidenti	24 (a); 25 (a)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Darbības atbilstības pārvaldība	185
ESRS G1	G1-5	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Politiskā ietekme un lobēšanas darbības	29 (a); (c); (d);	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Politiskā ietekme un lobēšanas darbības	181
				30	Korporatīvā pārvaldība - Pārvaldības institūcijas	35
ESRS G1	G1-6	Rādītāji un mērķrādītāji (MT)	Maksājumu prakse	33 (a); (b); (c)	Ilgtspējas ziņojums - G1 Darījumdarbība - Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība - Maksājumu prakse	180, 181

Vides informācija

ES Taksonomija

E1 Klimata pārmaiņas

E2 Piesārņojums

E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas

E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskās IRO, kas atspoguļo *Latvenergo* koncerna ilgtspējīgas darbības ietvaru.

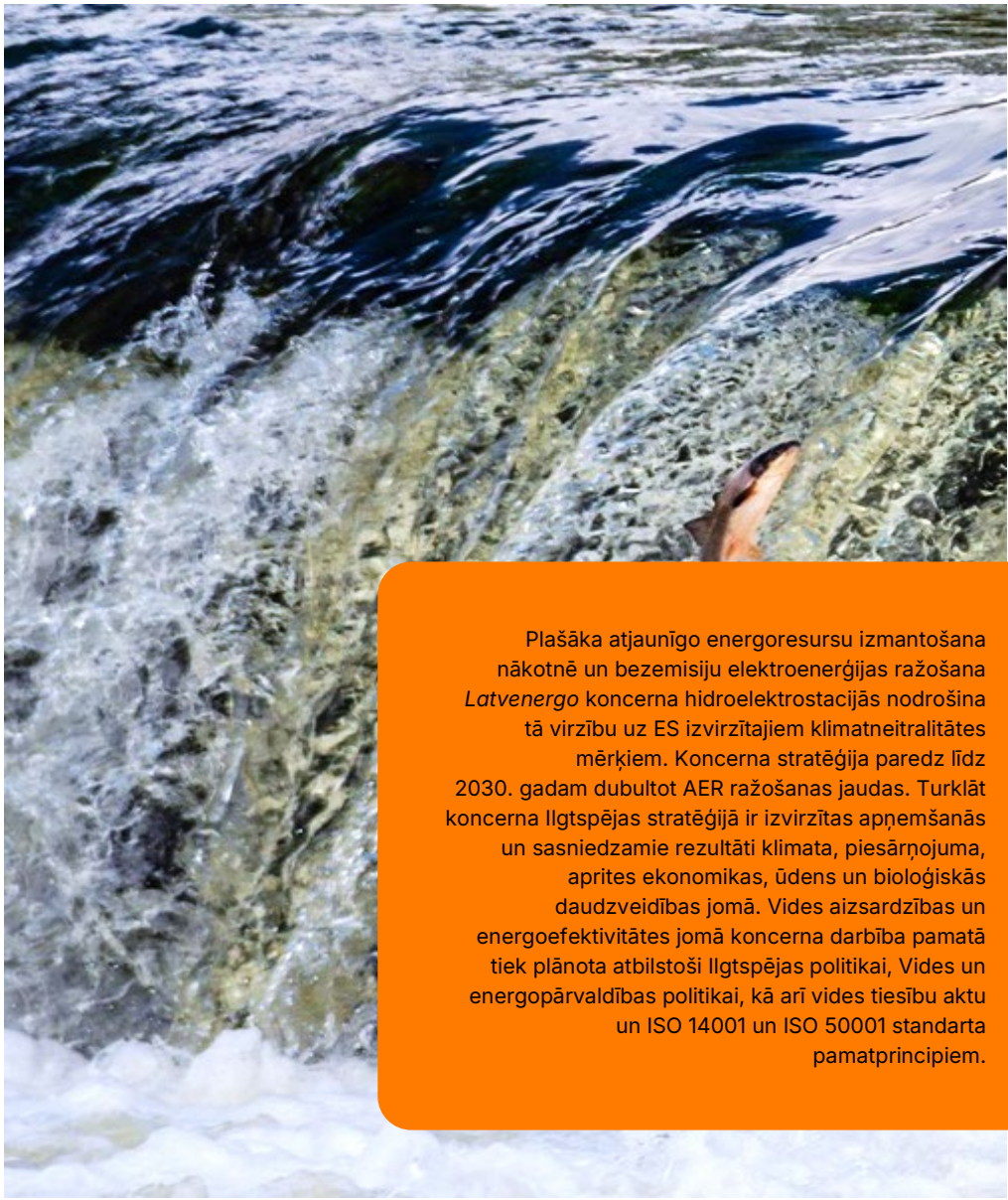
IRO pārvaldība koncerna sabiedrībās ir integrēta darbības procesos un ar šo jautājumu pārraudzību tiek strādāts stratēģiju un operatīvo plānu izpildes un pārraudzības ietvarā. Koncerna kapitālsabiedrību valdes nodrošina stratēģiju un politiku ieviešanu. Divas reizes gadā AS "Latvenergo" valde vērtē *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas īstenošanas (t.sk. noteikto mērķrādītāju) progresu. *Latvenergo* koncerna būtisko ilgtspējas mērķrādītāju noteikšana ir balstīta uz starptautiski atzītiem standartiem, nozares vadlīnijām un labās prakses piemēriem, kā arī koncerna stratēģiskajiem mērķiem un tā darbībai raksturīgām specifiskām ietekmēm. Mērķrādītāju noteikšanu un to izpildi, izņemot tos, kas saistīti ar SEG emisijām, nav pārbaudījis ārējais verificētājs. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Koncerna stratēģija".

Sadaļā "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna darbības ģeogrāfisko tvērumu.

Informācija par *Latvenergo* koncerna ilgtspējas jautājumu pārvaldības modeli un *Latvenergo* koncerna vērtību ķēdi ir sniegta sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība". Attiecībā uz ieinteresēto pušu iesaisti rīcībpolitiku izstrādē, koncerns izmanto pieeju par vidēja termiņa stratēģijas un Ilgtspējas stratēģijas projektu saskaņošanu ar ieinteresētajām pusēm un saņemto atziņu izmantošanu pakārtoto dokumentu, tajā skaitā politiku, pārskatīšanā. Vairāk par pieeju sadarbībai ar ieinteresētajām pusēm sk. sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Vadības ziņojuma sadaļā "Korporatīvā pārvaldība" un "Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu" ir sniegta informācija par risku vadību, tajā skaitā par pieņemto koncerna Risku vadības politiku, kas definē gan risku vadības pamatprincipus, gan risku vadības procesā iesaistīto darbinieku un vadības atbildību. Atbilstoši koncerna Risku vadības politikai, koncerna kapitālsabiedrību valdes atbild par kapitālsabiedrības risku pārvaldību. AS "Latvenergo" valde ne retāk kā reizi gadā sniedz ziņojumu par koncerna risku vadību AS "Latvenergo" padomei, kas atbild par koncerna risku vadības sistēmas darbību pārraudzību.

Augstāk minētā pieeja pilnā mērā tiek piemērota visu ilgtspējas jautājumu un mērķrādītāju pārvaldībai.



Plašāka atjaunīgo energoresursu izmantošana nākotnē un bezemisiju elektroenerģijas ražošana *Latvenergo* koncerna hidroelektrostacijās nodrošina tā virzību uz ES izvirzītajiem klimatneitralitātes mērķiem. Koncerna stratēģija paredz līdz 2030. gadam dubultot AER ražošanas jaudas. Turklāt koncerna Ilgtspējas stratēģijā ir izvirzītas apņemšanās un sasniedzamie rezultāti klimata, piesārņojuma, aprites ekonomikas, ūdens un bioloģiskās daudzveidības jomā. Vides aizsardzības un energoefektivitātes jomā koncerna darbība pamatā tiek plānota atbilstoši Ilgtspējas politikai, Vides un energopārvaldības politikai, kā arī vides tiesību aktu un ISO 14001 un ISO 50001 standarta pamatprincipiem.

ES Taksonomija

ES Taksonomijas ietvars ir noteikts ar Taksonomijas regulu (ES) 2020/852, kas izveido vienotu klasifikācijas sistēmu vides ziņā ilgtspējīgām saimnieciskajām darbībām un nosaka kopīgu terminoloģiju ilgtspējīgu ieguldījumu izvērtēšanai. Regulas mērķis ir veicināt ilgtspējīgu ieguldījumu apjoma pieaugumu, nodrošinot uzņēmumiem, investoriem un politikas veidotājiem salīdzināmu un uzticamu informāciju par to, kuras saimnieciskās darbības var uzskatīt par vides ziņā ilgtspējīgām.

Lai identificētu videi ilgtspējīgas saimnieciskās darbības, Taksonomijas regula (ES) 2020/852 nosaka sešus vides mērķus:

1) klimata pārmaiņu mazināšana;

2) pielāgošanās klimata pārmaiņām;

3) ilgtspējīga ūdens un jūras resursu izmantošana un aizsardzība;

4) pāreja uz aprites ekonomiku;

5) piesārņojuma novēršana un kontrole;

6) bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība unatjaunošana.

Saimnieciskā darbība uzskatāma par vides ziņā ilgtspējīgu, ja tā vienlaikus būtiski sekmē viena vai vairāku vides mērķu sasniegšanu, nerada būtisku kaitējumu pārējiem vides mērķiem un atbilst Taksonomijas regulas 18. pantā noteiktajiem minimālajiem aizsargpasākumiem sociālajā un pārvaldības jomā.

Nefinanšu sektora uzņēmumiem ir pienākums ziņot par to apgrozījuma, kapitālieguldījumu (*CapEx*) un darbības izdevumu (*OpEx*) daļu, kas attiecināma uz Taksonomijai atbilstošām un Taksonomijai piesaistītām saimnieciskajām darbībām.

Svarīgi atzīmēt, ka ne visas darbības, kas nav iekļautas Taksonomijā, ir kaitīgas videi. Pašlaik Taksonomija aptver tās nozares un darbības, kurām ir vislielākā ietekme uz Taksonomijas regulā noteiktajiem mērķiem, galvenokārt klimata pārmaiņu mazināšanas un pielāgošanās jomās. Turpmākajos gados gan Taksonomijā iekļauto nozaru saraksts, gan saimniecisko darbību saraksts tiks paplašināts.

Taksonomijai piederīgās un atbilstīgās darbības

Taksonomijai piederīgās (*eligible*) darbības tika identificētas, izvērtējot piemērojamo klimata un vides deleģēto aktu darbības jomu, tostarp Komisijas deleģētās regulas (ES) 2021/2139 un (ES) 2022/1214, Komisijas deleģēto regulu (ES) 2023/2486, kā arī ar Komisijas deleģēto regulu (ES) 2023/2485 ieviestos grozījumus. Tika secināts, ka Latvenergo grupas saimnieciskās darbības ietilpst klimata deleģēto aktu darbības jomā. Novērtējuma ietvaros netika identificētas darbības, kas ietilptu vides deleģētā akta darbības jomā. Turklāt *Latvenergo* koncerns veica detalizētu savu saimniecisko darbību analīzi, lai noteiktu, kuras no tām uzskatāmas par taksonomijai atbilstīgām (*aligned*), proti:

1) vai saimnieciskā darbība būtiski sekmē klimata pārmaiņu mazināšanu vai pielāgošanos klimata pārmaiņām;

2) vai saimnieciskā darbība nenodara būtisku kaitējumu citiem Taksonomijas regulā iekļautajiem vides mērķiem;

3) vai saimnieciskās darbība tiek veikta, ievērojot Taksonomijas regulas 18. pantā izklāstītos minimuma aizsargpasākumus.

Pirmie divi soļi tika īstenoti, izmantojot attiecīgajām saimnieciskajām darbībām paredzētos tehniskos pārbaudes kritērijus, kas publicēti deleģētajā regulā (ES) 2021/2139. Taksonomijai piederīgās saimnieciskās darbības tika identificētas, analizējot koncerna faktiskās darbības un salīdzinot tās ar attiecīgajos deleģētajos aktos noteiktajiem darbību aprakstiem. Šis solis attiecas tikai uz piederības novērtējumu, proti, vai konkrētā darbība ir iekļauta ES Taksonomijas darbību sarakstā, neatkarīgi no tā, vai tā atbilst visiem tehniskajiem pārbaudes kritērijiem.

Taksonomijai piederīgajām darbībām veikts daudzpakāpju novērtējums, lai noteiktu, vai tās kvalificējamas kā Taksonomijai atbilstīgas. Izvērtējums veikts, piemērojot turpmāk minētos soļus.

Būtiska ieguldījuma novērtējums

Katrai Taksonomijai atbilstošajai darbībai tika veikts novērtējums, lai noteiktu, vai tā būtiski veicina kāda no Taksonomijas regulā definētajiem vides mērķiem sasniegšanu. Tika konstatēts, ka lielākā daļa koncerna darbību ir aprakstītas gan Komisijas deleģētās regulas (ES) 2021/2139 I pielikumā, gan II pielikumā, un līdz ar to potenciāli atbilst gan klimata pārmaiņu mazināšanas, gan pielāgošanās klimata pārmaiņām mērķiem. Koncerns izvērtē tikai klimata pārmaiņu mazināšanas mērķi, jo tas ir visatbilstošākais tās darbības kontekstā.

Katrai Taksonomijai atbilstošajai darbībai tika veikts novērtējums, lai noteiktu, vai tā būtiski veicina šo mērķi, piemērojot attiecīgos tehniskos pārbaudes kritērijus, tostarp SEG emisiju robežvērtības, sistēmu funkcionalitātes prasības un tehnoloģiskos nosacījumus.

Pamatojoties uz šo novērtējumu, *Latvenergo* koncerns secina, ka darbības 4.1, 4.3, 4.5, 4.9, 4.10, 4.11, 4.15, 4.20, 4.24 un 6.15 atbilst būtiskā ieguldījuma kritērijiem klimata pārmaiņu mazināšanā un tiek uzskatītas par Taksonomijai piederīgajām. Darbības 4.1, 4.3, 4.10 un 4.11 tiek uzskatītas par atbilstošām būtiskā ieguldījuma kritērijiem, jo koncerns tās īsteno saskaņā ar piemērojamajām prasībām. Darbība 4.5 atbilst būtiskā ieguldījuma kritērijiem, jo elektroenerģijas ražošanas iekārtu jaudas blīvums pārsniedz 5 W/m². Darbība 4.9 ietilpst savstarpēji savienotajā Eiropas sistēmā, tādējādi tā atbilst būtiskā ieguldījuma kritērijiem. Darbība 4.15 atbilst kritērijiem, jo centralizētās siltumapgādes sistēma atbilst efektīvas centralizētās siltumapgādes un dzesēšanas sistēmas definīcijai, kas noteikta Direktīvas 2012/27/ES 2. panta 41. punktā. Darbībās 4.20 un 4.24 tiek izmantota biomasa, kas atbilst ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma kritērijiem, kā noteikts Direktīvas (ES) 2018/2001 29. panta 2.–7. punktā. Darbība 6.15 ir vērsta uz transportlīdzekļu ar nulles CO_2 emisijām ekspluatāciju un elektrotransportlīdzekļu uzlādes tīkla izveidi, un tādējādi atbilst būtiskā ieguldījuma kritērijiem.

Darbības 4.29, 4.30 un 4.31 neatbilst būtiskā ieguldījuma kritērijiem, tāpēc tās netiek turpmāk vērtētas *DNSH* (nenodarīt būtisku kaitējumu) aspektā un tiek uzrādītas kā Taksonomijai nepiederīgās.

4.1. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju

Latvenergo koncerts attīsta un ekspluatē saules fotoelementu elektroenerģijas ražošanas projektus, tādējādi sniedzot ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā, ražojot elektroenerģiju no atjaunīgajiem energoresursiem.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. Pielāgošanās klimata pārmaiņām sadaļu.

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

Saules enerģijas projekti ir novērtēti atbilstoši ES Taksonomijas *DNSH* kritērijiem attiecībā uz aprites ekonomiku. Fotoelementu sistēmas ir izstrādātas ilgam kalpošanas laikam, modulāru uzbūvi un pārstrādājamību, nodrošinot efektīvu apkopi, komponentu nomaiņu un materiālu atgūšanu.

PV moduļi ir sertificēti saskaņā ar IEC 61215 un IEC 61730 standartiem, kas nodrošina to izturību, drošību un paredzamo ekspluatācijas ilgumu 25–30 gadus. Galvenie materiāli ir piemēroti demontāžai un pārstrādei ekspluatācijas cikla beigās.

Sertificēta, augstas kvalitātes un pārstrādājama aprīkojuma izmantošana apliecina, ka darbība nerada būtisku kaitējumu aprites ekonomikas mērķim, atbilstoši ES Taksonomijas prasībām.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

IVN vai sākotnējais izvērtējums ir veikts saskaņā ar Direktīvu 2011/92/ES. Visiem saules enerģijas projektiem novērtējumi apstiprināja, ka pilns IVN nav nepieciešams.

Ja projekti atrodas aizsargājamās vai videi jutīgās teritorijās vai to tuvumā, ir veikti mērķēti vides novērtējumi un tiek īstenoti atbilstoši ietekmes mazināšanas un kompensējošie pasākumi. Projektiem ārpus aizsargājamām teritorijām tiek veikti iekšējie vides izvērtējumi, izmantojot pieejamos vides datus, projekta specifiskās īpašības un atzītu labo praksi, tostarp ievērojot Latvijas nacionālās vadlīnijas saules parku vides plānošanā.

Ekspluatācijas laikā tiek nodrošināta pastāvīga vides monitoringa veikšana un adaptīvās pārvaldības pasākumi, lai novērstu būtisku negatīvu ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām.

Taksonomijai piederīgās darbības	Darbības apraksts	Taksonomijai atbilstīgās darbības
4.1. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	2025. gada beigās koncernam Baltijas valstīs darbojas 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 354 MW, savukārt būvniecības stadijās Latvijā un Lietuvā ir vēl 3 saules parki ar kopējo jaudu 336 MW.	✓
4.3. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	2025. gada beigās koncerna kopējās VES ražošanas jaudas sasniegušas 145 MW, t.sk. *Telšiai* (124 MW) un *Akmenes* (20 MW) vēja parki Lietuvā, savukārt 2026. un 2027. gadā ražošanu uzsākts vēl 5 vēja parki Latvijā un Lietuvā ar kopējo ražošanas jaudu 310 MW.	✓
4.5. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	Daugavas HES kaskāde un Aiviekstes HES ar kopējo jaudu 1 560 MW.	✓
4.9. Elektroenerģijas pārvade un sadale	Elektroenerģijas sadales tīkls, kas nodrošina sadales pakalpojumu ap 770 tūkstošiem klientu Latvijā.	✓
4.10. Elektroenerģijas uzkrāšana	Izbūvētas divas BESS ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir seši BESS projekti ar kopējo jaudu 183 MW un uzstādīto ietilpību 429 MWh.	✓
4.11. Termiskās enerģijas uzkrāšana	Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2, kas nodrošina iespēju uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai, panākot efektīvāku energoresursu patēriņu un CO_2 emisijas ietaupījumu.	✓
4.15. Centralizētā siltumapgāde/ aukstumapgāde	SIA "Liepājas enerģija" siltumtīkli, kas nodrošina centralizēto siltumapgādi vairāk nekā 1,2 tūkstotim ēku Liepājā.	✓
4.20. Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	SIA "Liepājas enerģija" koģenerācijas stacija, kurā siltuma un elektroenerģijas izstrādei izmanto šķeldu. Tās jauda – 10 MW_{th} un 2 MW_{el}.	✓
4.24. Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	SIA "Liepājas enerģija" ražotnes, kurās siltumenerģijas izstrādei izmanto šķeldu. To kopējā jauda – 40 MW_{th}.	✓
4.29. Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	AS "Latvenergo" TEC-1 un TEC-2, kurā elektroenerģijas izstrādei kondensācijas režīmā izmanto dabasgāzi. Ražotnes jauda kondensācijas režīmā – 1 015 MW_{el}.	
4.30. Augstefektīva siltuma/ aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	AS "Latvenergo" TEC-1 un TEC-2 un SIA "Liepājas enerģija" koģenerācijas stacija, kurās siltuma un elektroenerģijas izstrādei izmanto dabasgāzi. Šo ražotņu kopējā jauda – 691 MW_{th} un 992 MW_{el} (ar TEC-2 koģenerācijas režīmā).	
4.31. Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	AS "Latvenergo" TEC un SIA "Liepājas enerģija" ražotnes (1 057 MW_{th}), kurās siltumenerģija tiek ražota ar dabasgāzi ūdenssildāmajos katlos un kuru saražotā siltumenerģija tiek nodota centralizētā siltumapgādes sistēmā.	
6.15. Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 107. Ar *Elektrum Drive* lietotni uzlādes var veikt arī sadarbības partneru uzlādes stacijās – kopā klientiem pieejamas 1 590 pieslēgvietas visās Baltijas valstīs.	✓

4.3. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju

Vēja enerģijas ražošana veicina klimata pārmaiņu mazināšanu, jo tās darbības laikā nerodas emisijas.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Atkrastesmjūras vēja projekti netiek plānoti vai īstenoti; līdz ar to prasības, kas attiecas uz ietekmi uz jūras vidi, nav piemērojamas.

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

Atbilstoši ES Taksonomijas *DNSH* kritērijiem *Latvenergo* koncerns integrē aprites ekonomikas principus vēja parku attīstībā, īpašu uzmanību pievēršot ilgtspējīgai resursu izmantošanai un materiālu efektivitātei. Iekārtas un komponenti tiek izvēlēti tā, lai nodrošinātu to ilgmūžību, pārstrādājamību un piemērotību demontāžai, atjaunošanai un materiālu atgūšanai to kalpošanas laika beigās.

Šie principi ir iekļauti koncerna Ilgtspējas stratēģijā, kas veicina atjaunojamās enerģijas tehnoloģijās izmantoto materiālu ilgmūžību, atkārtotu izmantošanu un pārstrādājamību. Vēja turbīnām koncerns tiecas nodrošināt, ka vismaz 90 % materiālu ir pārstrādājami to dzīves cikla beigās, tādējādi veicinot atkritumu samazināšanu un aprites materiālu plūsmas.

Aprites ekonomikas apsvērumi tiek integrēti projektu izstrādē un, attiecīgos gadījumos, arī IVN procesā, tostarp izvērtējot materiālu izvēli, projektēšanu demontāžai un apsaimniekošanu dzīves cikla beigās. Arī piegādātāju izvēlē tiek ņemta vērā atbilstība ar aprites ekonomiku saistītajām prasībām.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Latvenergo koncerna vēja parku projekti tiek attīstīti atbilstoši ES Taksonomijas *DNSH* kritērijiem attiecībā uz bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzību un atjaunošanu. IVN vai sākotnējās izvērtēšanas procedūras tiek veiktas saskaņā ar Direktīvu 2011/92/ES, lai identificētu un novērtētu iespējamo ietekmi uz bioloģiski jutīgām teritorijām. Ja nepieciešams, tiek veikti mērķēti izvērtējumi un projekta plānošanā un īstenošanā tiek integrēti atbilstoši ietekmes mazināšanas un, nepieciešamības gadījumā, kompensējošie pasākumi.

Vēja parki parasti tiek izvietoti ārpus *Natura 2000* teritorijām, ES prioritārajiem biotopiem un mikroliegumiem. Tomēr IVN procesā tiek izvērtēta iespējamā ietekme uz tuvumā esošajām aizsargājamām teritorijām un aizsargājamām sugām, un, ja nepieciešams, tiek piemēroti piesardzības pasākumi. Tie ietver pasākumus risku mazināšanai saistībā ar putniem un sikspārņiem, piemēram, darbības ierobežojumus, sugām specifiskus plānošanas risinājumus un aizsardzības sistēmu izmantošanu.

Putnu un sikspārņu monitoringa programmas tiek īstenotas sadarbībā ar valsts vides iestādēm gan pirms darbības uzsākšanas, gan pēc tās. Monitoringa rezultāti atbalsta adaptīvo pārvaldību un nodrošina savlaicīgu papildu ietekmes mazināšanas pasākumu ieviešanu, ja tas nepieciešams.

Pašlaik netiek plānoti vai īstenoti jūras atkrastes vēja projekti, tādēļ prasības, kas izriet no Jūras stratēģijas pamatdirektīvas (2008/56/EK), šajā posmā nav piemērojamas.

4.5. Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju

Latvenergo koncerna HES tiek novērtētas kā būtisku ieguldījumu sniedzošas klimata pārmaiņu mazināšanā saskaņā ar ES Taksonomijas regulu. Šis secinājums balstīts uz atbilstību *(b)* kritērijam, kas nosaka, ka elektroenerģijas ražošanas iekārtas jaudas blīvumam jāpārsniedz 5 W/m². Jaudas blīvums tiek aprēķināts kā uzstādītās jaudas attiecība pret elektroenerģijas ražošanai izmantotās ūdenskrātuves virsmas laukumu.

Latvenergo HES pārsniedz 5 W/m² slieksni, tādējādi atbilstot šī kritērija prasībām. Tas apliecina efektīvu zemes un ūdens resursu izmantošanu, nodrošinot labvēlīgu līdzsvaru starp elektroenerģijas ražošanas jaudu un ietekmi uz vidi.

Tika piemērots *(b)* kritērijs, jo HES izmanto mākslīgus ūdenskrātuves rezervuārus un tādējādi neatbilst caurteces iekārtu definīcijai. Lai gan dzīves cikla SEG emisijas nebija galvenais vērtēšanas kritērijs, šo iekārtu darbība ir saistīta ar zemām emisijām, kas raksturīgas uz ūdenskrātuvēm balstītai hidroenerģijai, tādējādi vēl vairāk apliecinot to ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Latvenergo HES darbība ir saskaņota ar nacionālajiem ūdens resursu apsaimniekošanas tiesību aktiem un atbilst Direktīvas 2000/60/EK (Ūdens pamatdirektīva) prasībām, tostarp 4. pantam. Katra iekārta darbojas, pamatojoties uz spēkā esošu ūdens lietošanas atļauju, ko izsniedz Valsts vides dienests, un kurā noteikti saistoši ekspluatācijas un vides nosacījumi, lai nodrošinātu ilgtspējīgu ūdens izmantošanu un ūdens objektu aizsardzību.

Ekspluatācijas režīmus nosaka apstiprināti ūdenskrātuvju apsaimniekošanas noteikumi un hidrotehniskās drošības programmas, kas aptver ūdens līmeņu pārvaldību, caurplūdes regulēšanu, monitoringa prasības un ārkārtas situāciju procedūras. Ūdens līmeņu un novadījumu regulēšana ir izstrādāta tā, lai uzturētu hidroloģisko stabilitāti un novērstu pēkšņas izmaiņas, kas varētu negatīvi ietekmēt attiecīgo ūdens objektu ekoloģisko stāvokli.

Monitorings tiek veikts saskaņā ar atļauju nosacījumiem un ietver regulārus ūdens līmeņu un caurplūdes apjomu mērījumus, ziņošanu kompetentajām iestādēm, kā arī periodisku ekspluatācijas pasākumu pārskatīšanu. Stacijas darbojas integrētā upju baseinu apsaimniekošanas sistēmā un ilgtermiņā nepasliktina labas ekoloģiskās kvalitātes vai potenciāla sasniegšanu, tādējādi veicinot ilgtspējību un Ūdens pamatdirektīvas prasību ievērošanu.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Latvenergo HES darbojas saskaņā ar valsts vides aizsardzības normatīvajiem aktiem, kā arī Direktīvas 2011/92/ES (IVN direktīva) un Direktīvas 2000/60/EK prasībām. Vides apsvērumi, tostarp bioloģiskās daudzveidības aizsardzība, ir integrēti ūdens lietošanas atļaujās, nosakot ekspluatācijas režīmus, ūdenskrātuvju apsaimniekošanas noteikumus un hidrotehniskās drošības pasākumus.

Lai gan struktūra zivju migrācijas nodrošināšanai pašlaik nav ierīkota, *Latvenergo* īsteno mazināšanas un kompensējošos pasākumus ūdens ekosistēmu bioloģiskās daudzveidības atbalstam. Tie ietver ikgadējas finanšu iemaksas zivju resursu atjaunošanai Daugavas upes baseinā, kā arī praktiskus pasākumus, piemēram, zivju mazuļu ielaišanu, mākslīgo nārsta ligzdu ierīkošanu, dzīvotņu uzlabošanu pietekās un upju gultnes atjaunošanas darbus.

Papildus tam uzņēmums sadarbojas ar zinātniskajām institūcijām, lai, balstoties uz Daugavas baseina rīcības plānu, pētītu risinājumus migrējošo zivju dzīves apstākļu uzlabošanai.

4.9. Elektroenerģijas pārvade un sadale

Latvijas elektroenerģijas sistēma, tostarp AS "Sadales tīkls" pārvaldītais sadales tīkls, ir daļa no savienotās Eiropas elektroenerģijas sistēmas (*ENTSO-E*). Šī integrācija nodrošina koordinētu sistēmas darbību, pārrobežu elektroenerģijas plūsmas un kopējo sistēmas stabilitāti, veicinot zema oglekļa un atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas efektīvu integrāciju visā Eiropā.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

Atkritumi, kas rodas būvniecības, uzturēšanas un ekspluatācijas izbeigšanas darbu laikā, tiek apsaimniekoti atbilstoši atkritumu hierarhijai, par prioritāti nosakot atkritumu rašanās novēršanu, atkārtotu izmantošanu un pārstrādi. Visās darbībās tiek īstenota atsevišķa atkritumu savākšana, un visi atkritumi tiek nodoti licencētiem atkritumu apsaimniekotājiem.

Ciktāl tas ir tehniski un ekonomiski iespējams, demontētie materiāli un iekārtas tiek atkārtoti izmantoti, atjaunoti vai pārstrādāti.

Aprites ekonomikas principi tiek integrēti arī iepirkumu un projektu plānošanas procesos, veicinot pārstrādāto vai sekundāro materiālu izmantošanu, vienlaikus nodrošinot atbilstību kvalitātes, drošības un ekspluatācijas prasībām. Uzraudzība un iekšējās kontroles mehānismi sekmē nepārtrauktu uzlabojumu atkritumu apjoma samazināšanā, materiālu atgūšanā un resursu efektīvā izmantošanā.

- **Piesārņojuma novēršana un kontrole**

Būvniecības, uzturēšanas un modernizācijas darbi tiek veikti saskaņā ar atzītiem vides, darba aizsardzības un veselības drošības standartiem. Vides prasības ir integrētas ekspluatācijas procedūrās un tiek pārbaudītas regulāru inspekciju laikā, aptverot atkritumu apsaimniekošanu, ķīmisko vielu apriti, degvielas uzglabāšanu, augsnes un ūdens aizsardzību, kā arī piesārņojuma novēršanas pasākumus.

Vides incidentu gadījumā apmācīts personāls nekavējoties rīkojas, lai ierobežotu un novērstu ietekmi, un visi piesārņotie materiāli tiek apsaimniekoti, iesaistot licencētus atkritumu apsaimniekotājus saskaņā ar nacionālajiem normatīvajiem aktiem. Preventīvie pasākumi, darbinieku apmācības, uzturēšanas programmas un periodiskas pārbaudes veicina pastāvīgu risku samazināšanu.

AS "Sadales tīkls" ievēro Padomes ieteikumu 1999/519/EK par sabiedrības pakļautības elektromagnētiskajiem laukiem ierobežošanu, un visa infrastruktūra tiek projektēta un ekspluatēta ieteikto robežvērtību ietvaros. Uzņēmums apliecina, ka polihlorētie bifenili (PHB/PCB) elektroiekārtās netiek izmantoti; iepirkumu politika aizliedz PCB saturošu komponentu izmantošanu, un visas mantotās iekārtas ir pilnībā demontētas un utilizētas atbilstoši normatīvo aktu prasībām.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Lai gan vidējā un zemsprieguma elektroenerģijas sadales infrastruktūrai saskaņā ar Direktīvu 2011/92/ES vai nacionālajiem normatīvajiem aktiem netiek prasīts obligāts ietekmes uz vidi novērtējums, visas būvniecības, uzturēšanas un modernizācijas darbības tiek īstenotas, pienācīgi ņemot vērā vides aizsardzības prasības un iespējamo ekoloģisko ietekmi.

Darbības tiek veiktas saskaņā ar normatīvajiem aktiem, kas reglamentē īpaši aizsargājamas dabas teritorijas, tostarp *Natura 2000* teritorijas. Attiecīgos gadījumos no Valsts vides dienesta tiek saņemti tehniskie noteikumi, kas tiek integrēti projektu plānošanā un īstenošanā. Ietekme uz vidi tiek mazināta, piemērojot selektīvu veģetācijas apsaimniekošanu gaisvadu līniju trasēs, pakāpeniski aizstājot gaisvadu līnijas ar pazemes kabeļiem, kā arī izmantojot izolētus vadus savvaļas dzīvnieku apdraudējuma samazināšanai.

Jūtīgu sugu aizsardzībai darbi nozīmīgu dzīvotņu tuvumā, tostarp balto stārķu ligzdošanas vietās, tiek plānoti ārpus vairošanās un ligzdošanas sezonām. Papildu pasākumi, piemēram, balstu marķēšana, putnu aizsardzības ierīces un mērķtiecīga uzraudzība sadarbībā ar vides aizsardzības iestādēm, veicina savlaicīgu risku identificēšanu un pielāgotu mazināšanas pasākumu īstenošanu.

4.10. Elektroenerģijas uzkrāšana

Darbība veicina klimata pārmaiņu mazināšanu, nodrošinot mainīgu atjaunīgās enerģijas avotu, piemēram, saules un vēja enerģijas, integrāciju elektroenerģijas sistēmā. BESS uzkrāj lieko atjaunīgās elektroenerģijas apjomu un piegādā to periodos ar paaugstinātu pieprasījumu, tādējādi atbalstot elektrotīkla balansēšanu un samazinot elektroenerģijas sistēmas darbībā netieši radītās SEG emisijas.

Nodrošinot laika elastību starp elektroenerģijas ražošanu un patēriņu, BESS veicina lielāku atjaunīgās enerģijas izmantošanu, samazina elektroenerģijas ierobežošanu un uzlabo elektrotīkla uzticamību un noturību. Tas atbalsta pāreju uz zema oglekļa elektroenerģijas sistēmu saskaņā ar ES klimata un dekarbonizācijas mērķiem.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Šis kritērijs nav piemērojams BESS iekārtām, jo tās neparedz tiešu ūdens ņemšanu no dabiskām ūdenstilpēm vai notekūdeņu novadīšanu tajās.

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

BESS iekārtu gadījumā atkritumu apsaimniekošana tiek nodrošināta saskaņā ar atkritumu hierarhiju un piemērojamajiem aprites ekonomikas principiem. Akumulatoru un ar tiem saistīto komponentu apsaimniekošana to dzīves cikla noslēgumā tiek nodrošināta ar līgumiskām vienošanām ar licencētiem un sertificētiem atkritumu apsaimniekotājiem, kā arī ar dokumentētām procedūrām utilizācijai, pārstrādei un atgūšanai.

Visi BESS dzīves cikla posmi, tostarp iepirkums, ekspluatācija un demontāža, tiek īstenoti atbilstoši iekšējām vides un aprites ekonomikas politikām, kā arī piemērojamiem nacionālajiem un ES normatīvajiem aktiem. Dzīves cikla noslēguma apsaimniekošanas risinājumi, tostarp finanšu nodrošinājums pārstrādei un atgūšanai, ir integrēti projektu plānošanā un dokumentēti ar iekšējām procedūrām un pārbaudītiem līgumiem.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

BESS iekārtas atbilst ES Taksonomijas D pielikumā noteiktajiem kritērijiem. Projekti neatrodas bioloģiskajai daudzveidībai jutīgās teritorijās vai to tuvumā, tostarp *Natura 2000* teritorijās, UNESCO Pasaules mantojuma vietās, nozīmīgajās bioloģiskās daudzveidības teritorijās vai citās aizsargājamās teritorijās; līdz ar to formāls IVN vai atbilstošais izvērtējums nav nepieciešams.

Attiecīgajos gadījumos tiek veikts iekšējs vides izvērtējums, lai novērtētu iespējamo ietekmi uz vietējām ekosistēmām, sugām un dzīvotnēm, ņemot vērā konkrētās vietas apstākļus un iespējamo ietekmi gan būvniecības, gan ekspluatācijas laikā. Balstoties uz šiem izvērtējumiem, pēc nepieciešamības tiek piemēroti preventīvi un ietekmi mazinoši pasākumi, tostarp rūpīga vietas izvēle, zemes traucējumu minimizēšana, piesārņojuma novēršanas un atkritumu apsaimniekošanas prakses ieviešana, kā arī ekspluatācijas uzraudzība.

4.11. Termiskās enerģijas uzkrāšana

Iekārta nodrošina siltumenerģijas uzkrāšanu un tās turpmāku nodošanu lietošanai siltuma veidā, funkcionējot kā neatņemama energoapgādes sistēmas sastāvdaļa.

Nodrošinot elastību siltuma piegādes laikā, siltumenerģijas uzkrāšanas tvertne veicina enerģijas sistēmas darbības optimizāciju un efektīvāku energoresursu izmantošanu. Tas palīdz samazināt SEG emisijas sistēmas līmenī un atbalsta klimata pārmaiņu mazināšanas mērķus saskaņā ar ES Taksonomiju.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. Pielāgošanās klimata pārmaiņām sadaļu

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

TEC-2 siltumenerģijas uzkrāšanas tvertnes darbībā netiek izmantota pazemes siltumenerģijas uzkrāšana ūdens nesējslāņos (ATES), kā arī netiek izmantoti gruntsūdeņi vai ūdens nesējslāņi. Iekārta darbojas kā slēgta tipa siltumenerģijas uzkrāšanas sistēma un tai nav nepieciešama ūdens ieguve, reinjekcija vai pazemes ūdensobjektu izmaiņas.

Tā kā darbība neietilpst pazemes siltumenerģijas uzkrāšanas (ATES) kategorijā, B pielikumā noteiktie kritēriji nav piemērojami.

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

Ar darbību saistītā atkritumu apsaimniekošana tiek veikta saskaņā ar piemērojamajiem nacionālajiem atkritumu apsaimniekošanas un vides aizsardzības normatīvajiem aktiem.

Atkritumi, kas rodas būvniecības, ekspluatācijas un uzturēšanas laikā, tiek apsaimniekoti atbilstoši normatīvo aktu prasībām un noteiktajai ekspluatācijas praksei.

Atkritumu plūsmas tiek pārvaldītas, pamatojoties uz līgumiem ar licencētiem atkritumu apsaimniekotājiem, nodrošinot pienācīgu savākšanu, apstrādi, reģenerāciju un apglabāšanu. Ciktāl tas ir iespējams, atkritumu apsaimniekošanā tiek noteikta prioritāte atkritumu rašanās novēršanai, atkārtotai izmantošanai, pārstrādei un reģenerācijai, ievērojot aprites ekonomikas principus.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Siltumenerģijas uzkrāšanas iekārta ir izbūvēta esošajā TEC-2 teritorijā un atrodas esošajās ēkās, nepaplašinot zemes izmantošanu un neveidojot jaunas apbūves teritorijas. Darbība norisinās jau industrializētā vidē un neietver iejaukšanos dabiskajos biotopos vai ekosistēmās.

Iekārta neietekmē *Natura 2000* teritorijas vai citas aizsargājamas dabas teritorijas un nepalielina industriālo avāriju risku. Saskaņā ar nacionālo likumu par ietekmes uz vidi novērtējumu ne vides ietekmes novērtējums, ne sākotnējais izvērtējums nebija nepieciešams.

4.15. Centralizētā siltumapgāde/aukstumapgāde

Darbība atbilst kritērijam *(a)*, kas piemērojams centralizētās siltumapgādes cauruļvadu un ar tiem saistītās infrastruktūras būvniecībai un ekspluatācijai, ja sistēma atbilst efektīvas centralizētās siltumapgādes sistēmas definīcijai, kā noteikts Direktīvas 2012/27/ES 2. panta 41. punktā.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Potenciālie riski, kas saistīti ar ūdens kvalitāti un slodzi uz ūdens resursiem, tiek identificēti un risināti, nosakot prasības piegādātājiem un būvniecības procesiem. Ūdens aizsardzības aspekti ir integrēti gan iepirkuma, gan centralizētās siltumapgādes cauruļvadu izbūves būvniecības posmos.

Cauruļvadu izbūvē tiek izmantotas rūpnieciski izolētas caurules, un iepirkuma dokumentācijā ir iekļautas tehniskās un vides prasības, kas saistītas ar ūdens aizsardzību. Būvdarbu laikā vides un ūdens aizsardzības pasākumi tiek īstenoti saskaņā ar attiecīgo tehnisko dokumentāciju.

- **Piesārņojuma novēršana un kontrole**

Uzņēmums iepērk iekārtas, kas atbilst labākajām pieejamajām tehnoloģijām. Iekārtas, kas tiek izmantotas saistībā ar šo darbību un ietilpst Direktīvas 2009/125/EK tvērumā, attiecīgajos gadījumos atbilst noteiktajām energoefektivitātes un ekodizaina prasībām, tādējādi nodrošinot efektīvu piesārņojuma novēršanu un kontroli.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Centralizētās siltumapgādes infrastruktūras attīstība un ekspluatācija tiek veikta saskaņā ar piemērojamajiem nacionālajiem vides un būvniecības normatīvajiem aktiem. Saskaņā ar valsts tiesību aktiem attiecīgajām darbībām nav nepieciešams ietekmes uz vidi novērtējums. Attiecīgajos gadījumos no kompetentās vides iestādes tiek saņemti tehniskie noteikumi, kuros ir noteiktas prasības attiecībā uz resursu izmantošanu un piesārņojuma novēršanu.

Būvniecības darbi tiek īstenoti saskaņā ar noteiktu atļauju saņemšanas, saskaņošanas un uzraudzības procesu, nodrošinot, ka darbi tiek veikti bez būtiskas nelabvēlīgas ietekmes uz bioloģisko daudzveidību vai ekosistēmām.

4.20. Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju

Darbība sniedz būtisku ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Siltuma un elektroenerģijas ražošana balstās uz meža biomasu, kas atbilst ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma kritērijiem, kas noteikti Direktīvas (ES) 2018/2001 29. pantā.

Latvijā atbilstība šiem kritērijiem tiek pierādīta saskaņā ar Ministru kabineta 2022. gada 2. novembra noteikumiem Nr. 686, kuros ir noteikta kārtība, kādā pamato atbilstību biomasas ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma prasībām. SIA "Liepājas enerģija" atbilstību apliecina, izmantojot uzņēmuma (komersanta) ilgtspējas shēmu, kā to pieļauj nacionālie tiesību akti, ar kuriem transponēts Direktīvas (ES) 2018/2001 30. pants.

Uzņēmuma ilgtspējas shēmas piemērošana ļauj pamatot atbilstību operatora līmenī gadījumos, kad netiek piemērotas noteiktās brīvprātīgās vai nacionālās shēmas.

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Darbība tiek īstenota saskaņā ar piemērojamajiem nacionālajiem tiesību aktiem. Latvijas Valsts vides dienests ir izsniedzis atļaujas piesārņojošo darbību veikšanai, kurās ir noteikti saistoši nosacījumi attiecībā uz ūdens aizsardzību. Informācija par izsniegtajām atļaujām ir publiski pieejama oficiālajā piesārņojošo darbību reģistrā un atļauju reģistrā.

- **Piesārņojuma novēršana un kontrole**

Gadījumos, kad iekārtas ietilpst Direktīvas 2010/75/ES tvērumā, emisijas nepārsniedz emisiju līmeņus, kas saistīti ar labākajām pieejamajām tehnoloģijām, kā noteikts attiecīgajos labāko pieejamo tehnoloģiju secinājumos.

Sadedzināšanas iekārtām ar nominālo siltuma jaudu virs 1 MW, bet zem lielo sadedzināšanas iekārtu sliekšņiem, emisijas atbilst Direktīvas (ES) 2015/2193 II pielikuma 2. daļā noteiktajām robežvērtībām. Atbilstība tiek nodrošināta, pamatojoties uz Valsts vides dienesta izsniegtajām piesārņojošo darbību atļaujām, kurās ir noteiktas juridiski saistošas emisiju robežvērtības saskaņā ar ES tiesību aktiem.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

IVN ir nepieciešams sadedzināšanas iekārtām gadījumos, kas noteikti Latvijas normatīvajos aktos, ņemot vērā tādus faktorus kā uzstādītā jauda un darbības raksturs. Ja IVN ir nepieciešams, tas tiek veikts saskaņā ar normatīvo aktu prasībām, un konstatētie vides riski tiek izvērtēti un risināti.

Gadījumos, kad IVN nav nepieciešams, darbība tiek regulēta saskaņā ar valsts piesārņojošo darbību atļauju sistēmu. Vides aspekti, kas ir būtiski bioloģiskajai daudzveidībai un ekosistēmām, tostarp ietekme uz ūdens resursiem, gaisa emisijas un atkritumu apsaimniekošana, tiek izvērtēti un pārvaldīti, pamatojoties uz Valsts vides dienesta izdotajām atļauju prasībām.

Šis regulējuma ietvars nodrošina, ka iespējamā ietekme uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām tiek identificēta, nepieciešamības gadījumā mazināta.

4.24. Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju

Darbība atbilst kritērijiem, kas nosaka būtisku ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Siltuma ražošana 4.24. aktivitātes ietvaros izmanto meža biomasu, kas atbilst ilgtspējas un SEG ietaupījuma kritērijiem, kas noteikti Direktīvas (ES) 2018/2001 29. pantā. Latvijā atbilstība šiem kritērijiem tiek pierādīta saskaņā ar Ministru kabineta 2022. gada 2. novembra noteikumiem Nr. 686, kuros ir noteikta kārtība, kādā pamato un sertificē atbilstību biomasas ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma prasībām.

SIA "Liepājas enerģija" atbilstību apliecina, izmantojot uzņēmuma (komersanta) ilgtspējas shēmu, kā to pieļauj nacionālie tiesību akti, ar kuriem transponēts Direktīvas (ES) 2018/2001 30. pants. Shēma tiek piemērota operatora līmenī un ļauj pamatot atbilstību ilgtspējas prasībām gadījumos, kad netiek piemērotas noteiktās brīvprātīgās vai nacionālās shēmas.

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Darbība tiek īstenota saskaņā ar piemērojamajiem nacionālajiem tiesību aktiem. Latvijas Valsts vides dienests ir izsniedzis atļaujas videi piesārņojošu darbību veikšanai, kurās ir noteikti saistoši nosacījumi attiecībā uz ūdens aizsardzību. Informācija par izsniegtajām atļaujām ir publiski pieejama oficiālajā reģistrā.

- **Piesārņojuma novēršana un kontrole**

Gadījumos, kad iekārtas ietilpst Direktīvas 2010/75/ES tvērumā, emisijas nepārsniedz emisiju līmeņus, kas saistīti ar labākajām pieejamajām tehnoloģijām, kā noteikts attiecīgajos labāko pieejamo tehnoloģiju secinājumos.

Sadedzināšanas iekārtām ar nominālo siltuma jaudu virs 1MW, bet zem lielo sadedzināšanas iekārtu sliekšņiem, emisijas atbilst Direktīvas (ES) 2015/2193 II pielikuma 2. daļā noteiktajām robežvērtībām. Atbilstība tiek nodrošināta, pamatojoties uz Valsts vides dienesta izsniegtajām piesārņojošo darbību atļaujām, kurās ir noteiktas juridiski saistošas emisiju robežvērtības saskaņā ar ES tiesību aktiem.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

IVN ir nepieciešams sadedzināšanas iekārtām gadījumos, kas noteikti Latvijas normatīvajos aktos, ņemot vērā tādus faktorus kā uzstādītā jauda un darbības raksturs. Ja IVN ir nepieciešams, tas tiek veikts saskaņā ar normatīvo aktu prasībām, un identificētie vides riski tiek izvērtēti un novērsti.

6.15. Mazoglegļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra

Darbība ietver publiski pieejamas elektrotransporta uzlādes infrastruktūras būvniecību, modernizāciju un ekspluatāciju. Ar zīmolu *Elektrum Drive Latvenergo* koncerns sattīsta un uztur elektrotransporta uzlādes tīklu Latvijā, Lietuvā un Igaunijā.

Uzlādes infrastruktūra ir izstrādāta tā, lai nodrošinātu viedo uzlādi un nākotnē integrāciju elektroenerģijas tīklā, tādējādi veicinot sistēmas elastību un atjaunojamās elektroenerģijas efektīvu izmantošanu. Līdz ar to darbība kvalificējas kā veicinoša darbība saskaņā ar Regulas (ES) 2020/852 10. panta 1. punkta i) apakšpunktu, atbalstot pāreju uz klimatneitrālu ekonomiku.

Darbība atbilst ES Taksonomijas tehniskajiem izvērtēšanas kritērijiem, kas noteikti 1. punkta a) apakšpunktā, jo infrastruktūra ir paredzēta tikai tādu transportlīdzekļu ekspluatācijai, kuriem nav CO_2 emisiju no izplūdes caurules. Infrastruktūra netiek izmantota fosilā kurināmā transportēšanai vai uzglabāšanai.

- **Pielāgošanās klimata pārmaiņām**

Sk. "Pielāgošanās klimata pārmaiņām".

- **Ūdens un jūras resursu ilgtspējīga izmantošana un aizsardzība**

Darbība atbilst kritērijiem, kas noteikti ES Taksonomijas Deleģētā akta B pielikumā. Vides riski, kas saistīti ar ūdens kvalitāti, tiek identificēti un risināti, piemērojot atbilstošus plānošanas un projektēšanas pasākumus. Elektrotransporta uzlādes infrastruktūras attīstība un ekspluatācija ietver minimālu ūdens izmantošanu un neietver novadīšanu ūdens vidē vai mijiedarbību ar jūras vidi, kā rezultātā risks ūdensobjektiem ir nebūtisks.

Lai gan darbībai nav piemērojams IVN saskaņā ar Direktīvu 2011/92/ES, tiek ņemti vērā attiecīgie ūdens aizsardzības aspekti, lai netiktu apdraudēta laba ūdensobjektu stāvokļa un ekoloģiskā potenciāla sasniegšana. Preventīvie pasākumi ietver necaurlaidīgu segumu izmantošanu, atbilstošu lietusūdens novadīšanas sistēmu izbūvi un izvairīšanos no būvniecības darbiem jutīgās ūdensvidēs.

- **Pāreja uz aprites ekonomiku**

Tiek īstenoti pasākumi, lai samazinātu atkritumu rašanos un nodrošinātu nebīstamo būvniecības un nojaukšanas atkritumu atkārtotu izmantošanu, pārstrādi vai citu veidu atgūšanu saskaņā ar atkritumu hierarhiju un labākajām pieejamajām tehnoloģijām.

Atkritumu apsaimniekošana tiek nodrošināta, pamatojoties uz līgumiem ar licencētiem atkritumu apsaimniekotājiem, kas garantē atkritumu izsekojamību un dokumentāciju, kas apliecina atbilstību atgūšanas prasībām. Šāda prakse veicina resursu efektīvu izmantošanu, samazina ietekmi uz vidi un sekmē Eiropas Savienības aprites ekonomikas mērķu sasniegšanu.

- **Piesārņojuma novēršana un kontrole**

Darbība atbilst *DNSH* prasībām, piemērojot piesārņojuma novēršanas pasākumus būvniecības un ekspluatācijas laikā. Darbi tiek veikti, izmantojot zemu emisiju tehniku, kontrolētu materiālu apstrādi un atbilstošu darbu plānošanu, lai ierobežotu trokšņa, putekļu un citu emisiju rašanos.

Būvuzņēmēji piemēro labākās pieejamās tehnoloģijas un atzītus vides standartus, nodrošinot minimālu ietekmi uz gaisa kvalitāti, augsni un apkārtējo vidi visā projekta dzīves ciklā.

- **Bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzība un atjaunošana**

Elektrotransporta uzlādes infrastruktūras būvniecība un ekspluatācija nerada būtiskus riskus bioloģiskajai daudzveidībai vai ekosistēmām. Tomēr tiek īstenoti pasākumi, lai novērstu kaitējumu vietējiem biotopiem un sugām, tostarp atbildīga veģetācijas apsaimniekošana, lai nepieļautu invazīvo sugu izplatīšanos.

Lai gan šai darbībai parasti nav nepieciešams pilns IVN, tiek ņemti vērā piemērojamie tiesiskie regulējumi, un attiecīgos gadījumos tiek veikta sākotnējā izvērtēšana vai atbilstošs novērtējums, kā arī īstenoti nepieciešamie mazināšanas pasākumi. Visi darbi tiek veikti saskaņā ar vides labāko praksi.

Pielāgošanās klimata pārmaiņām

Atbilstības novērtējums pielāgošanās klimata pārmaiņu (CCA) kritērijam visām Latvenergo koncerna ES Taksonomijai atbilstošajām darbībām ir veikts saskaņā ar prasībām, kas noteiktas Komisijas Deleģētajā regulā (ES) 2021/2139, tostarp A pielikumā, kurā ir definēti kritēriji būtisku fizisko klimata risku identificēšanai, novērtēšanai un pārvaldībai visā aktīvu un saimnieciskās darbības dzīves ciklā.

Klimata risku pārvaldība ir integrēta koncerna stratēģiskajā plānošanā, risku pārvaldības sistēmā un investīciju lēmumu pieņemšanas procesos, tādējādi nodrošinot atbilstību ES Taksonomijas prasībai neradīt būtisku kaitējumu klimata noturībai. Lai gan vispārējā risku pārvaldības sistēma aptver gan pārejas, gan fiziskos klimata riskus, CCA novērtējums, atbilstoši ES Taksonomijas prasībām, ir īpaši vērsts uz fiziskajiem klimata riskiem.

Fizisko klimata risku novērtējums ir balstīts uz starptautiski atzītām metodoloģijām (tostarp ANO Klimata pārmaiņu starpvaldību padomes IPCC AR6 ziņojumiem un Klimata ar finanšu informāciju saistītās atklāšanas darba grupas (TCFD) ieteikumiem), Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra izstrādātajām reģionālajām klimata prognozēm, Eiropas Komisijas klimata apdraudējumu klasifikāciju, kā arī vairākiem klimata scenārijiem (SSP1-2.6, SSP2-4.5, SSP3-7.0) īstermiņam, vidējam termiņam un ilgtermiņam.

Saskaņā ar Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2021/2139 A pielikumu klimata risku novērtējums ietver klimata apdraudējumu identificēšanu, ievainojamības analīzi (tostarp iedarbību, jutīgumu un pielāgošanās spējas), kā arī pielāgošanās pasākumu īstenošanu, lai risinātu identificētos būtiskos riskus.

Visām ES Taksonomijai atbilstošajām darbībām ir identificēti un novērtēti attiecīgie akūtie riski (piemēram, vētras, ārkārtēji nokrišņi, karstuma viļņi, aukstuma periodi un apledojums) un hroniskie riski (tostarp ilgtermiņa izmaiņas temperatūrā, vēja režīmos, nokrišņu režīmos un hidroloģiskajā mainībā), ņemot vērā katra aktīva ģeogrāfisko atrašanās vietu, tehniskos raksturlielumus un paredzēto ekspluatācijas ilgumu.

Pamatojoties uz novērtējuma rezultātiem, ir īstenots klimata pielāgošanās pasākumu kopums, tostarp infrastruktūras noturības uzlabošana, operacionālās darbības un uzņēmējdarbības nepārtrauktības plānošana, reāllaika monitoringa un agrīnās brīdināšanas sistēmas, preventīvā uzturēšana un darbaspēka sagatavotība, kā arī klimata apsvērumu integrēšana investīciju plānošanā un aktīvu projektēšanā. Šie pasākumi ir izstrādāti, lai samazinātu ievainojamību pret identificētajiem klimata apdraudējumiem un nodrošinātu, ka pielāgošanās darbības nerada maladaptāciju vai nepalielina klimata riskus citur.

Novērtējums liecina, ka novērtētajām darbībām nav identificēti būtiski nemazināti fiziskie klimata riski, un ka atlikušos riskus pieņemamā līmenī pārvalda ieviestie pielāgošanās pasākumi. Novērtējums tiek regulāri atjaunināts un 2026. gada pārskata periodā tiks turpmāk paplašināts, iekļaujot piegādes ķēdes ietekmes un ilgtermiņa kumulatīvos riskus.

Pamatojoties uz veikto novērtējumu, *Latvenergo* koncerns secina, ka visas ES Taksonomijai atbilstošās darbības ir novērtētas kā atbilstošas pielāgošanās klimata pārmaiņām kritērijam, nodrošinot efektīvu fizisko klimata risku pārvaldību un atbilstību ES Taksonomijas prasībām attiecībā uz klimata noturību.

Atbilstība minimālajiem aizsargpasākumiem

Latvenergo koncerns apliecina atbilstību minimālo aizsardzības prasību ievērošanai saskaņā ar ES Taksonomijas regulas 3. panta c) punktu. Koncernā ir izveidota stabila pārvaldības un ētikas sistēma, kas ir saskaņota ar starptautiski atzītiem standartiem, tostarp OECD vadlīnijām daudznacionāliem uzņēmumiem, ANO Vadošajiem principiem uzņēmējdarbībai un cilvēktiesībām, SDO Deklarāciju par pamatprincipiem un tiesībām darbā, kā arī Starptautisko cilvēktiesību hartu.

Šie standarti ir integrēti visā *Latvenergo* koncerna darbībā, ieviešot galvenās iekšējās politikas. Ētikas kodekss, Ilgtspējas politika, Personāla vadības politika, Darba aizsardzības politika un Atalgojuma politika kopumā veicina nediskrimināciju, biedrošanās brīvību, drošus darba apstākļus un ētisku rīcību. Lai gan koncernā nav atsevišķas politikas, kas būtu īpaši vērsta uz neaizsargātām grupām, iekļaujošas pieejas principi ir integrēti Ētikas kodeksā un Personāla vadības politikā.

- **Pārvaldība un risku vadība**

Koncerns ir apstiprinājis šādas galvenās politikas, kas atbalsta tā pārvaldības un risku vadības sistēmas:

- Korporatīvās pārvaldības politika – nodrošina stratēģisko uzraudzību, caurskatāmību un atbildību, saskaņā ar OECD principiem valsts kapitālsabiedrību pārvaldībai;
- Risku vadības politika – nosaka principus un atbildības jomas nelabvēlīgas ietekmes identificēšanai un mazināšanai, tostarp jautājumos, kas saistīti ar ētiku un ietekmētajām kopienām;
- Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika – izveido mehānismus neētiskas rīcības novēršanai un uz to reaģēšanai;
- Nodokļu risku vadības procesu izstrādāšanas un uzturēšanas kārtība – nodrošina atbildīgu nodokļu pārvaldību un risku kontroli;
- Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politika – aizliedz sadarbību ar sankcionētām personām un organizācijām un nodrošina atbilstību normatīvajiem aktiem.

- **Ētiska rīcība un trauksmes cēlēju aizsardzība**

Ētikas kodekss ir viens no *Latvenergo* koncerna atbildīgas uzņēmējdarbības prakses stūrakmeņiem, nosakot augstus profesionālās rīcības, vienlīdzības un pretkorupcijas standartus. Tas ir saistošs gan darbiniekiem, gan sadarbības partneriem. Lai atbalstītu šo principu ievērošanu, koncernā ir ieviesta trauksmes celšanas sistēma, kas atbilst Direktīvas (ES) 2019/1937 prasībām. Trauksmes celšanas sistēmā ir pieejami vairāki ziņošanas kanāli, kas tiek nepārtraukti uzraudzīti un nodrošina iespēju jebkurai personai ziņot par krāpšanas gadījumiem, pārkāpumiem vai normatīvo aktu prasību neievērošanu *Latvenergo* koncernā – gan anonīmi, gan atklājot savu identitāti. Saņemtie ziņojumi tiek individuāli izskatīti saskaņā ar noteiktajām procedūrām, nodrošinot faktu, ietekmes un risku analīzi, atbilstošu rīcību, kā arī trauksmes cēlēja konfidencialitātes aizsardzību. Saņemtā informācija tiek sistemātiski izvērtēta atbildīgajā struktūrvienībā un apkopota regulāros ziņojumos koncerna vadībai. Lai nodrošinātu, ka darbinieki ikdienas darbā izprot un piemēro ētikas standartus un ziņošanas procedūras, regulāri tiek organizētas obligātas apmācības un izpratnes veicināšanas pasākumi.

- **Darbaspēka politikas un cilvēktiesības**

Latvenergo koncerns nodrošina savam darbaspēkam godīgu un iekļaujošu attieksmi, īstenojot šādas politikas:

- Personāla vadības politika – veicina darbinieku attīstību, vērtībās balstītu organizācijas kultūru un vienlīdzīgas iespējas;
- Darba aizsardzības politika – par prioritāti nosaka darbinieku veselību un drošību, tiecoties uz nulles negadījumu pieeju;
- Atlīdzības politika – nosaka taisnīgu, konkurētspējīgu un uz darba rezultātiem balstītu atalgojumu;
- Ilgtspējas politika – atbalsta drošu, iekļaujošu un cilvēktiesības ievērojošu darba vidi.

Lai gan koncernam nav atsevišķas politikas, kas īpaši attiektos uz neaizsargātām grupām, iekļaušanas un nediskriminācijas principi ir integrēti koncerna pamatpolitikās.

- **Atbildīga iepirkumu un piegādes ķēdes prakse**

Koncerns nodrošina ētisku un ilgtspējīgu iepirkumu, izmantojot:

- Iepirkumu politiku – regulē atbildīgu iepirkumu un sadarbību ar piegādātājiem;
- Iepirkumu organizēšanas noteikumi – nosaka caurskatāmu un godīgu iepirkumu procesu kārtību;
- Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem – nosaka prasības piegādātājiem attiecībā uz cilvēktiesību ievērošanu, ietekmi uz vietējām kopienām un ētisku rīcību.

Šo principu īstenošana visā piegādes ķēdē tiek nodrošināta, piemērojot Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem, tostarp informējot un izglītojot piegādātājus par piemērojamajām prasībām, kā arī veicinot sadarbību un informācijas apmaiņu. Piegādātāju pienācīga pārbaude balstās uz visaptverošu piegādes ķēdes risku novērtējumu, īpašu uzmanību pievēršot nozarēm, reģioniem un darījumu veidiem, kuros var pastāvēt paaugstināti cilvēktiesību riski. Pārskata periodā būtiski cilvēktiesību riski netika identificēti; attiecīgi piegādātāju auditi cilvēktiesību jomā netika veikti.

- **Sadarbība ar skartajām kopienām**

Latvenergo koncerns aktīvi sadarbojas ar skartajām kopienām, tostarp pamatiedzīvotājiem, izmantojot:

- Ilgtspējas politiku – par prioritāti izvirza kopienu attīstību un ieinteresēto pušu iesaisti;
- Vides un energopārvaldības politiku – veicina caurskatāmību un izglītošanu par ietekmi uz vidi;
- Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem – pieprasa piegādātājiem ievērot vietējo kopienu tiesības un konsultēties ar tām.

Koncerns nodrošina skaidru komunikāciju, organizē sabiedriskās apspriešanas un īsteno izglītojošas iniciatīvas, lai veicinātu izpratni par enerģētikas un ilgtspējas jautājumiem.

Taksonomijai nepiederīgās darbības

4.29. Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā

Latvenergo koncerns ekspluatē elektroenerģijas ražotnes, kuras izmanto fosilo gāzveida kurināmo (dabasgāzi). Šīm iekārtām ir būtiska nozīme elektroenerģijas sistēmas drošības, balansēšanas jaudu un piegādes drošuma nodrošināšanā Latvijā. Tās galvenokārt tiek izmantotas elastīgas elektroenerģijas ražošanas, rezervju jaudu un palīgpakalpojumu nodrošināšanai elektroenerģijas sistēmai, tādējādi veicinot pārvades tīkla stabilitāti un mainīgu atjaunojamo energoresursu integrāciju.

Elektroenerģijas ražošana, izmantojot fosilo gāzveida kurināmo, neatbilst ES Taksonomijas tehniskajiem pārbaudes kritērijiem, kas noteikti darbības 4.29. kategorizēšanai kā būtisks ieguldījums klimata pārmaiņu mazināšanā. Lai gan mūsdienīgas gāzes elektrostacijas darbojas ar augstāku efektivitāti un rada zemākas emisijas nekā novecojušas fosilo kurināmo tehnoloģijas, tās joprojām balstās uz fosilo energoresursu izmantošanu un līdz ar to neizpilda Taksonomijas atbilstības kritērijus.

Fosilo gāzveida kurināmo aizstāšana ar atjaunojamiem vai zema oglekļa satura gāzveida kurināmajiem šajās iekārtās pašlaik nav iespējama pietiekamā apjomā. *Latvenergo* turpina sekot līdzi tehnoloģiju attīstībai un normatīvā regulējuma izmaiņām atjaunojamo un zema oglekļa satura gāzu jomā.

Visas ar gāzi darbināmās elektroenerģijas ražotnes darbojas atbilstoši stingrām nacionālajām vides aizsardzības prasībām un ir iekļautas piesārņojošo darbību atļauju sistēmā, ko izsniedz kompetentās vides aizsardzības iestādes. Šīs atļaujas regulē emisijas gaisā, ūdenī un augsnē, nodrošinot, ka vides ietekme tiek pienācīgi pārvaldīta.

4.30. Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem

Latvenergo koncerns ekspluatē augstas efektivitātes koģenerācijas iekārtas, kas darbojas, izmantojot fosilo gāzveida kurināmo, un nodrošina gan elektroenerģijas, gan siltumenerģijas piegādi klientiem, galvenokārt centralizētās siltumapgādes sistēmās. Salīdzinājumā ar atsevišķu siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu šīs iekārtas uzlabo kopējo kurināmā izmantošanas efektivitāti un veicina emisiju samazinājumu sistēmas līmenī.

Neskatoties uz augsto efektivitāti, koģenerācija, izmantojot fosilo gāzveida kurināmo, neatbilst ES Taksonomijas tehniskajiem pārbaudes kritērijiem, kas noteikti darbībai 4.30. attiecībā uz būtisku ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Fosilo kurināmo izmantošana izslēdz iespēju šo darbību klasificēt kā Taksonomijai atbilstošu, pat gadījumos, kad tiek sasniegti noteiktie efektivitātes sliekšņi.

Koģenerācijas iekārtas tiek ekspluatētas atbilstoši piemērojamajiem ES un nacionālajiem vides aizsardzības tiesību aktiem, un uz tām attiecas Valsts vides dienesta izsniegtās atļaujas, kurās noteiktas saistošas emisiju robežvērtības un darbības nosacījumi.

Šie aktīvi turpina pildīt nozīmīgu lomu siltumapgādes drošuma un sistēmas elastības nodrošināšanā. Tomēr līdz brīdim, kad pāreja uz atjaunojamiem vai zema oglekļa satura gāzveida kurināmajiem kļūs tehniski un ekonomiski iespējama, darbība 4.30 tiek klasificēta kā ES Taksonomijai neatbilstoša.

4.31. Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā

Latvenergo koncerns nodrošina siltumenerģijas piegādi, kas ražota, izmantojot fosilo gāzveida kurināmo, efektīvās centralizētās siltumapgādes sistēmās, kā noteikts Direktīvā 2012/27/ES. Līdz ar to šī darbība ietilpst ES Taksonomijai piederīgo saimniecisko darbību tvērumā saskaņā ar darbību 4.31.

Tomēr siltumenerģijas ražošana, izmantojot fosilo gāzveida kurināmo, neatbilst ES Taksonomijas tehniskajiem pārbaudes kritērijiem darbības 4.31. ietvaros, neatkarīgi no centralizētās siltumapgādes sistēmas augstās efektivitātes. Attiecīgi darbība 4.31. tiek novērtēta kā ES Taksonomijai piederīga, bet neatbilstīga.

Siltumenerģijas ražotnes tiek ekspluatētas, pamatojoties uz spēkā esošām vides atļaujām, un atbilstoši piemērojamajām nacionālajām un ES prasībām attiecībā uz emisijām un vides aizsardzību. Šie aktīvi joprojām ir nepieciešami, lai nodrošinātu siltumapgādes nepārtrauktību un drošumu, jo īpaši augsta pieprasījuma periodos vai gadījumos, kad atjaunojamo siltumenerģijas avotu pieejamība ir ierobežota.

Uzskaites politikas

Galvenie principi, dubultā uzskaite un aproksimācijas

Finanšu rādītāju - ieņēmumu, kapitālizdevumu un darbības izdevumu- aprēķins ir veikts saskaņā ar ES Taksonomijas regulu (ES) 2020/852, tās deleģētajām regulām un saistītajiem normatīvajiem dokumentiem. Aprēķini balstās uz vairākiem pieņēmumiem, kas aprakstīti turpmāk. Detalizēta rādītāju proporciju informācija ir sniegta sadaļā "ES Taksonomijas tabulas".

Taksonomijai piederīgie un Taksonomijai atbilstīgie galvenie darbības rādītāji (KPI) tiek aprēķināti kā katrai konkrētai Taksonomijai piederīgai vai Taksonomijai atbilstīgai darbībai attiecināmo KPI attiecība pret *Latvenergo* koncerna kopējiem KPI. Nosakot skaitītājus, KPI tiek attiecināti uz Taksonomijai piederīgām vai Taksonomijai atbilstīgām darbībām, pamatojoties uz iepriekšējās sadaļās aprakstīto piederības un atbilstības novērtējumu.

Tiek pieņemts, ka visi ieņēmumi, Taksonomijas darbības izdevumi vai Taksonomijas kapitālizdevumi, kurus ir iespējams ticami attiecināt uz identificētu Taksonomijai piederīgu vai Taksonomijai atbilstīgu darbību, tiek klasificēti atbilstoši šai darbībai. Ieņēmumu un kapitālizdevumu galvenie darbības rādītāji ir tieši saistīti ar attiecīgajiem rādītājiem, kas izmantoti *Latvenergo* koncerna konsolidētajā un AS "Latvenergo" gada pārskatā, savukārt Taksonomijas darbības izmaksas tiek noteiktas atbilstoši ES Taksonomijas regulā definētajām darbības izmaksu kategorijām.

Konsolidētajā ES Taksonomijas pārskatā lielākā daļa konsolidācijas korekciju tiek piemērotas saskaņā ar tiem pašiem principiem, kas izmantoti koncerna konsolidēto finanšu pārskatu sagatavošanā.

Visi atklātie Taksonomijas galvenie finanšu rādītāji tiek tieši attiecināti vai, ja nepieciešams, sadalīti, izmantojot atbilstošus proporcionalitātes koeficientus, uz attiecīgajām Taksonomijai piederīgām vai Taksonomijai atbilstīgām darbībām, nodrošinot, ka netiek pieļauta dubultā uzskaite. Koncerns uzskata, ka visas Taksonomijai piederīgās darbības veicina klimata pārmaiņu mazināšanu, un tādēļ šīs darbības tiek atklātas tikai šī vides mērķa ietvaros.

Gadījumos, kad finanšu rādītājus nav iespējams tieši attiecināt uz konkrētu darbību, koncerns piemēro proporcionālu sadalījumu, izmantojot vispiemērotāko proporcionalitātes koeficientu, kas atbilst attiecīgo darbību būtībai.

Kapitālizdevumi

ES Taksonomijas kapitālizdevumu galvenajam darbības rādītājam ir tāda pati definīcija kā kapitālieguldījumiem *Latvenergo* koncerna konsolidētajos un AS "Latvenergo" finanšu pārskatos. Kapitālizdevumu īpatsvars katrai Taksonomijas darbībai tiek aprēķināts kā konkrētajai Taksonomijas darbībai attiecināmo kapitālieguldījumu daļa, salīdzinot ar *Latvenergo* kopējiem Kapitālizdevumiem 2025. gadā. Kapitālizdevumi, kas attiecināmi uz Taksonomijai piederīgām un Taksonomijai atbilstīgām darbībām, tiek noteikti, veicot padziļinātu visu *Latvenergo* koncerna kapitālieguldījumu izvērtējumu, analizējot tos gan darbības segmentu, gan atsevišķu kapitālizdevumu projektu līmenī.

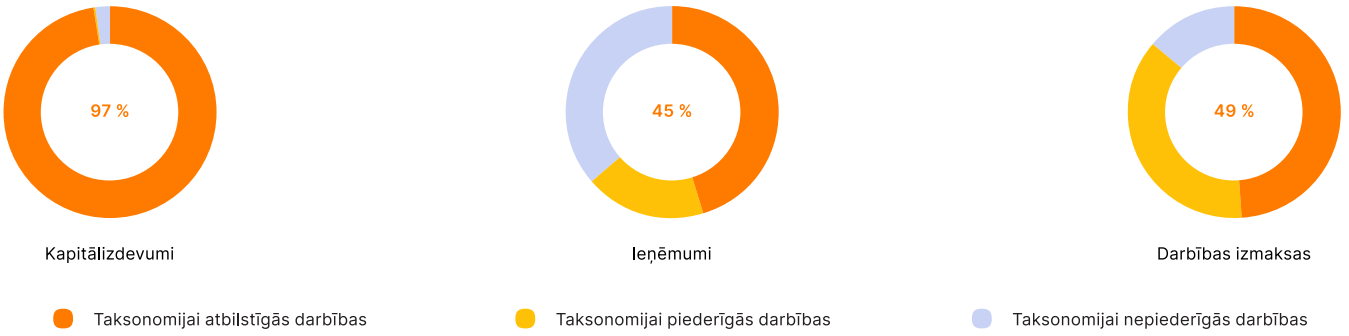
Ieņēmumi

ES Taksonomijas ieņēmumu galvenajam darbības rādītājam ir tāda pati definīcija kā ieņēmumiem *Latvenergo* koncerna konsolidētajos un AS "Latvenergo" finanšu pārskatos. Koncerna Taksonomijai piederīgo un Taksonomijai atbilstīgo ieņēmumu īpatsvars tiek aprēķināts, dalot ieņēmumus, kas gūti no produktiem vai pakalpojumiem, kuri saistīti ar Taksonomijai piederīgām vai Taksonomijai atbilstīgām darbībām, ar koncerna kopējiem ieņēmumiem (sk. Finanšu Pārskatu sadaļu "Peļņas vai zaudējumu aprēķins").

Taksonomijai piederīgo un Taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars ieņēmumos tiek noteikts, balstoties uz darbības segmentu (piemēram, elektroenerģijas sadales segments) un produktu un pakalpojumu ieņēmumu (piemēram, siltumenerģijas ražošana un tirdzniecība, elektrotransportlīdzekļu uzlādes pakalpojumi) analīzi, kurus iespējams tieši sasaistīt ar konkrētām Taksonomijā noteiktajām saimnieciskajām darbībām. Ieņēmumi, kas saistīti ar elektroenerģijas ražošanu, ietver saimnieciskās darbības, kas saistītas ar elektroenerģijas ražošanu no vēja enerģijas, hidroenerģijas, fosilajiem gāzveida kurināmajiem, saules fotoelementu tehnoloģijām, kā arī siltumenerģijas un elektroenerģijas koģenerāciju no bioenerģijas un siltumenerģijas un aukstuma ražošanu no bioenerģijas. Tie ietver arī ieņēmumus, kas gūti no infrastruktūras, kas nodrošina zema oglekļa satura autotransporta un sabiedriskā transporta attīstību, kā arī no elektroenerģijas pārvades un sadales. Klientiem piegādātā elektroenerģija tiek iegūta gan no *Latvenergo* koncerna elektroenerģijas ražotnēm, kas atbilst ES Taksonomijas prasībām, gan no elektroenerģijas iepirkumiem tirgū.

Attiecīgi Taksonomijai piederīgām darbībām tiek attiecināta proporcionāla daļa no kopējiem elektroenerģijas pārdošanas ieņēmumiem, kas atbilst *Latvenergo* koncerna spēkstacijās saražotās elektroenerģijas īpatsvaram attiecībā pret kopējo pārdotās elektroenerģijas apjomu, analīzi veicot ikmēneša griezumā.

Taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars



Darbības izmaksas

Darbības izmaksas, kas tiek izvērtētas ES Taksonomijas atklāšanas nolūkos, ietver *Latvenergo* koncerna ārējo izejvielu iegādes, remonta un uzturēšanas izmaksas (skat. Finanšu pārskatu sadaļu, Pielikumu Nr. 8). Taksonomijas darbības izmaksu īpatsvars katrai Taksonomijā noteiktajai saimnieciskajai darbībai tiek aprēķināts kā attiecīgajai Taksonomijas darbībai attiecināmo darbības izmaksu daļa, salīdzinot ar *Latvenergo* kopējām Taksonomijas darbības izmaksām 2025. gadā. Taksonomijai piederīgo un Taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars darbības izmaksās tiek noteikts, izvērtējot izmaksas darbības segmentu dalījumā (piemēram, elektroenerģijas sadales pakalpojuma segmentā), kā arī detalizēti analizējot tieši attiecināmās izmaksas citām darbībām. Gadījumos, kad izmaksas pēc savas būtības ir attiecināmas uz vairākām Taksonomijā uzskaitītajām elektroenerģijas vai siltumenerģijas ražošanas darbībām, tās ir sadalītas proporcionāli katrā no šīm darbībām saražotās enerģijas apjomam. Izmaksu attiecināšana tiek veikta saskaņā ar finanšu uzskaitē noteikto detalizācijas līmeni, kas nodrošina iespēju identificēt izmaksas, kuras attiecināmas uz konkrētiem darbības segmentiem.

Ieņēmumu, kapitālizdevumu un darbības izmaksu attiecināšanai izmantotie principi nodrošina, ka šie rādītāji netiek vienlaikus attiecināti uz vairākām ES Taksonomijā noteiktajām darbībām.

Izmaiņas aprēķinos

Salīdzinājumā ar 2024. gadu ieņēmumu un kapitālizdevumu uzskaites un attiecināšanas principi nav mainīti. Tomēr 2025. gadā ES Taksonomijas ziņošanā iekļauto darbības izmaksu apjoms tika sašaurināts, ietverot tikai ārējo izejvielu iegādes, remonta un uzturēšanas izmaksas (2024 – 39,3 milj. EUR). Iepriekšējos gados analīzē tika iekļauti visi koncerna darbības izdevumi (2024 – 264,4 milj. EUR). Salīdzināmības nodrošināšanai detalizētajās ES Taksonomijas tabulās ir atspoguļoti 2024. gada dati, kas pielāgoti pašreizējai pieejai.

ES taksonomijas galvenie darbības rādītāji

Sekojošajās tabulās ir atklāti koncerna ieņēmumu, darbības izmaksu un kapitālizdevumu absolūtie apjomi un īpatsvari, kas attiecināmi uz ES Taksonomijai atbilstīgām un piederīgām darbībām saskaņā ar ES Taksonomijas regulu. Detalizēta informācija par rādītāju īpatsvariem ir sniegta sadaļā "ES Taksonomijas tabulas".

Ieņemumu galvenie darbības rādītāji

	2025		2024		Δ	
	milj. EUR	%	milj. EUR	%	milj. EUR	p.p
A. Taksonomijai piederīgās darbības	997,7	63,7	1,043,6	61,3	-45,9	+2,4
A.1. Taksonomijai atbilstīgās *darbības*	*709,5*	*45,3*	*738,4*	*43,3*	*-28,9*	*+2,0*
A.2. Taksonomijai piederīgās, bet neatbilstīgās darbības	*288,1*	*18,4*	*305,2*	*17,9*	*-17,1*	*+0,5*
B. Taksonomijai nepiederīgās darbības	568,5	36,3	660,0	38,7	-91,5	-2,4
Kopā (A+B)	**1 566,1**	**100**	**1 703,6**	**100**	**-137,5**	

Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars ieņēmumos 2025. gadā palielinājās, atspoguļojot pozitīvas izmaiņas kopējā ieņēmumu struktūrā virzībā uz darbībām, uz kurām attiecas ES Taksonomija. Kopējie ieņēmumi gadu no gada var mainīties atkarībā no enerģijas pārdošanas apjomu un tirgus cenu svārstībām, savukārt ieņēmumu sadalījumu starp Taksonomijai piederīgām darbībām ietekmē arī elektroenerģijas ražošanas apjomu izmaiņas dažādu veidu elektrostacijās. Ņemot vērā veiktos ieguldījumus saules un vēja elektrostaciju attīstībā, tiek sagaidīts ieņēmumu īpatsvara pieaugums no šīm darbībām. Taksonomijai atbilstīgo darbību īpatsvars ieņēmumos 2025. gadā sasniedza 45,3 % (709,5 milj. EUR), uzrādot pieaugumu salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu. Izmaiņas salīdzinot ar iepriekšējo gadu galvenokārt ietekmēja:

- SES un VES ražošanas pieaugums, atspoguļojot lielākus ražošanas apjomus (+165 GWh);
- augstāki ieņēmumi no elektroenerģijas sadales, ko veicināja palielināti sadalītās elektroenerģijas apjomi (+177 GWh);
- zemāks fosilo energoresursu īpatsvars elektroenerģijas ražošanā (46 GWh).

Šī ietekme tika daļēji kompensēta ar:

- zemākiem kopējiem elektroenerģijas pārdošanas apjomiem (–366 GWh) un zemākām vidējām pārdošanas cenām, kas negatīvi ietekmēja kopējos ieņēmumus;
- mazāku elektroenerģijas ražošanu HES (–266 GWh), ko izraisīja nelabvēlīgāki hidroloģiskie apstākļi.

Kapitālizdevumu galvenie darbības rādītāji

	2025		2024		Δ	
	milj. EUR	%	milj. EUR	%	milj. EUR	p.p
A. Taksonomijai piederīgās darbības	775,5	97,9	516,6	97,4	+258,9	+0,5
A.1. Taksonomijai atbilstīgās *darbības*	*772,3*	*97,5*	*502,3*	*94,7*	*+270,0*	*+2,8*
A.2. Taksonomijai piederīgās, bet neatbilstīgās darbības	*3,2*	*0,4*	*14,3*	*2,7*	*-11,1*	*-2,3*
B. Taksonomijai nepiederīgās darbības	16,6	2,1	13,6	2,6	+3,0	-0,5
Kopā (A+B)	**792,1**	**100**	**530.2**	**100**	**+261.9**	

Taksonomijai piederīgo darbību īpatsvars kapitālizdevumos 2025. gadā palielinājās, jo ieguldījumi arvien lielākā mērā tika novirzīti uz darbībām, uz kurām attiecas ES Taksonomija, savukārt Taksonomijai atbilstīgu darbību īpatsvars kapitālizdevumos sasniedza 97,5 %, uzrādot pieaugumu salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu. Šo pieaugumu galvenokārt noteica:

- turpmāka virzība uz atjaunojamās elektroenerģijas ražošanas projektiem, kur lielākais kapitālieguldījumu pieaugums bija VES projektos, veidojot vadošo daļu AER investīcijās, ko papildināja pastāvīgi ieguldījumi SES; kopumā šīs darbības veidoja lielāko daļu no Taksonomijai piederīgiem un Taksonomijai atbilstīgiem kapitālizdevumiem;
- palielināti ieguldījumi elektroenerģijas sadales tīkla atjaunošanā un attīstībā, lai nodrošinātu aktīvu uzticamību un atbalstītu sistēmas ilgtermiņa attīstību;
- ES Taksonomijas novērtējuma tvēruma paplašināšana, iekļaujot darbību 4.10. Elektroenerģijas uzglabāšana, saistībā ar BESS būvniecības uzsākšanu un elektroenerģijas uzglabāšanas projektu attīstību.

Darbības izmaksu galvenie darbības rādītāji

	2025		2024		Δ	
	milj. EUR	%	milj. EUR	%	milj. EUR	p.p
A. Taksonomijai piederīgās darbības	25,5	86,2	30,9	78,5	-5,4	+7,7
A.1. Taksonomijai atbilstīgās *darbības*	*14,5*	*49,0*	*17,3*	*43,9*	*-2,8*	*+5,1*
A.2. Taksonomijai piederīgās, bet neatbilstīgās darbības	*11,0*	*37,2*	*13,6*	*34,6*	*-2,6*	*+2,6*
B. Taksonomijai nepiederīgās darbības	4,1	13,8	8,4	21,5	-4,3	-7,7
Kopā (A+B)	**29,6**	**100**	**39,3**	**100**	**-9,7**	

Taksonomijai piederīgo darbības izmaksu īpatsvars 2025. gadā pieauga, un taksonomijai atbilstīgo darbības izmaksu daļa sasniedza 49,0 % (14,5 milj. EUR). Galvenie faktori, kas veicināja darbības izmaksu izmaiņas salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu:

- zemāki izdevumi elektroenerģijas sadales segmentā, ko veicināja vēsturiski zems elektroapgādes pārtraukumu skaits sadales tīklā – SAIDI un SAIFI rādītāji būtiski uzlabojās, galvenokārt dēļ mērenākiem laikapstākļiem;
- samazinātas uzturēšanas un remonta izmaksas TEC aktīviem;
- zemākas ar krājumiem saistītās izmaksas pārējos darbības segmentos.

2025. gada novembrī *Latvenergo* koncerns pirmo reizi emitēja eiroobligācijas, īstenojot 400 milj. EUR Eiropas zaļo obligāciju emisiju. Iegūtie līdzekļi tiek novirzīti projektiem, kas atbalsta klimata pārmaiņu mazināšanas mērķi, saskaņā ar ES Taksonomijas prasībām. Detalizēta informācija pieejama sadaļā "Pārskats par zaļajām obligācijām".

2025. gadā, neraugoties uz kopējo ieņēmumu un darbības izmaksu samazinājumu, *Latvenergo* koncerns palielināja Taksonomijai piederīgo un atbilstīgo ieņēmumu, darbības izmaksu un kapitālieguldījumu proporcijas, atspoguļojot turpmāku uzņēmējdarbības aktivitāšu un investīciju profila virzību uz videi ilgtspējīgām darbībām. To veicināja atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas pieaugums, būtiskāks ieguldījums no sadales tīkliem, kā arī turpinātas investīcijas vēja un saules enerģijas projektu attīstībā, tādējādi vēl vairāk nostiprinot atbilstību ES Taksonomijas regulai.

ES Taksonomijas tabulas

Ieņēmumu proporcija no produktiem un pakalpojumiem, kas saistīti ar Taksonomijas regulā paredzētajiem darbības veidiem, 2025. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Kods(-i) (2)	Ieņēmumi (3)	Ieņēmumu proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)						Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā ieņēmumu proporcija (18)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība (16)				
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		**997,7**	**63,7**																
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	15,7	1,0	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	0,3		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	5,2	0,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	290,6	18,6	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	20,4		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	380,8	24,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	21,7	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.15.	3,5	0,2	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	5,3	0,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,3		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	7,1	0,5	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,4		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	1,2	0,1	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,0	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību apgrozījums (A.1)		**709,5**	**45,3**														**43,3**		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.	65.2	4,2																
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	191,6	12,2																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.	31,3	2,0																
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību apgrozījums (A.2)		**288,1**	**18,4**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**997,7**	**63,7**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**568,5**	**36,3**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**568,5**	**36,3**																
KOPĀ (A+B)		**1 566,1**	**100,0**																

Darbības izmaksu dalījums pa Taksonomijas regulā paredzētajiem darbības veidiem, 2025. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Kods(-i) (2)	Darbības izmaksas (3)	Darbības izmaksu proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)						Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā darbības izmaksu proporcija (18)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība (16)				
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		**25,5**	**86,2**																
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	0,1	0,4	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	0,3		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	0,1	0,2	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	1,7	5,8	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	3,8		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	11,9	40,2	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	38,2	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.15.	0,1	0,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,2		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	0,5	1,6	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	1,1		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	0,0	0,1	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,0		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	0,1	0,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	0,3	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību izmaksas (A.1)		**14,5**	**49,0**														**43,9**		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.	4,0	13,6																
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	6,1	20,4																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.	0,9	3,2																
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību izmaksas (A.2)		**11,0**	**37,2**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**25,5**	**86,2**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**4,1**	**13,8**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**4,1**	**13,8**																
KOPĀ (A+B)		**29,6**	**100,0**																

Kapitālizdevumu dalījums pa Taksonomijas regulā paredzētajiem darbības veidiem, 2025. gadā

Saimnieciskās darbības (1)	Kods(-i) (2)	Kapitālizdevumi (3)	Kapitālizdevumu proporcija (4)	Būtiska ieguldījuma kritēriji						DNSH kritēriji (nenodarīt būtisku kaitējumu)						Minimālie aizsargpasākumi (17)	Taksonomijai atbilstīgā kapitālizdevumu proporcija (18)	Kategorija (veicinoša darbība) (20)	Kategorija (pārejas darbība) (21)
				Klimata pārmaiņu mazināšana (5)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (6)	Ūdens (7)	Aprites ekonomika (8)	Piesārņojums (9)	Bioloģiskā daudzveidība (10)	Klimata pārmaiņu mazināšana (11)	Pielāgošanās klimata pārmaiņām (12)	Ūdens (13)	Aprites ekonomika (14)	Piesārņojums (15)	Bioloģiskā daudzveidība (16)				
		milj. EUR	%	%	%	%	%	%	%	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	Jā/Nē	%	V	P
A. TAKSONOMIJAI PIEDERĪGAS DARBĪBAS		**775,5**	**97,9**																
A.1. Taksonomijai atbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot saules fotoelementu tehnoloģiju	4.1.	164,7	20,8	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	30,4		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot vēja enerģiju	4.3.	383,1	48,4	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	34,7		
Elektroenerģijas ražošana, izmantojot hidroenerģiju	4.5.	17,8	2,2	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	N/A	Jā	Jā	3,5		
Elektroenerģijas pārvade un sadale	4.9.	172,2	21,7	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	23,1	V	
Elektroenerģijas uzkrāšana	4.10.	10,0	1,3	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	N/A	Jā	N/A	Jā	Jā	0,0	V	
Termiskās enerģijas uzkrāšana	4.15.	1,3	0,2	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,0		
Siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija, izmantojot bioenerģiju	4.20.	0,2	0,0	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,0		
Siltuma/aukstuma ražošana, izmantojot bioenerģiju	4.24.	0,6	0,1	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	N/A	Jā	Jā	Jā	0,4		
Mazoglekļa autotransportam un sabiedriskajam transportam paredzēta infrastruktūra	6.15.	22,3	2,8	100	0	0	0	0	0	N/A	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	Jā	2,6	V	
Taksonomijai atbilstīgo darbību kapitālizdevumi (A.1)		**772,3**	**97,5**														**94,7**		
A.2. Taksonomijai piederīgas, bet neatbilstīgas darbības																			
Elektroenerģijas ražošana no fosilā gāzveida kurināmā	4.29.	0,9	0,1																
Augstefektīva siltuma/aukstuma un elektroenerģijas koģenerācija no fosilajiem gāzveida kurināmajiem	4.30.	1,9	0,2																
Siltuma/aukstuma ražošana no fosilā gāzveida kurināmā efektīvā centralizētas siltumapgādes un aukstumapgādes sistēmā	4.31.	0,3	0,1																
Taksonomijai piederīgo, bet neatbilstīgo darbību kapitālizdevumi (A.2)		**3,2**	**0,4**																
KOPĀ (A.1 + A.2)		**775,5**	**97,9**																
B. TAKSONOMIJAI NEPIEDERĪGAS DARBĪBAS		**16,6**	**2,1**																
Taksonomijai nepiederīgas darbības		**16,6**	**2,1**																
KOPĀ (A+B)		**792,1**	**100,0**																

E1 Klimata pārmaiņas

ESRS 2 SBM-3, ESRS 2 IRO-1

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju, sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums".

Pielāgošanās klimata pārmaiņām					
Klimata pārmaiņu ietekme uz infrastruktūras noturību	IT			*Latvenergo* koncerns regulāri novērtē klimata pārmaiņu radītos riskus un to ietekmi uz infrastruktūru, plānojot un ieviešot infrastruktūras noturības standartus un aizsardzības risinājumus, kas nodrošina pielāgošanās un noturības veicināšanu ilgtermiņā. Stratēģiskajos plānos tiek integrēti pasākumi infrastruktūras noturības uzlabošanai, iekļaujot klimata risku novērtējumus arī jaunu projektu plānošanā. Koncerns sadarbojas ar regulējošām iestādēm un ievēro starptautiskās vadlīnijas, lai nodrošinātu atbilstību labākajām praksēm klimata noturības jomā.
Saskaņā ar zaļā kursa virzību pastāv iespējas attīstīt AER, uzkrāšanas risinājumus, elektrouzlādes tīklu, kā arī veidot jaunus biznesa virzienus, kas veicina klimatneitralitāti enerģētikā, saistītās nozarēs un sabiedrībā kopumā	IT			Saskaņā ar zaļā kursa virzību *Latvenergo* koncerns: • attīsta AER ražošanas jaudas atbilstoši stratēģijā nodefinētajiem mērķiem; • paplašina elektrouzlādes tīklu; • īsteno energoefektivitātes veicināšanas pasākumus; • īsteno sadales tīkla modernizāciju un efektīvu pārvaldību, t.sk. attīsta viedās elektroenerģijas uzskaites sistēmas; • veicina sadarbību ar pētniecības institūcijām, lai īstenotu enerģijas transformācijas un rūpnieciskās pētniecības projektus.
Koncerna ražošanas portfeļa dekarbonizācija, nodrošinot ražošanas aktīvu ilgtspējīgu un konkurētspējīgu darbību	IT			2024. gadā tika izstrādāts koncerna TEC klimatneitralitātes sasniegšanas plāns. 2025. gadā izvērtēti atsevišķi tehnoloģiskie risinājumi un to ekonomiskais pamatojums, nodrošinot to integrāciju koncerna investīciju un attīstības procesos.
Jaunu produktu un pakalpojumu attīstība, kā arī papildu aktivitātes elektrouzlādes tīkla attīstībai	VT			Jaunu produktu izstrāde un esošo pilnveidošana nodrošina koncerna konkurētspēju un pielāgošanos tirgus izmaiņām, veicinot ilgtermiņa izaugsmi. Tas ļauj paplašināt darbību jaunās nišās un apmierināt pieaugošās patērētāju prasības pēc inovācijām, ilgtspējas un kvalitātes, vienlaikus uzlabojot esošo produktu efektivitāti un pievienoto vērtību.
Paaugstināt ražošanas un saimniecisko procesu Energoefektivitāti	VT			Koncerns nepārtraukti pilnveido energoefektivitāti ražošanas objektos, infrastruktūrā, ēkās, kā arī monitoringa un vadības sistēmās, vienlaikus izglītojot darbiniekus un sabiedrību par energoefektivitātes jautājumiem.
Klimata pārmaiņu mazināšana					
Augsts AER īpatsvars elektroenerģijas ražošanā un jauni projekti AER ģenerācijas jaudu tālākai attīstīšanai	VT	F	PD	*Latvenergo* mērķtiecīgi dažādo un paplašina savu elektroenerģijas ražošanas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām: • attīstot AER jaudas, īpaši VES un SES; • uzturot un modernizējot esošos hidroelektrostaciju aktīvus, nodrošinot to ilgtspējīgu un drošu darbību.
Zaļā enerģija – produkts klientiem	IT	F	PD	Koncerns nodrošina iespēju klientiem izmantot elektroenerģiju, kas ražota no AER, tādējādi veicinot ilgtspējīgu patēriņu un sekmējot zaļās ekonomikas attīstību.
Elektromobilitātes attīstība visā Baltijā	VT	F	PD	Elektromobilitātes attīstība sniedz būtisku ieguldījumu Latvijas zaļā kursa mērķu sasniegšanā un ilgtspējīgas nākotnes veidošanā Baltijā, nodrošinot vides kvalitātes uzlabošanu, modernas infrastruktūras attīstību un ekonomiskos ieguvumus.

	Mērķtiecīgi stratēģiskie pasākumi SEG emisiju samazināšanai	VT	I	PD	*Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā ir izvirzīti vairāki SEG emisiju samazināšanas mērķi, t.sk. sasniegt klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam, attīstot AER ģenerāciju un stiprinot esošo ražotņu efektīvu darbību. Vienlaikus paredzēta sadales tīkla kvalitātes uzlabošana, elektromobilitātes attīstība un koncerna autoparka elektrifikācija, kā arī mazumtirdzniecības virzība uz ilgtspējīgākiem enerģijas risinājumiem.
	SEG emisijas paātrina klimata pārmaiņas	IT, VT	F, I	PD, VĶ	Koncerna saimnieciskā darbība, t.sk. elektroenerģijas ražošana TEC, rada SEG emisijas. Koncerns veic detalizētu SEG emisiju analīzi saskaņā ar ISO 14064-1 standartu un SEG protokola vadlīnijām, lai nodrošinātu precīzu un atbildīgu emisiju pārvaldību un veicinātu to samazināšanu nākotnē. Koncerns plāno ciešāk sadarboties ar piegādātājiem, veicināt ilgtspējīgo iepirkumu praksi un atbalstīt risinājumus ar zemākām SEG emisijām visā vērtību ķēdē.
	AER projektu īstenošanu var ietekmēt pieejamība infrastruktūras pieslēgumiem, nepieciešamās atļauju procedūras un noteiktie regulējošie ierobežojumi	VT			Nepieciešamo pieslēgumu pieejamība elektroenerģijas pārvades tīklam var kavēt atjaunīgo energoresursu projektu integrāciju, ietekmējot AER projektu spēju efektīvi un uzticami piegādāt elektroenerģiju. IVN procedūras var prasīt daudz laika un radīt aizkavēšanos vai papildu izmaksas, ja tiek identificēti neparedzēti vides jautājumi. Aizsardzības ministrijas noteikto ierobežojumu dēļ projekti var tikt pakļauti papildu ierobežojumiem īpaši jutīgās teritorijās, kas saistītas ar nacionālo drošību vai militārām operācijām. Šie ierobežojumi var ietekmēt projektu atrašanās vietu, dizainu vai darbību, potenciāli ietekmējot projekta dzīvotspēju.
	Aktīvi enerģijas ģenerācijas portfelī, kas tiek darbināti ar fosiliem resursiem, var apgrūtināt ārējā finansējuma piesaisti	VT			Aktīvi, kas balstās uz fosilajiem resursiem, var neatbilst aizdevēju ilgtspējas prasībām, kas var ietekmēt pieejamā finansējuma apjomu, cenu un citus nosacījumus, kā arī apgrūtināt kapitāla piesaisti nākotnē.
	Atjaunīgās enerģijas ražošanas tehnoloģiju izmaksu pieaugums var aizkavēt jaunu projektu attīstību vai palielināt to realizācijas izmaksas	VT			Augstākas izmaksas var samazināt projektu ekonomisko izdevīgumu. Investoriem un attīstītājiem var nākties saskarties ar lielākām sākotnējām kapitāla prasībām un ilgākiem investīciju atmaksāšanās termiņiem. Tas var palēnināt nozares izaugsmi un aizkavēt pāreju uz ilgtspējīgākiem enerģijas avotiem.
Enerģētika					
	Sadales tīkla modernizācija samazina elektroenerģijas zudumus un uzlabo tās izmantošanas efektivitāti	IT	F	PD	Sadales tīkla modernizācija un efektīva pārvaldība, pastāvīgi uzlabojot elektroapgādes drošumu un kvalitāti, stiprina tautsaimniecības konkurētspēju un izaugsmi, vienlaikus veicinot klimatneitralitātes mērķu sasniegšanu..
	Enerģijas patēriņš saimnieciskās darbības un tehnoloģisko procesu nodrošināšanai	IT	F	PD	Saimnieciskās darbības nodrošināšanai koncerns patērē ievērojamu enerģijas daudzumu.
	Sadales tīkla infrastruktūrā pastāv elektroenerģijas zudumi	IT	F	PD	Elektroenerģijas zudumi sadales tīkla infrastruktūrā ir neizbēgams process, ko galvenokārt ietekmē noteiktie tehniskie parametri un infrastruktūras stāvoklis.
	Dabasgāzes un CO_2 emisijas kvotu cenu pieaugums var samazināt fosilo enerģijas ražotņu darbības izdevīgumu	IT			Dabasgāzes un CO_2 emisijas kvotu cenu pieaugums var palielināt *Latvenergo* termoelektrostaciju ražošanas izmaksas un samazināt konkurētspēju tirgū. Tas var apgrūtināt termoelektrostaciju darbības saglabāšanu kā efektīvu un ekonomiski pamatotu bāzes jaudu.
	Klimata faktoru ietekme var radīt AER ģenerācijas potenciāla mainīgumu un apgrūtināt tās prognozēšanu	IT			Klimata faktoru (vēja ātruma, saules starojuma, temperatūras un nokrišņu režīma) svārstības, kas pastiprina klimata pārmaiņas, var samazināt elektroenerģijas ražošanas prognožu precizitāti un radīt neatbilstības starp prognozēto un faktisko elektroenerģijas ražošanas apjomu. Tas var radīt izaicinājumus koncerna operacionālajā darbībā, ilgtermiņa stratēģijas plānošanā un finanšu plūsmas stabilitātes nodrošināšanā, kā arī palielināt ar elektroenerģijas balansēšanu saistītas izmaksas.

Pozitīva ietekme | Negatīva ietekme | Risks | Iespēja | Ar klimatu saistīts pārkārtošanās risks | Ar klimatu saistīts fiziks risks

F Faktiskā ietekme | P Iespējamā ietekme | PD Pašu darbība | VĶ Vērtību ķēde | ĪT Īstermiņa | VT Vidējā termiņa | IT Ilgtermiņa

Sadaļās "Īsumā par koncernu" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Koncerns informē sabiedrību par aktuālām rīcībpolitikām, savu darbību ietekmi uz klimata pārmaiņām un īstenotajiem pasākumiem šo ietekmju mazināšanai, publicējot informāciju, tostarp SEG emisiju datus, *Latvenergo* koncerna mājaslapā, sagatavojot ilgtspējas ziņojumu un vides pārskatus, sadarbojoties ar vides aizsardzības institūcijām, organizējot sabiedriskās apspriedes par plānotajiem projektiem un iesaistoties vides politikas veidošanā, tādējādi veicinot caurskatāmību un sabiedrības līdzdalību. Šāda pieeja nodrošina atklātu informācijas apriti un veicina sabiedrības iesaisti ar klimata pārmaiņām un vides aizsardzību saistītos jautājumos.

Stratēģijas noturības analīzes tvērums

Latvenergo koncerns kā viens no vadošajiem enerģētikas sektora dalībniekiem Baltijā, kas orientējas uz atjaunīgās enerģijas attīstību, izmanto visaptverošu pieeju, lai novērtētu un pārvaldītu gan klimata pārmaiņu radītos pārejas un fiziskos riskus koncerna darbībai, gan koncerna radīto ietekmi uz klimatu. Risku vadība ir integrēta gan stratēģijas izstrādes un ieviešanas procesos, gan operatīvajā darbībā.

Koncerns pievērš uzmanību būtiskajiem aspektiem galvenajos vērtību ķēdes posmos, sākot ar izejvielu un resursu iegādi, kur tiek īstenota ilgtspējīga iepirkumu prakse un piegādātāju vērtēšana pēc vides kritērijiem. Pamatdarbībā uzsvars tiek likts uz ražošanas procesu optimizāciju, energoefektivitātes paaugstināšanu un AER īpatsvara palielināšanu. Vērtību ķēdes noslēdzošajā posmā koncerns koncentrējas uz ilgtspējīgu produktu un pakalpojumu attīstību, klientu izglītošanu par energoefektivitāti, kā arī atkritumu apsaimniekošanu atbilstoši aprites ekonomikas principiem. Informācija par *Latvenergo* koncerna risku pārvaldību ir pieejama sadaļā "Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība".

Klimata ietekmes, riski un iespējas tiek iekļautas koncerna stratēģiskajā pieejā. Tiek analizēti un pārvaldīti pārejas riski un iespējas, ņemot vērā ekonomiskos, politiskos, tehnoloģiskos un tirgus faktorus, kā arī izvērtēti fiziskie klimata riski un to ietekme uz koncerna darbību. Tā kā riski laika gaitā mainās, reaģējot uz sociāli ekonomiskajām tendencēm, vides procesiem un tehnoloģiju attīstību, risku mazināšanas pasākumu identificēšanai un īstenošanai jābūt elastīgai, aktuālai un pielāgotai mainīgo apdraudējumu ietekmju un seku izpausmēm. Mūsdienīga risku pārvaldība balstās ne tikai uz vēsturisko pieredzi, bet ietver arī nākotnes risku prognozēšanu, uzraudzību un operatīvu risku mazināšanas pasākumu pielāgošanu.

Pārejas riski rodas no globālās virzības uz zemu oglekļa emisiju ekonomiku un ietver tādus faktorus kā jaunas regulatīvās prasības, tehnoloģiskās inovācijas, tirgus dinamika un mainīgās patērētāju izvēles. *Latvenergo* koncerns šos riskus mazina, mērķtiecīgi palielinot AER jaudas un pielāgojot darbību 1,5°C klimata mērķim. Politisko un regulatīvo izmaiņu uzraudzība ir būtiska ilgtermiņa plānošanā, un globālās tendences tiek ņemtas vērā gan stratēģiskajā plānošanā, gan ikdienas darbībās. Koncerns apzinās, ka pārejas risku noteicošie faktori var ietekmēt atsevišķu uzņēmējdarbības virzienu dzīvotspēju un radīt stratēģiskos riskus, ja savlaicīgi netiek veikti nepieciešamie pielāgojumi uzņēmējdarbības modeļos.

Fiziskie riski izriet no klimata pārmaiņu tiešās ietekmes un ietver gan akūtus notikumus, piemēram, ekstrēmus laikapstākļus, plūdus, karstuma un aukstuma viļņus, gan hroniskas izmaiņas, tostarp ilgtermiņa temperatūras un vēja režīma izmaiņas. Hroniskie riski palielina nenoteiktību enerģijas ražošanas ilgtermiņa prognozēs, savukārt akūtie riski var izraisīt iekārtu dīkstāves un palielināt ražošanas un infrastruktūras objektu uzturēšanas un remontdarbu apjomu. Klimata risku novērtējums ir saskaņots ar ES taksonomijas principu "nenodara būtisku kaitējumu" klimata pārmaiņu adaptācijas jomā, vienlaikus nodrošinot nepieciešamos aizsardzības pasākumus un pārvaldot ar tiem saistītos darbības riskus.

Pašreizējā noturības analīze primāri fokusējas uz *Latvenergo* koncerna pašu darbību, ražošanas un sadales aktīviem. No analīzes pagaidām ir izslēgti piegādes ķēdes (augšupejošās) elementi un pakārtoto darbību (lejupejošo) aspekti. Tāpat pašreizējā analīzē nav iekļauti hroniskie fiziskie riski periodā pēc 2030. gada, netiešie pārejas riski piegādes ķēdē un kumulatīvā risku ietekme ilgtermiņā. Šie ierobežojumi tiks pārskatīti nākamajā noturības analīzes ciklā. Pārskata gadā tika pārskatīta vides risku novērtējuma metodika ar mērķi paplašināt analīzes tvērumu un nodrošināt visaptverošāku risku identificēšanu.

Pāreja uz zemu oglekļa ekonomiku *Latvenergo* koncernā balstās uz vairākiem savstarpēji saistītiem kritiskiem pieņēmumiem. Energoresursu struktūra pakāpeniski mainīsies, palielinoties AER īpatsvaram elektroenerģijas ražošanas portfelī. Šo transformāciju nodrošinās trīs galveno AER – hidroenerģijas, saules un vēja enerģijas – kombinēta izmantošana. Koncerns plāno līdz 2030. gadam palielināt AER jaudu īpatsvaru ģenerācijas portfelī līdz 80 %. Koncerna noteiktie mērķi ir saskaņoti ar ES klimata politikas scenārijiem: līdz 2030. gadam samazināt SEG emisijas par 47 % salīdzinājumā ar 2021. gada līmeni, sasniegt klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam un pilnīgu klimatneitralitāti visos darbības segmentos līdz 2050. gadam. Noteiktais mērķis attiecas uz tiešajām 1. tvēruma emisijām, kas rodas no *Latvenergo* koncerna tieši kontrolētiem procesiem un darbībām.

Finansiālā ietekme tiek pārvaldīta, veicot mērķtiecīgas investīcijas AER projektos, kas 2025. gadā sasniedza 548 miljonus eiro. Risku mazināšanai koncerns attīsta diversificētu ražošanas portfeli, koncentrējoties uz AER. Līdz 2026. gadam plāno attīstīt VES un SES ar kopējo jaudu 600 MW, bet pēc 2030. gada AER ģenerācijas jaudu paredzēts palielināt līdz 2 300 MW. Šīs investīcijas ir daļa no koncerna stratēģijas, kas vērsta uz ilgtspējīgu attīstību un konkurētspējas stiprināšanu reģionālajā enerģētikas tirgū.

Fizisko klimata risku novērtējuma mērķis ir izvērtēt klimata risku potenciālo ietekmi uz koncerna darbību un pieņemt pamatotus lēmumus par klimata pārmaiņu mazināšanas un pielāgošanās pasākumiem. Īpaša uzmanība tiek pievērsta ekstremāliem notikumiem jeb akūtiem riskiem, identificējot iespējamos draudus un iespējas, kas ilgtermiņā var ietekmēt saimniecisko darbību. Balstoties uz noteikto klimata risku pakāpi, tiek pieņemti lēmumi par nepieciešamajiem pielāgošanās pasākumiem, tostarp to izstrādi, finansēšanu, atbildību sadali un izpildes termiņiem.

Koncerns klimata pārmaiņu fizisko risku un noturības analīzi uzsāka 2023. gadā, saskaņā ar vides risku novērtējuma metodiku. Analīzes centrā bija ekstremāli laika apstākļi, kuriem prognozētas visbūtiskākās izmaiņas un kas var ietekmēt uzņēmuma darbības nepārtrauktību. Pirmā analīzes kārta aptvēra hidroelektrostacijas, elektroauto uzlādes infrastruktūru, kā arī saules un vēja elektrostacijas. Turpmāk, 2024. gadā, noturības vērtējums tika paplašināts, iekļaujot atbalsta procesus, kā arī izvērtējot klimata risku iespējamo ietekmi uz TEC darbību. Metodika paredz regulāru risku pārvērtēšanu ik pēc trim gadiem, nodrošinot analīzes aktualitāti un spēju savlaicīgi reaģēt uz klimata tendencēm.

Analīze balstās uz *Latvenergo* koncerna Risku vadības politiku un tiek papildināta ar dubultā būtiskuma novērtējumu. Šie dokumenti nosaka pamatprincipus, savukārt detalizēta analīzes veikšana notiek saskaņā ar atsevišķi izstrādātu metodoloģiju.

Koncerns ņem vērā, kā ar klimatu un vidi saistītie notikumi varētu ietekmēt darbības nepārtrauktību un kā to darbības raksturs varētu palielināt reputācijas un/vai saistību riskus. Pārejas risku un fizisko risku analīze primāri veikta, fokusējoties uz koncerna pašu darbību.

Noturības analīzes metodoloģija

Latvenergo koncerns nodrošina klimata informācijas regulāru aktualizāciju, salīdzinot koncerna datus un pieņēmumus ar jaunākajiem IPCC novērtējuma ziņojumiem un citiem starptautiski atzītiem klimata pārmaiņu izvērtējumiem.

Pārejas riski, tostarp ekonomiskie, uzņēmējdarbības un ģeopolitiskie riski, tiek pārvaldīti saskaņā ar koncerna Risku vadības politiku. Atbildība par risku vadību ir noteikta dažādos koncerna vadības līmeņos, skaidri nosakot pienākumus un nodrošinot, ka riski tiek identificēti un pārvaldīti atbilstoši koncerna riska apetītei. Risku vadības politiku papildina dubultā būtiskuma novērtējums, kas vienlaikus kalpo gan kā novērtēšanas metodoloģija, gan kā fokusēta pieeja ilgtspējas jautājumu vadībai.

Jauni riski tiek regulāri uzraudzīti un integrēti kopējā risku vadības sistēmā, nodrošinot savlaicīgu reaģēšanu uz izmaiņām.

Pārejas risku un iespēju identificēšanai tiek izmantots 1,5°C scenārijs, kas saskaņots ar ES klimatneitralitātes mērķiem 2050. gadam, Nacionālajiem enerģētikas un klimata mērķiem un *Latvenergo* koncerna dekarbonizācijas mērķiem. Šī scenārija ietvaros īstermiņā (līdz 1 gadam) tiek analizēta regulatīvo prasību izmaiņu ietekme (visam aktīvu portfelim), CO_2 kvotu cenu svārstības (attiecas uz TEC-1 un TEC-2 koģenerācijas stacijām), operacionālās izmaiņas un tūlītējie investīciju projekti. Vidējā termiņā (1-5 gadi) uzmanība tiek pievērsta tehnoloģiju modernizācijas vajadzībām, produktu portfeļa izmaiņām, tirgus struktūras izmaiņām un aktīvu portfeļa pielāgošanai, īpaši attiecībā uz TEC un elektrotīklu infrastruktūru. Ilgtermiņā (virs 5 gadiem) tiek vērtētas fundamentālas biznesa modeļa izmaiņas, stratēģiskās investīcijas, jaunu biznesa virzienu attīstība un pilnīgas dekarbonizācijas sasniegšana, kas skar visus koncerna aktīvus un darbības, jo pilnīgas dekarbonizācijas mērķi paredz ražošanas portfeļa un biznesa modeļa strukturālu transformāciju.

Nākotnē plānots paplašināt analīzi, detalizētāk iekļaujot arī piegādes ķēdes un pakārtoto darbību aspektus, kā arī veikt padziļinātu aktīvu izvērtējumu dažādos pārejas scenārijos. Ņemot vērā, ka AS "Latvenergo" vides risku novērtējuma metodika aktualizētā redakcijā apstiprināta 2026. gada sākumā, minēto aspektu pilnīga integrācija ilgtspējas ziņojumā plānota 2026. gada pārskata periodā.

Fizisko klimata risku novērtējums tiek regulāri aktualizēts, ņemot vērā starptautiski atzītas klimata pārmaiņu novērtēšanas metodikas un jaunākos pieejamos zinātniskos datus, tostarp IPCC (*Intergovernmental Panel on Climate Change*) vadlīnijas. Novērtējuma aktualizēšana tiek veikta, reaģējot uz būtiskām izmaiņām datos vai izmantotajās metodikās, nevis stingri noteiktā laika intervālā.

Balstoties uz IPCC 6. novērtējuma ziņojumu (IPCC AR6, 2023) un meteoroloģisko novērojumu datiem, VISA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" (LVĢMC) ir izstrādājis trīs klimata scenārijus, kas raksturo iespējamo gaisa temperatūras, nokrišņu, vēja režīma, sniega daudzuma, jūras līmeņa un krasta erozijas izmaiņu attīstību.

Optimistiskais scenārijs (SSP1-2.6) paredz mērenas klimata pārmaiņas ar globālās temperatūras pieaugumu par aptuveni 1,3–2,4 °C līdz gadsimta beigām salīdzinājumā ar pirmsindustriālo periodu, ja SEG emisijas sasniedz maksimumu līdz ap 2050. gadam un pēc tam samazinās.

Vidējais scenārijs (SSP2-4.5) raksturo vidējas klimata pārmaiņas, kur emisijas turpina pieaugt līdz gadsimta vidum un pēc tam stabilizējas, savukārt globālā vidējā temperatūra līdz 2100. gadam var paaugstināsies par 2,1–3,5°C.

Pesimistiskais scenārijs (SSP3-7.0) atspoguļo būtiskas klimata pārmaiņas, nepietiekamu klimata politiku ieviešanu un turpmāku emisiju pieaugumu, prognozējot globālās vidējās temperatūras palielināšanos par 2,8–4,6°C līdz 2100. gadam. Šis scenārijs tiek izmantots, lai novērtētu maksimāli iespējamos fiziskos klimata risku un uzņēmuma aktīvu noturību dažādos ekstrēmos apstākļos.

Risku plānošanā kā galvenais atskaites scenārijs tiek izmantots vidējais scenārijs (SSP2-4.5), savukārt pesimistiskais scenārijs (SSP3-7.0) kalpo kā noturības pārbaude ekstremālos apstākļos, ļaujot novērtēt maksimāli iespējamās klimata pārmaiņu ietekmes. Optimistiskais scenārijs (SSP1-2.6) tiek izmantots, lai pārbaudītu plānoto pielāgošanās pasākumu pietiekamību mazāk izteiktu klimata pārmaiņu gadījumā.

Koncerns ir aktualizējis vides risku novērtēšanas metodiku un pašlaik izstrādā visaptverošu klimata pārmaiņu risku profilu. Tas ietver klimatisko faktoru analīzi ar detalizētu klimata pārmaiņu ietekmju un to mijiedarbības izvērtējumu, padziļinātu vietējo klimatisko tendenču analīzi, kā arī strukturētu risku novērtējumu ražošanas un infrastruktūras līmenī, identificējot klimatiskajām izmaiņām visjutīgākās iekārtas un procesus.

Aktualizētā metodika balstās uz trīs secīgiem posmiem: (1) sākotnējo darbības pārbaudi un potenciālo klimata risku identificēšanu; (2) detalizētu klimata risku un neaizsargātības novērtējumu; (3) pielāgošanās risinājumu izvērtējumu risku mazināšanai.

Klimata risku novērtēšanā tiek izšķirti akūtie un hroniskie riski. Akūtie riski (piemēram, vētras, ekstremāli nokrišņi, karstuma viļņi) tiek analizēti pēc notikumu intensitātes, iestāšanās biežuma un potenciālās tūlītējās ietekmes uz infrastruktūru un darbības nepārtrauktību. Savukārt hroniskie riski (temperatūras pieaugums, sausuma tendences, ilgtermiņa nokrišņu režīma izmaiņas) tiek vērtēti ar ilgtermiņa scenāriju pieeju, identificējot uzņēmuma ievainojamību un pielāgošanās spēju ilgstošu izmaiņu apstākļos. Šīs abas pieejas ir savstarpēji papildinošas un veido pilnīgu koncerna klimata risku profilu, aptverot gan īslaicīgus ekstremālus notikumus, gan pakāpeniskas, tomēr būtiskas klimata pārmaiņas, kā arī to potenciālo ietekmi uz aktīvu portfeli, infrastruktūru un operacionālo darbību.

Latvenergo koncerns veic klimata pārmaiņu fizisko risku novērtējumu, ievērojot Eiropas Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2021/2139 klimata risku klasifikācijas sistēmu un izmantojot TCFD (*Task Force on Climate-related Financial Disclosures*) rekomendēto pieeju. Analīze balstās uz jaunāko IPCC ietvaru (IPCC AR6, 2023) un LVĢMC klimata pārmaiņu analīzes rīka scenārijiem, kas balstās uz vietējiem meteoroloģisko novērojumu datiem (LVĢMC rīcībā esošajiem meteoroloģisko novērojumu stacijas datiem).

LVĢMC klimata pārmaiņu prognozes sagatavotas 30 gadu periodiem, kas ļauj identificēt ilgtermiņa klimata pārmaiņu tendences. Klimata apdraudējumi tiek analizēti emisiju scenārijos SSP1-2.6, SSP2-4.5 un SSP3-7.0 trīs laika perspektīvās: īstermiņā (līdz 3 gadiem), vidējā termiņā (līdz 10 gadiem) un ilgtermiņā (līdz 25 gadiem).

Jāņem vērā, ka LVĢMC projekcijas pašlaik neietver kvantitatīvu novērtējumu par akūto ekstremālo notikumu (piemēram, karstuma viļņu, intensīvu nokrišņu) biežuma atšķirībām starp klimata scenārijiem. Tādēļ akūto risku analīze tiek veikta, izmantojot kombinētu pieeju: LVĢMC vispārējie klimata parametru izmaiņu dati tiek papildināti ar starptautisko pētījumu atziņām par ekstremālo notikumu biežuma izmaiņām dažādos emisiju scenārijos, kā arī ar ekspertu vērtējumiem, kas balstīti uz vēsturisko notikumu analīzi un nozares labākās prakses piemēriem.

Risku novērtējuma procesā tiek analizētas trīs galvenās komponentes: ekspozīcija (aktīvu un darbību pakļautība klimata apdraudējumiem), jutīgums (uzņēmuma sistēmu uzņēmība pret klimata ietekmēm) un adaptācijas kapacitāte (spēja pielāgoties un mazināt negatīvās sekas). Šie faktori kopā nosaka uzņēmuma ievainojamību pret klimata pārmaiņām. Novērtējuma gaitā vispirms tiek identificēts sākotnējais risks, izmantojot varbūtības un ietekmes matricu, savukārt pēc tam tiek aprēķināts atlikušais risks, ņemot vērā esošo preventīvo un adaptācijas pasākumu efektivitāti. Rezultātā tiek noteikts uzņēmuma klimatnoturības līmenis, kas tiek integrēts koncerna risku pārvaldības sistēmā, stratēģiskajā plānošanā un ilgtermiņa attīstības programmās, kā arī izmantots investīciju lēmumu pieņemšanā un prioritāšu noteikšanā.

Novērtējuma galvenais mērķis ir stiprināt infrastruktūras klimatnoturību un mazināt klimata pārmaiņu potenciālo ietekmi uz koncerna darbības nepārtrauktību un finanšu rezultātiem. Lai gan datu pieejamība akūto risku kvantitatīvai analīzei ir ierobežota, kombinētā pieeja nodrošina pietiekamu pamatu riska līmeņa novērtēšanai un preventīvo pasākumu plānošanai.

Līdz ar vides risku metodikas aktuālās versijas ieviešanu 2026. gadā koncerns uzsāks strukturētu klimata adaptācijas pasākumu uzraudzību. Šim nolūkam tiks izveidota uzraudzības atskaite, kas atspoguļos ieviešanas progresu un galvenos rādītājus, sistemātiski apkopojot informāciju par plānotajām aktivitātēm, to bāzes vērtībām un gaidāmajām izmaiņām līdz 2030. gadam, tādējādi nodrošinot efektīvu pasākumu īstenošanas kontroli un mērķu sasniegšanas izvērtēšanu. Tāpat tiks ieviests detalizēts tiešo un netiešo zaudējumu, kā arī preventīvo un adaptācijas pasākumu uzskaites mehānisms klimata pārmaiņu kontekstā, nodrošinot strukturētu pieeju gan vēsturisko zaudējumu analīzei (piemēram, ekstrēmu laikapstākļu radītie bojājumi, darbības pārtraukumi, ražošanas samazinājums), gan nākotnes risku novērtēšanai.

Šī pieeja ļaus precīzi kvantificēt klimata ietekmju radītās izmaksas, pamatot nepieciešamās investīcijas aizsardzības un pielāgošanās pasākumos, kā arī noteikt prioritāros ieguldījumu virzienus. Vienlaikus tā stiprinās koncerna pozīcijas sadarbībā ar investoriem un regulatoriem, sniedzot skaidru pamatojumu klimatnoturības pasākumu nepieciešamībai un to ekonomiskajai efektivitātei.

Noturības analīzes rezultāti apliecina, ka visi koncerna aktīvi kopumā ir strukturāli aizsargāti pret klimata pārmaiņu izraisītajiem fiziskajiem riskiem. Aizsardzība tiek nodrošināta ar efektīviem drošības pasākumiem un riska mazināšanas stratēģijām, kas īpaši vērstas uz akūto fizisko risku pārvaldību. Ņemot vērā izvērtētos klimata scenārijus un analīzes rezultātus, nav identificēti tādi ar klimatu saistītie kritiskie pieņēmumi, kas būtiski ietekmētu koncerna finanšu rezultātus (sk. "Finanšu pārskatu" sadaļas "Finanšu pārskatu pielikumi" Nr.4."Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi").

Latvenergo koncerns apzinās klimata pārmaiņu risku nozīmīgumu un to pakāpenisko attīstību ilgtermiņā. Tiek ņemts vērā, ka riski attīstās pakāpeniski un var uzkrāties ilgtermiņā, bieži izpaužoties kā reti sastopami, bet ar nopietnām sekām saistīti notikumi, kas savukārt akcentē nepieciešamību nepārtraukti pilnveidot novērtēšanas metodoloģijas, lai labāk izprastu klimata pārmaiņu procesus un to iespējamo ietekmi uz koncerna darbību. Koncerna risku pārvaldības pieeja ietver arī maksimālo zaudējumu novērtējumus, kas kvantificē iespējamās finansiālās sekas un nodrošina pietiekamu apdrošināšanas aizsardzību pret neparedzētiem ekstremāliem notikumiem.

Globālais atjaunīgās enerģijas tirgus turpina augt, un tuvākajos gados tiek sagaidāmi nozīmīgi uzlabojumi tīklu pārvaldībā, enerģijas uzglabāšanas risinājumos un jauno tehnoloģiju ieviešanā. Lai pielāgotos šīm pārmaiņām, koncerns nodrošina sistemātisku tirgus uzraudzību, analizējot politiskos, juridiskos, tehnoloģiskos un tirgus faktorus un to potenciālo ietekmi uz koncerna darbību un attīstības perspektīvām.

Klimata pārmaiņu un vides riski tiek pienācīgi pārvaldīti, nodrošinot atbilstošu un regulāru ziņošanu koncerna kapitālsabiedrību vadībai.

Koncerns ir identificējis aktīvus un saimnieciskās darbības, kuru pielāgošanai nepieciešamas būtiskas pūles, un attiecīgā informācija ir pieejama sadaļās "Pārkārtošanās plāns" un "ES taksonomija". Koncerns neveic saimnieciskās darbības, kas nav saderīgas ar pārkārtošanos uz klimatneitrālu ekonomiku.

ESRS 2 GOV-3

Ar ilgtspēju saistīta snieguma iekļaušana stimulēšanas shēmās

Informācija par valdes locekļu atalgojumu snieguma novērtējums un individuālā mainīgā atalgojuma daļa, kurā ņemti vērā klimata apsvērumi un tā procentuālais apmērs, kā arī snieguma novērtējums saistība ar SEG emisiju samazināšanas mērķrādītājiem ir pieejama "Pārvaldības institūciju" sadaļā "Padomes, Revīzijas komitejas un valdes atalgojuma politika".

E1-1

Pārkārtošanās plāns

Koncerns ir apņēmies sasniegt klimatneitralitāti līdz 2050. gadam, atbalstot Parīzes nolīguma mērķi ierobežot globālo sasilšanu. Koncerna pārkārtošanās stratēģija fokusējas uz trīs galvenajiem virzieniem: dekarbonizāciju, AER attīstību, energoefektivitātes paaugstināšanu.

Klimata mērķu sasniegšanas pieeja ir balstīta uz sistemātisku darbu vides jomā, ko apliecina gan regulāra progresa uzraudzība, gan neatkarīgu ekspertu novērtējumi. Klimata mērķi ir integrēti koncerna Ilgtspējas stratēģijā, kas apstiprināta 2023. gada nogalē, papildinot vidēja termiņa darbības stratēģiju ar konkrētiem mērķiem un sasniedzamajiem rādītājiem vides, sociālajā, pārvaldības un ilgtspējīgu finanšu jomā, sk. sadaļā "Koncerna stratēģija". *Latvenergo* koncerns ir noteicis divus būtiskus klimata mērķus:

- vidējā termiņā līdz 2030. gadam koncerns plāno samazināt tiešās SEG emisijas par 47 % (salīdzinot ar 2021. gadu) un vienlaikus palielināt AER īpatsvaru elektroenerģijas ražošanā līdz 80 %;
- ilgtermiņā koncerns ir definējis ambiciozu mērķi sasniegt klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam. Lai to īstenotu, tiek aktīvi pētīti TEC dekarbonizācijas risinājumi un vērtētas citas tehnoloģiskās iespējas emisiju samazināšanai.

Šo mērķu sasniegšanai *Latvenergo* plāno ievērojamas investīcijas, izmantojot gan iekšējos resursus, gan piesaistot zaļo finansējumu un ES fondu līdzfinansējumu.

Stratēģisko klimata mērķu noteikšanā *Latvenergo* koncerns ir veicis noturības analīzi, lai pārliecinātos par savas stratēģijas un darbības modeļa noturību, kā arī ņēmis vērā ekonomiskos, politiskos, tehnoloģiskos un tirgus faktorus, kas saistīti ar pāreju uz zemu oglekļa emisiju ekonomiku un veicis arī fizisko klimata risku analīzi, lai novērtētu, kā klimata pārmaiņu radītie draudi var ietekmēt koncerna darbību.

AS "Latvenergo" kā pirmais uzņēmums Baltijā publiskojis *Moody's* atzinumu koncerna klimata mērķiem un to sasniegšanas pamatotību. *Moody's* 2024. gadā piešķīra AS "Latvenergo" NZ-3 vērtējumu Klimata mērķu novērtējuma jeb *Net Zero Assessment (NZ)* skalā, apliecinot koncerna klimata mērķu sasniegšanas augstu ticamību un atbilstību Parīzes nolīguma prasībām. Saskaņā ar *Moody's* vērtējumu *Latvenergo* koncerna 1. un 2. tvēruma emisiju samazināšanas mērķi līdz 2030. gadam ir saskaņā ar 1,5 °C scenāriju, savukārt 3. tvēruma mērķi līdz 2030. gadam atbilst scenārijam, kas ir ievērojami virs 2 °C. Vienlaikus *Moody's* secina, ka ilgtermiņa mērķi 3. tvēruma emisijām līdz 2050. gadam ir saskaņā ar 1,5 °C scenāriju. Detalizētai informācijai sk. *Moody's* ziņojumu *Net Zero Assessment – Latvenergo AS assigned a NZ-3 score*.

Koncerns mērķtiecīgi īsteno dekarbonizācijas pasākumus, lai veicinātu ilgtspējīgu attīstību un atbilstu klimata pārmaiņu mazināšanas prasībām, vienlaikus nodrošinot konkurētspēju enerģētikas tirgū. Koncerna stratēģija ietver gan SEG emisiju samazināšanas mērķu izpildi, gan būtiskas pārmaiņas produktu un pakalpojumu portfelī, orientējoties uz ilgtspējīgiem risinājumiem. Dekarbonizācijas stratēģiskie virzieni ir:

- AER izmantošanas paplašināšana: investīcijas jaunu vēja un saules enerģijas parku izveidē, lai palielinātu enerģijas ražošanu no AER;
- efektivitātes uzlabošana: modernizācija un digitalizācija ražošanas procesos un infrastruktūrā, lai samazinātu enerģijas zudumus un paaugstinātu ražošanas efektivitāti;
- ekonomiski pamatotu fosilo energoresursu samazināšanas un ražošanas iekārtu dekarbonizācijas iespēju izvērtēšana un pakāpeniskā ieviešana.

Produktu un pakalpojumu jomā *Latvenergo* koncerns plāno īstenot tehnoloģisko modernizāciju:

- elektromobilitātes infrastruktūras attīstībā līdz 2026. gadam paredzēts izbūvēt 1 200–1 500 uzlādes pieslēgvietas Baltijā, bet līdz 2030. gadam sasniegt 3 000 pieslēgvietas. Īpaša uzmanība tiek pievērsta TEN-T *(Trans-European Transport Network)* ceļu tīkla nodrošināšanai ar uzlādes iespējām gan vieglajam, gan smagajam transportam;
- viedo risinājumu jomā tiek attīstīta elektronisko uzskaites sistēmu modernizācija un sadales tīkla digitalizācija, kas ļaus uzlabot patēriņa analīzi un samazināt zudumus;
- produktu un pakalpojumu portfeļa attīstībā uzsvars tiek likts uz zaļās enerģijas piedāvājuma paplašināšanu. Tiek pilnveidoti energoefektivitātes pakalpojumi, sniedzot klientiem konsultācijas un risinājumus enerģijas patēriņa optimizācijai un emisiju samazināšanai. Investīciju projekti tiek veidoti atbilstoši ES taksonomijas regulējumam un klimatneitralitātes mērķiem;
- vērtību ķēdes dekarbonizācijā tiek attīstīta sadarbība ar piegādātājiem, lai veicinātu ilgtspējīgu izejvielu un tehnoloģiju izmantošanu.

Latvenergo koncerns darbojas kā dabasgāzes tirgotājs un izmanto to savās enerģijas ražošanas iekārtās. Kaut arī koncerns stratēģiski virzās uz dekarbonizāciju un AER attīstību, šobrīd pastāv ieslēgtās (locked-in) emisijas, kas saistītas ar esošajām dabasgāzes piegādēm un izmantoto infrastruktūru. Ieslēgtās emisijas ir nākotnes SEG emisijas, kas izriet no jau pastāvošas vai plānotas infrastruktūras un līgumsaistībām. *Latvenergo* gadījumā tās rodas, jo koncernam ir noslēgti ilgtermiņa līgumi par konkrētu dabasgāzes apjomu piegādi, kā arī dabasgāze tiek izmantota TEC elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai. *Latvenergo* TEC ir būtiska loma Latvijas energosistēmas drošā un stabilā darbībā un šobrīd nav pieejamas ekonomiski pamatotas alternatīvas dabasgāzes aizvietošanai. Lai mazinātu ieslēgto emisiju ietekmi, *Latvenergo* turpina attīstīt AER jaudas, uzlabot energoefektivitāti, pētīt dekarbonizācijas tehnoloģiju ieviešanas iespējas. *Latvenergo* koncerns apzinās, ka pāreja uz klimatneitrālu enerģētiku ir stratēģisks izaicinājums, un turpina strādāt pie risinājumiem, kas samazina SEG emisijas, vienlaikus nodrošinot uzticamu un drošu energoapgādi.

Latvenergo koncerns ir veicis visaptverošu SEG emisiju analīzi. Novērtējums veikts, lai nodrošinātu SEG emisiju samazināšanas mērķrādītāju sasniegšanu un mazinātu pārkārtošanās riskus, kas var rasties, mainoties regulējumiem un tirgus prasībām.

Latvenergo koncerns saskaras ar vairākiem būtiskiem pārkārtošanās riskiem, kas ietekmē tā virzību uz klimatneitralitāti. Galvenie finanšu un tehnoloģiskie riski ietver ievērojamas investīcijas jauno AER tehnoloģiju ieviešanā, esošo ražošanas aktīvu modernizācijā, kā arī atbilstības nodrošināšanu pieaugošajām regulatīvajām prasībām. ES CO_2 emisijas kvotu cenu pieaugums un nepieciešamība pielāgoties jaunajām tirgus prasībām var būtiski ietekmēt koncerna saimniecisko darbību.

Tomēr jāatzīmē, ka SEG emisiju samazināšanas mērķu sasniegšanu apgrūtina vairāki faktori. Pirmkārt, pašreizējā atkarība no fosilā kurināmā un komerciāli nostabilizējušos dekarbonizācijas tehnoloģiju ierobežotā pieejamība rada izaicinājumus pārejā uz klimatneitrāliem risinājumiem. Otrkārt, ģeopolitiskās krīzes situācijas var radīt īslaicīgu emisiju pieaugumu, kā tas notika 2022. gadā, kad bija nepieciešams izmantot dīzeļdegvielu kā rezerves kurināmo. Treškārt, esošās tīkla infrastruktūras ierobežojumi kavē strauju pāreju uz atjaunīgās enerģijas avotiem, īpaši ņemot vērā koncerna plānoto AER jaudu pieaugumu ilgtermiņā. Papildus šiem faktoriem tuvākajos gados ir paredzams emisiju pieaugums saistībā ar intensīvāku TEC darbību. Pēc sinhronizācijas ar Eiropas elektrosistēmu TEC ir kvalificēti balansēšanas tirgum, nodrošinot iespēju turpmāk piedāvāt pakalpojumu produktus balansēšanas jaudu tirgū. Būtisku izaicinājumu rada arī ilgstošās IVN procedūras, kas palēnina jaunu projektu ieviešanu. Administratīvie un regulatīvie izaicinājumi būtiski ietekmē spēju sasniegt izvirzītos emisiju samazināšanas mērķus plānotajos termiņos.

Latvenergo koncerna pārkārtošanās plāns ir cieši integrēts stratēģijā un finanšu plānošanā. Plāns ir vērsts uz *Latvenergo* pāreju uz ilgtspējīgām darbībām, lai samazinātu SEG emisijas, tādējādi veicinot koncerna atbilstību Parīzes nolīgumam un ilgtspējīgas attīstības mērķiem. To apliecina 2022.–2026. gada stratēģijā noteiktie mērķi un to īstenošanas mehānismi. Stratēģijas centrā ir vērienīga izaugsmes programma, kas paredz ģenerācijas portfeļa paplašināšanu ar AER projektiem visā Baltijas reģionā.

Pārkārtošanās tiek atbalstīta ar konkrētiem finanšu instrumentiem un investīciju plāniem. 2025. gadā kopējās investīcijas sasniedza 792 miljonus eiro, kas novirzītas gan jaunu projektu attīstībai, gan esošo aktīvu modernizācijai. Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 548 miljoni eiro ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās. Pārkārtošanās plāna īstenošanai ir izveidotas jaunas meitassabiedrības SIA "Elektrum Next" un *Elektrum Next LT UAB* kas specializējas AER projektu attīstībā (sk. sadaļu "ES taksonomija").

Latvenergo koncerna pārkārtošanās plānu ir apstiprinājušas visas galvenās vadības struktūras. AS "Latvenergo" padome ir apstiprinājusi vidēja termiņa darbības stratēģiju, kā arī uzrauga tās īstenošanu. AS "Latvenergo" valde 2023. gada nogalē ir apstiprinājusi Ilgtspējas stratēģiju, kas papildina vidēja termiņa darbības stratēģiju. *Latvenergo* koncernā ir izveidota Ilgtspējas komiteja, kuru vada finanšu direktors, un kas nodrošina pārkārtošanās plāna ieviešanas uzraudzību. Detalizētai informācijai par ilgtspējas jautājumu pārvaldību sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Līdz 2025. gada beigām *Latvenergo* koncerns atbilst Parīzes nolīgumam pielāgoto ES etalonu kritērijiem.

Koncerns ir izstrādājis pārejas plānu, kas aptver tā dekarbonizācijas mērķus un ar klimatu saistītās saistības; tomēr šis plāns vēl nav pilnībā saskaņots ar ESRS E1-1 detalizētajām prasībām. *Latvenergo* pakāpeniski pilnveido savas politikas, rīcības plānus, mērķus un datu vākšanas procesus, lai nodrošinātu pilnīgu atbilstību ESRS prasībām laika gaitā.

Latvenergo koncerna pārejas plāna uzticamību apliecina neatkarīgs ārējs novērtējums, ko veica *Moody's*, piešķirot AS "Latvenergo" NZ-3 novērtējumu saskaņā ar *Net Zero Assessment* metodoloģiju, tādējādi apstiprinot augstu pārliecības līmeni par koncerna spēju sasniegt tā klimata mērķus un nodrošināt atbilstību Parīzes nolīgumam.

Tuvojoties esošā stratēģijas īstenošanas perioda noslēgumam, ir uzsākta nākamā perioda *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijas izstrāde, nodrošinot tās nepārtrauktu saskaņotību ar koncernaa ilgtermiņa dekarbonizācijas virzību un ar klimatu saistītajiem mērķiem. Tā ietvaros pārejas plāns tiks pārskatīts un pilnveidots, tostarp precizējot dekarbonizācijas virzienus, stiprinot klimata mērķu sistēmu un ciešāk integrējot to ar kapitālieguldījumu plānošanu, tādējādi pakāpeniski nodrošinot atbilstību ESRS E1-1 prasībām.

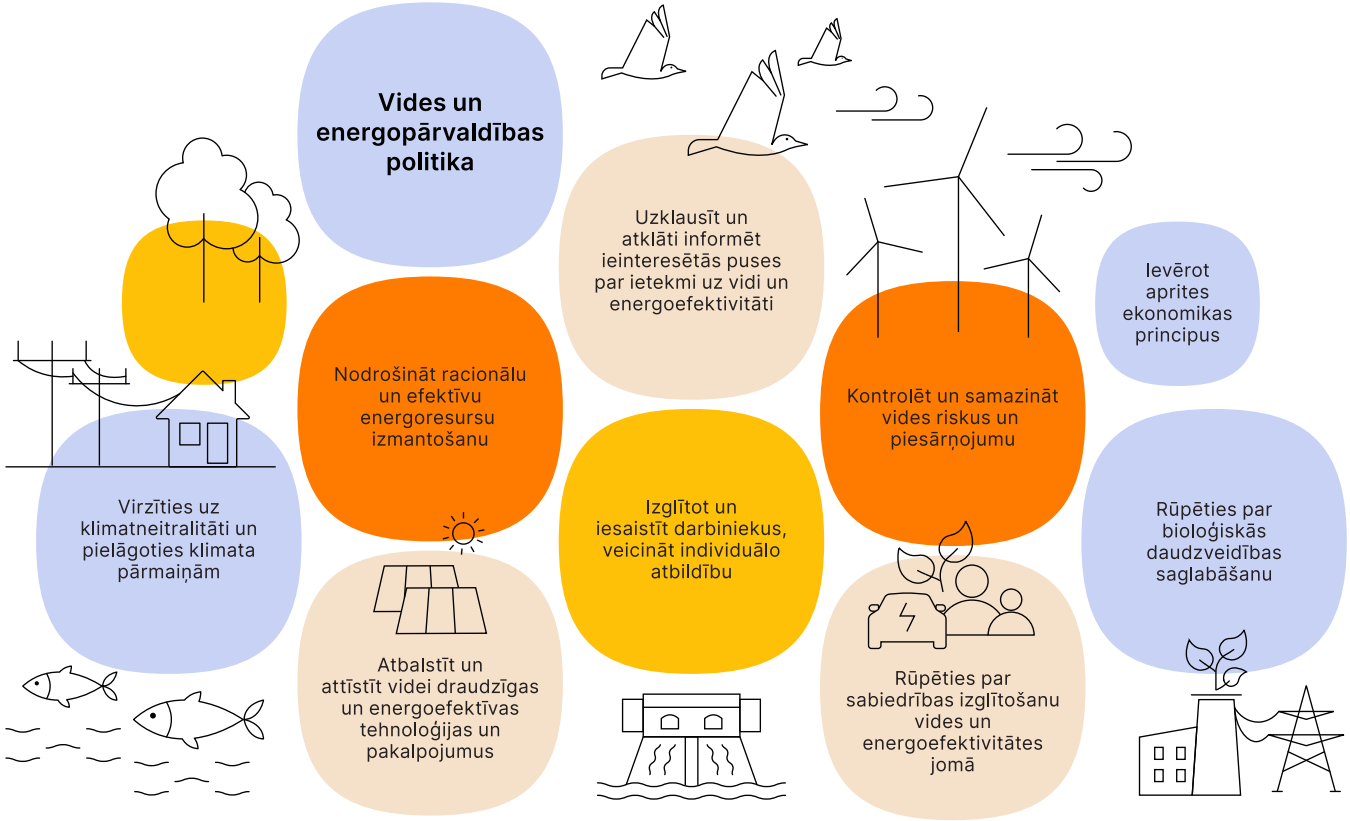
E1-2

Rīcībpolitikas

Būtiskākie elementi klimata pārmaiņu mazināšanas un pielāgošanās pasākumu pārvaldībai, risku un iespēju izvērtēšanai ir iekļauti *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā 2022.–2026. gadam un *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2023.–2026. gadam. *Latvenergo* rīcībpolitiku apkopojums par klimata pārmaiņu jautājumu (IRO) vadību ir pieejams "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai". Papildus sadaļā "Vispārīgā informācija" minētajām rīcībpolitikām un to izstrādes procesa ievērotajiem trešo personu standartiem un iniciatīvām koncerna ilgtspējīgas attīstības pieeja balstās uz Vides un eneropārvaldības politiku, kas nosaka kopīgus principus, atbildību sadalījumu un prasības energoefektivitātes, resursu lietderīgas izmantošanas un vides aizsardzības jomā visā koncernā. Politika ir attiecināma uz visām *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībām un to struktūrvienībām, kā arī darbībām augšupejošajā un lejupejošajā vērtību ķēdē, nodrošinot, ka vides un energoefektivitātes principi tiek integrēti iepirkumos, infrastruktūras uzturēšanā, pakalpojumu sniegšanā un sadarbībā ar ārējiem partneriem. Šī politika ir integrēta koncerna stratēģijā, un tās mērķis ir nodrošināt ilgtspējīgu saimniecisko darbību atbilstoši nacionālajiem un starptautiskajiem vides aizsardzības standartiem. Tā uzsver:

- virzību uz klimatneitralitāti;
- aprites ekonomikas principu ieviešanu;
- darbinieku un sabiedrības iesaisti vides jautājumos;
- energoefektivitātes paaugstināšanu;
- atjaunīgo energoresursu izmantošanas palielināšanu.

Politika tika atjaunota 2025. gadā, pilnveidojot tās struktūru un saturu atbilstoši ESRS prasībām, integrējot dubultā būtiskuma principu, precizējot atbildības sadalījumu un stiprinot vienotu pieeju mērķu, rādītāju un datu pārvaldībā, kā arī paplašinot skatījumu uz ilgtspējas aspektiem sadarbībā ar partneriem,



darbiniekiem un sabiedrību, paredzot regulāru un atklātu informēšanu, ieinteresēto pušu izglītošanu un iesaisti vides un energopārvaldības jautājumos.

Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Papildus klimata pārmaiņu mazināšanas aktivitātēm koncerns īsteno klimatnoturības veicināšanas pasākumu kopumu, kas ietver pielāgošanos klimata pārmaiņu radītajiem izaicinājumiem. Pielāgošanās klimata pārmaiņām tiek īstenota saskaņā ar koncerna risku vadības noteikumiem. Vispārīga informācija par *Latvenergo* koncerna risku valdību ir pieejama sadaļā "Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība".

Risku vadības sistēma ir iestrādāta koncerna risku vadības politikā, kas nosaka vienotu pieeju risku identificēšanai un pārvaldībai visos pārvaldes līmeņos. Klimata risku vadības process ietver regulāru vides un klimata risku novērtēšanu, preventīvo pasākumu plānošanu un īstenošanu, kā arī sistemātisku progresa uzraudzību, ko koordinē AS "Latvenergo" Vides pārvaldības funkcija sadarbībā ar koncerna kapitālsabiedrību atbildīgajām struktūrvienībām. Vienlaikus *Latvenergo* koncerns īsteno mērķtiecīgu energoefektivitātes politiku, kas ir vērsta uz enerģijas patēriņa optimizāciju un tiek īstenota saskaņā ar starptautisko standartu ISO 14001 un ISO 50001 prasībām. Politikas ieviešanu koordinē koncerna kapitālsabiedrību atbildīgās struktūrvienības. Energoefektivitātes uzlabošanas pasākumi tiek īstenoti vairākos stratēģiskos virzienos, tostarp ēku un infrastruktūras modernizācijā, ražošanas procesu optimizācijā un darbinieku ikdienas paradumu maiņā.

Koncerns ir noteicis atjaunīgās enerģijas apguvi kā stratēģisku prioritāti. Līdz 2030. gadam paredzēts palielināt AER īpatsvaru ģenerācijas portfelī līdz 80 % un sasniegt klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam, tādējādi sniedzot būtisku ieguldījumu Latvijas enerģētiskās neatkarības stiprināšanā un reģionālā elektroenerģijas deficīta mazināšanā.

Papildus minētajam koncerns veicina aprites ekonomikas principu ieviešanu un ilgtspējīgu resursu izmantošanu, kā arī integrē klimata aspektus piegādes ķēžu pārvaldībā. *Latvenergo* koncerns ir apņēmies iepirkt preces un pakalpojumus ilgtspējīgi un atbildīgi, veidojot piegādes ķēdi, kas balstās uz cilvēktiesību ievērošanu, vides aizsardzību un ētisku uzņēmējdarbības praksi. Saskaņā ar *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem koncerns sagaida, ka piegādātāji samazina negatīvo ietekmi uz klimata pārmaiņām: veic darbības, lai uzskaitītu un samazinātu savas darbības radītās tiešās un netiešās SEG emisijas, tostarp ieviešot energoefektivitātes pasākumus un zemo emisiju tehnoloģijas, izmantojot AER, veicinot piedāvāto produktu un pakalpojumu radīto emisiju samazināšanu visā to dzīves ciklā, ilgtspējīgu transportu un loģistiku.

2025. gadā AS "Latvenergo" *S&P Global Corporate Sustainability Assessment* novērtējumā saņēma kopējo vērtējumu 54/100 punkti, pārsniedzot nozares vidējo rādītāju (41 punkts). Vides dimensijā uzņēmums ieguva 59 punktus (nozarē vidēji – 42), apliecinot mērķtiecīgu, konsekventu un integrētu pieeju vides pārvaldībai. Vides politikas un pārvaldības (*Environmental Policy & Management*), kā arī klimata stratēģijas (*Climate Strategy*) kritērijos (attiecīgi 80 un 55 punkti, salīdzinot ar nozares 49 un 44) novērtējums ievērojami pārsniedz nozares vidējos rādītājus, apliecinot strukturētu pārvaldības ietvaru un pakāpeniski attīstītu pieeju klimata risku un emisiju vadībai. Savukārt augstais vērtējums enerģijas pārvaldībā (82 punkti pret nozares 52) norāda uz efektīvu energoresursu pārvaldību un ilgtspējīgu risinājumu īstenošanu.

E1-3

Darbības un resursi

Koncerns īsteno mērķtiecīgus pasākumus, lai samazinātu SEG emisijas, palielinātu energoefektivitāti un attīstītu AER izmantošanu. Klimata pārmaiņu mazināšanas pasākumu ietvaros koncerns investē atjaunīgās enerģijas projektos, uzlabo ražošanas efektivitāti un ievieš tehnoloģiskus risinājumus ar zemu oglekļa emisiju, kas atbilst ES taksonomijā noteiktajiem ilgtspējīgas attīstības kritērijiem. Vienlaikus pielāgošanās stratēģija ietver infrastruktūras modernizāciju un klimata risku pārvaldību, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu energoapgādi mainīgos vides apstākļos. Detalizētāka informācija ir pieejama sadaļās "Koncerna stratēģija" un "Darbības segmenti".

Klimata pārmaiņu mazināšanas un pielāgošanās pasākumi aptver koncerna būtiskos vērtību ķēdes posmus un ieinteresētās puses. Augšupejošā vērtību ķēdē tiek izvērtēta piegādātāju atbilstība vides un klimata kritērijiem, integrējot ilgtspējas prasības iepirkumu procesos un sadarbībā ar piegādes partneriem (sk. sadaļu "Rīcībpolitikas"). Koncerna pašu darbības vērtību ķēdes posms ietver infrastruktūras klimatnoturību un klimata pārmaiņu potenciālās ietekmes mazināšanu koncerna darbības nepārtrauktības nodrošināšanai, kā arī darbinieku aizsardzības pasākumus ekstremālajos laikapstākļos. Darbinieku aizsardzībai ir izstrādātas drošības instrukcijas un nodrošināti nepieciešamie individuālās aizsardzības līdzekļi. Regulāri tiek organizētas apmācības par rīcību ārkārtas situācijās, lai nodrošinātu drošu un nepārtrauktu operacionālo darbību. Savukārt lejupejošā vērtību ķēdē koncerns ir ieviesis vairākus atbalsta un kompensācijas mehānismus. Klientu atbalsta programmas ietvaros tiek nodrošinātas konsultācijas par energoefektivitātes uzlabošanu un piedāvāti risinājumi elektroenerģijas izmaksu optimizācijai. Koncerns regulāri informē klientus par energoefektivitātes pasākumiem , kā arī par plašākiem vides un ilgtspējas jautājumiem, veicinot elektroenerģijas pārdomātu patēriņu. Šīs aktivitātes veicina klientu izpratnes un paradumu maiņu enerģijas patēriņā, stiprinot energoefektivitātes nozīmi un veidojot priekšnoteikumus tam, ka arvien vairāk klientu savā elektroenerģijas patēriņā izvēlēsies elektroenerģiju, kas ražota no atjaunīgiem energoresursiem.[54]

Infrastruktūras pielāgošanas jomā veikta elektrotīklu modernizācija, uzstādītas viedās tehnoloģijas un īstenoti preventīvi pasākumi kritiskās infrastruktūras aizsardzībai pret ekstremāliem laikapstākļiem. Īpaša uzmanība tiek pievērsta hidroelektrostaciju drošai ekspluatācijai un Daugavas baseina ūdens resursu efektīvai pārvaldībai. Koncerns turpina Pļaviņu HES rezerves pārgāznes projekta attīstību, lai palielinātu HES drošumu un valsts enerģētisko drošību. Rezerves pārgāznes uzdevums ir nodrošināt papildu ūdens caurlaidības spēju vismaz 4 000 m^3/s, samazināt aizsprosta pārrāvuma risku un novadīt palu ūdeni.

Īstenoto pasākumu rezultātā ir uzlabota energoapgādes drošība un samazināts neplānoto elektroapgādes pārtraukumu skaits. Koncerns apzināti pārvalda savas būtiskās IRO klimata jomā, lai novērstu vai mazinātu negatīvu ietekmi uz vidi un sabiedrību, novērstu iespējamu kaitējumu trešajām personām un samazinātu ar klimata pārmaiņām saistītos riskus nākotnē. *Latvenergo* koncernā ir izveidotas un uzturētas vadības sistēmas un procedūras, kas nodrošina savlaicīgu negatīvās ietekmes identificēšanu, izvērtēšanu un pārvaldību. Tās aptver gan ikdienas darbību uzraudzību, gan specifisku incidentu vai ārkārtas situāciju pārvaldību, tostarp klimata risku un to iespējamo seku izvērtēšanu. Šīs sistēmas ietver ietekmes izvērtēšanu, cēloņu analīzi un korektīvo pasākumu īstenošanu.

54 ESRS 2 SBM-1 40 f)

Gadījumos, kad tiek konstatēta faktiskā negatīvā ietekme uz ieinteresētajām pusēm, koncerns nodrošina atbilstošu seku novēršanu un ietekmes mazināšanu, tostarp operatīvu incidentu risināšanu, pakalpojumu atjaunošanu vai citu korektīvu rīcību saskaņā ar spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem un iekšējām procedūrām. Nepieciešamības gadījumā koncerns sadarbojas ar skartajām pusēm, lai atrastu piemērotus risinājumus un nodrošinātu negatīvo seku novēršanu vai kompensēšanu.

Pārskata gadā veiktās darbības klimata pārmaiņu mazināšanai

Pārskata gadā turpināta AER attīstība, īstenojot jaunu vēja un saules enerģijas parku projektus, lai palielinātu atjaunīgās enerģijas īpatsvaru un samazinātu fosilā kurināmā izmantošanu:

- darbu uzsākuši trīs saules parki Latvijā ar kopējo jaudu 37,4 MW un pieci saules parki Lietuvā ar kopējo jaudu 213,2 MW. 2025. gada beigās *Latvenergo* koncernam ir jau 22 saules parki ar uzstādīto jaudu 353 MW; turpinājās būvdarbi SES projektam *DSE Aizpute Solar* (265 MW);
- darbību uzsāka *Telšiai* VES Lietuvā (124 MW); nodota ekspluatācijā Akmenes VES Lietuvā ar kopējo jaudu 19,6 MW; pabeigta Ainažu VES rekonstrukcija, kas tika uzsākta 2024. gadā – atjaunotas divas vēja turbīnas ar kopējo uzstādīto jaudu 1,2 MW;
- turpinās iekārtu montāža un uzstādīšana *Laflora Energy* VES projektam Latvijā (109 MW). *Laflora* VES projektu plānots pabeigt 2026. gadā; uzsākta pamatu būvniecība lielākajam vēja parkam Latvijā – Pienava Wind (147 MW), kas enerģijas ražošanu plāno uzsākt 2027. gadā.

Vairāk nekā 2/3 investīciju jeb 548 miljoni eiro ieguldīti jaunās vēja un saules ražošanas jaudās (sk. sadaļu "ES taksonomija").

Turklāt pārskata gadā izbūvēti divi BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt uz 2026. gada sākumu attīstības stadijā ir seši BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh.

Pārskata gadā no AER saražotās 3,1 TWh elektroenerģijas nodrošināja 1 577 tūkst. tonnu CO_2 emisiju ietaupījumu. Šis aprēķins balstīts uz neapliecinātās elektroenerģijas emisiju faktoru (*Association of Issuing Bodies (AIB): European Residual Mixes 2024 (2025)*) un atspoguļo emisiju apjomu, kas rastos, ja attiecīgais elektroenerģijas daudzums tiktu saražots, izmantojot fosilos energoresursus.

Investīcijas infrastruktūras modernizācijā – pārskata gadā sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas sasniedz 172 miljonus eiro, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām (sk. sadaļu "ES taksonomija"). Aptuveni 25 % no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu. Elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācijai tiek piesaistīts arī ES finansējums Atveseļošanas un noturības mehānisma ietvaros, ar kopējo finansējumu gandrīz 102 miljonu eiro apmērā laika periodā no 2023.–2026. gadam. Sadales investīciju mērķis ir paaugstināt elektroenerģijas sadales tīkla drošumu un noturību, samazināt plānotu un neplānotu elektroapgādes pārtraukumu biežumu un ilgumu, kā arī uzlabot sprieguma kvalitāti, vienlaikus stiprinot tīkla gatavību pieaugošai slodzei un AER integrācijai.

Elektromobilitātes veicināšana – 2025. gada nogalē izbūvēto pieslēgvietu skaits *Elektrum Drive* uzlādes stacijās pieaudzis līdz 1 107. Savukārt, izmantojot arī e-mobi tīklu Latvijā un LIDL uzlādes stacijas Lietuvā un Igaunijā, *Elektrum Drive* klientiem kopumā bija pieejamas 1 590 pieslēgvietas visā Baltijā. 2025. gadā *Elektrum Drive* uzlādes stacijās tika veikts aptuveni 195 tūkstoši uzlāžu 4 150 MWh apjomā, nodrošinot vairāk nekā 2 360 tonnu CO_2 emisiju ietaupījumu.

Siltuma akumulācijas sistēma TEC-2 pārskata gadā ir nodrošinājusi iespēju uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai, panākot efektīvu energoresursu patēriņu un CO_2 emisijas ietaupījumu 5,1 tūkstošu tonnu apmērā.

Līdztekus tehnoloģiskajiem risinājumiem *Latvenergo* koncerns īstenojis dažādas dabā balstītas aktivitātes, lai mazinātu klimata pārmaiņas, piemēram, sadarbībā ar vietējiem partneriem īstenotas koku stādīšanas iniciatīvas, lai palielinātu oglekļa piesaistes potenciālu.

Izmaksas un investīcijas, kas saistītas ar iepriekšminētajām darbībām, ir atspoguļotas taksonomijai atbilstīgās darbības izmaksās, taksonomijai atbilstīgos kapitālieguldījumos un kapitālieguldījumu plānā, kas atrodami šī pārskata sadaļā "ES taksonomija". *Latvenergo* koncerns ir izvirzījis mērķi arī turpmāk vismaz 80 % *Latvenergo* koncerna investīciju ieguldīt ES taksonomijai atbilstīgās darbībās.

E1-4

Mērķrādītāji

Latvenergo koncerns ir izvirzījis konkrētus SEG emisiju samazināšanas mērķrādītājus, lai pārvaldītu būtiskas ar klimatu saistītas IRO. SEG emisiju apjomu koncerns aprēķina par oglekļa dioksīda (CO_2), metāna (CH_4), vienvērtīgā slāpekļa oksīda (N_2O) un fluorēto siltumnīcefekta gāzu (Fgāzes) emisijām. Visi emisiju apjomi tiek izteikti oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās, lai standartizētu dažādu gāzu ietekmi, ņemot vērā katras gāzes globālās sasilšanas potenciālu. Šāda pieeja nodrošina emisiju datu salīdzināmību, pārskatāmību un efektīvu izmantošanu klimata mērķu noteikšanā un emisiju samazināšanas pasākumu plānošanā.

Par bāzes gadu izvēlēts 2022. gads, kas saskan ar *Latvenergo* koncerna konsolidētās vidēja termiņa darbības stratēģijas periodu 2022.–2026. gadam. Izņēmums ir 1. tvēruma SEG emisijas – par bāzes gadu pieņemts 2021. gads, sakarā ar ģeopolitisko situāciju un netipisku ražošanas iekārtu darbību 2022. gadā (kā, piemēram, rezerves kurināmā – dīzeļdegvielas izmantošana TEC ūdenssildāmajos katlos), emisiju dati objektīvi nerakstūro atskaites punktu emisiju mērķiem.

Koncerns ir izvirzījis mērķus klimata pārmaiņu mazināšanas, enerģētikas un pielāgošanās klimata pārmaiņām jomā:

- klimata pārmaiņu mazināšanai koncerns ir izvirzījis mērķus, kas ir vērsti uz 1., 2. un 3. tvēruma emisiju samazināšanu;
- enerģētika ir koncerna pamatdarbības joma un koncerna biznesa stratēģija 2022.–2026. gadam, kas nosaka ambiciozus mērķus dekarbonizācijas virzienā, veidojot jaunas AER ražošanas jaudas un attīstot elektrosadales tīklu atbilstoši mikroģenerācijas un elektrifikācijas tendencēm (sk. sadaļu "Koncerna stratēģija");
- pielāgošanās klimata pārmaiņām jomā koncerns izvirza mērķi efektīvi pārvaldīt elektrotīklu, uzlabojot elektroapgādes drošumu un kvalitāti, tostarp stiprinot tīkla noturību pret klimata pārmaiņu izpausmēm (sk. sadaļu "Sadale").

Galvenais ilgtermiņa mērķis ir sasniegt klimatneitralitāti līdz 2050. gadam, ar starpposma mērķi samazināt tiešās SEG emisijas par 47 % jeb 441,8 tūkst. tonnu CO_2e līdz 2030. gadam, tostarp īpatnējo emisiju rādītāju uz saražoto elektroenerģijas MWh līdz 0,06 tonnām CO_2e, salīdzinot ar 2021. gada bāzes līmeni. Noteiktais mērķis attiecas uz tiešajām 1. tvēruma emisijām, kas rodas no *Latvenergo* koncerna tieši kontrolētiem procesiem un darbībām. Šīs emisijas ir visprecīzāk izmērāmas un pārvaldāmas, ļaujot noteikt skaidrus, uz rezultātiem orientētus samazināšanas mērķus.

Koncerns nav izvirzījis absolūto un īpatnējo kopējo 2. tvēruma SEG emisiju samazinājuma mērķi. Lielākā daļa šo emisiju saistīta ar elektroenerģijas zudumiem sadales tīklā, kas tehnoloģiski nav pilnībā novēršami. Ņemot vērā pieaugošo elektroenerģijas patēriņu un sadales apjomus, koncerns ar operacionāliem un tehnoloģiskiem pasākumiem uztur elektroenerģijas tīkla zudumus stabilā līmenī, vienlaikus apzinoties, ka pieaugot tīkla noslodzei, pieaug arī tehniskais izaicinājums novērst zudumu intensitātes palielināšanos. Tomēr, lai mazinātu šo emisiju ietekmi, koncerns nosaka mērķus elektroenerģijas zudumu ierobežošanai un apliecinātās atjaunīgās elektroenerģijas īpatsvara palielināšanai pašpatēriņā.

Ņemot vērā, ka *Latvenergo* nav tiešas kontroles pār 3. tvēruma emisijām un šo emisiju datu vākšanas precizitāte un pilnīgums tiek pilnveidoti, visaptveroši emisiju samazināšanas mērķi 3. tvērumam nav noteikti. Tomēr 3. kategorijas (ar degvielu un enerģiju saistītās darbības) emisijas var netieši ietekmēt, īstenojot pasākumus, kas vērsti uz patērētāju uzvedības maiņu. Attiecīgi *Latvenergo* ir noteicis 3. tvēruma emisiju samazināšanas mērķus šai kategorijai. Vienlaikus, īstenojot koncerna pakāpeniskās pārejas stratēģiju, paredzams, ka tirdzniecības portfeļa struktūra pakāpeniski mainīsies, palielinoties atjaunojamo un zemāka oglekļa satura energoresursu īpatsvaram. Līdz ar to 3. tvēruma mērķi ir noteikti 3. kategorijai, kuru *Latvenergo* koncernam ir iespēja netieši ietekmēt. Detalizēts apraksts par mērķrādītāju sasaisti ar rīcībpolitikās izvirzītajiem mērķiem ir pieejams sadaļā "Rīcībpolitikas".

2025. gadā sasniegtie rezultāti:

- tiešo 1. tvēruma emisiju apjoms samazinājies par 17 % salīdzinājumā ar 2021. gadu. Īpatnējo emisiju rādītājs veido 0,100 tonnas CO_2 uz saražoto elektroenerģijas megavatstundu (MWh);
- no AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars veidoja 66 % no kopējā saražotā elektroenerģijas apjoma;
- elektroauto īpatsvars *Latvenergo* koncerna autoparkā pieaudzis līdz 15,6 %;
- apliecinātās AER elektroenerģijas īpatsvars patērētajā elektroenerģijā bija 80 %;
- elektroenerģijas sadales zudumu apjoms bija 3,66 %;
- emisijas no elektroenerģijas mazumtirdzniecības ir palielinājušās par 8 %, salīdzinot ar 2022. gadu. Lai gan zaļās elektroenerģijas izvēles īpatsvars klientu vidū 2025. gadā saglabājās līdzīgs kā 2022. gadā, 2025. gada neapliecinātās elektroenerģijas emisiju faktors bija būtiski augstāks nekā 2022. gadā. Līdz ar to katra pārdotā neapliecinātās elektroenerģijas kilovatstunda radīja vairāk emisiju nekā 2022. gada pārskata periodā;
- zaļo enerģiju izvēlējušies 12 % no elektroenerģijas mazumtirdzniecības klientiem.

SEG emisiju samazināšanas mērķrādītāji izstrādāti, ņemot vērā ES zaļā kursa mērķus un Latvijas Nacionālo enerģētikas un klimata plānu 2021.–2030. gadam. Mērķrādītāju noteikšanā izmantota Starptautiskās Enerģētikas aģentūras (IEA) *Net Zero Emissions by 2050* scenārijs un enerģētikas sektora dekarbonizācijas ceļa karte. Lai nodrošinātu mērķrādītāju atbilstību faktiskajai emisiju situācijai, to izstrādes procesā sākotnēji tika veikta koncerna SEG emisiju inventarizācijas datu izvērtēšana, analizējot emisiju struktūru, būtiskākos emisiju avotus un vēsturiskās tendences. Balstoties uz šo novērtējumu, tika definēti mērķrādītāji, nodrošinot to konsekvenci ar SEG inventarizācijas robežām, metodoloģiju un izmantotajiem datiem.

2024. gadā AS "Latvenergo" ir saņēmusi *Moody's* NZ-3 vērtējumu, kas analizē koncerna klimata pārejas stratēģiju un mērķu atbilstību globālajiem centieniem ierobežot sasilšanu līdz 1.5 °C. *Moody's* vērtējums ir zinātniski pamatots vērtējums, jo tas balstās uz starptautiski atzītām IPCC klimata zinātnes atziņām un scenārijiem. *Moody's* metodoloģija integrē jaunākos IPCC klimata modeļus, pieļaujamo emisiju apjomu aprēķinus un sektoru dekarbonizācijas trajektorijas, nodrošinot, ka vērtējums atspoguļo aktuālākās zinātniskās atziņas par klimata pārmaiņām. Turklāt *Moody's* novērtē ne tikai mērķu ambiciozitāti, bet arī to saskaņotību ar zinātnē balstītām dekarbonizācijas stratēģijām un reālām īstenošanas iespējām, kas nodrošina zinātniski pamatotu pieeju klimata mērķu vērtēšanai.

Mērķrādītāju noteikšanā ņemti vērā tādi nākotnes attīstības faktori kā prognozētās pārdošanas apjomu izmaiņas, patērētāju paradumu un vajadzību izmaiņas, regulatīvās prasības, kā arī plānotie tehnoloģiskie risinājumi. Informāciju par jaunu tehnoloģiju ieviešanas plāniem un to nozīmi SEG emisiju samazināšanas mērķrādītāju sasniegšanā sk. sadaļās "Pārkārtošanās plāns" un "Koncerna stratēģija".

Mērķrādītāji		2024	2025
Samazināt tiešās (1. tvēruma) SEG emisijas un sasniegt klimatneitralitāti elektroenerģijas ražošanā līdz 2040. gadam			
CO_2	1. tvēruma emisijas	-16 %	-17 %
2030	-47 % salīdzinot ar 2021. gadu	0,095 t CO_2/MWh	0,100 t CO_2/MWh
2030	0,06 t CO_2/MWh saražotās elektroenerģijas		
	Saražotā elektroenerģija no AER	66 %	66 %
2030	80 %		
	Elektroauto īpatsvars autoparkā	11,6 %	15,6 %
2030	51 %		
Pasākumi, kas saistīti ar netiešajām (2. tvēruma) SEG emisijām			
	Apliecinātās AER elektroenerģijas īpatsvars pašpatēriņā	82 %	80 %
Ikgadēji	79 %		
	Elektroenerģijas sadales zudumi	3,62 %	3,66 %
Ikgadēji	< 4 %		
Samazināt netiešās (3. tvēruma) SEG emisijas			
CO_2	Emisijas no elektroenerģijas mazumtirdzniecības	+23 %	+8 %
2030	-20 % salīdzinot ar 2022. gadu		
	Zaļās enerģijas īpatsvars klientu portfelī	9 %	12 %
2030	30 %		

Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra

Kopējais enerģijas patēriņš, salīdzinot ar 2024. gadu, pārskata gadā ir samazinājies par 2 %. Enerģijas patēriņa īpatsvars no fosilajiem energoresursiem veidoja 91 %, no AER – 8 %. Savukārt 0,9 % no kopējā enerģijas patēriņa veido enerģijas īpatsvars no kodolenerģijas avotiem neapliecinātajā elektroenerģijas apjomā.

Enerģijas patēriņš un tā sadalījums aprēķināts un grupēts saskaņā ar ESRS prasībām, kas var radīt atšķirības salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu pārskatiem, kuros aprēķini veikti, izmantojot citus standartus. Enerģijas patēriņā iekļauts tiešais un netiešais enerģijas patēriņš. Tiešais enerģijas patēriņš aptver visus enerģijas lietošanas veidus, tostarp tos, kas veicina 1. tvēruma SEG emisijas. Tas ietver visu kurināmo, kas tiek izmantots koncerna TEC un katlumājās, kā arī citus enerģijas avotus – benzīnu un dīzeļdegvielu. Netiešo enerģijas patēriņu veido koncerna siltuma un elektroenerģijas patēriņš.

Latvenergo koncerns enerģijas ražošanai izmanto dabasgāzi un biomasu. Kā alternatīvais kurināmas dabasgāzei TEC ražotnēs ir paredzēta dīzeļdegviela, kas pārskata gadā izmantota nelielā apjomā. Kopējais transportam un mehānismiem patērētais degvielas daudzums salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu ir samazinājies par 3 %.

Ražošanas un saimniecisko procesu nodrošināšanai 2025. gadā patērētas 72 GWh elektroenerģijas, kas ir par 3 % mazāk nekā iepriekšējā pārskata periodā. AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas zudumi pārskata gadā sasniedza 3,66 %, kas ir par 0,04 procentpunktiem vairāk nekā 2024. gadā.

Energoresursu uzskaite un aprēķins tiek veikts, pamatojoties uz mērījumiem vai atbilstoši kurināmā piegādātāja dokumentācijai un iekšējai uzskaitei, kā arī atbilstoši emisiju atļaujās un Latvijas un ES tiesību aktos noteiktajām prasībām. Energoresursu patēriņa dati un energoefektivitātes rādītāji tiek pārbaudīti un verificēti ISO 50001 energopārvaldības sistēmas ikgadējo auditu ietvaros. Šī neatkarīgā verifikācija nodrošina datu ticamību un apstiprina energopārvaldības sistēmas efektivitāti, kā arī sniedz pārliecību par uzņēmuma energoefektivitātes mērķu sasniegšanu un nepārtrauktu uzlabošanu.

Visas *Latvenergo* koncerna biznesa nozares ietilpst augsta klimata ietekmes sektoros. Attiecīgi neto ieņēmumi no šiem sektoriem ir atrodami "Finanšu pārskatu" sadaļas "Peļņas vai zaudējumu aprēķins". Enerģijas intensitātes koeficients tiek aprēķināts kopējo enerģijas patēriņu attiecinot pret neto ieņēmumiem.

Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra

	Mērv.	2025	2024	Δ
Kopējais enerģijas patēriņš no fosiliem energoresursiem	**MWh**	**3 987 161**	**4 077 570**	**-2 %**
Kurināmā patēriņš no dabasgāzes	MWh	3 766 830	3 859 343	
Kurināmā patēriņš no naftas produktiem	MWh	139	143	
Kurināmā patēriņš no oglēm un ogļu produktiem	MWh	21	0	
Degvielas no naftas produktiem patēriņš transportam un mehānismiem	MWh	27 574	28 424	
t.sk. dīzeļdegvielas patēriņš	*MWh*	*23 864*	*24 963*	
t.sk. benzīna patēriņš	*MWh*	*3 710*	*3 462*	
Iepirktās fosilo energoresursu elektroenerģijas patēriņš	MWh	188 981	186 062	
Iepirktās fosilo energoresursu siltumenerģijas patēriņš	MWh	3 616	3 598	
Patēriņš no kodolresursiem*	**MWh**	**38 711**	**23 314**	**66 %**
Kopējais patēriņš no atjaunīgiem energoresursiem	**MWh**	**353 960**	**364 160**	**-3 %**
Kurināmā patēriņš no atjaunīgiem energoresursiem	MWh	270 911	270 720	
Iepirktās atjaunīgo energoresursu elektroenerģijas patēriņš	MWh	78 898	89 579	
Iepirktās atjaunīgo energoresursu siltumenerģijas patēriņš	MWh	4 151	3 860	
Kopējais enerģijas patēriņš	**MWh**	**4 379 832**	**4 465 044**	**-2 %**
Fosilo energoresursu īpatsvars kopējā enerģijas patēriņā	%	91	91	
Kodolenerģijas īpatsvars kopējā enerģijas patēriņā	%	0,9	0,5	
Atjaunīgo energoresursu īpatsvars kopējā enerģijas patēriņā	%	8,1	8,2	
Energointensitāte**	**MWh/EUR**	**0,0028**	**0,0026**	**7 %**

* Patēriņu veido kodolenerģijas īpatsvars neapliecinātajā elektroenerģijas apjomā.

** Kopējais enerģijas patēriņš uz neto ieņēmumiem.

Saražotā enerģija

	Mērv.	2025	2024	Δ
Saražotā enerģija no atjaunīgiem resursiem	**%**	**53**	**53**	**1 %**
Ūdens	%	46	48	
Vējš	%	1	<0,1	
Saule	%	3	1	
Koksne	%	4	4	
Saražotā enerģija no fosiliem resursiem	**%**	**47**	**48**	**-1 %**
Dabasgāze	%	47	48	
Dīzeļdegviela (t.sk. nelielā apjomā ogles un SNG)	%	<0,1	<0,1	
Saražotā elektroenerģija	**GWh**	**4 698**	**4 842**	**-3 %**
No atjaunīgiem resursiem	%	66	66	0 %
No neatjaunīgiem resursiem	%	34	34	0 %
Saražotā siltumenerģija	**GWh**	**1 560**	**1 671**	**-7 %**
No atjaunīgiem resursiem	%	14	13	2 %
No neatjaunīgiem resursiem	%	86	87	-2 %

Pārskata gadā saražotās enerģijas īpatsvars no AER saglabājās 2024. gada līmenī un veidoja 53 % no kopējās koncerna saražotās enerģijas.

E1-6

SEG emisijas

Latvenergo koncerna SEG emisiju novērtējums veikts atbilstoši ISO 14064-1 prasībām un Pasaules resursu institūta izstrādātajam SEG ziņošanas standartam jeb SEG protokolam *(GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard)*. *Latvenergo* koncerna SEG emisiju novērtējumam izvēlēta darbības kontroles pieeja. Saskaņā ar šo pieeju tiek novērtētas SEG emisijas no darbībām, pār kurām organizācijai ir operatīva kontrole, t.i., organizācija spēj pieņemt lēmumus un ieviest darbības politiku, kas tieši ietekmē emisiju avotus un to pārvaldību. Novērtējuma veikšanā netiek izmantoti ārēji rīki. Visi SEG emisiju apjomi izteikti oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās (t CO_2e), lai standartizētu minēto gāzu ietekmi, ņemot vērā katras gāzes globālās sasilšanas potenciālu. Šī pieeja ļauj standartizēt dažādo SEG (CO_2, CH_4, N_2O, HFC, SF_6) ietekmi vienotā mērvienībā, nodrošinot to salīdzināmību un efektīvāku emisiju pārvaldību. Koncerna visu tvērumu SEG emisiju dati ir trešās puses verificēti, apliecinot aprēķinu atbilstību standarta prasībām un datu ticamību.

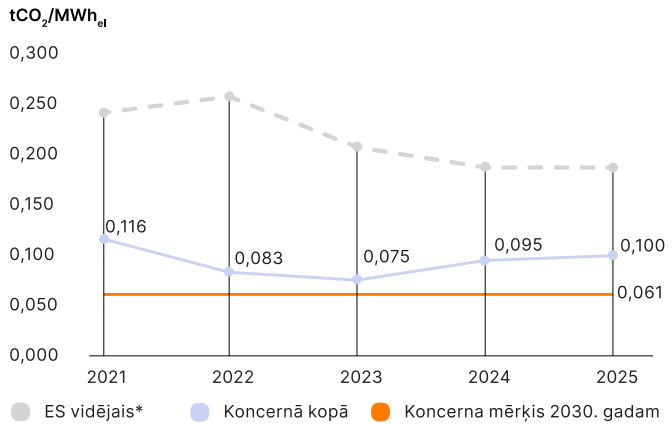
Tiešās 1. tvēruma SEG emisijas un to intensitāte

Tiešās jeb 1. tvēruma SEG emisijas ietver emisijas, kas rodas no avotiem, kuri ir koncerna īpašumā vai kontrolē. Šo emisiju apjomu un intensitāti *Latvenergo* koncernā ietekmē AER īpatsvars primāro energoresursu patēriņā, saražotās enerģijas apjoms un ražotņu darbības režīmi.

SEG emisiju intensitāte tiek izteikta oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās, un tā tiek mērīta uz vienu koncernā saražoto elektroenerģijas vienību (MWh). Jo zemāks šis rādītājs, jo vairāk elektroenerģijas saražots no AER un efektīvāk darbojušās TEC iekārtas.

Koncernā 1. tvēruma emisijas galvenokārt rodas no kurināmā sadedzināšanas iekārtām (sadedzināšanas iekārtas ar nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW), kas piedalās ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā (ETS). Tomēr nelielu daļu (0,6 %) no sadedzināšanas iekārtu emisijām veido emisijas no iekārtām, kas neietilpst ETS. 2025. gadā transporta un mehānismu degvielas patēriņš ir radījis 7,3 tūkstošus tonnu CO_2 emisiju.

Īpatnējā CO_2 emisija uz vienu saražoto elektroenerģijas vienību



* Avots: *Eiropas Vides aģentūra (2024)*

Koncerns ekspluatē iekārtas ar fluorētajām SEG gāzēm, kuru noplūdes pārskata gadā radījušas emisijas, kas ir ekvivalentas 0,2 tūkstošiem tonnu CO_2. Paplašinot emisiju aprēķinu robežas, 2025. gada aprēķinā ir iekļauts arī novērtējums par emisijām no HES ūdenskrātuvēm. Galvenā nozīme šajā kontekstā ir metāna (CH_4) emisijām, kas veidojas anaerobos jeb skābekļa trūkuma apstākļos, nogulumos un appludinātajā organiskajā vielā.

Tiešās SEG emisijas no siltuma un elektroenerģijas ražošanas iekārtām tiek aprēķinātas, pamatojoties uz izmantotā kurināmā daudzumu, ievērojot ES ETS noteikumus. Citas tiešās emisijas tiek aprēķinātas, attiecīgos darbības datus reizinot ar atbilstošajiem emisijas faktoriem. Emisiju novērtējumam no HES ūdenskrātuvēm izmantoti dati par to virsmas laukumu un starptautiskajās vadlīnijās noteiktie emisijas faktori.

Salīdzinot ar 2024. gadu, tiešo SEG emisiju apjoms ir samazinājies par 2 %, savukārt īpatnējo emisiju rādītājs uz saražoto elektroenerģijas MWh ir palielinājies, jo kopējais elektroenerģijas izstrādes apjoms ir samazinājies par 3 %, savukārt TEC saražotās elektroenerģijas apjoms ir pieaudzis par 2 %.

Netiešās 2. tvēruma SEG emisijas

Netiešās 2. tvēruma SEG emisijas ir emisijas, kas radušās, lai saražotu koncerna patērēto elektroenerģiju un siltumenerģiju, kas iepirkta no citiem ražotājiem. *Latvenergo* koncerns ne vien nodrošina enerģijas ražošanu, bet arī patērē siltumenerģiju un elektroenerģiju tehnoloģiskajām un administratīvo ēku uzturēšanas vajadzībām. Siltumenerģija un elektroenerģija tiek iepirkta no dažādiem piegādātājiem, un tās radīto emisiju apkopošanai izmantots koncerna uzskaitītais siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš, kā arī piegādātāju sniegtie dati un publiski pieejamie pārskati. 2. tvēruma emisijas tiek aprēķinātas, reizinot iegādātās enerģijas daudzumu ar attiecīgajiem emisijas faktoriem. Atbilstoši SEG protokolam 2. tvēruma emisijas aprēķinātas gan pēc ģeogrāfiskās, gan tirgus metodes.

Lielāko daļu 2. tvēruma emisiju veido AS "Sadales tīkls" elektroenerģijas sadales zudumu emisijas. Pieaugot Latvijā sadalītās elektroenerģijas apjomam, elektroenerģijas sadales zudumi skaitliskā izteiksmē (MWh) ir palielinājušies par aptuveni 4 %.

Vērtējot 2. tvēruma emisijas pēc ģeogrāfiskās metodes, secināms, ka Lietuvā un Igaunijā energoapgādes tīklu emisiju intensitāte ir samazinājusies, ko veicinājusi lielāka elektroenerģijas izstrāde no AER. Savukārt Latvijā emisiju intensitāte ir nedaudz palielinājusies, jo pieaugusi elektroenerģijas izstrāde no fosilajiem energoresursiem. Kopumā emisiju apjoms pēc ģeogrāfiskās metodes ir palielinājies par aptuveni 24 %.

Emisiju aprēķinā pēc tirgus metodes kopējais emisiju daudzums ir samazinājies par aptuveni 4 %, kas skaidrojams ar neapliecinātās elektroenerģijas izcelsmes sastāva (*Residual Mix*) emisiju intensitātes samazināšanos. Neapliecinātās elektroenerģijas izcelsmes sastāvs atspoguļo vidējo emisiju intensitāti elektroenerģijai, kas paliek tīklā pēc tam, kad no kopējā apjoma tiek atskaitīta elektroenerģija ar izsniegtiem un izmantotiem izcelsmes apliecinājumiem. Pārskata gadā 80 % no koncerna patērētās elektroenerģijas bija apliecināta ar izcelsmes apliecinājumiem. Tas kopā ar enerģijas patēriņa samazinājumu ir veicinājis 2. tvēruma emisiju samazinājumu pēc tirgus metodes, pat ja ģeogrāfiskā metode uzrāda emisiju pieaugumu.

Netiešās 3. tvēruma SEG emisijas

3. tvēruma SEG emisijas ir citas netiešās emisijas, kas veidojas *Latvenergo* darbības rezultātā – no piegādes ķēdēm un no koncerna produktu un pakalpojumu izmantošanas.

2023. gada pārskatā 3. tvēruma emisiju aprēķinā tika iekļautas četras emisiju kategorijas, savukārt 2024. gada pārskatā jau novērtētas visas ar koncerna darbību saistītās būtiskās 3. tvēruma emisijas, kā arī pilnveidota emisiju novērtēšanas metodika, precizējot arī 2023. gadā radīto 3. tvēruma emisiju daudzumu. 3. tvēruma SEG emisiju aprēķins tiek veikts, izmantojot emisijas faktorus, kas raksturo piesārņojošās vielas daudzuma attiecību pret konkrētu darbību raksturojošu parametru, kas saistīts ar SEG emisijām. Emisijas nav vērtētas kategorijās Pārdoto produktu apstrāde un pārstrāde (10. kategorija), Franšīzes (14. kategorija), Investīcijas (15. kategorija). *Latvenergo* koncerna uzņēmumu darbība nav saistīta ar aktivitātēm minētajās kategorijās.

Šobrīd nav veiktas konkrētas aplēses par primāro datu īpatsvaru emisiju aprēķinos. Lielākā daļa 3. tvēruma SEG emisiju aprēķinu balstās uz sekundārajiem datiem, emisiju aprēķināšanai izmantotas starptautiski atzītas emisiju faktoru datubāzes un nacionālie emisiju faktori. Koncerns plāno palielināt primāro datu īpatsvaru nākamajos pārskata gados kā daļu no SEG emisiju uzskaites nepārtraukta pilnveidošanas procesa.

Lielāko daļu, aptuveni 85 %, no 3. tvēruma emisijām veido 3. kategorijas emisijas, kas ietver klientiem pārdotās elektroenerģijas ražošanas emisijas, kā arī emisijas, kas saistītas ar koncerna uzņēmumu ražošanas procesos, transporta vajadzībām un tirdzniecībā izmantoto energoresursu (kurināmā, degvielas) ieguvi, ražošanu, transportēšanu un pārvadi pirms to sadedzināšanas.

Salīdzinot ar 2022. gadu (bāzes gadu), elektroenerģijas mazumtirdzniecības emisijas ir palielinājušās par 8 %, savukārt salīdzinājumā ar 2024. gadu – samazinājušās par 16 %. Pārskata gadā pieaugumu pret 2022. gadu galvenokārt noteica koncerna klientu patēriņa izmaiņas un augstāks neapliecinātās elektroenerģijas emisiju faktors, savukārt samazinājumu pret 2024. gadu atspoguļo pieaugošā klientu interese par zaļo elektroenerģiju (12 % no kopējā mazumtirdzniecības apjoma) un zemāka neapliecinātās elektroenerģijas emisiju intensitāte tirgū.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncernā dabasgāzes pārdošanas apjoms Baltijas valstīs palielinājās aptuveni par 32 %, ko galvenokārt veicināja lielāks tirgus pieprasījums. Ar to saistītās SEG emisijas (11. kategorija) pieauga proporcionāli, atbilstoši lielākajiem pārdošanas apjomiem.

Emisijas 1. un 2. kategorijās 2025. gadā ir palielinājušās – attiecīgi par 114 % un 27 %, salīdzinot ar 2024. gadu, ko galvenokārt ietekmēja nozīmīgi iepirkumu un ārējo pakalpojumu apjoma kāpumi, īpaši būvniecības un infrastruktūras attīstības segmentos, kā arī lielāks investīciju apjoms ilgtermiņa aktīvos (detalizētai informācijai sk. sadaļu Darbības un resursi). Emisiju aprēķins balstīts uz iepirkumu datiem un nozares vidējiem emisijas faktoriem, kas atspoguļo vidējo emisiju intensitāti attiecīgajās nozarēs. Šie faktori ietver piegādes ķēdes dzīves cikla ietekmi līdz produkta vai pakalpojuma piegādei, t.sk. izejvielu ieguvi, ražošanu un transportēšanu. Atsevišķu enerģijas ražošanas un infrastruktūras objektu dzīves cikla emisijas ir ietvertas netieši, detalizēts dzīves cikla novērtējums atsevišķu aktīvu vai projektu līmenī netiek veikts. Līdz ar to aprēķinu rezultāti atspoguļo nozares vidējos rādītājus, nevis konkrētu tehnoloģiju vai piegādātāju specifisko ietekmi.

Iepirkumu un ārējo pakalpojumu kategorijā ir iekļauti visi ar koncerna darbību saistītie preču un pakalpojumu iegādes apjomi.

***Latvenergo* koncerna SEG emisijas**

	Mērv.	Bāzes gads*	2025	2024	Δ 2024	Δ bāzes gads
1. tvēruma SEG emisijas	**tūkst. t**	**940**	**780**	**799**	**-2 %**	**-17 %**
No sadedzināšanas iekārtām	tūkst. t		759	778		
No transportam un mehānismiem izmantotās degvielas	tūkst. t		7	8		
Fluorēto SEG noplūdes	tūkst. t		0,2	0,4		
No HES ūdenskrātuvēm	tūkst. t		13	13		
1. tvēruma SEG emisiju procentuālā daļa no regulētām ETS	%		96	96		
2. tvēruma SEG emisijas (pēc ģeogrāfiskās metodes)	**tūkst. t**	**43**	**45**	**36**	**24 %**	**4 %**
No iepirktās elektroenerģijas ražošanas	tūkst. t		10	9		
No iepirktās siltumenerģijas ražošanas	tūkst. t		0,5	0,5		
No elektroenerģijas sadales zudumiem	tūkst. t		34	27		
2. tvēruma SEG emisijas (pēc tirgus metodes)	**tūkst. t**	**121**	**109**	**114**	**-4 %**	**-9 %**
No iepirktās elektroenerģijas ražošanas	tūkst. t		7	8		
No iepirktās siltumenerģijas ražošanas	tūkst. t		0,5	0,5		
No elektroenerģijas sadales zudumiem	tūkst. t		101	106		
Būtiskās 3. tvēruma SEG emisijas	**tūkst. t**	**2 752**	**3 392**	**3 413**	**-1 %**	**-23 %**
(1) Iegādātās preces un pakalpojumi	tūkst. t		263	123		
(2) Pamatlīdzekļi	tūkst. t		21	16		
(3) Ar kurināmā un enerģijas izmantošanu saistītas darbības	tūkst. t		2 790	3 034		
(5) Radītie atkritumi	tūkst. t		1,7	0,5		
(6) Darījumu braucieni	tūkst. t		0,1	0,2		
(7) Darbinieku pārvietošanās	tūkst. t		3,2	3,3		
(11) Pārdoto produktu izmantošana	tūkst. t		313	236		
(4,8,9,12,13) Citas 3. tvērums SEG emisijas	tūkst. t		0,1	0,1		
Kopējās SEG emisijas (pēc ģeogrāfiskās metodes)	**tūkst. t**	**3 735**	**4 217**	**4 249**	**-1 %**	**13 %**
Kopējās SEG emisijas (pēc tirgus metodes)	**tūkst. t**	**3 812**	**4 281**	**4 327**	**-1 %**	**12 %**
SEG emisijas ārpus 1.-3. tvēruma	**tūkst. t**		**97**	**97**	**0 %**	
Tiešās biogēnās emisijas	tūkst. t		97	97		
SEG emisiju intensitāte, neto ieņēmumi **	t CO_2e/tūkst. EUR		2,692	2,493	8 %	
SEG emisiju intensitāte, neto ieņēmumi ***	t CO_2e/tūkst. EUR		2,733	2,539	8 %	

* 1.tvēruma SEG emisiju bāzes gads ir 2021. gads, 2. un 3.tvēruma SEG emisijām – 2022. gads.

** Pēc ģeogrāfiskās metodes, neto ieņēmumus sk. sadaļā "Peļņas vai zaudējumu aprēķins".

*** Pēc tirgus metodes, neto ieņēmumus sk. sadaļā "Peļņas vai zaudējumu aprēķins".

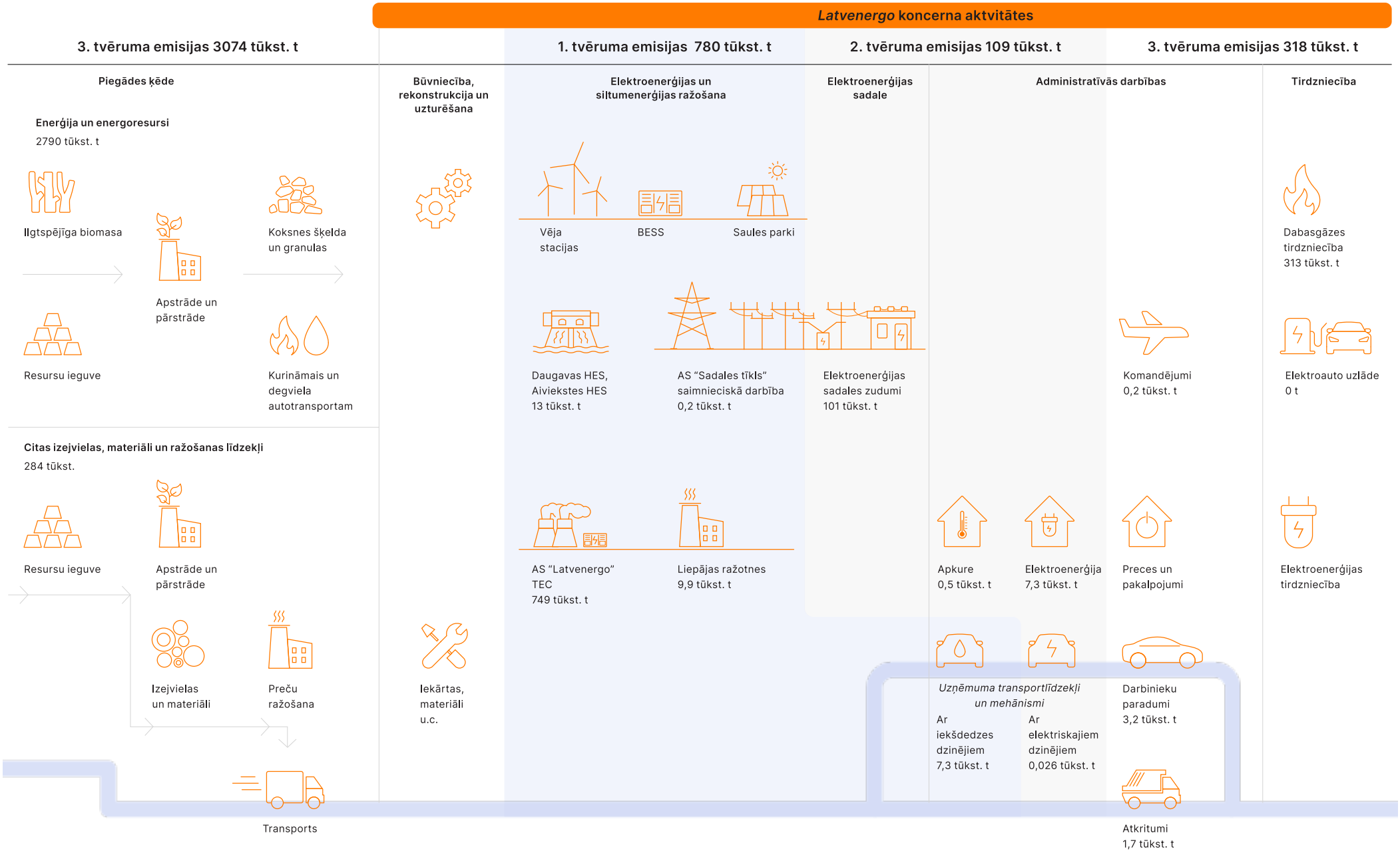
Lielāko emisiju daļu šajā kategorijā veidoja būvniecības darbi, elektroiekārtu un citu iekārtu un mehānismu iegāde. Būvniecības darbi galvenokārt aptver enerģētikas infrastruktūras attīstības projektus, kā arī uzturēšanas, rekonstrukcijas un remontdarbus, kas saistīti gan ar investīciju projektu īstenošanu, gan ar ikdienas ekspluatācijas nodrošināšanu. Savukārt elektroiekārtu un citu iekārtu kategorijas ietver tehnoloģisko iekārtu, mehānismu un sistēmu iegādi, nomaiņu un uzturēšanu, kas nepieciešama gan jaunu projektu realizācijai, gan esošās infrastruktūras nepārtrauktas darbības nodrošināšanai.

Emisijas 5. kategorijā 2025. gadā ir būtiski palielinājušās, sasniedzot 1 668 t CO_2e, kas ir par 257 % vairāk nekā 2024. gadā, ko noteica TEC-2 tehnoloģisko nogulšņu glabātavas attīrīšana, kas tika uzsākta 2024. gadā un pilnībā īstenota pārskata periodā. Šajā projektā veikta vēsturisko nogulšņu un citu atkritumu izvešana, lai novērstu potenciālus piesārņojuma riskus, kas saistīti ar mazuta izmantošanu kā kurināmo iepriekšējos gados. Minētie atkritumi veidoja lielāko daļu no kategorijas emisiju pieauguma. Tā kā šāds atkritumu veids koncerna darbības rezultātā vairs neveidojas un glabātavas attīrīšanas projekts ir noslēgts, turpmākajos gados šāds emisiju apjoms 5. kategorijā nav sagaidāms.

SEG emisiju aprēķināšanai izmantotie emisiju faktori

1. tvēruma emisijas	2. tvēruma emisijas	3. tvērums emisijas	SEG emisijas ārpus 1.-3. tvēruma
CO_2 emisijas no kurināmā sadedzināšanas Valsts SIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" metodikas: "CO_2 emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķina metodika" (2026) **CH_4 un N_2O emisijas no kurināmā sadedzināšanas** Apvienotās Karalistes Vides, pārtikas un lauku lietu departamenta (*Department for Environment, Food & Rural Affairs (DEFRA)*) datubāze – *Conversion Factors 2025: Full Set* (2025) **CO_2 emisijas no transportam un mehānismiem izmantotās degvielas** MK 2018. gada 23. janvāra noteikumi Nr. 42: "Siltumnīcefekta gāzu emisiju aprēķina metodika" **Fluorēto SEG noplūdes globālās sasilšanas potenciālu vērtības** MK 2018. gada 23. janvāra noteikumi Nr. 42 "Siltumnīcefekta gāzu emisiju aprēķina metodika" un atbilstoši regulas Nr. 2024/573 I pielikumam **SEG emisijas no HES ūdenskrātuvēm** IPCC vadlīnijas (*2019 Refinement to the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, Volume 4, Chapter 7 (Wetlands)*)	**CO_2 emisijas no iepirktās elektroenerģijas un elektroenerģijas sadales zudumiem** *Association of Issuing Bodies (AIB)*: *European Residual Mixes 2024* (2025) **CO_2 emisijas iepirktajai siltumenerģijai** Centralizētās siltumapgādes sistēmas operatoru sniegtā informācija un Ministru kabineta noteikumi Nr. 222 "Ēku energoefektivitātes aprēķina metodes un ēku energosertifikācijas noteikumi"	**Iegādāto preču un pakalpojumu, pamatlīdzekļu SEG emisijas** *EXIOBASE* emisijas faktoru datubāze (versija 3.11) **Ar kurināmā un enerģijas izmantošanu saistītas darbības** Elektroenerģijas mazumtirdzniecība un ar elektroenerģijas izmantošanu saistītas darbības: *Association of Issuing Bodies (AIB)*: *European Residual Mixes 2024* (2025) Ar kurināmā izmantošanu saistītas darbības: *DEFRA* datubāze – *Conversion factors 2025: full set* (2025) **Radītie atkritumi** *DEFRA* datubāze – *Conversion factors 2025: full set* (2025) **Darījumu braucieni** *DEFRA* datubāze – *Conversion factors 2025: full set* (2025) **Darbinieku pārvietošanās** MK 2018. gada 23. janvāra noteikumi Nr. 42 "Siltumnīcefekta gāzu emisiju aprēķina metodika" **Pārdoto produktu izmantošana** Dabasgāzes izmantošana: Valsts SIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" metodikas "CO_2 emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķina metodika" (2026)	**Tiešās biogēnās emisijas** Valsts SIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" metodikas: "CO_2 emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķina metodika" (2025)

Latvenergo koncerna SEG emisijas pa tvērumiem



Koncerna SEG emisiju aprēķiniem emisijas faktoru izvēle ir veikta, balstoties uz SEG protokola vadlīnijās noteikto prioritāšu pieeju. Prioritāri izmantoti nacionālie emisijas faktori, kur tādi pieejami, jo tie visprecīzāk atspoguļo konkrētās ģeogrāfiskās atrašanās vietas un nozares īpatnības. Gadījumos, kad koncernam nav bijuši pieejami nacionālie emisijas faktori, izmantoti starptautiski atzīti avoti, piemēram, *DEFRA* emisijas faktori, kas ir plaši izmantoti un atzīti globālajā SEG uzskaites praksē. Savukārt netiešo (3. tvēruma) emisiju aprēķināšanai izmantota arī *EXIOBASE* datubāze, kas piedāvā detalizētus emisijas faktorus dažādām nozarēm un valstīm, ļaujot novērtēt piegādes ķēdes emisijas dažādās ģeogrāfiskajās

E1-7

Ar oglekļa kredītiem finansētie projekti

Latvenergo koncerns pašlaik neizmanto SEG piesaistes un uzglabāšanas tehnoloģijas savās operācijās. Koncerns nav veicis oglekļa kredītu iegādi SEG emisiju samazināšanai vai piesaistei. Koncerns turpina uzraudzīt ar klimata pārmaiņām saistīto normatīvo regulējumu un tirgus attīstību un nepieciešamības gadījumā izvērtēs iespējas attīstīt attiecīgas iniciatīvas nākotnē.

E1-8

Iekšējā oglekļa cenu noteikšana

Pašlaik koncerns nepiemēro iekšējās oglekļa cenu noteikšanas shēmas. Tomēr, ņemot vērā pieaugošo klimata politikas regulējumu un tirgus tendences, koncerns plāno izvērtēt šādu shēmu ieviešanas iespējas nākotnē. Izvērtēšanas procesā tiks analizēts, kā iekšējās oglekļa cenas noteikšana varētu atbalstīt lēmumu pieņemšanu un veicināt koncerna ar klimatu saistīto rīcībpolitiku un mērķrādītāju sasniegšanu.

E1-9

Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem fiziskajiem riskiem

Latvenergo koncerns apzinās klimata pārmaiņu risku nozīmīgumu un to pakāpenisko attīstību ilgtermiņā. Šie riski bieži izpaužas kā reti sastopami, bet ar nopietnām sekām saistīti notikumi, kas akcentē nepieciešamību nepārtraukti pilnveidot novērtēšanas metodoloģijas. Tas ļauj labāk izprast klimata pārmaiņu procesus un to iespējamo ietekmi uz koncerna darbību. *Latvenergo* risku pārvaldības stratēģija ietver maksimālo zaudējumu novērtējumus, kas kvantificē iespējamās finansiālās sekas un nodrošina pietiekamu apdrošināšanas aizsardzību pret neparedzētiem ekstremāliem notikumiem. Klimata pārmaiņu radītās izmaiņas apdraud gan ražošanas jaudu stabilitāti, gan infrastruktūras drošību, radot papildu neparedzamību koncerna darbībā un finanšu plūsmās.

Pilna fizisko klimata risku pārvērtēšana ir plānota 2026. gadā saskaņā ar trīs gadu regulāru pārvērtēšanas ciklu; tās ietvaros tiks izvērtēta arī identificēto risku potenciālā finansiālā ietekme.

Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskiem pārkārtošanās riskiem

Pārkārtošanās risku ietekmi uz *Latvenergo* koncernu nosaka vairāki savstarpēji saistīti faktori, tostarp regulējuma izmaiņas, tirgus dinamika un tehnoloģiskās inovācijas. Oglekļa cenas pieaugums rada būtisku finansiālo spiedienu, jo CO_2 emisijas kvotu cenu kāpums palielina koncerna izdevumus, īpaši jomās, kur saglabājas fosilā kurināmā izmantošana. Vienlaikus pieaugošās prasības atjaunīgās enerģijas jomā un subsīdiju samazināšanās enerģētikas tirgū prasa ievērojamas papildu investīcijas mazoglekļa ražošanas jaudās, kas vidējā termiņā var radīt naudas plūsmas nestabilitāti un ietekmēt finanšu rezultātus.

Augošās patērētāju un investoru prasības pēc ilgtspējas ievērojami ietekmē gan kredītu nosacījumus, gan investīciju piesaistes izmaksas. Stingrāki vides, sociālie un pārvaldības kritēriji un ES taksonomijas prasību ievērošana kļūs par izšķirošiem faktoriem nākotnes finanšu plānošanā un kapitāla piesaistē. *Latvenergo* saskaras ar divkāršu izaicinājumu – no vienas puses, nepieciešams samazināt emisijas un ar tām saistītās izmaksas, bet, no otras, jānodrošina ievērojamas investīcijas zaļās enerģijas projektos, lai saglabātu ilgtermiņa konkurētspēju un atbilstību regulējumam. Turklāt patērētāju uzvedības izmaiņas, pieprasot videi draudzīgus produktus un pakalpojumus, var radīt gan jaunas biznesa iespējas, gan papildu spiedienu pielāgot uzņēmējdarbības modeļus.

AER projektu ieviešanu var apgrūtināt elektropārvades tīkla pieslēgumu pieejamība, IVN procedūru sarežģītība un noteiktie ierobežojumi, kas var kavēt projektu attīstību un būtiski palielināt izmaksas.

Potenciāls gūt labumu no klimata pārmaiņām saistītām izdevībām

Latvenergo koncernam paveras plašas stratēģiskas iespējas enerģētikas pārejas un klimata politikas attīstības kontekstā, kas var nodrošināt būtisku finansiālu labumu ilgtermiņā. Plānotās investīcijas saules un vēja enerģijas projektos līdz 2030. gadam var ievērojami palielināt zaļās enerģijas ražošanas kapacitāti, nodrošinot stabilas un mazāk atkarīgas peļņas plūsmas no fosilo kurināmo cenu svārstībām un CO_2 emisijas kvotu izmaksām. Sekojot Eiropas zaļā kursa virzieniem, *Latvenergo* turpina attīstīt AER un citus klimatneitrālus enerģijas avotus, kas jau tiek īstenots vidēja termiņa un Ilgtspējas stratēģiju ietvaros. Aktīva jaunu ražošanas jaudu attīstība ļauj koncernam nostiprināt pozīcijas reģionālajā enerģijas tirgū un samazināt atkarību no importētās enerģijas.

Latvenergo ir potenciāls kļūt par centrālo spēlētāju Baltijas reģiona enerģētikas pārejā, apvienojot hidroenerģijas ekspertīzi, inovatīvas pieejas atjaunīgās enerģijas attīstībā un reģionālo klātbūtni. Koncerna spēcīgā finanšu pozīcija ļauj īstenot apjomīgus investīciju projektus, kas veicina ilgtspējīgu izaugsmi un jaunu biznesa virzienu attīstību. Kopumā *Latvenergo* var ne tikai pielāgoties klimata pārmaiņu izraisītajiem izaicinājumiem, bet arī aktīvi izmantot enerģētikas sektora transformāciju, lai gūtu ilgtermiņa finansiālu ieguvumu.

E2 Piesārņojums

ESRS 2 IRO-1

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju, sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums".

Gaisa piesārņojums					
Sadedzināšanas iekārtās degšanas procesu rezultātā rodas gaisu piesārņojošo vielu emisijas	IT	F	PD	Gaisu piesārņojošo vielu emisijas atmosfērā ir tieši atkarīgas no izstrādātās enerģijas apjoma, izmantotā kurināmā, tā izmantošanas efektivitātes un tehnoloģiju veida.
Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums					
Neparedzēta piesārņojuma parādīšanās koncerna objektos	IT			Neparedzēta, t.sk. vēsturiska piesārņojuma parādīšanās ražotnēs vai īpašumos var radīt nepieciešamību veikt papildu vides izpēti un sanācijas darbus, kas prasa ievērojamus finanšu resursus un laiku. Šāda situācija var radīt papildu izmaksas, ietekmēt koncerna reputāciju un radīt juridiskus izaicinājumus, ja piesārņojums tiek saistīts ar iepriekšējām darbībām, kas neatbilst mūsdienu vides standartiem.
Vides piesārņojuma risku mazināšana, pilnveidojot esošo ķīmisko vielu pārvaldības sistēmu un aizstājot bīstamās vielas ar videi draudzīgām alternatīvām	VT			Koncerns nepārtraukti strādā, lai pilnveidotu ķīmisko vielu pārvaldības praksi, kā arī iespēju robežās veic bīstamo ķīmisko vielu aizstāšanu ar mazāk bīstamām un videi draudzīgākām vielām.

Pozitīva ietekme · Negatīva ietekme · Risks · Iespēja

F Faktiskā ietekme · P Iespējamā ietekme · PD Pašu darbība · VĶ Vērtību ķēde · ĪT Īstermiņa · VT Vidēja termiņa · IT Ilgtermiņa

Sadaļā "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Savukārt informāciju par piesārņojuma veidiem un avotiem attiecībā uz IRO, kā arī ar tiem saistītiem iekšējiem datiem, uzskaites un monitoringa sistēmām un ārējiem informācijas avotiem, tostarp vides atļaujām un normatīvo prasību analīzi skatīt sadaļā "Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums".

Koncerns informē sabiedrību par ar piesārņojumu saistītiem jautājumiem, tostarp rīcībpolitikām, mērķiem un īstenotām darbībām, publicējot vides informāciju *Latvenergo* koncerna mājas lapā, iesniedzot lielo sadedzināšanas iekārtu ikgadējos emisiju monitoringa pārskatus vietējām pašvaldībām, kā arī rīkojot sabiedriskās apspriešanas būtisku izmaiņu gadījumā un uzklausot sabiedrības viedokli.

E2-1

Rīcībpolitikas

AS "Latvenergo" un koncerna kapitālsabiedrības ir ieviesušas visaptverošu pieeju piesārņojuma pārvaldībai un kontrolei. Pieeja vides piesārņojuma pārvaldībai ir integrēta kopējā vides pārvaldības sistēmā, kas AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" ir sertificēta atbilstoši ISO 14001 standartam. Papildus tam AS "Latvenergo" uztur arī darba aizsardzības (ISO 45001), energopārvaldības (ISO 50001) un ražošanas kvalitātes (ISO 9001) vadības sistēmas, kas ietver piesārņojuma pārvaldības un kontroles elementus un kopā veido Integrēto vadības sistēmu.

Papildus sadaļā "Vispārīgā informācija" minētajām rīcībpolitikām un to izstrādes procesa ievērotajiem trešo personu standartiem un iniciatīvām uz piesārņojuma pārvaldību attiecas arī Vides un energopārvaldības politika. Šī politika iekļauj pamatprincipus būtisko IRO pārvaldībai piesārņojuma jomā, ir integrēta Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam, un tās mērķis ir novērst, samazināt un kontrolēt piesārņojumu un tā radītās negatīvās sekas, kā arī veicināt atbildīgu resursu izmantošanu. Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojums par piesārņojuma jautājumu (IRO) vadību ir pieejams "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Latvenergo koncerna rīcībpolitikas ir mērķētas uz gaisa, ūdens un augsnes piesārņojuma samazināšanu, vielu ar potenciāli negatīvu ietekmi aizstāšanu un minimizēšanu, kā arī incidentu un ārkārtas situāciju novēršanu un to ietekmes ierobežošanu.

Koncerns īsteno savu darbību atbilstoši Rūpniecisko emisiju direktīvas (IED) prasībām, kas nosaka stingrus emisiju vidē ierobežojumus lielajām sadedzināšanas iekārtām. Latvijā Rūpniecisko emisiju direktīvas prasības ir pārņemtas likumā "Par piesārņojumu" un pakārtotajos Ministru kabineta noteikumos.

TEC iekārtas darbojas saskaņā ar A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujām, kas izsniegtas atbilstoši IED prasībām un labākajiem pieejamiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP).

Informācija par galvenajiem piesārņotājiem ir pieejama piesārņojošo darbību atļaujās, kas pieejamas Valsts vides dienesta publisko datu reģistrā. *Latvenergo* koncerna rīcībpolitikas aptver būtiskākās piesārņojošo vielu grupas, kas rodas koncerna darbības rezultātā un uz kurām attiecas piemērojamie normatīvie akti un atļauju nosacījumi, tostarp gaisa emisijas no sadedzināšanas procesiem, emisijas ūdenī un augsnē, kā arī bīstamās un citas ķīmiskās vielas. Piesārņojuma pārvaldība tiek īstenota integrēti, balstoties uz normatīvajos aktos, piesārņojošo darbību atļaujās un labākajos pieejamajos tehniskajos paņēmienos noteiktajām prasībām.

Primārais rīcībpolitiku fokuss ir vērsts uz to, lai enerģijas ražošanas procesos samazinātu gaisa piesārņojumu. Šajā kontekstā *Latvenergo* īsteno nepārtrauktu ražošanas iekārtu modernizāciju, izmantojot LPTP atbilstoši ES prasībām. Koncerns veic emisiju monitoringu un novērtējumu, nodrošinot atbilstību normatīvajos aktos noteiktajām robežvērtībām un vides kvalitātes standartiem.

Koncerna rīcībpolitikas, kas vērstas uz piesārņojuma samazināšanu, ir saskaņotas ar ES zaļā kursa mērķiem un ES Rīcības plānu "Ceļā uz nulles piesārņojumu gaisā, ūdenī un augsnē", nosakot galvenos principus un pieejas vides ietekmes pārvaldībā:

- emisiju samazināšanas jomā paredz gaisu piesārņojošo vielu emisiju kontroli un samazināšanu, izmantojot labākās pieejamās tehnoloģijas un veicot regulāru emisiju monitoringu;
- ūdens resursu aizsardzības jomā nosaka notekūdeņu apsaimniekošanas procesu uzturēšanu, ietverot regulāru ūdens kvalitātes monitoringu, risku novērtēšanu un preventīvus pasākumus ūdens piesārņojuma novēršanai;
- augsnes un gruntsūdeņu aizsardzības jomā paredz regulāru teritoriju monitoringu, piesārņojuma risku identificēšanu un pārvaldību, kā arī rīcības plānu izstrādi un īstenošanu potenciālo piesārņojuma risku novēršanai. Vēsturiskā piesārņojuma gadījumos atbilstoši normatīvo aktu prasībām tiek īstenoti sanācijas pasākumi.

Ķīmisko vielu un maisījumu pārvaldības pilnveidošana ir būtisks elements ar vides piesārņojuma saistīto risku kontrolē. Iespējami mazāks izmantojamo un uzglabājamo ķīmisko vielu un maisījumu apjoms un to bīstamības samazināšana nozīmē arī zemāku vielu noplūdes risku un potenciālās noplūdes sekas. Koncerns ķīmiskās vielas un maisījumus izmanto tikai savu ražošanas procesu nodrošināšanai un tehnoloģisko iekārtu ekspluatācijai. Lai apzinātu potenciālo ietekmi, kā arī nepieļautu vai mazinātu kaitējuma iespējamību, koncerna kapitālsabiedrībās ir izstrādātas kārtības darbībām ar ķīmiskām vielām un maisījumiem. Koncerna kapitālsabiedrībās ievēro spēkā esošos normatīvos aktus, tostarp ES REACH (*Registration, Evaluation, Authorisation and Restriction of Chemicals*) regulas prasības, un seko līdzi likumdošanas izmaiņām attiecībā uz vielām, kas rada bažas (*SVHC – substances of very high concern*) un ļoti lielas bažas (*vPvB – very persistent and very bioaccumulative subastances*). Ķīmisko vielu un maisījumu pārvaldības jautājumi ir iekļauti koncerna Ilgtspējas stratēģijā, lai nākotnē nodrošinātu atbildīgāku pieeju vielu aizstāšanai un izņemšanai no aprites.

Attiecībā uz risku, kas saistīts ar neparedzētu piesārņojuma parādīšanos koncerna objektos, *Latvenergo* koncerna piemēro **incidentu novēršanas un pārvaldības** sistēmu, kuras pamatā ir detalizēta vides risku novērtējuma metodika, kas ļauj sistemātiski identificēt, novērtēt un kontrolēt potenciālos riskus. Viens no vides risku veidiem ir saistīts ar potenciālo ķīmisko vielu un maisījumu noplūdēm no ražošanas, sadales infrastruktūras iekārtām un uzglabāšanas vietām un nokļūšanu vidē. Lai minimizētu šos riskus, koncernā ir ieviesta strukturēta pieeja ārkārtas situāciju pārvaldībai, kas ietver gan preventīvos pasākumus, gan rīcības plānus krīzes situācijās. Ir izstrādātas procedūras sadarbībai ar glābšanas dienestiem un vides aizsardzības institūcijām, kā arī skaidri komunikācijas protokoli ar ieinteresētajām pusēm incidentu gadījumā. Rīcībpolitiku ietvaros ieviesto sistēmu un procedūru efektivitāte tiek uzraudzīta un pārbaudīta Valsts vides dienesta veiktajās pārbaudēs, kā arī neatkarīgos ārējos auditos. 2025. gadā koncernā veiktas trīs Valsts vides dienesta pārbaudes. Koncernam nav bijis neviens būtisks vides incidents un nav saņemti būtiski aizrādījumi no kontrolējošām institūcijām. 2025. gadā veiktais ārējais audits apliecināja *Latvenergo* Integrētās vadības sistēmas efektivitāti un spēju sasniegt paredzētos rezultātus ārkārtas situāciju pārvaldībā. Auditā kā labā prakse incidentu un ārkārtas situāciju pārvaldībā tika atzīmēta strukturēta un caurskatāma atkritumu plūsmu uzskaite, kas mazina vides piesārņojuma riskus, kā arī sistemātiska ar ietekmi saistītu notikumu fiksēšana un dokumentēta sadarbība ar Valsts vides dienestu, kas nodrošina efektīvu incidentu pārraudzību un koordinētu rīcību ārkārtas situācijās.

Koncerna rīcībpolitika paredz arī regulāru darbinieku apmācību vides aizsardzības jautājumos un vides pārvaldības sistēmas efektivitātes novērtēšanu. Atbilstoši apmācīti un kompetenti darbinieki spēj identificēt un atbilstoši reaģēt uz iekārtu ekspluatācijas vai citu uzņēmuma procesu novirzēm no vides prasībām, potenciālā riska situācijām, ierobežot vides incidentus un saskatīt pilnveidošanās iespējas vides pārvaldībā. Tiek veikti iekšējie un ārējie auditi, lai nodrošinātu atbilstību normatīvajiem aktiem un identificētu uzlabojumu iespējas. Būtiska rīcībpolitikas sastāvdaļa ir sadarbība ar ieinteresētajām pusēm, tostarp valsts institūcijām, pašvaldībām un sabiedrību.

Minēto rīcībpolitiku kopums, kā arī Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem aptver gan paša koncerna kapitālsabiedrību operācijas, gan augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes procesus, nodrošinot visaptverošu pieeju būtisko vides jautājumu risināšanai. Koncerns sagaida no piegādātājiem aktīvu rīcību vides piesārņojuma samazināšanā, tai skaitā emisiju samazināšanu gaisā un notekūdeņos, ķīmisko vielu un to maisījumu apjoma un bīstamības samazināšanu, sistemātisku vides piesārņojuma risku izvērtēšanu un pārvaldību.

Piesārņojuma pārvaldības rīcībpolitiku ieviešanas un efektivitātes uzraudzība tiek nodrošināta integrētās vadības sistēmas ietvaros, izmantojot noteiktus rādītājus, regulāru datu apkopošanu un analīzi. Uzraudzībai tiek izmantoti dažādi rīki un datu avoti, tostarp automātiskās emisiju monitoringa sistēmas, notekūdeņu un gruntsūdeņu kvalitātes kontroles rezultāti, laboratoriju analīzes, kā arī vides atļauju prasību izpildes kontroles dati un iekšējās uzskaites sistēmas. Monitorings tiek veikts atbilstoši piesārņojuma veidam – gaisa emisijām nepārtraukti un papildus periodiskās pārbaudēs, ūdens un gruntsūdeņu rādītājiem – periodiski atbilstoši normatīvo aktu prasībām. Uzraudzība tiek veikta regulāri – ikdienas operatīvajā līmenī, periodiskās iekšējās pārbaudēs un vadības ziņojumos, kā arī iekšējo un ārējo auditu ietvaros. Rīcībpolitiku efektivitāte un progress tiek vērtēti, salīdzinot faktiskos rezultātus ar noteiktajām robežvērtībām un koncerna mērķiem, analizējot novirzes un nosakot korektīvos pasākumus. Par uzraudzības procesu atbild struktūrvienību vadītāji savu kompetenču un pienākumu sadalījuma ietvaros, un vides pārvaldības speciālisti, nodrošinot datu kvalitāti, noviržu savlaicīgu identificēšanu un korektīvo pasākumu īstenošanu, savukārt augstākā vadība izvērtē rezultātus un pieņem lēmumus par rīcībpolitiku pilnveidi.

2025. gadā AS "Latvenergo" *S&P Global Corporate Sustainability Assessment* novērtējumā saņēma kopējo vērtējumu 54/100 punkti. Vides dimensija tika novērtēta ar 59 punktiem, būtiski pārsniedzot nozares vidējo rādītāju (42 punkti) un apliecinot mērķtiecīgu un konsekventu pieeju vides pārvaldībai atbilstoši labajai praksei. Kritērijā "Atkritumi un piesārņotāji" (*Waste & Pollutants*) iegūti 42 punkti, kas novērtējuma piešķiršanas brīdī pārsniedza nozares vidējo līmeni (40 punkti), apliecinot uzņēmuma sistemātisku un nozares labajai praksei atbilstošu pieeju piesārņojuma un atkritumu apsaimniekošanas jomā.

Darbības un resursi

Latvenergo pieeja piesārņojuma pārvaldībai ietver ciešu sadarbību ar piegādes ķēdes dalībniekiem un klientiem. Augšupejošā piegādes ķēdē koncerns sadarbojas ar kurināmā piegādātājiem, nosakot stingras kvalitātes prasības dabasgāzei un citam kurināmajam, kas tieši ietekmē emisiju līmeni. Būtiska ir arī sadarbība ar iekārtu un tehnoloģiju piegādātājiem, izvēloties risinājumus ar augstākiem vides snieguma rādītājiem, kā arī ar atkritumu apsaimniekošanas uzņēmumiem, nodrošinot atbilstošu atkritumu pārstrādi un utilizāciju. Lejupejošā piegādes ķēdē koncerns aktīvi sadarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas galalietotājiem, veicinot energoefektīvu patēriņu. Tāpat tiek attīstīta sadarbība ar sadales sistēmas lietotājiem, ieviešot viedos risinājumus un pastāvīgi uzlabojot tīkla efektivitāti.

Latvenergo koncerns īsteno visaptverošu pieeju piesārņojuma pārvaldībai, kas balstās uz modernāko tehnoloģiju izmantošanu un ilgtspējīgu resursu pārvaldību. Pārskata gadā koncerns ir pilnveidojis savas darbības un resursus piesārņojuma mazināšanai un kontrolei, īpaši fokusējoties uz emisiju samazināšanu un energoefektivitātes uzlabošanu (papildu informāciju sk. sadaļās "Koncerna stratēģija", "Darbības segmenti" un "ES taksonomija"):

- AER attīstība ir viens no galvenajiem virzieniem emisiju samazināšanai – *Latvenergo* koncerns aktīvi investējis AER ražošanas jaudu palielināšanā. Pārskata gadā aptuveni 2/3 no kopējām investīcijām jeb 548 miljoni eiro novirzīti vēja un saules parku attīstībā. Pārskata gada beigās būvniecības stadijā ir saules un vēja parki ar kopējo jaudu 646 MW, tādējādi kopējais apstiprinātais jauno AER projektu portfelis ir 1 144 MW. Saules un vēja parku projektu pakāpeniska nodošana ekspluatācijā sagaidāma 2026.–2027. gadā. Pēc jauno AER aktīvu izbūves ikgadējais elektroenerģijas izstrādes apjoms koncernā pieaugs par aptuveni 2,2 TWh. Vienlaikus ar jaunām AER jaudām, tiek attīstīti arī BESS projekti. Pārskata gadā izbūvēti 2 BESS projekti ar kopējo jaudu 10,6 MW un uzstādīto ietilpību 21,9 MWh, savukārt attīstības stadijā ir 6 BESS projekti ar kopējo jaudu 183,4 MW un uzstādīto ietilpību 428,6 MWh. AER ražošanas iekārtas nerada tiešo gaisa, grunts, ūdens piesārņojumu tādēļ to attīstība kopumā samazina vides piesārņojuma riskus koncernā;
- ražošanas modernizācija un efektivitātes paaugstināšana ir otrs būtiskais virziens – 2025. gadā turpināti rekonstrukcijas darbi un iepirkumu procedūras Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanai. Pārskata gadā Daugavas HES aktīvos investēti 17,8 miljoni eiro, no tiem 11,1 miljoni eiro ieguldīti hidroagregātu rekonstrukcijas programmā, kas nodrošinās to darbību vairāk nekā 40 gadus. HES rekonstrukcijas rezultātā tiek samazināti ķīmisko vielu noplūdes riski un apjoms hidroagregātos, tiek vērtēta iespējas izmantot eļļu ar mazāku ietekmi uz vidi. Sadales sistēmas aktīvos veiktās investīcijas pārskata gadā sasniedz 172 miljonus eiro, kas ir aptuveni 1/5 no kopējām koncerna investīcijām. Aptuveni 25 % no sadales sistēmas investīcijām ieguldīti elektrolīniju un transformatoru izbūvē un rekonstrukcijā, tādējādi nodrošinot augstu tīkla pakalpojumu kvalitāti, tehniskos rādītājus un darbības drošumu.

Latvenergo koncerns plāno turpināt AER attīstību, ražošanas modernizāciju un efektivitātes paaugstināšanu, kā arī sadales sistēmas infrastruktūras attīstību saskaņā ar vidēja termiņa darbības stratēģiju 2022.–2026. gadam un Ilgtspējas stratēģiju 2024.–2026. gadam, paredzot šo aktivitāšu īstenošanu attiecīgajos stratēģiskajos periodos, ar atsevišķu projektu realizāciju arī turpmākajos gados pēc 2026. gada (papildu informāciju sk. sadaļā "Koncerna stratēģija").

Attiecībā uz gaisa, ūdens un augsnes piesārņojuma negatīvās ietekmes mazināšanu *Latvenergo* koncerns pielieto integrētu piesārņojuma kontroles un vadības sistēmu. Koncerns ievēro nacionālos un starptautiskos standartus, tostarp ES LPTP prasības, kas palīdz kontrolēt emisijas un optimizēt resursu izmantošanu. Ūdens resursu pārvaldība un augsnes aizsardzība tiek nodrošināta ar rūpīgi izstrādātu monitoringa sistēmu, kas palīdz noteikt potenciālos riskus un savlaicīgi veikt nepieciešamās korekcijas. Turklāt tiek veikti regulāri auditi, lai pārliecinātos par rīcībpolitiku efektivitāti un to ievērošanu visos darbības posmos.

Piesārņojuma kontrolei tiek īstenota sistemātiska pieeja visos ražošanas objektos – *Latvenergo* veic regulārus mērījumus un analīzes, izmantojot modernus, verificētus mērīšanas līdzekļus, kas atbilst LPTP standartiem. Koncerns nodrošina arī atbilstību ES Taksonomijas regulas prasībām, kas nosaka piesārņojuma kontroles un mazināšanas principus, un ievēro principa "nenodarīt būtisku kaitējumu" kritērijus.

Lai nodrošinātu piegādātāju atbilstību koncerna prasībām attiecībā uz piesārņojuma novēršanu un kontroli, *Latvenergo* nodrošina arī darbuzņēmēju apmācību, izvirza stingras prasības darbuzņēmēju darbam un uzrauga to ievērošanu koncerna ražošanas un infrastruktūras objektos. Šāda pieeja pastiprina vides aizsardzības normatīvo aktu prasību ievērošanu *Latvenergo* objektos un samazina vides riskus.

Pārskata gadā koncerns uzlaboja ķīmisko vielu un maisījumu pārvaldību, veicot detalizētu izmantoto vielu analīzi un fokusējoties uz to aizvietošanas iespējām ar ilgtspējīgām alternatīvām. Vienlaikus AS "Latvenergo" aktualizēja iekšējos procesus, balstoties uz ES ķīmisko vielu regulējuma prasībām, kas nosaka stingrākas prasības informācijas atklāšanai par bīstamajām vielām, vielām, kas rada bažas, un īpaši bīstamajām vielām. 2025. gadā tika pilnveidota izmantoto ķīmisko vielu identificēšanas kārtība un uzlabota bīstamo vielu uzskaite, ieviešot arī jaunu, strukturētu procesu vielu un maisījumu iegādes un izvērtēšanas nodrošināšanai. Šis process stiprina vienotu un caurspīdīgu pieeju vielu izvērtēšanai, nodrošinot konsekventu risku novērtēšanu un atbilstošāko risinājumu izvēli jau vielu iegādes un izmantošanas plānošanas posmā. Pārskata gadā izveidota arī vielu ziņošanas kārtība un aizvietošanas alternatīvu vērtēšanas veidlapa, kā arī sagatavotas darbinieku apmācības, lai nodrošinātu strukturētu pieeju ķīmisko vielu riska mazināšanai un mērķtiecīgai pārejai uz ilgtspējīgākiem risinājumiem.

Ekosistēmu atjaunošanas jomā koncerns aktīvi strādā gan ar regulāro darbību radītās ietekmes mazināšanu, gan ar vēsturiskā piesārņojuma sanāciju. Aizkrauklē, Dzelzceļa ielā 10, atrodas vēsturiski piesārņota teritorija, kas radusies 20. gadsimta vidū, kad tur darbojās dzelzsbetona izstrādājumu rūpnīca. Rūpnīcas darbības rezultātā aptuveni 10,6 hektāru platībā augsne un gruntsūdeņi tika piesārņoti ar naftas produktiem, pārsniedzot normatīvos noteiktos kvalitātes robežlielumus. Lai risinātu šo problēmu, Valsts vides dienests, Aizkraukles novada pašvaldība sadarbībā ar AS "Latvenergo" ir veikusi vairākus pasākumus, lai noteiktu piesārņojuma apmērus un izstrādātu sanācijas risinājumus. 2025. gada jūlijā Klimata un enerģētikas ministrija un Valsts vides dienests parakstīja vienošanos par projekta "Vēsturiski piesārņotās vietas sanācija Aizkrauklē" īstenošanu. Tam sekoja starpinstitucionālās darba grupas izveide, kuras sastāvā tika iekļauti pārstāvji no Valsts vides dienesta, Klimata un enerģētikas ministrijas, Aizkraukles novada pašvaldības un AS "Latvenergo". Gatavojoties sanācijas darbu uzsākšanai, Valsts vides dienests 2025. gada decembrī izsludināja piegādātāju apspriedi plānotajam atklātajam konkursam par piesārņotās teritorijas sanāciju Dzelzceļa ielā 10, Aizkrauklē. AS "Latvenergo" aktīvi iesaistījās šī iepirkuma dokumentācijas izvērtēšanā, sniedzot profesionālu viedokli par sagatavotajām prasībām, tehniskajiem risinājumiem un sanācijas procesa praktisko īstenojamību.

2024.–2025. gadā *Latvenergo* pabeidza TEC-2 vēsturiskā piesārņojuma novēršanu, attīrot reģeneratīvā gaisa sildītāju sekciju, kur kopš mazuta izmantošanas laikiem bija uzkrājušās tehnoloģiskās nogulsnes. Projekta ietvaros veikta nogulšņu utilizācija, kopumā izvedot 2 486 tonnas bīstamo atkritumu, no kuriem aptuveni 85 % tika pārstrādāti. Darbi īstenoti ciešā struktūrvienību sadarbībā, būtiski samazinot turpmākos piesārņojuma riskus TEC-2 teritorijā.

Lai gan koncerna līmenī kvantitatīvi emisiju samazināšanas mērķi ir noteikti tikai attiecībā uz gaisa piesārņojumu, visu veidu emisiju, tostarp emisiju gaisā un ūdenī, pārvaldība *Latvenergo* koncernā tiek nodrošināta, ievērojot vides atļaujās noteiktās prasības, normatīvajos aktos noteiktās robežvērtības un īstenojot katram objektam specifiskus tehniskos risinājumus. Šī pieeja ir vērsta uz piesārņojuma novēršanu tā rašanās avotā un nozīmīga kaitējuma videi nepieļaušanu, fokusējoties uz procesu efektivitātes paaugstināšanu, piesārņojošo vielu koncentrāciju kontroles nodrošināšanu, noplūžu un avāriju risku novēršanu, kā arī monitoringa un operatīvās kontroles sistēmu pastāvīgu pilnveidošanu.

Piesārņojuma monitoringam un kontrolei koncerns uztur plašu monitoringa sistēmu tīklu, kas ietver:

- automātiskās emisiju gaisā mērīšanas sistēmas ražotnēs;
- notekūdeņu kvalitātes kontroles sistēmas;
- gruntsūdeņu kvalitātes novērošanas tīklu.

Šo sistēmu uzturēšanai un modernizācijai ir paredzēts regulārs finansējums, kas ietver gan tehnisko apkopi, gan personāla apmācību.

Aprakstīto pasākumu īstenošana veido konsekventu ieguldījumu *Latvenergo* koncerna piesārņojuma pārvaldības rīcībpolitiku mērķu sasniegšanā, nodrošinot to integrāciju koncerna stratēģiskajā plānošanā un ikdienas darbībā. AER jaudu attīstība un esošo ražošanas aktīvu modernizācija tieši atbalsta politiku mērķi samazināt gaisa piesārņojumu un SEG emisijas, vienlaikus mazinot piesārņojuma riskus visā aktīvu dzīves ciklā. Investīcijas HES rekonstrukcijā un elektroenerģijas sadales infrastruktūrā veicina piesārņojuma novēršanu un kontroli, samazinot bīstamo vielu noplūžu iespējamību un uzlabojot energoefektivitāti. Savukārt sadarbība ar piegādes ķēdes dalībniekiem un galalietotājiem nodrošina piesārņojuma pārvaldības prasību piemērošanu arī ārpus koncerna tiešās darbības, tādējādi stiprinot politikas mērķu sasniegšanu augšupejošā un lejupejošā vērtību ķēdē.

E2-3

Mērķrādītāji

Visām *Latvenergo* koncerna ražotnēm attiecīgās institūcijas, pamatojoties uz nacionālajiem normatīvajiem aktiem, izsniedz vides atļaujas, kurās ir noteiktas konkrētas gaisu piesārņojošo vielu emisiju un notekūdeņu izplūdes robežvērtības. Papildus šīm prasībām koncerna iekšējie vides pārvaldības standarti var noteikt vēl stingrākas robežvērtības, kas atspoguļo labāko pieejamo praksi nozarē. Šādas pieejas mērķis ir nodrošināt ne tikai atbilstību normatīvajām prasībām, bet arī samazināt negatīvo ietekmi uz vidi, veicinot ilgtspējīgu attīstību. Visu noteikto mērķrādītāju izpilde tiek regulāri uzraudzīta, izmantojot integrētu vides monitoringa sistēmu. Reizi gadā tiek veikta detalizēta mērķrādītāju izpildes analīze un nepieciešamības gadījumā tie tiek koriģēti, ņemot vērā izmaiņas tehnoloģijās, normatīvajos aktos vai koncerna darbības specifikā. Par mērķrādītāju izpildi tiek sniegtas regulāras atskaites vadībai un ieinteresētajām pusēm, nodrošinot procesu caurskatāmību un kontroli.

Lai nodrošinātu mērķrādītāju īstenošanu, *Latvenergo* piešķir finanšu resursus pētniecībai, modernu tehnoloģiju ieviešanai un personāla apmācībai. Tāpat koncerna kapitālsabiedrības sadarbojas ar nacionālajām un starptautiskajām vides aizsardzības un nozares organizācijām, lai izmantotu labāko praksi un uzlabotu efektivitāti savu mērķu sasniegšanā.

Mērķrādītāju noteikšanas ietvars ir *Latvenergo* koncerns. Sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Mērķrādītāji galvenokārt attiecas uz koncerna kapitālsabiedrību pašu darbību. Mērķi noteikti brīvprātīgi, ņemot vērā nozares vadlīnijas un pieejamos

Mērķrādītāji		2024	2025
Samazināt piesārņojošo vielu emisijas gaisā			
NO_x	NO_x emisijas		
	-50 % salīdzinot ar 2022. gadu		
2030	0,03 kg NO_x/MWh saražotās enerģijas	0,08 kg NO_x/MWh	0,07 kg NO_x/MWh
CO	CO emisijas		
	-50 % salīdzinot ar 2022. gadu		
2030	0,02 kg CO/MWh saražotās enerģijas	0,05 kg CO/MWh	0,04 kg CO/MWh
Nepieļaut vides piesārņojumu			
	Vides piesārņojums		
Ikgadēji	0 nozīmīgu gadījumu	0	0
Novērtēt un uzlabot ķīmisko vielu pārvaldību			
	Ar ķīmiskām vielām saistītā piesārņojuma riski	Sadarbībā ar biedrību "Baltijas Vides Forums" uzsākta padziļināta ražošanā izmantoto ķīmisko vielu un maisījumu izvērtēšana	Ieviests strukturēts ķīmisko vielu un maisījumu iegādes, uzskaites un izvērtēšanas process; aktualizēti iekšējie procesi atbilstoši ES regulējumam
2026	Pilnveidota pārvaldība		

pētījumus, tehnoloģiskās iespējas un ekonomisko pamatojumu, vietējo kontekstu un pieejamo infrastruktūru, kā arī ieinteresēto pušu gaidas. Lai gan mērķu noteikšanā nav veikta detalizēta zinātniskā pamatojuma analīze, tie balstās uz nozares standartos un normatīvajos aktos noteiktajām prasībām, kas izstrādātas, ņemot vērā zinātniskos pētījumus un labāko pieejamo praksi. Starpmērķi nav noteikti. Par ieinteresēto pušu iesaisti stratēģijas mērķu izvirzīšanā sk. sadaļā "Vispārīgā informācija". Piesārņojuma jomā *Latvenergo* koncerns ir izvirzījis trīs apņemšanās. Mērķrādītāji ietver gan kvantitatīvus mērķus ar noteiktiem sasniegšanas termiņiem, gan kvalitatīvus mērķus un pasākumus, kas raksturo koncerna pieeju piesārņojuma novēršanai un risku pārvaldībai jomās, kur precīzi skaitliski rādītāji nav piemērojami.

Apņemšanās samazināt piesārņojošo vielu emisijas gaisā ir vērsta uz emisiju daudzuma uz saražotās enerģijas vienību samazināšanu.

Emisiju daudzums uz saražotās enerģijas vienību jeb īpatnējās emisijas raksturo koncerna esošo procesu efektivitāti, TEC ieviestos tehniskos risinājumus piesārņojošo vielu emisiju mazināšanai, kā arī centienus palielināt AER portfeli, attīstot vēja un saules elektrostacijas un daļēji aizvietojot fosilo kurināmo. Emisiju samazināšanu veicina vairāki faktori: modernizēti ražošanas procesi, efektīvāka kurināmā izmantošana un pastāvīga fosilā kurināmā daļēja aizstāšana ar AER. Šajā kontekstā īpaši nozīmīga ir koncerna mērķtiecīgā vēja un saules elektrostaciju attīstība, kas ļauj pakāpeniski mazināt fosilās enerģijas izmantošanu un līdz ar to arī emisiju intensitāti.

Latvenergo turpinās veicināt uz AER balstītu ražošanas jaudu attīstību (vēja un saules enerģija), enerģijas ražošanas efektivitātes paaugstināšanu un maksimālu AER izmantošanu.

Latvenergo koncerns ir izvirzījis mērķi samazināt piesārņojošo vielu emisijas gaisā, vērtējot oglekļa oksīda (CO) un slāpekļa oksīdu (NOx) emisiju daudzumu uz saražotās enerģijas vienību.

Vienlaikus koncerns savus mērķus attiecina arī uz emisiju novēršanu un kontroli ūdens vidē un augsnes aizsardzību, nodrošinot piesārņojošo vielu specifisko slodžu ilgtermiņa samazināšanu abās šajās vides komponentēs. Pasākumi ūdens resursu aizsardzībai ietver gan notekūdeņu apjoma, gan piesārņojošo vielu koncentrācijas samazināšanu, īstenojot tehniskos uzlabojumus. Samazinoties notekūdeņu apjomam, proporcionāli mazinās arī potenciālo piesārņojošo vielu slodzes un to kopējā ietekme uz ūdens vidi. Šie pasākumi tiek papildināti ar rūpīgu riska vadību, novēršot ķīmisko vielu un tehnoloģisko šķidrumu noplūdes, ieviešot stingras uzglabāšanas drošības prasības, regulāru monitoringu un tehnoloģiskus risinājumus, kas samazina piesārņojošo vielu nonākšanu notekūdeņos. Tajā pašā laikā koncerns nodrošina arī augsnes kvalitātes aizsardzību, pārvaldot piesārņojuma riskus, kas varētu rasties no ķīmisko vielu, degvielas vai citu potenciāli kaitīgu materiālu noplūdēm. Tiek nodrošināta hermētiska un droša vielu uzglabāšana, iekārtu tehniskā stāvokļa regulāra uzraudzība un preventīvi inženiertehniskie risinājumi noplūžu novēršanai. Koncerns pakāpeniski aizstāj bīstamās ķīmiskās vielas ar mazāk kaitīgām alternatīvām un samazina to kopējo izmantošanas apjomu, tādējādi mazinot iespējamo negatīvo ietekmi uz augsnes vidi un nodrošinot, ka abi – gan ūdens, gan augsnes piesārņojuma riski – tiek pārvaldīti vienotā, integrētā pieejā.

"Misija 0" – sekojot ES Rīcības plānam "Ceļā uz nulles piesārņojumu gaisā, ūdenī un augsnē", *Latvenergo* koncerns kā vienu no prioritātēm piesārņojuma novēršanas jomā izvirza mērķi nepieļaut nozīmīga kaitējuma videi gadījumus, kas ietver integrētu pieeju vides risku pārvaldībai un piesārņojuma kontroli visās vidēs, tostarp gaisā, ūdenī un augsnē. *Latvenergo* koncernā ar nozīmīgiem vides piesārņojuma gadījumiem saprot tādus notikumus, kas atbilstoši Risku reģistrā noteiktajai riska apetītei tiek klasificēti kā tās pārsniegšana. Koncerna riska apetīte vides jomā paredz nepieļaut vides piesārņojuma notikumus, kas rada būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi. Par nozīmīgiem uzskatāmi gadījumi, kuros konstatēts būtisks vides piesārņojums ar ilgtermiņa sekām, ārējo pārbaužu laikā atklāti būtiski vides prasību pārkāpumi, piemērotas administratīvās sankcijas vai uzsākta kriminālliета par vides piesārņošanu vai vides prasību dēļ noteikti papildu darbības ierobežojumi. Šī apņemšanās atspoguļo koncerna centienus nepieļaut vides piesārņojumu, identificējot un novēršot potenciālos riskus, nodrošinot notekūdeņu attīrīšanu, šķidrumu un ķīmisko vielu drošu uzglabāšanu, kā arī pielāgojot ražošanas procesus, lai mazinātu piesārņojošo vielu noplūdi vidē. Šī pieeja papildina koncerna mērķus emisiju un slodžu samazināšanā gaisā, ūdenī un augsnē.

Mērķu progress pamatā tiek vērtēts attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Šāda pieeja izvēlēta, jo tā labāk atbilst koncerna stratēģijai un ļauj elastīgāk reaģēt uz izmaiņām enerģētikas nozarē. Mērķu sasniegšana tiek nodrošināta ar konkrētiem pasākumiem, tostarp AER attīstību, ražošanas efektivitātes paaugstināšanu un sistemātisku risku vadību. 2025. gadā sasniegtie rezultāti:

- piesārņojošo vielu emisijas gaisā – NO_X un CO emisijas uz saražoto enerģijas vienību turpināja samazināties un sasniedza attiecīgi 0,07 kg/MWh NO_X un 0,04 kg/MWh CO. Lai gan emisiju apjoms ir samazinājies, tas pārsniedz koncerna izvirzīto 2030. gada mērķi – 0,03 kg/MWh jeb -50 % salīdzinājumā ar 2022. gada 0,07 kg/MWh NO_X un 0,02 kg/MWh jeb -50 % salīdzinājumā ar 2022. gada 0,04 kg/MWh CO. Tas norāda uz nepieciešamību turpināt emisiju samazināšanas pasākumus, efektivizēt ražošanas procesus un attīstīt atjaunīgās enerģijas ražošanas jaudas, kas veicinās kopējās SEG emisiju samazināšanu un atbalstīs ilgtspējīgas enerģētikas attīstību;
- nozīmīga kaitējuma videi gadījumu skaits – tāpat kā iepriekšējā pārskata periodā, arī 2025. gadā nav reģistrēti gadījumi ar nozīmīgu kaitējumu videi. Tas apliecina koncerna efektīvu vides pārvaldību, piesārņojuma novēršanas pasākumu darbību un atbilstību vides aizsardzības prasībām visos vides aspektos, tostarp attiecībā uz gaisu, ūdeni un augsni;
- ar ķīmiskām vielām saistītā piesārņojuma risku mazināšana – 2025. gadā koncerns turpināja pilnveidot ķīmisko vielu un maisījumu pārvaldību, veicot izmantoto vielu detalizētu analīzi, attīstot aizvietošanas iespējas un ieviešot jaunu, strukturētu procesu vielu iegādes, uzskaites un izvērtēšanas nodrošināšanai. Aktualizēti iekšējie procesi atbilstoši ES ķīmisko vielu regulējuma prasībām.

Papildus iestrādātajiem vides aizsardzības virzieniem koncerns mērķtiecīgi strādā pie ūdens resursu kvalitātes saglabāšanas, nodrošinot, ka notekūdeņi pirms novadīšanas ir atbilstoši normatīvajos aktos noteiktajām robežvērtībām. Papildus koncerna Ilgtspējas stratēģijā definētajiem mērķiem, koncerns ir izvirzījis vēl citus būtiskus vides mērķus.

Attiecībā uz ūdens resursu aizsardzību *Latvenergo* koncerna mērķis ir novērst piesārņojošo vielu nonākšanu ūdenstilpēs, īpašu uzmanību pievēršot notekūdeņu kvalitātei pirms to novadīšanas. Piesārņojošo vielu emisijas robežvērtības notekūdeņos tiek noteiktas atbilstoši nacionālajiem un ES normatīvajiem aktiem, lai aizsargātu ūdens resursus un ekosistēmas. Monitoringa regularitāti, metodes u.c. prasības nosaka valsts kompetentā institūcija.

Lai nepieļautu videi nozīmīga kaitējuma gadījumus un nodrošinātu augsnes aizsardzību, *Latvenergo* ir izstrādāta iekšējā Vides risku novērtējuma metodika, tiek izvērtēti vides riski visās darbībās un procesos, nodrošināta rūpīga uzraudzība un tehnoloģisko procesu kontrole, izvirzītas prasības darbuzņēmējiem un kontrolēta to izpilde, uzturēta atbildīgo darbinieku kompetence. Ķīmisko vielu un maisījumu uzglabāšana un darbības ar šīm vielām notiek cilvēkam un videi drošā veidā, paredzot konstrukcijas un tehniskos risinājumus noplūžu novēršanai. Lai veicinātu drošību un vides aizsardzību, koncernā tiks turpināta un pastiprināta vides risku vadība, kas ietver risku identificēšanu, novērtēšanu un mazināšanu.

E2-4

Gaisa, ūdens un augsnes piesārņojums

Gaisu piesārņojošo vielu emisijas

Latvenergo koncerna gaisu piesārņojošo vielu emisijas tieši ietekmē izmantotais kurināmā veids, enerģijas ražošanas apjoms un tehnoloģiju efektivitāte. Koncerna ražotnēs tiek izmantoti trīs galvenie kurināmā veidi, katrs ar savu raksturīgo emisiju profilu. Koncerna emisijas gaisā galvenokārt rodas no lielajām sadedzināšanas iekārtām – AS "Latvenergo" TEC un Liepājas ražotnes. Citi emisiju avoti koncernā ir nebūtiski, tāpēc detalizēts iedalījums pa avotu veidiem, sektoriem vai ģeogrāfiskajām teritorijām nav piemērojams. AS "Latvenergo" TEC un Liepājas ražotnēs izmantotā dabasgāze rada NO_X un CO emisijas. Dīzeļdegviela, ko TEC izmanto kā avārijas kurināmo, papildus NO_X un CO rada arī sēra dioksīda (SO_2), cieto daļiņu emisijas un ogļūdeņražu emisijas tās uzglabāšanas laikā. Savukārt Liepājas ražotnēs izmantotā koksne rada NO_X, CO un cieto daļiņu emisijas.

Emisiju samazināšanai tiek izmantotas modernas tehnoloģijas, piemēram, Liepājas ražotnēs uzstādītie elektroniskie filtri un multicikloni cieto daļiņu uztveršanai, kā arī TEC iekārtu degšanas procesu automātisko vadība, zemu NO_X emisiju degļi un citi tehnoloģiskie risinājumi, kas nodrošina optimālu un kontrolētu degšanas procesu, darbība koģenerācijas režīmā, kas ļauj efektīvāk izmantot kurināmo un samazināt emisijas uz saražotās enerģijas vienību.

2025. gadā koncernā kopējais piesārņojošo vielu emisiju apjoms samazinājās, ko galvenokārt noteica mazāki TEC saražotās enerģijas apjomi. SO_2 emisijas saglabājās zemā līmenī, jo arī 2025. gadā TEC praktiski netika izmantota dīzeļdegviela, kas iepriekšējos gados – īpaši 2022. un 2023. gadā – periodiski tika izmantota augsto dabasgāzes cenu un piegāžu nenoteiktības dēļ. Gaistošo organisko savienojumu emisiju apjoms nedaudz palielinājās, kas saistīts ar pārskata gadā veiktajām dīzeļdegvielas tvertņu pārbaudēm un ar tām saistītajām degvielas pārkraušanas darbībām.

Emisijas daudzumi no sadedzināšanas iekārtām noteikti, izmantojot emisiju monitoringa datus vai emisijas faktorus, kas iegūti saskaņā ar normatīvajos aktos noteikto.

Virszemes ūdeņos novadītās piesārņojošās vielas

Koncerna galvenie notekūdeņu avoti ir ražošanas objekti, kas ūdeni izmanto tehnoloģiskajām vajadzībām, kā arī sadzīves notekūdeņi. Visi koncerna objekti, no kuriem ūdeņi tiek novadīti vidē (galvenokārt TEC-2, kur ražošanas procesos rodas koncernā lielākais notekūdeņu apjoms), tiek pakļauti regulārai notekūdeņu kvalitātes testēšanai, lai nodrošinātu atbilstību normatīvajām prasībām. Testēšanā tiek analizēti galvenie piesārņojošie parametri, tostarp ķīmiskais skābekļa patēriņš, suspendētās vielas un citas potenciāli piesārņojošās vielas.

Koncerna darbībā nav identificēti tiešie piesārņojuma avoti, kas radītu emisijas augsnē. Tomēr, apzinoties šī vides aspekta būtiskumu, koncerns veic gruntsūdeņu kvalitātes monitoringu savos objektos, lai savlaicīgi identificētu potenciālos riskus un novērstu jebkādu iespējamo piesārņojumu. Vēsturiskā piesārņojuma gadījumos tiek īstenoti un plānoti sanācijas pasākumi atbilstoši normatīvo aktu prasībām (informāciju par vēsturisko piesārņojumu sk. sadaļā "Darbības un resursi").

Koncerna darbībā un operācijās mikroplastmasas izmantošana ir nenozīmīga, elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas un sadales procesos šī materiāla lietošana nav raksturīga.

Emitētā piesārņojuma apjomu nosaka atbilstoši normatīvajos aktos, attiecīgajā atļaujā noteiktajām metodēm, akreditētu laboratoriju veiktajām analīzēm vai standartizētiem aprēķiniem. Tiešo mērījumu izmantošana ir prioritāra, tomēr gadījumos, kad tas nav iespējams, tiek izmantotas aprēķinu metodikas, norādot datu avotus.

Emisiju datu vākšana un apstrāde notiek vairākos līmeņos:

- automātiskā datu savākšana no nepārtrauktām monitoringa sistēmām;
- regulāra paraugu ņemšana un laboratorijas analīzes.

Gadījumos, kad tiešie mērījumi nav iespējami vai ekonomiski pamatoti, tiek izmantotas aprēķinu metodes. Galvenie iemesli aprēķinu metožu izmantošanai ir nesamērīgi augstas izmaksas salīdzinājumā ar emisiju apjomu un ietekmi un normatīvajos aktos noteiktā pieeja konkrētām emisijām. Tiek izmantotas divas galvenās aprēķinu metodes:

- emisiju daudzuma aprēķināšana, izmantojot emisijas faktorus (lielumus, kas raksturo piesārņojošās vielas daudzuma attiecību pret darbību raksturojošu parametru, kurš saistīts ar šīs piesārņojošās vielas emisiju);
- masas bilances aprēķiniem.

Gaisu piesārņojošo vielu emisiju daudzuma aprēķināšanai tiek izmantoti emisijas faktori, kas iegūti no uzticamiem un atzītiem datu avotiem un datu bāzēm, kas tiek izmantoti nozares praksē un atbilst normatīvo aktu prasībām. Emisijas faktorus sadedzināšanas iekārtām nosaka MK noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām", savukārt vispārīgu pieeju emisiju faktoru izvēlē nosaka normatīvie akti par stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektu izstrādi.

Dati tiek uzglabāti un apkopoti iekšējās datu bāzēs un uzskaites sistēmās, kas nodrošina to drošību, izsekojamību un pieejamību analīzei un ziņošanai. Šī pieeja ļauj identificēt tendences, analizēt emisiju avotus un nodrošināt atbilstību normatīvajiem aktiem un ilgtspējas mērķiem. Datu kvalitātes nodrošināšanai ir izveidota daudzpakāpju kontroles sistēma. Atbildīgo struktūrvienību speciālisti veic regulāras iekšējās kvalitātes pārbaudes, kuras papildina sistemātiskas pārbaudes iekšējo un ārējo auditu ietvaros. Datu kvalitāti apliecina arī regulāras pārbaudes ISO 14001 un ISO 9001 sertifikācijas auditu ietvaros, kā arī Valsts vides dienesta veiktās pārbaudes saistībā ar vides statistikas pārskatu ("2-Gaiss", "2-Ūdens") iesniegšanu.

Šī integrētā pieeja garantē datu precizitāti un uzticamību. *Latvenergo* koncerns veic vides piesārņotāju uzskaiti atbilstoši 18.01.2006. EK Regulai Nr. 166/2006 "Par Eiropas Piesārņojošo vielu un izmešu pārneses reģistra ieviešanu".

NO_X, CO, SO_2 un citas emisijas gaisā

	Mērv.	Mērķis 2030. gadam	2025	2024	2023	2022	2021
NO_x	t		448	512	534	374	686
NO_x sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh		0,14	0,15	0,17	0,13	0,15
NO_x koncernā kopā	kg/MWh	0,03	0,07	0,08	0,08	0,07	0,10
CO	t		269	333	358	231	363
CO sadedzināšanas iekārtās	kg/MWh		0,08	0,10	0,12	0,08	0,08
CO koncernā kopā	kg/MWh	0,02	0,04	0,05	0,05	0,04	0,05
SO_2	t		6	6	14	25	5
Cietās daļiņas	t		15	21	17	17	13
Citas*	t		6	4	6	6	6

* Ietverts gaistošo organisko savienojumu un citu ogļūdeņražu apjoms.

Piesārņojošās vielas ūdeņos

	Mērv.	2025	2024	Δ
Suspendētas cietās vielas	t	10	8	32 %
Ķīmiskais skābekļa patēriņš	t	95	81	18 %
Kopējais slāpeklis	t	4,91	4,55	8 %
Kopējais fosfors	t	0,25	0,25	0 %
Naftas produkti	t	0,09	0,12	25 %

E2-5

Vielas, kas rada bažas, un vielas, kas rada ļoti lielas bažas

Koncerna kapitālsabiedrības neveic ķīmisko vielu izplatīšanu, tirdzniecību vai eksportu. Visi izmantotie ķīmiskie materiāli tiek iegādāti un izmantoti tikai kapitālsabiedrības iekšējo ražošanas procesu un iekārtu ekspluatācijas nodrošināšanai.

E2-6

Ar piesārņojumu saistītie riski un to finansiālais iespaids

Koncerns ir veicis visaptverošu analīzi par būtiskajiem riskiem, kas saistīti ar piesārņojumu, un to paredzamo finansiālo ietekmi dažādos laika periodos. Koncerna risku un iespēju novērtējuma metodika kā vienu no vērtēšanas kritērijiem ietver finansiāla iespaida apmēru, nosakot katrai būtiskuma pakāpei finansiālo zaudējumu vai ieguvumu diapazonu. Galvenie identificētie riski ir saistīti ar gaisa emisijām no sadedzināšanas iekārtām (AS "Latvenergo" TEC un Liepājas ražotnēs) elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas procesā , potenciālu piesārņojošu vielu nonākšanu ūdens vidē (AS "Latvenergo" HES), kā arī potenciālu vēsturisko piesārņojumu koncerna teritorijās (sk. sadaļu "Būtiskas ietekmes, riski un iespējas" un "Darbības un resursi).

Piesārņojuma riska konstatēšanas gadījumā koncerns veic attiecīgās teritorijas sanācijas nepieciešamības izvērtējumu, nosakot piesārņojuma apjomu, izvēloties atbilstošus risinājumus un plānojot izmaksas, vienlaikus izvērtējot arī plašāku ietekmi uz apkārtējo vidi, un sabiedrību un nepieciešamības gadījumā īstenojot atbilstošus pasākumus.

Īstermiņa perspektīvā paredzamā finansiālā ietekme ir salīdzinoši neliela un tā primāri saistīta ar nepieciešamajām investīcijām emisiju kontroles sistēmu uzturēšanā un modernizācijā. Šobrīd koncernā īstenotās darbības piesārņojuma novēršanas un ierobežošanas jomā un ražošanas iekārtu darbība atbilst saistošo LPTP vadlīnijām un noteiktajiem robežlielumiem. Vidējā termiņā koncerns paredz nepieciešamību turpināt investīcijas ražošanas procesu modernizācijā, kas var prasīt mērenu finanšu resursu apjomu. Savukārt ilgtermiņa perspektīvā sagaidāms, ka, ņemot vērā izmaiņas regulējumā, tehnoloģiju attīstību un tirgus prasības, var būt nepieciešamība pēc mērenām līdz būtiskām investīcijām, lai nodrošinātu pāreju uz videi draudzīgām tehnoloģijām. Tajā pašā laikā šādas investīcijas var radīt arī pozitīvu finansiālu ietekmi ilgtermiņā, samazinot nākotnes riskus un potenciālās izmaksas.

Papildus minētajam koncerns rēķinās ar potenciālām izmaksām, kas saistītas ar nepieciešamību veikt vēsturiskā piesārņojuma sanāciju. AS "Latvenergo" 2024. gadā ir izveidojusi uzkrājumus vides aizsardzības un remediācijas pasākumiem, kas ir paredzēti iespējamiem sanāciju risinājumiem, lai novērstu bijušās Aizkraukles dzelzsbetona rūpnīcas vēsturiski piesārņotās teritorijas radīto vides piesārņošanas risku AS "Latvenergo" piederošajā teritorijā un apdraudējumu Pļaviņu HES būvju drošumam. 2025. gadā uzkrājumi ir pārskatīti atbilstoši aktuālajām sanācijas darbu izmaksu aplēsēm, sasniedzot kopējo summu 2,3 miljonus eiro. Pārskata gadā ir izveidoti uzkrājumi 1,4 miljonu eiro apmērā azbesta atkritumu utilizācijai TEC-2, ņemot vērā vides aizsardzības prasības un nepieciešamību pakāpeniski demontēt azbesta materiālus saturošas vēsturiskās, ekspluatācijā neesošās iekārtas un būves (sk. "Finanšu pārskatu" sadaļas 27. pielikumu "Uzkrājumi"). Novēršot piesārņojuma riskus, pārskata gadā tika pabeigta 2024. gadā uzsāktā TEC-2 tehnoloģisko nogulšņu glabātavas attīrīšana un atbrīvošana no vēsturiskajiem atkritumiem, kas radušies mazuta kā kurināmā izmantošanas laikā. Projekta izmaksas veidoja 0,78 miljonu eiro.

Pārskata gadā nopietni incidenti un piesārņojums nav konstatēti, tādēļ ar tiem saistīti pamatdarbības izdevumi un kapitālizdevumi nav radušies.

E2-6

Iespējas, kas saistītas ar piesārņojuma novēršanu un kontroli

Koncerns mērķtiecīgi ievieš jaunas tehnoloģijas un ilgtspējīgus risinājumus, lai mazinātu piesārņojuma ietekmi uz vidi un vienlaikus veicinātu ilgtspējīgu izaugsmi. Stratēģiskas investīcijas zaļajās tehnoloģijās, inovatīvos ražošanas procesos, progresīvās piesārņojuma kontroles metodēs un ķīmisko vielu pārvaldības jomā ne tikai uzlabo resursu izmantošanas efektivitāti, bet arī veicina izmaksu optimizāciju un koncerna konkurētspējas stiprināšanu.

E4 Biodaudzveidība un ekosistēmas

ESRS 2 SBM-3, ESRS 2 IRO-1

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju, sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums".

Tiešie biodaudzveidības izzušanas ietekmes faktori / Ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem					
Tiek īstenoti brīvprātīgi pasākumi bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai, kuru mērķis ir sistemātiski mazināt ražošanas un sadales procesu radīto ietekmi uz bioloģisko daudzveidību	IT	I	PD	*Latvenergo* īsteno brīvprātīgus pasākumus bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai, piesaistot sugu un biotopu ekspertus, lai nodrošinātu atbildīgu dabas resursu izmantošanu un līdzsvarotus risinājumus ietekmes uz dabu mazināšanai. Vienlaikus šie pasākumi atspoguļo koncerna proaktīvu pieeju bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzībā, papildinot normatīvo aktu prasību izpildi.
Ietekme uz ekosistēmu pakalpojumiem un atkarība no tiem					
Plānotas elektroenerģijas izstrādes būtiski ierobežojumi biodaudzveidības aizsardzības prasību dēļ	IT			Pastiprinātas biodaudzveidības aizsardzības prasības var ietekmēt gan jaunu elektroenerģijas ražošanas jaudu attīstības tempus, gan arī esošu elektrostaciju darbību, potenciāli ierobežojot plānoto izstrādes apjomu sasniegšanu. Tas var radīt papildu izaicinājumus projektu ekonomiskajai atdevei un naudas plūsmas prognozējamībai, kas savukārt var ietekmēt finansējuma piesaistes nosacījumus.
Ietekme uz sugu stāvokli / Ietekme uz ekosistēmu apjomu un stāvokli					
Ražošanas procesi, tehnoloģijas, izejmateriāli var negatīvi ietekmēt vidi, bioloģisko daudzveidību un sugu stāvokli	IT, VT	F, I	PD, VĶ	Saimnieciskā darbība var radīt pārmaiņas dabas ekosistēmās, ietekmējot bioloģisko daudzveidību un sugu stāvokli, mainot to dabiskās dzīvotnes, migrācijas ceļus un barošanās iespējas. Lai mazinātu vai novērstu šo ietekmi, koncerns nepārtraukti uzlabo vides pārvaldību, veic izpētes, ievieš risinājumus, kas palīdz saglabāt biotopus un sugu dzīvotnes, īpašu uzmanību pievēršot ūdens ekosistēmu aizsardzībai, un sadarbojas ar vides ekspertiem un kopienām, lai rastu līdzsvaru starp saimniecisko darbību un dabas aizsardzību. Koncernam ir izstrādāts Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem, kurā ir iekļauta prasība mazināt negatīvo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību. Tas uzsver nepieciešamību piegādātājiem veikt pasākumus, lai to darbības nekaitētu ekosistēmām un neapdraudētu sugu daudzveidību. Piegādātājiem jāievēro vides aizsardzības normas un jāīsteno ilgtspējīgi risinājumi, kas veicina dabas resursu un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu.

Pozitīva ietekme | Negatīva ietekme | Risks | Iespēja

F Faktiskā ietekme | I Iespējamā ietekme | PD Pašu darbība | VC Vērtību ķēde | ĪT Īstermiņa | VT Vidēja termiņa | IT Ilgtermiņa

Sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Informāciju par koncerna ietekmes uz bioloģisko daudzveidību, risku, iespēju un atkarības no dabasresursiem izvērtēšanas procesu sk. sadaļās "Pārkārtošanās plāns" un "Rīcībpolitikas". Savukārt informācija par koncerna radīto ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, t.sk. uz apdraudētajām sugām, kas saistīta ar tā darbības virzieniem sniegta sadaļās "Pārkārtošanās plāns" un "Ietekmes rādītāji".

Informāciju par radītās ietekmes mazināšanu sk. sadaļā "Darbības un resursi".

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerna darbība (elektrolīniju un ražošanas objektu ekspluatācija un jaunu objektu būvniecība) nav radījusi būtisku ietekmi uz īpaši aizsargājamajām dabas teritorijām.

Koncerns informē sabiedrību par aktuālām rīcībpolitikām, savu darbību ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, bioloģiskajiem resursiem un ekosistēmām, nodrošinot piekļuvi vides informācijai *Latvenergo* koncerna mājas lapā, publicējot atbilstošo informāciju ilgtspējas ziņojumā, kā arī sniedzot datus atbildīgajām institūcijām.

Par plānotajām darbībām, kuras var radīt būtisku ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, tiek rīkotas sabiedriskās apspriešanas, iesaistot vietējās kopienas. Detalizētai informācijai sk. sadaļu "Rīcībpolitikas".

E4-1

Pārkārtošanās plāns

Latvenergo koncerna īstenotais enerģētikas pārejas process paredz enerģijas ražošanas, sadales sistēmas un patēriņa strukturālu un tehnoloģisku transformāciju, kuras mērķis ir nodrošināt energoefektīvu, ilgtspējīgu un videi draudzīgu energoapgādes modeli, vienlaikus integrējot bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu kā būtisku ilgtspējas aspektu.

Bioloģiskās daudzveidības saglabāšana ir cieši saistīta ar klimata pārmaiņu ierobežošanu, tādēļ koncerns savā darbībā tiecas nodrošināt līdzsvarotu atjaunīgās enerģijas ražošanas jaudu attīstību, enerģijas infrastruktūras un sadales sistēmas pilnveidi, vienlaikus ievērojot ekonomiskos aspektus, nodrošinot sabiedrībai pieejamu enerģiju un rūpējoties par dabas vērtību saglabāšanu.

Latvenergo koncernā ir ieviestas vairākas rīcībpolitikas, kurās ir integrēti biodaudzveidības un ekosistēmu aizsardzības aspekti (sk. "Rīcībpolitikas"). Tās nosaka koncerna darbības principus attiecībā uz dabas vērtību saglabāšanu, tostarp prasības ietekmes uz vidi izvērtēšanai, biotopu un sugu aizsardzības nodrošināšanai, kā arī preventīvu un ietekmi mazinošu pasākumu plānošanai un īstenošanai koncerna darbībā, t.sk. projektu attīstībā.

Bioloģiskās daudzveidības jomā pārkārtošanās procesa galvenais dokuments ir 2025. gadā izstrādātais Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. gadam, kas nosaka galvenos rīcības virzienus, konkrētus pasākumus, mērķus un metodoloģisku ietvaru bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu pārvaldībai koncerna darbībā, kā arī definē ieviešanas atbildības, uzraudzības un atskaites mehānismus. Bioloģiskās daudzveidības pārejas plānu apstiprinājusi AS "Latvenergo" valde pēc pārskata perioda beigām (2026. gada martā).

Lai nodrošinātu konsekventu, pārskatāmu un ilgtermiņā efektīvu bioloģiskās daudzveidības integrāciju koncerna darbībā, Bioloģiskās daudzveidības pārejas plānā noteiktās rīcības ir strukturētas no koncerna stratēģiskā līmeņa līdz to praktiskai īstenošanai objektu līmenī. Šis ietvars nodrošina skaidru sasaisti starp koncerna stratēģiju, prioritātēm un konkrētiem pasākumiem aktīvos, vienlaikus ļaujot elastīgi pielāgoties jauniem datiem, zinātniskām atziņām un regulējuma izmaiņām.

1. Stratēģiska integrācija koncerna līmenī – bioloģiskās daudzveidības apsvērumi tiek integrēti *Latvenergo* koncerna stratēģijā, rīcībpolitikās un pārvaldības procesos. Šis līmenis nosaka kopējo virzienu un ambīciju, nodrošinot, ka bioloģiskās daudzveidības jautājumi ir neatņemama koncerna darījumdarbības modeļa un attīstības stratēģijas sastāvdaļa, tostarp investīciju lēmumu pieņemšanā, prioritāšu noteikšanā, kā arī risku un noturības izvērtēšanā. Šajā līmenī tiek noteikti virsmērķi un nodrošināta atbilstība ES un starptautiskajiem ietvariem, tostarp Kunminas-Monreālas globālajam satvaram, ES Bioloģiskās daudzveidības stratēģijai 2030. gadam un ANO IAM. Lēmumu pieņemšana notiek koncerna vadības un kapitālsabiedrību valžu līmenī, nodrošinot atbildību un pārraudzību.

2. Prioritātes un mērķi līdz 2028. gadam – koncerna stratēģiskās ambīcijas tiek konkretizētas noteiktos, laika ziņā definētos mērķos un prioritātēs līdz 2028. gadam. Šis līmenis nodrošina saikni starp stratēģiskajiem virzieniem un praktisko īstenošanu, nosakot prioritārās ietekmes uz bioloģisko daudzveidību, balstoties uz IRO izvērtējumu, identificējot, kuras aktīvu grupas prasa īpašu fokusu, kā arī definējot vidējā termiņā sasniedzamos rezultātus. Šajā līmenī tiek definēti mērķrādītāji, bāzes līnijas un sasniedzamie rezultāti, kā arī izstrādāta ceļa karte, kas paredz pakāpenisku pāreju no pilotprojektiem uz pilna mēroga risinājumiem. Vienlaikus šis ietvars nodrošina iespēju regulāri pārskatīt mērķus un nepieciešamības gadījumā tos pielāgot, ņemot vērā monitoringa rezultātus, jaunu informāciju un zinātnisko attīstību.

3. Praktiskā īstenošana un uzlabojumi aktīvos – praktisko pasākumu īstenošana projektu un aktīvu līmenī ietver ietekmes mazināšanas hierarhijas piemērošanu (izvairīšanās, mazināšana, atjaunošana, kompensēšana), kā arī konkrētu tehnisku, operacionālu un pārvaldības risinājumu īstenošanu. Tāpat tiek nodrošināti gan obligātie, gan brīvprātīgie monitoringa pasākumi un to rezultātu izvērtēšana, veicinot nepārtrauktu darbības pilnveidošanu un pieredzē balstītu lēmumu pieņemšanu. Šajā līmenī *Latvenergo* īsteno pasākumus, kas sasaista tiešās darbības, piegādes ķēdes ietekmi un plašāku ekosistēmu un sabiedrības perspektīvu:

- tiešās darbības (pašu darbība) – jaunu projektu plānošana, piemērojot ietekmes mazināšanas hierarhiju, kā arī jauno un esošu projektu ietekmes mazināšana, biotopu atjaunošana, sugu aizsardzības pasākumi, zivju migrācijas atbalsts un dabai iekļaujošu infrastruktūras risinājumu ieviešana (vairāk informācijas sk. sadaļā "Darbības un resursi");
- piegādes ķēdes ietekme (augšupejošā vērtību ķēde) – ilgtspējīga piegādes ķēdes pārvaldība, SEG emisiju samazināšana un virzība uz klimatneitralitāti, atbildīga iepirkumu prakse un sadarbība ar galvenajiem piegādātājiem, lai mazinātu koncerna netiešo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un veicinātu resursu efektīvu izmantošanu biodaudzveidības iniciatīvās;
- ekosistēmas un sabiedrība (lejupejošā vērtību ķēde) – dabas teritoriju saglabāšana un atjaunošana, dabā balstītu risinājumu attīstība, partnerības un sadarbība ar vietējām kopienām un citām ieinteresētajām pusēm. Bioloģiskās daudzveidības apsvērumi tiek integrēti koncerna rīcībpolitikās un lēmumu pieņemšanas procesos. Latvijā un Lietuvā normatīvais regulējums paredz kopienu maksājumus pašvaldībām un tuvākajām viensētām vēja parku tuvumā, tādējādi stiprinot vietējo kopienu iesaisti un nodrošinot tām tiešus ieguvumus.

Aprakstītā pieeja nodrošina sistemātisku un strukturētu bioloģiskās daudzveidības pārvaldību, skaidru stratēģisko mērķu sasaisti ar praktiski īstenojamiem pasākumiem, nodrošinot regulāru progresa novērtēšanu un savlaicīgu rīcības pielāgošanu. Tā veido dinamisku pārejas plānu, kas tiek regulāri pilnveidots, balstoties uz iegūto pieredzi un jaunām atziņām.

Latvenergo koncerna darbības stratēģija ir izstrādāta, ņemot vērā biodaudzveidības un ekosistēmu fiziskos, pārkārtošanās un sistēmiskos riskus. Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. gadam detalizētāk nosaka koncerna pieeju biodaudzveidības jautājumu pārvaldībai. Tas balstās uz koncerna veikto analīzi par stratēģijas un biznesa modeļa noturību saistībā ar bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu stāvokļa attīstību, kā arī mērķiem, kas noteikti vietējā, valsts un globālajā politikā un regulējumā.

Galvenie **fiziskie riski** ir saistīti ar *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības, tostarp Daugavas HES un AER (biomasas, vēja un saules) enerģijas ražošanas iekārtu ekspluatācijas un būvniecības, kā arī elektropārvades līniju trašu apsaimniekošanas ietekmi uz ainavām, dabas ekosistēmām, sugu un biotopu stāvokli. Papildus minētajiem faktoriem klimata pārmaiņas ir viens no bioloģiskās daudzveidības samazināšanās cēloņiem, tādēļ *Latvenergo* koncerns turpina attīstīt enerģijas ražošanu no AER un modernizēt elektroenerģijas infrastruktūru, vienlaikus cenšoties nodrošināt līdzsvaru starp klimata pārmaiņu mazināšanu un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu.

Pārkārtošanās riski ietver nepieciešamību pielāgoties stingrākām dabas aizsardzības prasībām, tostarp ES Zaļā kursa iniciatīvām un ES Bioloģiskās daudzveidības stratēģijai 2030. gadam. Tiek pastiprinātas prasības sugu un biotopu aizsardzībai, paplašināts *Natura 2000* aizsargājamo teritoriju tīkls, kas var radīt papildu izaicinājumus jaunu AER projektu attīstībai un infrastruktūras ekspluatācijai. Attīstot jaunus projektus un uzturot esošo infrastruktūru, *Latvenergo* koncerns potenciālo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību izvērtē jau plānošanas posmā, ievērojot vides aizsardzības principus un normatīvo aktu prasības.

Sistēmiskie riski ir saistīti ar plašākām izmaiņām ekosistēmās un dabas resursu pieejamībā, kas var ietekmēt koncerna darbību ilgtermiņā. Tie var izpausties kā bioloģiskās daudzveidības samazināšanās, ekosistēmu degradācija vai ekosistēmu sniegto pakalpojumu pasliktināšanās, kas savukārt var ietekmēt dabas resursu pieejamību, infrastruktūras attīstības iespējas, teritoriju izmantošanu un projektu īstenošanu.

Šādi riski var rasties arī koncerna augšupejošā un lejupejošā vērtību ķēdē, piemēram, saistībā ar dabas resursu ilgtspējīgu pieejamību, piegādātāju darbības ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, kā arī sabiedrības un citu ieinteresēto pušu pieaugošajām prasībām attiecībā uz dabas aizsardzību.

Latvenergo koncerns primāri analizē savu ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām pašu darbībās, vienlaikus iespēju robežās izvērtējot arī ietekmi koncerna vērtības ķēdes augšposmā un lejasposmā. Analīze ietver gan riska identificēšanu, gan iespēju izvērtēšanu, tostarp aktīvu darbības optimizāciju, dabas resursu ilgtspējīgas izmantošanas veicināšanu un sabiedrības iesaisti.

Koncerna Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns balstās uz skaidru redzējumu par enerģētikas nozares attīstību un sabiedrības gaidām nākotnē, kā arī uz pieņēmumu, ka *Latvenergo* koncerna darbība ietekmē vidi dažādos līmeņos – gan tieši, gan netieši, gan lokāli, gan kumulatīvi. Plāna izstrādē izmantoti vairāki būtiski pieņēmumi:

- finanšu resursu pieejamība – iniciatīvām būs pieejams pietiekams finansējums, nodrošinot rīcības īstenošanu un ilgtermiņa budžeta stabilitāti;
- regulējuma izmaiņas – stingrākas vides aizsardzības prasības var ietekmēt projektu attīstību, tādēļ nepieciešama savlaicīga pielāgošanās un atbilstības nodrošināšana;
- sadarbība ar ieinteresētajām pusēm – sadarbība ar kopienām un organizācijām veicina ilgtspējīgas prakses ieviešanu un sabiedrisko akceptu;
- tehnoloģiju attīstība – inovācijas un jaunās tehnoloģijas ļaus pilnveidot ietekmes uz vidi pārvaldības risinājumus;
- pieaugošs pieprasījums pēc ilgtspējīgiem risinājumiem – virza koncerna darbību un atbalstīs dabas kapitāla saglabāšanas pasākumus.

Noturības analīzē koncerns izvērtē bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu izmaiņu radītos riskus, atkarības, ietekmes un iespējas, ņemot vērā īstermiņa, vidējā termiņa un ilgtermiņa perspektīvas.

Analīze rāda, ka *Latvenergo* koncerna darbība ietekmē bioloģisko daudzveidību gan tieši pašu infrastruktūras projektos, gan netieši caur vērtību ķēdēm. Galvenās ietekmes saistītas ar enerģētikas infrastruktūras attīstību un uzturēšanu, tostarp AER projektu darbību, HES darbību un elektrosadales tīklu apsaimniekošanu. Šīs aktivitātes var radīt izaicinājumus zemes izmantošanā un ekosistēmu kvalitātē, piemēram, dzīvotņu fragmentāciju, biotopu pārveidošanu un invazīvo sugu izplatību. Papildus darbības emisijas un netiešās ietekmes rada spiedienu uz ekosistēmām. Piegādes ķēdēs būtiskākie riski saistīti ar dabas resursu un izejmateriālu ieguvi, tostarp mežizstrādi, kas nepieciešama iekārtu būvniecībai un uzturēšanai. Tajā pašā laikā atjaunīgās enerģijas projektu attīstība ilgtermiņā samazina spiedienu uz ekosistēmām un veicina bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu.

Analīze identificēja arī galvenos riskus un iespējas. Nozīmīgākie izaicinājumi saistīti ar savlaicīgu vides atļauju iegūšanu, regulējuma prasību izpildi un monitoringa nodrošināšanu, tostarp dzīvotņu un sugu aizsardzības aspektus. Fiziskie riski saistīti ar ekosistēmu izmaiņām un dabisko procesu pārveidi, kas var ietekmēt hidroloģiskos režīmus, bioloģiskos ciklus un aktīvu darbības nepārtrauktību. Pārkārtošanās riski ietver pieaugošas sabiedrības, investoru un regulatoru prasības attiecībā uz atbildīgu dabas kapitāla pārvaldību. Savlaicīga un mērķtiecīga pārvaldība palīdz mazināt reputācijas riskus, sekmē projektu īstenošanu un uzlabo koncerna darbības efektivitāti, finanšu rezultātus un reputāciju.

Latvenergo īsteno ietekmju un risku mazināšanas pasākumus visos termiņos. Īstermiņā tiek risināti tūlītēji jautājumi, piemēram, aktīvu uzturēšanas prakses optimizācija un dzīvotņu aizsardzība. Vidējā termiņā tiek īstenoti uzlabojumi un projekti, tostarp biotopu atjaunošana, dabai draudzīgu infrastruktūras risinājumu ieviešana un piegādes ķēdes ilgtspējīgas pārvaldības nodrošināšana. Ilgtermiņā tiek plānotas stratēģiskas darbības, kas nodrošina darbības noturību un līdzsvaru starp enerģētikas attīstību un dabas aizsardzību, piemēram, bioloģiski vērtīgu dzīvotņu veidošana, inovāciju un tehnoloģiju attīstība putnu aizsardzībai un atjaunīgās enerģijas objektu darbības efektivitātes uzlabošanai, kā arī publiskā finansējuma piesaiste bioloģiskās daudzveidības pasākumiem.

Koncernā ir ieviesti procesi, kas nodrošina konsultēšanos un sadarbību ar ieinteresētajām pusēm, lai ņemtu vērā to viedokļus un ekspertīzi gan projektu izstrādē, gan bioloģisko resursu, dzīvotņu un sugu aizsardzības pasākumu, gan plašāku koncerna darbību īstenošanā. Šo dialogu rezultātā iegūtā informācija tiek ņemta vērā koncerna politiku pilnveidē, tostarp Bioloģiskās daudzveidības pārejas plānā 2026.–2028. gadam, un veicina darbību saskaņotību un pamatotu lēmumu pieņemšanu. Galvenie darbības virzieni:

- vietējo kopienu iesaiste projektu plānošanā un ekspluatācijā – dialogs ar kopienām un pašvaldībām par AER projektu ietekmi, izvērtējot saņemto informāciju un iespējamās pielāgošanas iespējas (sk. "S3 Skartās kopienas");
- izglītība un sabiedrības informēšana – izglītojošas programmas un kampaņas par ilgtspējīgu dzīvesveidu un bioloģisko daudzveidību;
- sadarbība ar ieinteresētajām pusēm – sadarbība ar vides institūcijām, speciālistiem un nevalstiskajām organizācijām, lai attīstītu risinājumus bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai un stiprinātu un zināšanu apmaiņu;
- dalība starptautiskajās organizācijās – līdzdalība starptautiskās darba grupās, pieredzes apmaiņa un labās prakses ieviešana.

Biodaudzveidības plāna īstenošana tiek nodrošināta izmantojot koncerna esošos resursus, tostarp darbinieku kompetenci, iekšējos procesus, pārvaldības sistēmas un pieejamos datus, kā arī iegūstot informāciju un zināšanas no sadarbības ar nevalstiskajām organizācijām, vides institūcijām, ekspertiem un vietējām kopienām. Plāna aktivitāšu īstenošanas prognozētās izmaksas 2026. – 2028. gadā indikatīvi aplēstas ap 25 miljoniem eiro, no kuriem aptuveni 19 miljonus eiro veido dabas resursu nodoklis par ūdens izmantošanu elektroenerģijas ražošanai HES un zivju atražošanas programma, ap 3,5 miljoniem eiro kapitālieguldījumi, paredzot gan obligāto saistību izpildi, gan brīvprātīgo aktivitāšu īstenošanu.

Šāda sistemātiska un pamatota pieeja bioloģiskās daudzveidības pārvaldībā stiprina koncerna darbības noturību, uzlabo aktīvu ilgtspēju, paaugstina investīciju prognozējamību un reputāciju, vienlaikus nodrošinot sabiedrības atbalstu un ilgtermiņa regulatīvo un finanšu risku mazināšanu.

E4-2

Rīcībpolitikas

Papildus sadaļā "Vispārīgā informācija" minētajām rīcībpolitikām un to izstrādes procesa ievērotajiem trešo personu standartiem un iniciatīvām, uz bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu jomām attiecas arī:

- Vides un energopārvaldības politika, kas veido pamatu koncerna darbībai bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas jomā aptver gan paša koncerna darbību, gan būtiskākos augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes posmus. Politika nosaka galvenos principus, tostarp esošo un plānoto darbību ietekmes izvērtēšanu uz bioloģisko daudzveidību, brīvprātīgo pasākumu īstenošanu aizsargājamo sugu un biotopu saglabāšanai, kā arī zinātniski pamatotu pasākumu veikšanu Daugavas baseina upju ekosistēmu uzlabošanai. Īpaša uzmanība tiek pievērsta augstvērtīgo zivju sugu biotopu pieejamības nodrošināšanai un baltā stārķa populācijas saglabāšanai Latvijā.

- Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plāns 2021.–2025. gadam attiecas uz AS "Latvenergo" pašu darbību un paredz piecas savstarpēji saistītas aktivitātes zivju resursu dabiskās atražošanas veicināšanai. Tas ietver biotopu pieejamības uzlabošanu, zivju mākslīgo nārsta iigzdu izvietošanu un izpētes darbu veikšanu. Plāna mērķis ir stiprināt *Latvenergo* pozīciju kā bioloģiskās daudzveidības elementu ilgtspējīgas izmantošanas veicinātāju.
- Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. gadam nosaka koncerna pieeju bioloģiskās daudzveidības integrēšanai enerģētikas pārejas procesos, uzsverot klimata pārmaiņu un bioloģiskās daudzveidības savstarpējo mijiedarbību, un aptver gan paša koncerna darbību, gan būtiskākos augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes posmus. Plāns balstās uz ietekmes mazināšanas hierarhiju un paredz savlaicīgu ietekmju izvērtēšanu jauno AER projektu attīstībā, mērķtiecīgus pasākumus biotopu un dzīvotņu uzlabošanai esošajos ražošanas aktīvos, kā arī enerģētikas infrastruktūras izmantošanu dabas atjaunošanas un sabiedrības izglītošanas iniciatīvām. Tā mērķis ir strukturēti pārvaldīt ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, nodrošināt saskaņotību ar klimata un ilgtspējas mērķiem un veicināt noturīgu, dabu iekļaujošu enerģētikas nozares attīstību.

Šie stratēģiskie dokumenti veido vienotu ietvaru koncerna darbībai bioloģiskās daudzveidības saglabāšanā, nodrošinot sistemātisku un zinātniski pamatotu pieeju ekosistēmu aizsardzībai, vienlaikus sekmējot ilgtspējīgu attīstību. Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība". Koncerns īsteno strukturētu un mērķtiecīgu pieeju bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai un atjaunošanai atbilstoši starptautiskajiem vides aizsardzības standartiem un ES iniciatīvām, tostarp ANO Kunmingas–Monreālas ietvaru un IAM, Eiropas Zaļo kursu un ES Bioloģiskās daudzveidības stratēģijas 2030. gadam mērķiem.

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojums par biodaudzveidības un ekosistēmu jautājumu (IRO) vadību ir pieejams "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Koncerns ir identificējis un novērtējis galvenos tiešos ietekmes faktorus uz bioloģisko daudzveidību:

- klimata pārmaiņas – saistībā ar enerģijas ražošanas procesiem;
- zemes lietojuma izmaiņas un biotopu kvalitātes pasliktināšanās – saistībā ar enerģijas infrastruktūras attīstību, tostarp saldūdens resursu izmantošanas izmaiņas Daugavas baseinā;
- tiešā ekspluatācija – dabas resursu izmantošana enerģijas ražošanai;
- piesārņojums – no ražošanas procesiem;
- citi faktori – piemēram, infrastruktūras objektu izvietojuma radītā fiziskā ietekme.

Koncerns īsteno definētās rīcībpolitikas vairākos līmeņos:

- vides risku pārvaldība – koncerns izmanto strukturētu vides risku novērtēšanas sistēmu, kas ietver piecus riska līmeņus – no nepieļaujami augsta līdz nenozīmīgam riskam. Katram riska līmenim ir noteikti konkrēti rīcības termiņi un pārvaldības pasākumi. Nepieļaujami augsta riska gadījumā tiek veikta nekavējoša iejaukšanās, savukārt zemāka riska gadījumos tiek īstenoti preventīvi pasākumi tehniski un ekonomiski pamatotos termiņos;
- ietekmes uz vidi novērtējums – tiek veikti IVN visos būtiskajos projektos. Vēja projektu attīstība tiek vērtēta visā Baltijas teritorijā un dažādās teritorijās – mežu zemēs, izstrādātos purvos un lauksaimniecības zemēs, lai diversificētu riskus un veicinātu atjaunīgās enerģijas ģenerācijas jaudas. Šie novērtējumi ietver detalizētas bioloģiskās daudzveidības izpētes, kas sevī ietver sugu un biotopu, kā arī ornitofaunas un sikspārņu izpēti, kā rezultātā tiek izstrādāti ekspertu atzinumi par teritorijām, kurās pieļaujama vēja parku būvniecība. Neatņemama IVN sastāvdaļa ir izstrādāt monitoringa plānus putnu un sikspārņu novērtēšanai un aizsardzībai, kā arī izstrādāt pasākumus, kas mazina vēja parku un to infrastruktūras ietekmi uz dabu;
- ietekmi uz vidi mazinošie un kompensējošie pasākumi – koncerns īsteno pasākumus bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai (sk. tabulu "Ietekmi mazinošo pasākumu mērķi un galvenie snieguma rādītāji"):
  - zivju dabiskās atražošanas programmas Daugavas baseinā, uzturot ceļotājzivju un vietējo zivju sugu populācijas, upju ekoloģiskās kvalitātes uzlabošanos un vērtējot iespējas uzlabot zivju migrāciju;
  - putnu aizsardzības pasākumus vēja parku teritorijās, tostarp drošības mehānismus, kas samazina sadursmju risku ar turbīnām;

- atjaunīgās enerģijas infrastruktūras attīstībai izmantoto mežu teritoriju kompensēšanas pasākumus, veicot jaunu mežu stādīšanu vismaz tādā platībā, kas atbilst saules un vēja parku izbūvei izcirstajām teritorijām;

- preventīvā pieeja – koncerns izmanto preventīvu pieeju vides aizsardzībā, kas ietver agrīnu risku identificēšanu projektu plānošanas stadijā, regulāru monitoringu un kontroli, sadarbību ar vides ekspertiem un zinātniekiem, darbinieku apmācību un izglītošanu vides jautājumos.

Koncerna biodaudzveidības un ekosistēmu rīcībpolitikas ir izstrādātas, lai mērķtiecīgi pārvaldītu un mazinātu būtisko ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām. Koncerns rūpīgi izvērtē gan esošo, gan plānoto darbību ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un īsteno gan normatīvajos aktos noteiktos, gan brīvprātīgos pasākumus, lai mazinātu ietekmi uz aizsargājamām teritorijām, sugām un biotopiem. Koncerna darbībā galvenās mijiedarbības ar vidi saistītas ar Daugavas baseinu un tā hidroloģisko režīmu. Daugavas HES kaskāde ar kopējo jaudu 1 558 MW ir lielākais atjaunīgās enerģijas avots koncernā. Vienlaikus koncerns turpina attīstīt jaunas vēja un saules enerģijas jaudas, kas 2025. gada beigās sasniedza 498 MW, palielinot šo mijiedarbību nozīmīgumu.

Latvenergo koncerns īsteno sistemātisku pieeju ekosistēmu un biodaudzveidības pārvaldībā šādos galvenajos virzienos:

- Daugavas baseina ekosistēmu pārvaldība;
- vēja, saules enerģijas un BESS projektu ietekmes pārvaldība;
- elektrosadales infrastruktūras uzturēšana.

Detalizētākā informācija par minēto virzienu pārvaldību sniegta sadaļā "Darbības un resursi".

Latvenergo koncerna biodaudzveidības un ekosistēmu rīcībpolitikas tieši sasaista stratēģiju ar praktisko darbību, ļaujot pārvaldīt gan materiālās atkarības, gan fiziskos un pārkārtošanās riskus un iespējas. Sistemātiska pieeja, kas ietver risku izvērtēšanu, preventīvus pasākumus, kompensēšanu un monitoringu, veicina darbības noturību, ilgtspējīgu aktīvu pārvaldību un sabiedrības uzticību, vienlaikus nodrošinot koncerna atbilstību klimata un ilgtspējas mērķiem. Šāda integrācija padara biodaudzveidības un ekosistēmu aspektus par neatņemamu daļu no *Latvenergo* koncerna lēmumu pieņemšanas un enerģētikas pārejas procesiem.

Pašlaik koncerns nav aktīvi iesaistīts tiešā sadarbībā ar piegādātājiem bioloģiskās daudzveidības aizsardzības jomā, tomēr, atsaucoties uz Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem, tiek sagaidīts, ka piegādātāji īsteno aktīvus pasākumus bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai un aizsardzībai. Tas ietver ne tikai darbību ietekmes uz īpaši aizsargājamām teritorijām, sugām un biotopiem izvērtēšanu, bet arī šo ietekmju mazināšanu, ievērojot stingrus vides aizsardzības standartus. Piegādātājiem ir jāuzņemas atbildība par savu darbību ilgtspējību un atbilstošu rīcību bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai.

Koncerns veicina sadarbību ar piegādātājiem, kuri var apliecināt savu izejvielu izcelsmi un iegūšanas metožu atbilstību vides aizsardzības prasībām. Piemēram, koksnes kā kurināmā izmantošanas jomā tiek pieprasīta caurskatāma dokumentācija, kas apliecina koksnes izcelsmi un iegūšanas metodes, kā arī nodrošina, ka izmantotā koksne iegūta no ilgtspējīgi apsaimniekotiem un sertificētiem mežiem, atbilstoši starptautiskajiem vides standartiem un Atjaunojamās enerģijas direktīvas nosacījumiem.

Latvenergo koncerns turpina strādāt pie atbildīgas resursu pārvaldības, īstenojot mērķus, kas nodrošina ilgtspējīgu attīstību, vides aizsardzību un veidojot atbildīgu pieeju gan koncerna darbībām, gan sabiedrības interesēm. Resursu ilgtspējīga izmantošana un piegādes ķēžu attīstība ir būtiska koncerna stratēģija, kas veicina vides saglabāšanu un ilgtspējīgas enerģētikas attīstību.

Latvenergo koncerns pievēršas bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai ne tikai no vides, bet arī no sociālās perspektīvas. Apzinoties, ka ekosistēmu un bioloģiskās daudzveidības pārvaldības politikas tieši ietekmē ieinteresētās puses, koncerns izstrādā un īsteno rīcībpolitikas, kas veicina sociāli atbildīgu pieeju dabas resursu apsaimniekošanai un nodrošina pozitīvu ietekmi uz vietējām kopienām. Koncerna bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu politikas ietver sociālo seku novērtēšanu un pārvaldību. Koncerna darbībām ir jānovērtē un jārisina iespējamā ietekme uz vietējām kopienām. Sociālie aspekti tiek vērtēti attiecībā uz:

- vietējo kopienu piekļuvi dabas resursiem un ekosistēmu pakalpojumiem;
- tradicionālo saimniecisko darbību un dzīvesveida saglabāšanu;
- rekreācijas iespējām un ainavas kvalitāti;
- ekonomiskajām aktivitātēm, kas saistītas ar dabas resursu izmantošanu.

Politikas paredz konkrētus rīcības virzienus sociālo seku mazināšanai, piemēram, kompensāciju mehānismus, alternatīvu resursu nodrošināšanu un kopienu iesaisti lēmumu pieņemšanā. Vairāk par kopienu iesaisti, izglītību un sadarbību ar ieinteresētajām pusēm skatīt sadaļā "Darbības un resursi".

Latvenergo koncerna rīcībpolitiku kopums attiecībā uz objektiem, kas atrodas biodaudzveidības ziņā jutīgās teritorijās vai to tuvumā, paredz atbildīgu un ilgtspējīgu dabas resursu izmantošanu. Šīs politikas nosaka pamatprincipus, kas nodrošina negatīvās ietekmes uz biotopiem, sugām un ekosistēmām maksimālu samazināšanu, īpašu uzmanību pievēršot apdraudētām sugām un biotopiem, kā arī, ja nepieciešams, paredz kompensējošus pasākumus ietekmes līdzsvarošanai.

Latvenergo koncerna pieeja ilgtspējīgai zemes izmantošanai balstās vairākos pamatprincipos, kas ietver daudzfunkcionālu zemes izmantošanu, teritoriju revitalizāciju, zemes efektīvu izmantošanu un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu.

Latvenergo zemes apsaimniekošanas praksē būtiska loma ir bijušo industriālo teritoriju atjaunošanai un to izmantošanai enerģētikas attīstībai. Piemēram, bijušās kūdras ieguves teritorijas tiek izmantotas vēja parku attīstībai, kā to apliecina *Laflora Energy* VES projekts Kaigu purva bijušajās kūdras ieguves platībās ar plānoto 109 MW jaudu. Šāda pieeja samazina ietekmi uz dabiskajām un lauksaimnieciskajām teritorijām, vienlaikus veicinot videi draudzīgu attīstību.

Latvenergo koncerna pieeja atmežošanas jautājumiem jaunajos AER aktīvos ir balstīta Vides un energopārvaldības politikā, kas nosaka izvērtēt savas darbības ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un īstenot pasākumus, lai samazinātu ietekmi uz īpaši aizsargājamām dabas teritorijām, sugām un biotopiem. Šī politikas nostādne tiek īstenota praksē, nodrošinot, ka:

- atmežošana jauno AER projektu vajadzībām ir jākompensē ar līdzvērtīgu apmežošanu citās teritorijās;
- pirms projektu uzsākšanas jāveic detalizēts IVN vai sākotnējais IVN, kur to paredz normatīvais regulējums vai *Latvenergo* darbinieku iekšējais novērtējums, ja normatīvais regulējums neparedz citu izvērtējumu;
- jāievēro "izvairīšanās-mazināšanas-kompensēšanas" hierarhija attiecībā uz visiem jaunajiem AER projektiem;
- jānodrošina jauno AER aktīvu izvietošana ārpus bioloģiski vērtīgajām mežaudzēm.

Latvenergo koncerna rīcībpolitika attiecībā uz atmežošanas jautājumiem balstās uz sistemātisku pieeju atmežoto teritoriju kompensācijai, kas paredz apmežošanu līdzvērtīgās platībās, līdzsvarojot AER projektu attīstību ar bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu.

Vēja parku attīstība mežu teritorijās tiek vērtēta platībās, kuras AS "Latvijas valsts meži" pēc normatīvajos aktos noteikto kritēriju un pieejamo datu analīzes ir identificējusi kā potenciāli piemērotas detalizētai dabas ekspertu izpētei un ietekmes uz vidi novērtējumam. Šādās teritorijās, sadarbojoties ar sertificētiem dabas ekspertiem un Dabas aizsardzības pārvaldi, tiek veikta to optimizācija, apvienojot vairākas funkcijas un nodrošinot efektīvu un daudzfunkcionālu zemes izmantošanu.

Lai nodrošinātu vides ilgtspējību un mazinātu iespējamo negatīvo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, koncerns iesaista nozares speciālistus un veic izpēti par inovatīvu tehnoloģisko risinājumu piemērotību vēja parku ekspluatācijā, tostarp tādu risinājumu, kas uzlabo putnu un sikspārņu aizsardzību vai samazina citu sugu riskus. Koncerns veido stratēģiskas partnerattiecības ar AS "Latvijas valsts meži", lai nodrošinātu meža resursu ilgtspējīgu apsaimniekošanu un atbildīgu teritoriju apsaimniekošanu. Vienlaikus profesionāli vides eksperti veic ietekmes uz vidi novērtējumus, nodrošinot atbilstību normatīvajām prasībām un starptautiski atzītajai labai praksei. Sadarbība ar ornitologiem un citiem dabas aizsardzības speciālistiem nodrošina, ka vēja parku plānošana un attīstība atbilst obligātajiem vides aizsardzības nosacījumiem un tiek īstenota, ievērojot sugu un biotopu aizsardzības prasības.

E4-3

Darbības un resursi

Latvenergo aktīvi īsteno bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas un atjaunošanas stratēģiju, koncentrējoties uz ilgtermiņa ekosistēmu aizsardzību un ilgtspējīgu pārvaldību, kas galvenokārt ietver:

- monitoringa pasākumus – regulāru bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu stāvokļa uzraudzību. Īpaši svarīgs ir zivju resursu un nārsta vietu monitorings Daugavas baseinā, kā arī putnu un sikspārņu monitoringu vēja parku teritorijās. Monitorings tiek veikts ikgadēji, nodrošinot nepārtrauktu datu vākšanu un ilgtermiņa ietekmes novērtējumu;
- atjaunošanas darbus – Daugavas baseina upju tīrīšanas un atjaunošanas projektus, zivju resursu mākslīgo atražošanu, apmežošanu. Darbības tiek plānotas gan īstermiņā (ikgadēji), gan vidējā termiņā, gan ilgtermiņā, lai nodrošinātu stratēģisku un sistemātisku ekosistēmu atjaunošanu;
- dabas aizsardzības pasākumus un izpratni par bioloģisko daudzveidību – dabas ekspertu rekomendāciju ievērošana, darbinieku apmācības, izglītojošus pasākumus sabiedrībai, informatīvos materiālus un tiešraides no dabas novērojumu vietām. Šie pasākumi tiek īstenoti periodiski, lai veicinātu ilgtermiņa ietekmi uz bioloģisko daudzveidību.

Latvenergo koncerna īstenotie un plānotie bioloģiskās daudzveidības pasākumi galvenokārt attiecas uz pašu darbībām, vienlaikus aptverot arī dažus augšupejošās vērtību ķēdes aspektus, kā arī lejupejošajā vērtību ķēdē īstenotas ekosistēmu un sabiedrības iniciatīvas.

Darbības saistībā ar Daugavas baseina ekosistēmu pārvaldību

HES darbība ietekmē pieguļošos biotopus, upju ekosistēmas un zivju migrāciju. Lai mazinātu šīs ietekmes, *Latvenergo* konsekventi ievēro HES ūdens resursu lietošanas atļauju prasības attiecībā uz ūdens līmeņu minimālajām un maksimālajām robežām, nostrādes ātrumu un citiem ekspluatācijas ierobežojumiem, tostarp masveida zivju nārsta periodā. Daugavas baseina ekosistēmu pārvaldībai koncerns ir izstrādājis "Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānu 2021.-2025. gadam", kas paredz regulāru zivju mākslīgo nārsta ligzdu izvietošanu ūdenskrātuvēs, upju tīrīšanas projektus Daugavas baseina upēs, zinātnisko izpēti par zivju migrācijas nodrošināšanu, kā arī monitoringu un ietekmes novērtēšanu. Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns papildina šo pieeju, nosakot konkrētas darbības un aktivitātes HES darbības ietekmes mazināšanai. Tajā paredzēts turpināt un pilnveidot esošās prakses Daugavas baseina ekosistēmu apsaimniekošanā, kā arī nepieciešamības gadījumā īstenot papildu pasākumus plāna darbības periodā no 2026. līdz 2028. gadam, lai stiprinātu ekosistēmu aizsardzību un ūdens resursu ilgtspējīgu pārvaldību.

Darbības saistībā ar vēja un saules parku ietekmes pārvaldību

Attīstot jaunus atjaunīgās enerģijas projektus, tiek veiktas detalizētas IVN procedūras un meklēti inovatīvi, vienlaikus ekonomiski pamatoti risinājumi bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai. Projektu izstrādes posmā visiem vēja un saules parku projektiem tiek veikts sākotnējais risku un ietekmes uz vidi vai līdzvērtīgs novērtējums, lai izvērtētu iespējamo ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām potenciālo jauno objektu atrašanās vietās. Tiek veikti tiesību aktos noteiktie ietekmes novērtēšanas procesi, kas nodrošina informāciju par bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām konkrētajā teritorijā. Balstoties uz atzinumiem par ietekmi uz vidi, tiek izstrādāti rīcības plāni iespējamo ietekmju mazināšanai un atjaunošanas pasākumu noteikšanai.

Pirms vēja parku izbūves tiek veikti detalizēti IVN, kuros tiek vērtēta ietekme uz putniem, ainavu, biotopiem, sugām un citiem faktoriem. Lai samazinātu iespējamo negatīvo ietekmi, vēja parku attīstības procesā tiek plānotas mūsdienīgas tehnoloģijas, tostarp kameru sistēmas putnu migrācijas uzraudzībai un automātiskās turbīnu izslēgšanas mehānismi, kā arī ievērotas labākās prakses attiecībā uz parku izvietojumu un dizainu. Tāpat *Latvenergo* ir apņēmies nodrošināt pēcbūvniecības monitoringu vēja parkos un nodrošināt informācijas un rezultātu apmaiņu ar kompetentajām iestādēm. *Latvenergo* ornitologs ir izstrādājis universālu putnu pēcbūvniecības monitoringa programmu, kas saskaņota ar Dabas aizsardzības pārvaldi. Šī programma tiks pielāgota katram individuālam vēja parkam pēc ietekmes uz vidi novērtējuma pabeigšanas. Apzinoties ornitoloģisko izpēšu un putnu aizsardzības pasākumu būtiskumu, AS "Latvenergo" ir izveidota pastāvīga ornitologa darba vieta. Tāpat pārskata gadā turpinās sadarbībā ar Latvijas Universitāti 2024. gadā uzsāktais pētījums par meža teritorijās attīstāmo vēja parku potenciālo kumulatīvo ietekmi uz melnā stārķa populāciju Latvijā.

Latvenergo koncerns pārskata gadā turpināja saules parku attīstību, vadoties pēc 2024. gadā izstrādātajām vadlīnijām, kuru izveidē koncerns piedalījās. Šo vadlīniju galvenais mērķis ir sekmēt ilgtspējīgu un efektīvu saules enerģijas projektu attīstību, vienlaikus saglabājot dabas un ainavas vērtības. Vadlīnijas ietver ieteikumus par dabas aizsardzības, sabiedrības interešu un ekonomisko ieguvumu sabalansēšanu visos saules parku attīstības posmos – no vietas izvēles līdz demontāžai, uzsverot atbildīgu būvniecības, apsaimniekošanas un uzturēšanas praksi. Attīstot saules parkus, *Latvenergo* ievēro vadlīnijās sniegtās rekomendācijas, kā arī pēc savas iniciatīvas veic papildus uzlabojumus saules parkos, kas papildina obligātās vides aizsardzības noteikumu prasības.

Elektrosadales infrastruktūras uzturēšana

Elektrosadales līniju būvniecība un uzturēšana prasa zemes platību tīrīšanu un pārvietošanās ceļu veidošanu, kas var radīt negatīvu ietekmi uz vietējām ekosistēmām, īpaši gadījumos, ja darbi tiek veikti teritorijās ar augstu bioloģisko daudzveidību. Lai mazinātu šos riskus, AS "Sadales tīkls" īsteno vairākus pasākumus:

- pielāgota plānošana – trašu būvniecība tiek plānota, ņemot vērā vietējās ekosistēmas un tās aizsardzības vajadzības, lai samazinātu bioloģiskās daudzveidības zudumu un izvairītos no ietekmes uz aizsargājamajiem biotopiem un sugām. Iespēju robežās tiek izmantoti esošie infrastruktūras koridori, lai samazinātu papildu ietekmi uz dabisko vidi;
- koku un veģetācijas aizsardzība – veicot trašu attīrīšanu un uzturēšanu, tiek izmantotas selektīvas koku zāģēšanas metodes, lai novērstu pārmērīgu koku izciršanu un dzīvotņu bojāšanu, un mazāk invazīvas metodes veģetācijas uzturēšanai, piemēram, pļaušana, lai veicinātu zemo biotopu un apputeksnētāju populāciju saglabāšanu;
- augsnes un ūdens aizsardzība – pārvades līniju būvniecības un uzturēšanas darbi tiek organizēti tā, lai samazinātu piesārņojuma risku, piemēram, ierobežojot smago tehniku jutīgās teritorijās un izmantojot ekoloģiski draudzīgus materiālus;

- biotopu atjaunošana – pēc būvdarbiem vai uzturēšanas darbiem tiek veikti biotopu atjaunošanas pasākumi, piemēram, vietējo augu sugu atjaunošana un zaļās zonas rekultivācija, samazinot ilgtermiņa ekosistēmu bojājumus;
- uzraudzība un monitorings – regulāra vides monitoringa veikšana tiek nodrošināta, lai izvērtētu ietekmes pakāpi un veiktu nepieciešamās korekcijas. Sadales līniju uzturēšanas darbi tiek plānoti un īstenoti, ievērojot sezonālos ierobežojumus.

Nozīmīga ir AS "Sadales tīkls" loma baltā stārķa aizsardzībā, jo aptuveni 80 % jeb vairāk nekā 7 300 balto stārķu ligzdu Latvijā atrodas uz elektrolīniju balstiem. Lai nodrošinātu putnu drošību, kapitālsabiedrība atbalsta un īsteno pasākumus baltā stārķa populācijas uzturēšanai Latvijā.

Vietējo kopienu labklājība

Latvenergo koncerns apzinās, ka vietējo kopienu iesaiste, labklājība un savstarpēja sadarbība ir nozīmīgs priekšnoteikums sabiedrības uzticības stiprināšanai un atbildīgai enerģētikas infrastruktūras attīstībai, tādēļ koncerns nodrošina:

- iesaisti lēmumu pieņemšanā – jaunu AER projektu plānošanas procesā tiek organizēts dialogs ar vietējām kopienām, uzklausot to viedokli un intereses, kā arī kliedējot mītus un bažas par atjaunīgās enerģijas ietekmi uz vidi un cilvēkiem;
- cilvēkiem drošu VES ekspluatāciju – plānojot VES, koncerns veic modelēšanu un izvērtēšanu, lai nodrošinātu normatīvo prasību un ES vadlīniju ievērošanu attiecībā uz iespējamo fizikālo ietekmi, tostarp trokšņa (tai skaitā zemfrekvences trokšņa), vibrāciju un mirgošanas radītajiem riskiem;
- atbalsts vietējai ekonomikai – tiek veicināta vietējo piegādātāju un resursu izmantošana, radot darba iespējas un stiprinot reģionālo ekonomiku.

Izglītība un sabiedrības informēšana

Koncerns īsteno dažādas izglītojošas programmas un kampaņas, lai veicinātu sabiedrības izpratni par ilgtspējīgām dzīvesveida praksēm, bioloģiskās daudzveidības nozīmi un tās saglabāšanas iespējām, sekmējot sabiedrības atbalstu vides aizsardzības iniciatīvām.

Koncerns vides aizsardzības aktivitātēs aktīvi iesaista arī savus darbiniekus un viņu ģimenes locekļus. Viens no piemēriem ir zivju nārsta ligzdu projekts, kas tiek īstenots jau 15. gadu sadarbībā ar biedrību "Mēs zivīm", un kura rezultātā Daugavā izvietotas 5 610 nārsta ligzdas. 2025. gada pavasara talkā, piedaloties *Latvenergo* koncerna darbiniekiem ar ģimenēm, izgatavotas 450 nārsta ligzdas. Šāda pieeja ne tikai veicina praktisko vides aizsardzību, bet arī nodrošina izglītojošu pieredzi un aktīvu līdzdalību dabas vērtību saglabāšanā.

Koncerna sabiedrības izglītošanas programmā ietilpst:

- tiešraides no zemūdens kamerām nārsta vērošanai un tiešraides no balto stārķu ligzdas;
- regulāri ekspertu komentāri par dabas procesiem;
- interaktīvu rīku izveide bioloģiskās daudzveidības aktivitāšu atspoguļošanai;
- izglītojoši pasākumi un ekskursijas dabā.

Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm

Koncerns veicina brīvprātīgās iniciatīvas un sadarbību ar nevalstiskajām organizācijām, vides institūcijām un ekspertiem, lai attīstītu efektīvas bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas stratēģijas un veicinātu zināšanu apmaiņu. Koncerns uztur sadarbību ar dažādiem partneriem dabas aizsardzības un izpētes jomā, tostarp:

- Pārtikas drošības, dzīvnieku veselības un vides zinātnisko institūtu "BIOR" zivju izpētes jomā;
- Latvijas Universitāti, Latvijas un Lietuvas Ornitoloģijas biedrību putnu izpētes un aizsardzības jautājumos;
- biedrību "Mēs zivīm" zivju nārsta ligzdu izgatavošanā un ievietošanā Daugavā;
- dabas ekspertiem un biologiem monitoringa un izpētes veikšanā;
- Latvijas un Lietuvas Dabas aizsardzības pārvaldi dabas resursu aizsardzības jautājumos.

Dalība starptautiskajās organizācijās

Latvenergo ir biedrs vairākās starptautiskajās organizācijās un aktīvi darbojas darba grupās, t.sk. *WindEurope* darba grupās – *Sustainability, Electrification* un *Communication strategie*, kas saistītas ar bioloģisko daudzveidību, veicinot pieredzes apmaiņu ar citiem enerģētikas uzņēmumiem, piedaloties ES normatīvā regulējuma pilnveidē un izmantojot labāko praksi *Latvenergo* projektos. Darba grupās tiek apgūti labās prakses piemēri par bioloģisko daudzveidību iekļaujošu vai komplimentējošu risinājumu izmantošanu VES projektu plānošanas un ekspluatācijas laikā. Tāpat būtiska loma tiek veltīta vietējo kopienu iesaistīšanai un izglītošanai.

Lai nodrošinātu efektīvu ietekmes uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām samazināšanu, *Latvenergo* koncerns ievēro ietekmes mazināšanas hierarhiju, kas nosaka secīgu un mērķtiecīgu darbību kopumu, sākot ar risinājumiem, kuri bioloģiskajai daudzveidībai nodrošina vislielāko ieguvumu:

1. koncerns iespēju robežās izvairās no projektu attīstības teritorijās ar augstu bioloģisko daudzveidību un nepieļauj darbības, kas var radīt būtiski negatīvu ietekmi uz biodaudzveidību un ekosistēmām;
2. ja izvairīšanās nav iespējama, koncerns ievieš preventīvus un tehniskus pasākumus, lai samazinātu potenciālo negatīvo ietekmi projekta plānošanas, būvniecības un ekspluatācijas laikā;
3. ja ietekmi nav iespējams pilnībā novērst vai mazināt, koncerns īsteno kompensējošus pasākumus, lai līdzsvarotu radīto ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām un nodrošinātu, ka kopējais bioloģiskās daudzveidības stāvoklis ilgtermiņā nepasliktinās;
4. ja ietekme uz ekosistēmām vai bioloģisko daudzveidību ir bijusi nenovēršama, koncerns veic atjaunošanas pasākumus, lai atjaunotu ietekmētās teritorijas un biotopus.

Koncerns īsteno gan brīvprātīgus, gan normatīvajos aktos noteiktos ietekmi uz vidi mazinošos pasākumus un papildu dabas aizsardzības iniciatīvas, lai līdzsvarotu ietekmi, nodrošinātu ekosistēmu ilgtspējību un atjaunošanos.

Koncerns, plānojot pasākumus, balstās uz vēsturisko pieredzi dabas aizsardzībā, sadarbību ar zinātniskajām institūcijām un ekspertiem, vietējiem dabas pētniekiem, vietējām kopienām un sabiedriskajām organizācijām. Projekti tiek īstenoti, ņemot vērā vietējo ekosistēmu īpatnības un vēsturisko attīstību. Vietējo zināšanu integrēšana notiek caur sadarbību ar vietējiem dabas ekspertiem un pētniekiem par teritoriju specifiku, kā arī vietējo kopienu pieredzes izmantošanu ekosistēmu pārvaldībā.

Ietekmi mazinošo un kompensējošo pasākumu mērķi un galvenie snieguma rādītāji

Ietekmi mazinošais pasākums	Mērķis	Apraksts	Snieguma rādītājs 2025. gadā *
Zivju resursu papildināšana	Mazināt Daugavas HES darbības ietekmi	Pasākums tiek īstenots saskaņā ar Zivju resursu mākslīgās atražošanas plānu 2021.–2025. gadam sadarbībā ar zinātnisko institūtu "BIOR". Programma ietver zivju mazuļu un kāpuru izaudzēšanu un ielaišanu Daugavas baseina ūdenstilpēs zinātniski pamatotā sugu sastāvā.	Upēs ielaisti aptuveni 1,5 miljoni laša, taimiņa, vimbu un zandarta zivju mazuļu un aptuveni 6,3 miljoni nēģa kāpuru. AS "Latvenergo" ikgadējā kompensācijas summa zivju resursu atjaunošanas programmā ir 1 289 902 eiro.
Dabas resursu nodoklis par ūdens resursu lietošanu elektroenerģijas ražošanai HES	Mazināt HES darbības ietekmi	Viens no dabas resursu nodokļa mērķiem ir segt izdevumus, kas saistīti ar HES ūdenskrātuvju krastu nostiprināšanas darbiem.	Veikts nodokļa maksājums par ūdens resursu lietošanu elektroenerģijas ražošanai HES 4,45 miljonu eiro apmērā.
Zivju mākslīgo nārsta ligzdu izgatavošana	Veicināt zivju dabiskā nārsta iespējas mainīga ūdens līmeņa apstākļos	Pasākums tiek īstenots sadarbībā ar biedrību "Mēs zivīm". Ligzdās nārstojošas zivju sugas tiek zinātniski novērtētas sadarbībā ar *BIOR*. Viena ligzda nodrošina mājvietu aptuveni 50 000 ikru.	Izgatavotas un izvietotas 450 nārsta ligzdas trīs Daugavas posmos – pie Ikšķiles, Kaibalas un Klintaines.
Daugavas baseina upju tīrīšanas projekti	Uzlabot augstvērtīgo zivju sugām piemēroto biotopu pieejamību upēs – uzlabojot vides apstākļus, veicinot zivju nārstu un migrāciju, kā arī sekmējot bioloģisko daudzveidību kopumā	Pasākums tiek īstenots saskaņā ar Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānu 2021.–2025. gadam. Tiek veikta upju attīrīšana no bebru dambjiem un koku sanesumiem, uzlabojot augstvērtīgo zivju sugām piemēroto biotopu pieejamību. Projekta ietvaros tiek veikts zivju faunas monitorings sadarbībā ar *BIOR*, lai novērtētu pasākumu efektivitāti.	No aizsprostojumiem attīrīts 5,1 km garš Vedzes upes posms, kas kopā ar 2024. gadā sakopto Bērzenes upi veido 13,1 km upju posmu, kas atbrīvots no sanesumiem un koku sagāzumiem.
Pamatņu uzstādīšana elektropārvades līniju balstos	Drošu ligzdošanas vietu nodrošināšana baltajiem stārķiem	Latvijā aptuveni 80 % jeb vairāk nekā 7 300 balto stārķu ligzdu atrodas uz elektrolīniju balstiem, kas var radīt apdraudējumu gan putniem, gan elektroapgādes drošībai. Lai mazinātu šos riskus, AS "Sadales tīkls" ik gadu uzstāda metāla ligzdu pamatnes uz elektrolīniju balstiem, tādējādi nodrošinot putniem drošus ligzdošanas apstākļus. 2019. gadā AS "Sadales tīkls" parakstīja nodomu protokolu ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību par sadarbību balto stārķu aizsardzības jautājumos. Šī sadarbība ietver balto stārķu ligzdošanas monitoringa atbalstu, putnu aizsardzības veicināšanu un sabiedrības informēšanu par putnu populācijas saglabāšanu. Monitoringam izvēlēti 16 parauglaukumi dažādos Latvijas reģionos, kas ligzdošanas sezonā tiek divas vai trīs reizes apsekoti, novērojot un analizējot šo putnu ligzdošanas aktivitāti un sekmes. Papildus tam, kopā ar Latvijas Dabas fondu tiek nodrošināta tiešraide no balto stārķu ligzdas, kas atrodas uz viena no AS "Sadales tīkls" elektrolīnijas balsta, ļaujot ikvienam interesentam attālināti vērot šo putnu dzīvi tuvplānā. 2024. gadā AS "Sadales tīkls" noslēdza sadarbības līgumu ar Latvijas Ornitoloģijas biedrību par īpaši aizsargājamā lauku piekūna populācijas atjaunošanu Latvijā. Uz elektrolīniju balstiem, kas atrodas 7 parauglaukumos dažādos Latvijas reģionos, uzstādīti 33 lauku piekūnu jeb peļu vanadziņu būri, no tiem 22 būrus uzstādīja 2025. gadā, nodrošinot šiem gājputniem piemērotas ligzdošanas vietas.	Uzstādītas 992 metāla pamatnes elektropārvades līniju balstos. Atbalstīts baltā stārķa ligzdošanas monitorings Latvijā. Nodrošināta tiešraide no baltā stārķa ligzdas aktīvas elektrolīnijas balstā Tukuma novadā.
Apmežošanas pasākumi	Atjaunot AER infrastruktūras attīstībai izmantoto mežu teritorijas, veicot jaunu mežu stādīšanu vismaz platībā, kas atbilst saules un vēja parku izbūvei izcirstajām teritorijām, tādējādi nodrošinot līdzsvaru starp zaļās enerģijas ražošanu un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu	Latvijā Meža likums ietver normas, kas attiecas uz mežu resursu izmantošanu un ilgtspējīgu apsaimniekošanu. Viena no tām ir pasākumi, kas paredz, ka atmežošanas izraisītās negatīvās sekas pilnībā vai daļēji kompensē ar apmežošanu. Koncerns ir apņēmies pilnībā kompensēt AER projektu būvniecībai paredzēto platību atmežošanu, kas ietver jaunu mežu stādīšanu tādā pašā vai lielākā platībā atbilstoši meža ekosistēmu aizsardzības principiem.	Atmežošana netika veikta. Līdz šim veiktie apmežošanas darbi nodrošina 100 % iepriekš atmežotās platības kompensāciju.

* Izmaksas norādītas tiem pasākumiem, kuru īstenošana prasa salīdzinoši lielākus finanšu resursus.

Mērķrādītāji

Koncerna mērķrādītāji ir cieši saistīti ar tā ietekmi uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmām, kā arī ar identificētajām atkarībām, riskiem un iespējām vērtību ķēdē. Attiecībā uz biodaudzveidības un ekosistēmu jautājumiem koncerna stratēģijā nav noteiktas bāzes vērtības un bāzes gadi, bet gan definēti konkrēti sasniedzamie mērķi turpmākajiem gadiem. Mērķu progress tiek vērtēts attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Šāda pieeja izvēlēta, jo tā labāk atbilst koncerna stratēģijai. Starpmērķi nav noteikti. Par ieinteresēto pušu iesaisti stratēģijas mērķu izvirzīšanā sk. sadaļā "Vispārīgā informācija". Mērķrādītāji ir izvirzīti brīvprātīgi un tie:

- atspoguļo koncerna apņemšanos mazināt negatīvo ietekmi uz ekosistēmām, un ir izstrādāti, lai uzraudzītu un novērtētu, kā koncerna darbība ietekmē dabisko vidi;
- palīdz pārvaldīt koncerna atkarību no dabas sniegtajiem pakalpojumiem un veidot ilgtspējīgas prakses, kas nodrošina dabas resursu saglabāšanu ilgtermiņā;
- kalpo kā instruments risku pārvaldībai, identificējot vides izaicinājumus un veicinot investīcijas dabas atjaunošanā un emisiju samazināšanā. Vienlaikus tie atklāj arī jaunas iespējas, piemēram, attīstīt zaļās tehnoloģijas, veicināt dabai draudzīgus risinājumus un stiprināt sadarbību ar ieinteresētajām pusēm ilgtspējīgas attīstības jomā.

Kopumā mērķrādītāji kalpo kā stratēģisks instruments, kas palīdz integrēt bioloģiskās daudzveidības aspektus lēmumu pieņemšanā, stiprinot tā ilgtspēju vērtību ķēdē. Mērķrādītāji ietver gan kvantitatīvus mērķus ar noteiktiem sasniegšanas termiņiem, gan kvalitatīvus mērķus un pasākumus, kas raksturo koncerna stratēģisko pieeju bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzībai, atjaunošanai un ar to saistīto ietekmju un risku pārvaldībai jomās, kur precīzi kvantitatīvi rādītāji nav piemērojami.

Mērķrādītāju noteikšanas ietvars ir *Latvenergo* koncerns. Sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Mērķrādītāji galvenokārt attiecas uz koncerna kapitālsabiedrību pašu darbību, kā arī iekļauj dažus augšupejošās un lejupejošās vērtību ķēdes elementus. Mērķrādītāju noteikšanā nav izmantoti biodaudzveidības kompensēšanas pasākumi. Mērķrādītāju noteikšanu un to izpildi ārējais verificētājs nav pārbaudījis.

Latvenergo koncernā bioloģiskās daudzveidības aizsardzības pasākumi tiek plānoti un īstenoti, ievērojot starptautiski atzīto ietekmes mazināšanas hierarhijas principu. Balstoties uz šo pieeju, *Latvenergo* koncerns ir izvirzījis piecas apņemšanās bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzības jomā. Šīs apņemšanās ir iekļautas un apstiprinātas *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam, tādējādi nostiprinot koncerna ilgtermiņa ieguldījumu dabas vērtību saglabāšanā.

Mērķu noteikšanā izmantotās metodoloģijas balstās uz koncerna ilggadējo sadarbību ar zinātniskajām institūcijām un ekspertiem. Biotopu ekoloģiskās kvalitātes uzlabošanas mērķis balstās uz BIOR institūta izpēšu un monitoringa datiem par upju ekosistēmu kvalitāti. Zivju sugu un biotopu stāvokļa uzlabošanas mērķis ir noteikts, balstoties uz BIOR institūta 2020.–2023. gada zinātniskajiem pētījumiem par ceļotājzivju populāciju dinamiku Daugavas baseinā un zivju migrācijas iespēju novērtējumu. Iestādīto un nocirsto koku attiecības mērķis ir pamatots ar veiktajiem pētījumiem par mežu atjaunošanas efektivitāti un normatīvā regulējuma prasībām, attīstot VES. Ietekmes uz aizsargājamām teritorijām izvērtējuma metodoloģija balstās uz jaunākajiem zinātniskajiem pētījumiem par aizsargājamo sugu populāciju dinamiku un izplatību, kas nodrošina zinātniski pamatotu pieeju ietekmes novērtēšanai un aizsardzības pasākumu plānošanai.

Mērķrādītājs		2024	2025
Mazināt HES ietekmi uz ceļotājzivīm, vietējām zivju sugām un aizsargājamiem biotopiem			
Biotopu ekoloģiskās kvalitātes uzlabošana	2026: 25 km	8 km	13,1 km
Zivju sugu un biotopu stāvokļa uzlabošana	2026: Vismaz 1 projekts	Kopā ar partneriem iesniegts projekta pieteikums ES LIFE programmas līdzfinansējumam	Uzsākta ES LIFE "RiverFlow" projekta īstenošana HES ilgtspējas un zivju migrācijas uzlabošanai
Mazināt investīciju projektu ietekmi uz bioloģisko daudzveidību			
Iestādīto un nocirsto koku skaita attiecība	Ikgadēji: 100 %	100 %	Atmežošana netika veikta, tādējādi līdz šim veiktie apmežošanas darbi nodrošina 100 % iepriekš atmežotās platības kompensāciju
Izvērtēta ietekme uz aizsargājamām teritorijām un sugām	2026: 100 %	100 % projektos tiek izvērtēta ietekme uz vidi. Uzsākta papildu iniciatīva – SES projektu izvērtēšana atbilstoši Latvijas labās prakses vadlīnijām	100 % projektos tiek izvērtēta ietekme uz vidi. Turpināta SES projektu izvērtēšana atbilstoši Latvijas labās prakses vadlīnijām
Novērtēt uzņēmējdarbības ietekmi un veicināt dabas resursu ilgtspējīgu izmantošanu			
Bioloģiskās daudzveidības saglabāšana	2025: Apstiprināts plāns	Uzsākta plāna izstrāde, piesaistot starptautiska līmeņa ekspertus ar plašu pieredzi vides aizsardzības un bioloģiskās daudzveidības jomā	Izstrādāts Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.–2028. g.

Katram mērķim tiek veikts pusgada novērtējums, kas ļauj sekot līdzi progresam un nepieciešamības gadījumā veikt korekcijas īstenošanas plānos. Šāda pieeja nodrošina elastīgu un efektīvu mērķu ieviešanas uzraudzību, vienlaikus saglabājot fokusu uz gala rezultātu sasniegšanu. 2025. gadā sasniegtie rezultāti:

- upju biotopu ekoloģiskās kvalitātes uzlabošana 25 km garumā – atbilstoši koncerna Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānam pārskata gadā no aizsprostojumiem attīrīts 5,1 km garš Vedzes upes posms, kas kopā ar 2024. gadā sakopto Bērzenes upi veido 13,1 km upju posmu, kas atbrīvots no sanesumiem un koku sagāzumiem. Sadarbībā ar zinātniekiem izstrādāti risinājumi, kuru ieviešana varētu uzlabot upju pieejamību ceļotājzivīm;
- aizsargājamo zivju sugu un biotopu stāvokļa uzlabošana – pēdējo gadu laikā koncerns īstenojis vairākus izpētes darbus un sadarbībā ar ekspertiem un ieinteresētajām pusēm turpina plānot un attīstīt projektus ceļotājzivju migrācijas uzlabošanai Daugavas baseinā. Pārskata gadā tika uzsākta ES vides un klimata programmas LIFE projekta "Risinājumi ūdeņu apsaimniekošanā, atjaunojot hidroloģiskos un morfoloģiskos apstākļus" (LIFE *RiverFlow*) īstenošana. Šajā projektā AS "Latvenergo" ir viens no desmit projekta dalībniekiem, kas, apvienojot zināšanas un pieredzi, strādā pie HES ilgtspējas veicināšanas un ceļotājzivju migrācijas problēmu mazināšanas, vienlaikus rūpējoties par bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu strauji augošas AER attīstības kontekstā;
- iestādīto koku skaits pret nocirsto koku skaitu – atmežošana netika veikta, tādējādi līdz šim veiktie apmežošanas darbi nodrošina 100 % iepriekš atmežotās platības kompensāciju;
- izvērtēta ietekme uz aizsargājamajām teritorijām un sugām – visos projektos tiek veikts IVN. Turpināta 2024. gadā uzsāktā papildu iniciatīva – SES projektu izvērtēšana atbilstoši Latvijas labās prakses vadlīnijām, tādējādi nodrošinot visaptverošu un standartizētu pieeju vides aspektu izvērtēšanā;
- bioloģiskās daudzveidības saglabāšana – 2025. gadā izstrādāts Bioloģiskās daudzveidības pārejas plāns 2026.– 2028. gadam, kas nosaka galvenos rīcības virzienus, konkrētus pasākumus, mērķus un metodoloģisku ietvaru bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu pārvaldībai koncerna darbībā, kā arī definē ieviešanas atbildības, uzraudzības un atskaites mehānismus.

Latvenergo Ilgtspējas stratēģijā ekoloģisko sliekšņu koncepts nav tieši izmantots kā noteicošais faktors mērķrādītāju definēšanā. Tomēr pieeja ir balstīta uz zinātniskām atziņām un starptautiskām vadlīnijām, lai nodrošinātu, ka koncerna darbība nepārsniedz kritiskās robežas, kas varētu radīt neatgriezenisku kaitējumu ekosistēmām.

Papildus specifiskiem ekoloģiskajiem sliekšņiem, kas saistīti ar noteiktām iekārtām, ietekmes veida, ģeogrāfiskā konteksta un ekosistēmas īpatnībām, koncerns ievēro arī vispārējos ekoloģiskos principus, kas attiecas uz ilgtspējīgu darbību koncerna mērogā:

- bioloģiskās daudzveidības saglabāšana, iespēju robežās novēršot sugu un dzīvotņu zudumu koncerna teritorijās un nodrošinot ekosistēmu funkcionalitātes nepārtrauktību. Ja jaunu ģenerējošo jaudu un to infrastruktūras izbūve ietekmē bioloģisko daudzveidību, tad tiek izstrādāti pasākumi ietekmes mazināšanai vai kompensēšanai;
- ekosistēmu un dabisko biotopu integritātes aizsardzība, izvairoties no neatgriezeniskiem vides bojājumiem;
- augsnes, ūdens un gaisa kvalitātes saglabāšana, veicinot ilgtspējīgu dabas resursu izmantošanu;
- savvaļas sugu populāciju un migrācijas ceļu aizsardzība, lai nodrošinātu to dzīvotspēju un ekoloģisko līdzsvaru.

Atbildība par ekoloģisko sliekšņu ievērošanu ir sadalīta atbilstoši vadības struktūrai, vides pārvaldības sistēmai un specifiskajām funkcijām, nodrošinot ilgtermiņa ekosistēmu aizsardzību un koncerna darbības ilgtspēju. Būtiska nozīme ir efektīvai sadarbībai starp iekšējām struktūrvienībām un ārējām ieinteresētajām pusēm.

Informācija par AS "Latvenergo" padomes, valdes, Revīzijas komitejas un Ilgtspējas komitejas pienākumiem un galvenajiem uzdevumiem attiecībā uz ilgtspējas jautājumu pārvaldību ir sniegta sadaļā "Vispārīgā informācija".

Plānošanas un koordinācijas līmenī AS "Latvenergo" Vides pārvaldības funkcija ir atbildīga par ekoloģisko sliekšņu noteikšanu, ievērošanu un uzraudzību. Tā izstrādā procedūras, veic monitoringu un sagatavo atskaites par ekoloģisko ietekmi, kā arī koordinē sadarbību ar ārējiem partneriem, ieskaitot ekspertus, regulatorus un vietējās kopienas, identificē ekoloģiskos riskus, nodrošina to integrēšanu koncerna vispārējā risku pārvaldības sistēmā un novērtē iespējamos pārkāpumus un to ietekmi uz koncerna darbību.

Operatīvajā līmenī ražošanas un tehniskās vienības ikdienā nodrošina atbilstību noteiktajiem ekoloģiskajiem sliekšņiem, piemēram, uzturot atbilstošu ūdens līmeņu ievērošanu HES, uzraugot emisiju rādītājus un ūdens kvalitāti, kā arī īstenojot preventīvus pasākumus ietekmes uz vidi mazināšanai. Inženieri un tehniskais personāls nodrošina precīzus mērījumus un datu uzskaiti ekoloģisko sliekšņu uzraudzībai, kā arī operatīvi reaģē uz jebkādām novirzēm no pieļaujamajiem rādītājiem.

Ārējā uzraudzība un ieinteresēto pušu loma ietver valsts uzraudzības institūcijas, tostarp Valsts vides dienestu, kas veic regulāras inspekcijas un auditus, lai pārbaudītu atbilstību normatīvajiem sliekšņiem. Vietējās kopienas un nevalstiskās organizācijas tiek iesaistītas, sniedzot ierosinājumus un veicot uzņēmuma ekosistēmu ietekmes monitoringu.

Koncerns īsteno strukturētu un mērķtiecīgu pieeju bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai un atjaunošanai atbilstoši starptautiskajiem vides aizsardzības standartiem un ES iniciatīvām, tostarp ANO Kunmingas–Monreālas ietvaru un IAM, Eiropas Zaļo kursu un ES Bioloģiskās daudzveidības stratēģijas 2030. gadam mērķiem. Koncerna stratēģija ietver pasākumus ekosistēmu aizsardzībai un atjaunošanai, ūdens resursu ilgtspējīgai pārvaldībai, tiešo SEG emisiju samazināšanai, kas atbilst ES stratēģijai. Koncerna stratēģija ietver pasākumus ekosistēmu aizsardzībai un atjaunošanai, ūdens resursu ilgtspējīgai pārvaldībai, tiešo SEG emisiju samazināšanai, kas atbilst ES stratēģijai. Šīs iniciatīvas tiek īstenotas saskaņā ar zinātniski pamatotiem pieejas principiem un regulāri izvērtētas, lai nodrošinātu to efektivitāti. Papildus koncerns ir izstrādājis detalizētu Bioloģiskās daudzveidības pārejas plānu 2026. – 2028. gadam, kas nosaka aktivitātes, mērķus, pasākumus un to uzraudzību līdz objektu grupu līmenim, nodrošinot saskaņotību ar augstāk minētajām starptautiskajām un ES iniciatīvām. Koncerns darbojas saskaņā ar nacionālajiem tiesību aktiem un regulējošiem dokumentiem par aizsargājamām teritorijām, ūdens resursu ilgtspējīgu pārvaldību un vides kvalitātes uzlabošanu, integrējot šos aspektus savos darbības procesos.

E4-5

Ietekmes rādītāji

Pārskatā ir iekļauti dati par koncerna būtiskākajiem rādītājiem, kas saistīti ar biotopu saglabāšanu, ekosistēmu atjaunošanas iniciatīvām un pasākumiem sugu aizsardzībai. Tāpat sniegta informācija par koncerna centieniem līdzsvarot saimniecisko darbību ar ilgtspējīgas attīstības principiem, veicinot pozitīvu ietekmi uz dabisko vidi. Šajā sadaļā minētos rādītājus nav pārbaudījusi cita ārēja struktūra; to pārbaudi nodrošina tikai neatkarīgais revidents ierobežotas pārliecības ietvaros.

Darbības vietas aizsargājamās teritorijās un teritorijās ar augstu bioloģiskās daudzveidības vērtību un būtiska ietekme uz bioloģisko daudzveidību

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerna darbība (elektrolīniju un ražošanas objektu ekspluatācija un jaunu objektu būvniecība) nav radījusi būtisku ietekmi uz īpaši aizsargājamajām dabas teritorijām.

Īpaši aizsargājamās dabas teritorijās vai mikroliegumos atrodas gaisvadu un kabeļu elektrolīnijas vairāk nekā 6 800 km garumā un 4,9 tūkstošu ha platībā.

Dati tiek iegūti, veicot ģeotelpisko analīzi, izmantojot publiski pieejamos ĢIS (ģeogrāfiskās informācijas sistēmas) datus par īpaši aizsargājamajām dabas teritorijām (ĪADT) un sugu un biotopu mikroliegumiem. Izmantojot minēto analīzi, iespējams veikt precīzus platību aprēķinus, jo ir pieejami precīzi dati ar ģeogrāfiskajām koordinātām par ĪADT un elektrolīniju novietojumu. Elektrolīniju izbūvi un uzturēšanu AS "Sadales tīkls" veic, ievērojot īpaši aizsargājamo dabas teritoriju aizsardzības un izmantošanas noteikumus, nodrošinot dabas vērtību saglabāšanu un nepieļaujot būtisku negatīvu ietekmi uz šīm teritorijām. Meža teritorijās gaisvadu elektrolīnijas aizsargjoslā, kas ir ārpus elektrolīnijas trases, tiek zāģēti tikai potenciāli bīstami koki. Gaisvadu elektrolīnijas pakāpeniski tiek pārbūvētas pazemes kabeļlīnijās, samazinot elektrolīnijas trases un aizsargjoslas platumu un tās ietekmi uz ainavu un savvaļas dzīvniekiem. Kailvadu elektrolīnijas pārbūvē izmanto izolētos vadus un gaisvadu piekarkabeļus.

Citi *Latvenergo* koncerna objekti, kā arī plānoto darbību teritorijas, kas ir koncerna īpašumā, tiek nomātas vai uz kurām iegūtas apbūves tiesības, atrodas ārpus teritorijām ar augstu bioloģiskās daudzveidības vērtību. BESS ir izvietotas esošo infrastruktūru teritorijās un nerada papildu ietekmi uz bioloģisko daudzveidību ārpus šiem objektiem. Lai gan koncernam nav būtiskas ietekmes uz īpaši aizsargājamām dabas teritorijām, ir apkopota informācija par ražošanas objektu attālumu līdz šīm teritorijām, kas ļauj identificēt objektus ar potenciāli lielāku ietekmi. Attālumi līdz tuvākajām aizsargājamām teritorijām noteikti, izmantojot ģeotelpisko datu analīzi.

Vēja parku izveidei nereti nepieciešama teritoriju pielāgošana, tostarp zemes lietojumveida maiņa un atmežošana, kas var ietekmēt vidi un bioloģisko daudzveidību. Saules parku izbūvei zemes lietojumveida maiņa nav nepieciešama, jo to izbūve tiek veikta rūpnieciskās, lauksaimniecības vai degradētajās teritorijās. Šajā kontekstā koncerns apzinās nepieciešamību apkopot un analizēt datus par zemes izmantojuma maiņu un ar to saistītajiem procesiem, tostarp atmežošanu, lai nodrošinātu caurskatāmu un atbildīgu pieeju teritoriju attīstībā. Visas zemes lietojuma maiņas darbības veiktas saskaņā ar spēkā esošo likumdošanu un vides aizsardzības prasībām.

Saules un vēja parku izbūve var ietekmēt ainavas telpisko konfigurāciju, tostarp dzīvotņu sadrumstalotību un ekosistēmu sasaisti. Šīs ietekmes apmērs ir atkarīgs no projekta mēroga, atrašanās vietas un ekosistēmas veida. Lai samazinātu iespējamo ietekmi, tiek izvēlētas mazāk jutīgas teritorijas, saglabāti bioloģiskie koridori, izmantoti ainavas integrācijas risinājumi un īstenoti kompensācijas pasākumi dabas daudzveidības atjaunošanai. Plānoto darbību ietekme uz ainavas struktūru un ekosistēmu sasaisti tiek vērtēta projektu sākotnējā izvērtējuma procesā, izmantojot dažādas metodes, piemēram, ģeotelpiskās analīzes rīkus, satelītattēlus, ekoloģisko monitoringu un lauka pētījumus.

Latvenergo koncerna darbības, kas tiek veiktas īpaši aizsargājamās dabas teritorijās

Teritorijas veids	Darbības veids	Platība, ha	Atrašanās vieta
Natura 2000 un vietējās nozīmes īpaši aizsargājamās dabas teritorijas	Kabeļu elektrolīnijas	649,1	Latvija
	Gaisvadu elektrolīnijas	4 242,6	Latvija
Sugu vai biotopu mikroliegumi	Kabeļu elektrolīnijas	1,9	Latvija
	Gaisvadu elektrolīnijas	11,1	Latvija
	KOPĀ	**4 904,7**	

Latvenergo koncerna ražošanas objektu attālums līdz īpaši aizsargājamām dabas teritorijām

Objekta veids un tā tehnoloģiskās infrastruktūras aizņemtā platība	Objekts	Valsts	Tuvākās īpaši aizsargājamās dabas teritorijas	
			Teritorijas veids	Attālums (km)
Hidroelektrostacijas 343,6 ha	Pļaviņu HES	Latvija	Natura 2000 (B)	1,1
	Rīgas HES		Natura 2000 (B)	robežojas
	Ķeguma HES		ĪADT (B)	5,8
	Aiviekstes HES		Natura 2000 (C)	5,9
Saules elektrostacijas 1 036,2 ha	Skultes SES	Latvija	Ziemeļvidzemes biosfēras rezervāts	1,5
	Bauskas SES		Natura 2000 (B)	0,3
	Rūjienas SES		Atrodas Ziemeļvidzemes biosfēras rezervātā. Natura 2000 (C)	3,8
	SP Enerģija SES		Natura 2000 (B)	3,5
	Ķeguma SES		Mikroliegums (A)	0,9
	Elejas SES		Mikroliegums (B)	3,1
	Krāslavas SES		Natura 2000 (C)	1,7
	Aizputes SES		ĪADT (B)	robežojas
	Birži SES		Mikroliegums (A)	1,3
	Rēzekne SES		Natura 2000 (B)	3,2
	Jaunciema SES		Natura 2000 (B)	0,3
	Priekules SES		Mikroliegums (A)	2,3
	TEC-1 SES		Natura 2000 (B)	2,3
	TEC-2 SES		Mikroliegums (A)	1,0
	Kuusalu SES	Igaunija	Natura 2000 (B)	0,4
	Märjamaa SES		Natura 2000 (B)	1,9
	HN põld ja mets SES		Natura 2000 (C)	3,6
	Kiškėnai SES	Lietuva	Natura 2000 (A)	5,9
	Smelte SES		Natura 2000 (A)	6,0
	Klaipėda Unlimited SES		Natura 2000 (A)	2,2
	Jurgiškiai SES		Natura 2000 (B)	1,8
	Jašiūnai SES		Natura 2000 (B)	0,1
	Secundus Navitas SES		Natura 2000 (B)	2,5
	Klevečkinė SES		Natura 2000 (B)	1,4
	Azumiškis SES		Natura 2000 (B)	3,3
Vēja elektrostacijas 100,0 ha	Ainažu VES	Latvija	Atrodas Ziemeļvidzemes biosfēras rezervātā; Natura 2000 (C)	0,9
	Laflora Energy VES		Natura 2000 (B)	0,4
	Pienava VES		Natura 2000 (B)	0,1
	Priekules VES		Mikroliegums (A)	2,1
	Telšių vėjo parkas VES	Lietuva	Natura 2000 (B)	6,0
	Akmene VES		Natura 2000 (B)	6,0
	Panevežys VES		Natura 2000 (B)	0,7
	Secundus Navitas VES		Natura 2000 (B)	6,0
Termoelektrostacijas un katlumājas > 20 MW 53,6 ha	TEC-1	Latvija	Natura 2000 (B)	2,3
	TEC-2		Mikroliegums (A)	0,6
	TEC Kaiju iela 33, Liepāja		Natura 2000 (C)	1,2
	Katlu māja Tukuma iela 2, Liepāja		Natura 2000 (C)	1,0
Katlumājas < 20 MW 1,2 ha	SIA "Liepājas enerģija" katlumājas	Latvija	Natura 2000 (C)	> 0,5
Citi 8,0 ha	AS "Sadales tīkls" koka balstu ražotne	Latvija	Natura 2000 (C)	0,3

(A) – putnu aizsardzībai (B) – biotopu aizsasrdzībai (C) – sugu un biotopu aizsardzībai

AS "Latvenergo" apzinās arī HES ietekmi uz upju ekosistēmām, īpaši uz zivju migrācijas procesiem. Lai mazinātu šo ietekmi un nodrošinātu upju bioloģisko savienojamību, tiek īstenoti vairāki pasākumi. Preventīvo pasākumu ietvaros tiek optimizēts ūdens līmeņa režīms nārsta periodā un ieviesti tehniskie risinājumi zivju aizsardzībai. Īpaša uzmanība tiek pievērsta seklūdens zonu uzturēšanai nārsta vietās un dabisko straujteču teritoriju saglabāšanai. *Latvenergo* turpina investēt zivju migrācijas infrastruktūras uzlabošanā un jaunu risinājumu ieviešanā, lai nodrošinātu ilgtspējīgu upju ekosistēmu funkcionēšanu. Saskaņā ar koncerna Daugavas baseina ceļotājzivju migrācijas un dabiskās atražošanas rīcību plānu pēdējos gados īstenoti vairāki izpētes projekti, un sadarbībā ar ekspertiem un ieinteresētajām pusēm tiek turpināta jaunu risinājumu plānošana ceļotājzivju migrācijas uzlabošanai Daugavas baseinā.

Koncerna darbība nav tieši saistāma ar invazīvu svešzemju sugu nejaušu vai apzinātu introdukciju. Vienlaikus koncerns nodrošina atbilstošus pasākumus, lai ierobežotu invazīvo sugu izplatību savās teritorijās, tostarp kontrolējot tādu sugu kā Sosnovska latvānis izplatību *Latvenergo* koncerna īpašumos.

Aizsargājamās sugas, kuru dzīvotnes atrodas organizācijas darbības skartajās teritorijās

Dzīvnieku sugas	*Latvenergo* koncerna darbība	Sugas izzušanas riska līmenis	Sugas aizsardzības statuss Latvijā
Baltais stārķis *(Ciconia ciconia)*	Elektrolīniju uzturēšana	Droša suga *(least concern)*	Īpaši aizsargājamā suga
Lasis *(Salmo salar)*	HES darbība	Jutīga suga *(vulnerable)*	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga
Taimiņš *(Salmo trutta)*	HES darbība	Droša suga *(least concern)*	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga
Upes nēģis *(Lampetra fluviatilis)*	HES darbība	Droša suga *(least concern)*	Ierobežoti izmantojamā īpaši aizsargājamā suga

Starptautiskās dabas aizsardzības savienības (IUCN) Sarkanajā grāmatā iekļautas sugas, kuru dzīvotnes ietekmē *Latvenergo* koncerna darbība un kurām tiek īstenotas aktivitātes ietekmes novēršanai vai mazināšanai.

Lai mazinātu ietekmi uz aizsargājamām sugām un to dzīvotnēm, koncerns īsteno ietekmes mazināšanas un kompensējošus pasākumus (sk. tabulu "Ietekmi mazinošo un kompensējošo pasākumu mērķi un galvenie snieguma rādītāji").

E4-6

Ar bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzību saistītais finansiālais iespaids

Ņemot vērā identificēto koncerna faktisko ietekmi uz bioloģisko daudzveidību, paredzamais finansiālais iespaids galvenokārt saistīts ar kompensējošo un ietekmi mazinošo pasākumu īstenošanu, kā arī ar brīvprātīgām iniciatīvām bioloģiskās daudzveidības saglabāšanai. Šie izdevumi ietver gan normatīvo prasību izpildi, gan papildu pasākumus ietekmes mazināšanai uz aizsargājamām teritorijām, sugām un biotopiem, tostarp:

- upju ekosistēmu uzlabošanas un zivju populāciju aizsardzības pasākumus;
- dabas resursu nodoklis par elektroenerģijas ražošanai Daugavas HES izmantoto ūdeni, kas daļēji paredzēts Daugavas HES ūdenskrātuvju krastu nostiprināšanas darbu finansēšanai;
- ietekmi uz vidi mazinošus vai kompensējošus pasākumus, attīstot saules un vēja parkus;
- baltā stārķa un citu putnu sugu aizsardzības pasākumus, veicot elektrolīniju ekspluatāciju;
- pētnieciskos un sadarbības projektus ar vides institūcijām un nevalstiskām organizācijām bioloģiskās daudzveidības aizsardzības pasākumu izstrādei un īstenošanai.

Kopējās izmaksas biodaudzveidības kompensēšanas un ietekmi mazinošo pasākumu īstenošanai vērtējamas vairāk nekā 6 miljonu eiro apmērā (rādītāju nav pārbaudījusi cita ārēja struktūra; to pārbaudi nodrošina tikai neatkarīgais revidents).

Pārskata gadā koncerns identificēja ar bioloģiskās daudzveidības aizsardzības prasībām saistītu risku – plānotās elektroenerģijas izstrādes būtiski ierobežojumi biodaudzveidības aizsardzības prasību dēļ. Stingrākas normatīvās prasības un dabas aizsardzības nosacījumi var ietekmēt gan jaunu elektroenerģijas ražošanas projektu attīstības tempus, gan arī esošo ražošanas aktīvu darbības režīmu, radot situācijas, kurās plānotie elektroenerģijas izstrādes apjomi netiek pilnībā sasniegti. Šādu prasību ievērošana var radīt papildu izmaksas, kas saistītas ar paplašinātām vides monitoringa aktivitātēm, ietekmes uz bioloģisko daudzveidību izvērtēšanu un ietekmes mazināšanas pasākumu īstenošanu. Atsevišķos gadījumos var tikt noteikti arī darbības ierobežojumi elektroenerģijas ražošanas iekārtām (piemēram, periodiska VES turbīnu darbības ierobežošana putnu un sikspārņu aizsardzībai), kas var samazināt elektroenerģijas izstrādes apjomus un attiecīgi ietekmēt koncerna ieņēmumus. Ilgtermiņā šie faktori var ietekmēt projektu ekonomisko atdevi, naudas plūsmas prognozējamību un finansējuma piesaistes nosacījumus, kā arī radīt nepieciešamību pēc papildu ieguldījumiem bioloģiskās daudzveidības saglabāšanas un ekosistēmu aizsardzības pasākumos.

Koncerns turpina attīstīt pieeju bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzības finanšu ietekmju novērtēšanai. Šo ietekmju kvantificēšana tiks pakāpeniski paplašināta, uzlabojoties metodēm un pieejamo datu kvalitātei un apjomam.

Kritiskie pieņēmumi un nenoteiktības attiecas uz vairākiem faktoriem, kas ietekmē HES, un arī VES un SES darbību. Regulatīvie pieņēmumi ietver tendenci stiprināt vides aizsardzību un bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu, kas var radīt papildu izmaksas un darbības ierobežojumus enerģētikas nozarē. Nenoteiktība galvenokārt saistīta ar to, kā regulējumi tiks īstenoti praksē un kādas konkrētas prasības var tikt piemērotas hidroenerģijas, VES un SES projektiem. Tas var apgrūtināt iespējamo izmaksu un ietekmes uz koncerna darbību precīzu prognozēšanu. Papildu nenoteiktība ir saistīta ar iespējamiem bioloģiskās daudzveidības aizsardzības pasākumiem, piemēram, papildu prasībām attiecībā uz ekosistēmu un dzīvotņu atjaunošanu, kas var palielināt nepieciešamo ieguldījumu apjomu un pagarināt projektu īstenošanas termiņus.

Būtisks nenoteiktības avots ir klimata pārmaiņu ietekme uz bioloģisko daudzveidību un ekosistēmu funkcijām. Klimata pārmaiņu dēļ var mainīties nokrišņu režīms, ūdens līmenis un upju caurplūde, kas savukārt ietekmē HES elektroenerģijas ražošanas potenciālu un upju ekosistēmu stāvokli. Tādējādi klimata izmaiņas rada papildu nenoteiktību attiecībā uz to, kāda būs nākotnes hidroenerģijas resursu pieejamība un kā tā ietekmēs bioloģisko daudzveidību. Tāpat klimata pārmaiņas var ietekmēt vēja un saules enerģijas resursu pieejamību, mainot vēja ātrumu un saules gaismas intensitāti, kas var ietekmēt šo enerģijas avotu ražošanas efektivitāti un, attiecīgi, koncerna ienākumus.

Kopumā šie kritiskie pieņēmumi un ar bioloģiskās daudzveidības aizsardzību saistītie nenoteiktības avoti var radīt ievērojamus izaicinājumus, kas jāņem vērā nākotnes finanšu ietekmes aprēķinos. Lai saglabātu koncerna ilgtspēju un nodrošinātu vides aizsardzības prasību izpildi, nepieciešama pielāgošanās jaunajiem regulējumiem, jaunu tehnoloģisku risinājumu ieviešana un papildu ieguldījumi bioloģiskās daudzveidības un ekosistēmu aizsardzības pasākumos.

E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika

ESRS 2 IRO-1

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu tai skaitā, IRO identificēšanu, vērtēšanu un būtisko IRO noteikšanu, sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums".

Atkritumi				
Tiek nodrošināta atbildīga atkritumu apsaimniekošana, veicinot maksimālu resursu atkārtotu izmantošanu un pārstrādi	IT	F	PD	Saimnieciskās darbības rezultātā radītie atkritumi tiek dalīti savākti un nodoti pārstrādei vai apstrādei, lai veicinātu resursu atkārtotu izmantošanu. Šāda pieeja ļauj samazināt atkritumu apjomu un atbalsta aprites ekonomikas principus.
Ienākošie resursi, tajā skaitā resursu izmantojums				
Attīstot AER, uzkrāšanas tehnoloģijas un enerģētikas infrastruktūru, pieaug atkarība no kritiskām izejvielām, kuru ierobežotā pieejamība var radīt piegādes ķēdes traucējumus	VT			AER un ar to saistīto tehnoloģiju attīstībai nepieciešami kritiskie resursi. To ierobežotā pieejamība un atkarība no noteiktām piegādātājvalstīm rada piegādes ķēdes riskus, tostarp cenu svārstības un iespējamos piegādes traucējumus. Lai mazinātu šos riskus un veicinātu resursu ilgtspējīgu izmantošanu, lielāka nozīme tiek piešķirta materiālu atkārtotai izmantošanai, pārstrādei un aizvietošanai ar alternatīviem, mazāk kritiskiem resursiem. Šāda pieeja samazina atkarību no ierobežotiem resursiem un veicina uzņēmuma noturību ilgtermiņā.
Paaugstinot AER tehnoloģiju noturību pret klimata pārmaiņu akūtajām izpausmēm un veicinot ilgizturīgu, pārstrādājamu iekārtu izmantošanu, mazināt potenciālos resursu zaudējumus un atkritumu rašanos	VT			Klimata pārmaiņu radītie riski prasa paaugstināt AER tehnoloģiju noturību un pielāgojamību. Vienlaikus, veicinot ilgizturīgu, viegli remontējamu un pārstrādājamu iekārtu izmantošanu, iespējams samazināt resursu zudumus un atkritumu apjomu. Šāda pieeja veicina resursefektivitāti un nodrošina noturību pret klimata izaicinājumiem, kā arī samazina iespējamo darbības traucējumu un finansiālo zaudējumu riskus.

Pozitīva ietekme | Negatīva ietekme | Risks | Iespēja | F Faktiskā ietekme | I Iespējamā ietekme | PD Pašu darbība | VĶ Vērtību ķēde | ĪT Īstermiņa | VT Vidējā termiņa | IT Ilgtermiņa

Sadaļā "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. Savukārt detalizētu informāciju par resursu izmantojumu un aprites ekonomiku attiecībā uz IRO, kā arī ar tiem saistītiem iekšējiem datiem, uzskaites un monitoringa sistēmām un ārējiem informācijas avotiem, tostarp vides atļaujām un normatīvo prasību analīzi skatīt sadaļā "Ienākošie resursi" un "Izejošie resursi".

Koncerns informē sabiedrību par rīcībpolitikām, resursu izmantošanas un aprites ekonomikas pasākumiem un šo pasākumu efektivitāti, publicējot atbilstošo informāciju ilgtspējas ziņojumā un *Latvenergo* koncerna mājas lapā, kā arī sniedzot datus atbildīgajām institūcijām.

E5-1

Rīcībpolitikas

Latvenergo koncerna rīcībpolitika paredz virzību uz ilgtspējīgu ražošanu un patēriņu, nodrošinot nepārtrauktu vides un energoefektivitātes snieguma uzlabošanu katrā struktūrvienībā. Koncerns aktīvi seko resursu efektīvai izmantošanai un ievieš aprites ekonomikas principus, vērtējot gan sniegto, gan saņemto pakalpojumu un produktu patēriņu, kā arī nodrošinot maksimāli ilgu to dzīves ciklu. Īpaša uzmanība tiek pievērsta atkritumu hierarhijas ievērošanai, prioritāri koncentrējoties uz atkritumu rašanās novēršanu un resursu patēriņa samazināšanu, kā arī nodrošinot, ka atkārtota izmantošana, remontspēja, pārstrāde un reģenerācija tiek izvērtēta pirms atkritumu apstrādes risinājumu piemērošanas. Neizbēgamu atkritumu gadījumā tiek nodrošināta to atbilstoša apsaimniekošana, izvērtējot pārstrādes un citu aprites risinājumu iespējas, lai samazinātu resursu zudumus un maksimāli palielinātu materiālu apritību. Šī pieeja ir integrēta ar resursu patēriņu saistītajos procesos, plānošanā, iepirkumos un sadarbībā ar piegādes ķēdes partneriem, nodrošinot, ka aprites ekonomikas principi tiek ievēroti dažādos resursu izmantošanas un atkritumu apsaimniekošanas posmos.

Latvenergo koncerns ir ieviesis vairākas savstarpēji papildinošas rīcībpolitikas, kas aptver būtisko aspektu pārvaldību saistībā ar resursu izmantojumu un aprites ekonomiku gan koncerna kapitālsabiedrību darbībā, gan nozīmīgākajos augšupejošās un lejupejošās vērtības ķēdes posmos. Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Papildus sadaļā "Vispārīgā informācija" minētajām rīcībpolitikām, un to izstrādes procesa ievērotajiem trešo personu standartiem un

iniciatīvām, uz resursu izmantojumu un aprites ekonomikas pārvaldību attiecas *Latvenergo* koncerna:

- Vides un energopārvaldības politika, kuras galveno prioritāro virzienu starpā ir aprites ekonomikas principu ieviešana, energoefektivitātes paaugstināšana, kā arī darbinieku un sabiedrības iesaiste vides jautājumos;
- Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem, kas nosaka pamatprincipus un prasības, kuras koncerns sagaida no piegādātājiem attiecībā uz atbildīgu resursu izmantošanu.

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojums par resursu izmantojuma un aprites ekonomikas jautājumu (IRO) vadību ir pieejams "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Koncerns, īstenojot savas rīcībpolitikas, ievēro attiecīgos trešo pušu standartus un iniciatīvas, kas saistītas ar aprites ekonomikas principu īstenošanu. Koncernā ir izstrādātas iekšējās vadlīnijas ilgtspējīgiem iepirkumiem, kas balstītas uz nacionālajiem un ES normatīvajiem aktiem, zaļā iepirkuma principiem un vides pārvaldības sistēmas ISO 14001 prasībām, kā arī ņem vērā Atkritumu pamatdirektīvas prasības.

Latvenergo koncerna politikas paredz ilgtspējīgu resursu izmantošanu, tehnoloģisko procesu optimizāciju, videi draudzīgu materiālu izvēli un ietekmes uz vidi mazināšanu. Pārejai no pirmreizējo resursu izmantošanas uz otrreizējiem (pārstrādātiem) resursiem *Latvenergo* koncerna politikas paredz atkritumu pārstrādes un resursu atkārtotas izmantošanas principu ieviešanu, tādējādi veicinot pirmreizējo materiālu patēriņa samazināšanu. Politiku ietvaros tiek noteikti virzieni atkritumu mazināšanai un pārstrādes īpatsvara palielināšanai gan koncerna darbībā, kā arī tiek sagaidīta šo principu ievērošana no piegādātājiem.

Koncerna rīcībpolitikās tiek ņemtas vērā IRO attiecībā uz piegādātājiem, sadarbības partneriem un klientiem ar mērķi nodrošināt, lai *Latvenergo*:

- identificētu un novērtētu resursu izmantošanas radīto ietekmi – tiek īstenota sistemātiska uzraudzība un analīze par resursu patēriņu un atkritumu veidošanos;
- vadītu un pārvaldītu būtiskās IRO – tiek noteikti izmērāmi mērķrādītāji resursu efektivitātes uzlabošanai un mērķtiecīgai pārejai uz aprites ekonomikas principiem;
- veicinātu dekarbonizāciju – tiek noteikti konkrēti mērķi atjaunīgo ģenerācijas jaudu pieaugumam un ilgtspējīgas biomasas izmantošanai.

Augšupejošā vērtību ķēdē, balstoties uz Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem, koncerns sagaida, ka piegādātāji atbildīgi un efektīvi pārvalda resursu izmantošanu, tostarp samazinot resursu patēriņu, veicinot garāku produktu un materiālu dzīves ciklu, atkritumu apjoma samazināšanu, atkritumu šķirošanu, atbilstošu apsaimniekošanu, atkārtotu izmantošanu vai pārstrādi, kā arī izmanto videi draudzīgus materiālus un tehnoloģijas. Papildus tam koncerns ir ieviesis piegādātāju izvērtēšanas un atlases politiku, kas ietver vides kritērijus ilgtspējīgas piegādes nodrošināšanai. Turklāt koncerns ir izstrādājis ilgtspējīgā iepirkuma vadlīnijas, kas veicina priekšrokas došanu videi draudzīgiem produktiem un pakalpojumiem.

Lejupejošajā vērtības ķēdē politikas paredz resursu izmantošanas efektivitātes uzlabošanu, vienlaikus mazinot vides piesārņojuma un resursu izsmelšanas riskus, kā arī veicinot aprites ekonomikas principu ieviešanu. Tā nosaka sabiedrības izglītošanu par energoefektivitāti un ilgtspējīgiem risinājumiem, tādējādi sekmējot atbildīgu resursu izmantošanu. Tāpat politika paredz nolietoto iekārtu utilizācijas un pārstrādes programmu īstenošanu, nodrošinot to atbildīgu apsaimniekošanu visā dzīves ciklā. Papildus tajā ietverts uzsvars uz sadarbību ar atkritumu apsaimniekošanas uzņēmumiem, lai nodrošinātu ražošanas blakusproduktu un atkritumu efektīvu pārstrādi un utilizāciju.

Resursu izmantojuma un aprites ekonomikas rīcībpolitiku ieviešana un efektivitāte tiek uzraudzīta integrētās vadības sistēmas ietvaros, aptverot resursu patēriņu, otrreizējo resursu izmantošanu, atkritumu pārvaldību. Progresa uzraudzībai tiek izmantoti resursu un materiālu uzskaites dati, atkritumu apjoma un to apsaimniekošanas rādītāji, ražošanas un ekspluatācijas dati, kā arī informācija par pasākumiem, kas samazina patēriņu, atkritumu apjomu vai pagarina produktu dzīves ciklu. Uzraudzība tiek veikta regulāri operatīvajā līmenī, periodiskās iekšējās pārbaudēs, kā arī iekšējo un ārējo auditu ietvaros. Par uzraudzības procesu atbild struktūrvienību vadītāji savu kompetenču un pienākumu sadalījuma ietvaros, un vides pārvaldības speciālisti, nodrošinot datu kvalitāti, noviržu savlaicīgu identificēšanu un korektīvo pasākumu īstenošanu, savukārt augstākā vadība izvērtē rezultātus un pieņem lēmumus par rīcībpolitiku pilnveidi.

E5-2

Darbības un resursi

Latvenergo koncerns investē resursu efektivitātes uzlabošanā, sadarbojas ar partneriem un īsteno iniciatīvas, kas veicina resursu izmantojumu un aprites ekonomikas principus. Koncerna īstenotās darbības resursu izmantošanas optimizācijai un aprites ekonomikas principu ieviešanai tiek īstenotas kā nepārtraukts process bez noteikta beigu termiņa. Šīs darbības ir integrētas koncerna operacionālajā darbībā un ilgtermiņa attīstības plānošanā, nodrošinot to konsekventu piemērošanu visos darbības līmeņos. Aktivitātes galvenokārt tiek nodrošinātas, izmantojot esošos koncerna resursus, tostarp darbinieku kompetenci, iekšējos procesus un pārvaldības sistēmas, kā arī pieejamos tehnoloģiskos risinājumus un datus. Līdz ar to aktivitāšu īstenošana ir integrēta koncerna ikdienas darbībā un neprasa būtisku papildu finanšu vai materiālo resursu piesaisti. Mērķrādītāji un ar resursu izmantojumu un aprites ekonomiku saistītu rīcību rezultāti aptver koncerna darbību, kā arī augšupejošu vērtības ķēdi, un ir atspoguļoti sadaļā "Mērķrādītāji".

Resursu efektivitāte

Resursu efektivitāte koncerna darbībā tiek vērtēta, analizējot materiālo resursu apriti un to izmantošanu, ietverot primāros resursus – energoresursus, materiālus un iekārtas – visā to dzīves ciklā, īpašu uzmanību pievēršot resursu izmantošanas lietderībai un resursu zudumu novēršanai.

Latvenergo koncerns veicina energoresursu efektīvu izmantošanu, kā daļu no primāro resursu izmantošanas optimizācijas, uzskaitot un analizējot enerģijas patēriņa plūsmas, identificējot būtisko enerģijas patēriņu ražošanas un saimniecisko procesu nodrošināšanai un īstenojot pasākumus enerģijas patēriņa samazināšanai. Koncernam ir sabalansēts ražošanas portfelis, kas ietver galvenokārt HES un augsti efektīvas TEC. Energoresursu izmantošanas efektivitāti TEC ražotnēs būtiski ietekmē izvēlētais darbības režīms: koģenerācija – vienlaikus tiek saražota gan siltumenerģija, gan elektroenerģija; kondensācija – tiek saražota tikai elektroenerģija.

TEC darbināšana koģenerācijas režīmā ļauj maksimāli efektīvi izmantot kurināmo un ievērojami samazināt emisiju daudzumu uz vienu saražotās enerģijas vienību. Izmantojot koģenerācijas potenciālu, TEC-1 pārskata gadā ietaupījis 20 % primāro energoresursu, un TEC-2 – 17 %. Turklāt 2021. gadā izbūvētā siltuma akumulācijas sistēma TEC-2 ļauj uzkrāt koģenerācijas režīmā saražoto siltumenerģiju un optimālāk pielāgot TEC darbības režīmus mainīgajiem tirgus apstākļiem un pīķa slodžu segšanai. 2025. gadā sistēma nodrošinājusi primāro energoresursu ietaupījumu 1,4 GWh apmērā.

Koncerna kapitālsabiedrībās ieviestā energopārvaldības sistēma veicina efektīvu energoresursu izmantošanu. Lai pēc iespējas mazinātu nelietderīgu enerģijas izmantojumu, AS "Latvenergo" un SIA "Liepājas enerģija" ir ieviesta energopārvaldības sistēma, savukārt AS "Sadales tīkls" energopārvaldības principi ir integrēti vides pārvaldības sistēmā. Ievērojot energopārvaldības principus, ir izstrādāti energoefektivitātes indikatori, noteikts bāzes saimnieciskais enerģijas patēriņš un tiek analizētas enerģijas patēriņa izmaiņas pret bāzes patēriņu.

Otrreizējie resursi

Otrreizējo izejvielu izmantošanas pieaugums ir cieši saistīts ar aprites ekonomikas prakses ieviešanu. Otrreizējās izejvielas var iegūt tikai tad, ja atkritumi tiek pienācīgi savākti, šķiroti un atgriezti ražošanas procesos, nevis novirzīti apglabāšanai. Ieviešot dalīto atkritumu savākšanu un apsaimniekošanu koncerna kapitālsabiedrībās, kā arī noslēdzot līgumus ar atkritumu apsaimniekošanas sistēmām, kas ievēro aprites ekonomikas principus, atkritumus var reģenerēt un pārstrādāt otrreizējās izejvielās. Šie pasākumi veicina otrreizējo izejvielu pieejamības un izmantošanas pieaugumu. Papildus tam koncerns, īstenojot iepirkumu politiku, veicina otrreizējo materiālu un pārstrādātu resursu izmantošanu, kur vien tas ir tehniski un ekonomiski pamatoti. Izstrādātās vadlīnijas ilgtspējīgiem iepirkumiem veicina aprites ekonomikas principu praktisku integrāciju ikdienas darbībās.

Ilgtspējīgs patēriņš

Latvenergo koncerna darbībā izceļamas vairākas apritīgas darījumdarbības prakses, kuras ir saistītas ar ilgtspējīgu resursu izmantošanu un atkritumu apsaimniekošanu. *Latvenergo* koncerns sistemātiski īsteno vairākas vērtību saglabāšanas iniciatīvas, kas vērstas uz ilgtspējīgu resursu izmantošanu. Koncerns veic regulāru iekārtu un infrastruktūras apkopi un remontu, lai pagarinātu aktīvu kalpošanas laiku. Tiek īstenota arī ražotņu aprīkojuma uzturēšana un modernizācija, kā arī veikta esošo infrastruktūras elementu atjaunošana. Īpaša uzmanība tiek pievērsta tehnoloģiju modernizācijai, kas vērsta uz ražotņu efektivitātes uzlabošanu un emisiju samazināšanu.

Vērtības palielināšanas jomā koncerns aktīvi veicina plašāku energoefektivitātes risinājumu izmantošanu, kas sniedz maksimālu vērtību patērētājiem. Cieši sadarbojoties ar pašvaldībām un citām organizācijām, tiek īstenoti nozīmīgi projekti, piemēram, elektrouzlādes tīkla attīstība, lai nodrošinātu plašāku infrastruktūras pieejamību. Tāpat tiek strādāts ar AER izmantošanas paplašināšanu un CO_2 emisiju samazināšanas iniciatīvām. Papildus tam koncerns aktīvi atbalsta vietējo kopienu un Ukrainas atbalsta iniciatīvas, ziedojot otrreizējai izmantošanai piemērotus materiālus. Šādi pasākumi veicina aprites ekonomikas principu ievērošanu, stiprina sadarbību ar kopienu locekļiem un sekmē ilgtspējīgu resursu apsaimniekošanu.

Darbības pēc ekspluatācijas laika beigām iever nolietoto iekārtu un to sastāvdaļu pārstrādi un atkārtotu izmantošanu rūpniecībā. Šāda pieeja tiek sagaidīta arī no piegādātājiem un sadarbības partneriem. Visu veidu atkritumu, tostarp bīstamo atkritumu, apsaimniekošana tiek veikta, stingri ievērojot normatīvus un ilgtspējīgas attīstības principus.

Sistēmas efektivitātes veicināšanai koncerns, sadarbojoties ar citiem uzņēmumiem, izmanto rūpnieciskās simbiozes principus. Piemēram, enerģijas ražošanas procesā radušies pelni tiek pārdoti lauksaimniecības vajadzībām zemes ielabošanai. Koncerns neuzskaita atsevišķu izejvielu fiziskos daudzumus visā piegādes ķēdē, taču aktīvi sadarbojas ar piegādātājiem un partneriem, uzturot pastāvīgu iesaisti, tostarp apmainoties ar informāciju, organizējot kopīgas diskusijas par atbilstības prasībām un sniedzot konsultatīvu atbalstu gadījumos, kad nepieciešami uzlabojumi, lai nodrošinātu pēc iespējas lielāku resursu caurskatāmību un izsekojamību, īpaši saules paneļu piegādes ķēdē.

Aprites ekonomikas un resursu izmantošanas jomā *Latvenergo* koncerns īsteno nozīmīgu sadarbību visā vērtību ķēdē, balstoties uz divpusējiem sadarbības modeļiem ar ieinteresētajām pusēm. Koncerns sadarbojas ar piegādātājiem, pakalpojumu sniedzējiem, iekārtu ražotājiem un atkritumu apsaimniekošanas sistēmām, lai veicinātu ilgtspējīgu izejvielu izcelsmi, materiālu izsekojamību un atkritumu apsaimniekošanas prasību izpildi. Minētā pieeja attiecas uz materiāliem un iekārtu komponentēm, kas tiek izmantotas enerģijas ražošanā un infrastruktūras uzturēšanā, kā arī atjaunojamās enerģijas iekārtu sastāvdaļām. Sadarbības struktūra nodrošina aprites ekonomikas principu īstenošanu ar skaidri definētām lomām visā augšupejošā un lejupejošā vērtību ķēdē.

Atkritumu pārvaldība

Latvenergo koncerna darbība ietver vairākus stratēģiskus elementus, kas veicina atkritumu rašanās novēršanu gan vērtību ķēdes augšposmā, gan lejasposmā. Šie elementi aptver ilgtspējīgu resursu izmantošanu, rūpīgu piegādātāju izvēli, rūpnieciskās simbiozes principu pielietošanu un energoefektīvu risinājumu ieviešanu:

- ilgtspējīgu resursu izmantošana – SIA "Liepājas enerģija" tiek izmantots ilgtspējīgas biomasas kurināmais, kas atbilst SEG emisiju ietaupījuma kritērijiem, tādējādi veicinot atkritumu rašanās samazināšanu resursu ieguves posmā;
- rūpīga piegādātāju atlase – piegādātāju izvēles procesā tiek ņemtas vērā ilgtspējības prasības, tostarp atbildīga resursu ieguve un ražošana. Šī pieeja palīdz mazināt negatīvo ietekmi uz vidi un novērst atkritumu veidošanos;
- materiālu un iekārtu iepirkumu plānošana – *Latvenergo* koncerns rūpīgi plāno materiālu un iekārtu iepirkumus, lai izvairītos no pārlieku lieliem krājumiem vai neizmantotu materiālu veidošanos;
- blakusproduktu atkārtota izmantošana – ražošanā izmantoto pelnu izmantošana zemes ielabošanai, tādējādi novēršot to kļūšanu par atkritumiem un veicinot rūpniecisko simbiozi.

Koncerna fokusēšanās uz ilgtspējīgu enerģijas ražošanu un efektīvu materiālu apsaimniekošanu veicina atkritumu apsaimniekošanas optimizāciju un samazina vides slodzi.

Aprakstīto pasākumu īstenošana nodrošina konsekventu ieguldījumu *Latvenergo* koncerna resursu izmantojuma un aprites ekonomikas rīcībpolitiku mērķu sasniegšanā, nodrošinot to integrāciju koncerna stratēģiskajā plānošanā un ikdienas darbībā. Investīcijas energoresursu efektivitātes uzlabošanā, tostarp TEC darbināšanā koģenerācijas režīmā, siltuma akumulācijas risinājumu ieviešanā un energopārvaldības sistēmu uzturēšanā, tieši atbalsta politiku mērķi samazināt primāro resursu patēriņu un palielināt enerģijas ražošanas efektivitāti visā aktīvu dzīves ciklā. Ilgtspējīgas biomasas izmantošana, otrreizējo resursu integrēšana un atkritumu rašanās novēršanas pasākumi veicina aprites ekonomikas principu ieviešanu un materiālu saglabāšanu apritē. Materiālu plūsmas efektivizēšanai koncerns īsteno risinājumus resursu atkārtotai izmantošanai, vienlaikus integrējot ilgtspējas prasības piegādes ķēdes pārvaldībā, tādējādi veicinot aprites principu nostiprināšanos gan koncernā, gan tā piegādātāju tīklā.

E5-3

Mērķrādītāji

Latvenergo koncerna mērķis ir tiekties uz ilgtspējīgu ražošanu un ilgtspējīgu patēriņu. Tiek veicināta nepārtraukta vides un energoefektivitātes snieguma uzlabošanu katrā struktūrvienībā, sekojot līdzi resursu efektīvai izmantošanai un aprites ekonomikas principu ieviešanai. Tiek vērtēts sniegto vai saņemto pakalpojumu vai produktu patēriņš un nodrošināts iespējami garāks produktu dzīves cikls. Liela uzmanība tiek vērsta uz jautājumiem, kas saistīti ar atkritumu rašanās novēršanu un atkritumu apjoma samazināšanu, atbilstošas atkritumu apsaimniekošanas nodrošināšanu, izvērtējot atkārtotas izmantošanas, reģenerācijas un pārstrādes iespējas.

Atkritumu apsaimniekošanas mērķi ir noteikti, ņemot vērā ES Atkritumu direktīvas (2008/98/EK) prasības un atkritumu apsaimniekošanas hierarhiju, nacionālos atkritumu apsaimniekošanas mērķus, koncerna Ilgtspējas stratēģiju, kā arī vietējo kontekstu un pieejamo infrastruktūru.

Mērķrādītāju noteikšanas ietvars ir *Latvenergo* koncerns. Sadaļās "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna saimnieciskās darbības ģeogrāfisko tvērumu un galvenajiem saimnieciskās darbības objektiem. *Latvenergo* koncerna resursu izmantošanas un aprites ekonomikas mērķi primāri attiecas uz koncerna tieši pārvaldītajām ražošanas, tīklu un resursu apsaimniekošanas darbībām, vienlaikus integrējot būtiskākos vērtību ķēdes aspektus – ilgtspējīgas biomasas piegādi, iekārtu un materiālu pārstrādi, kā arī sadarbību ar piegādātājiem inovāciju un vietējo resursu izmantošanas veicināšanai.

Mērķi ir noteikti brīvprātīgi, un to noteikšanas metodika balstās uz esošās situācijas analīzi, tehniski un ekonomiski īstenojamo risinājumu izvērtējumu, pieejamās atkritumu apsaimniekošanas infrastruktūras iespējām un labākās pieejamās prakses piemēriem nozarē. Mērķu noteikšanā tiek ņemtas vērā nozares vadlīnijas un pieejamie pētījumi, tomēr detalizēta zinātniskā pamatojuma analīze nav veikta. Starpmērķi nav noteikti. Par ieinteresēto pušu iesaisti stratēģijas mērķu izvirzīšanā sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Mērķu progress pamatā tiek vērtēts attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Šāda pieeja izvēlēta, jo tā labāk atbilst koncerna stratēģijai un ļauj elastīgāk reaģēt uz izmaiņām enerģētikas nozarē. Progress tiek regulāri pārskatīts un nepieciešamības gadījumā aktualizēts, ņemot vērā izmaiņas normatīvajā regulējumā un koncerna darbības attīstību.

Aprites ekonomikas jomā *Latvenergo* koncernā Izvirzītās apņemšanās un sniegums pārskata gadā:

- ilgtspējīgas biomasas izmantošana – SIA "Liepājas enerģija" ražotnēs izmanto biomasas kurināmo – koksni. Pārskata gadā 100 % izmantotais biomasas kurināmais atbilst ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma kritērijiem, kas nodrošina atbilstību ES un Latvijas Republikas normatīvo aktu prasībām. Tiek nodrošināta biomasas izsekojamība visā piegādes ķēdē. Biomasas ieguve balstās uz ilgtspējīgas mežsaimniecības principiem, nodrošinot bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu un mežu atjaunošanu;
- pasākumi ilgtspējīga patēriņa veicināšanai – *Latvenergo* koncerns pārskata gadā īstenojis vairāk nekā desmit pasākumu ilgtspējīga patēriņa veicināšanai.

  TEC nodrošināta iekārtu efektīva izmantošana, veicot regulārus uzturēšanas remontus un atjaunojot svarīgākos elementus, tādējādi pagarinot iekārtu kalpošanas laiku un izvairoties no priekšlaicīgas nomaiņas.

  Elektrotīkla infrastruktūras jomā 2025. gadā izolētu un pret laikapstākļu svārstībām noturīgu elektrolīniju īpatsvars sasniedzis 69 % no kopējā elektrolīniju apjoma, kas ir par 2 % vairāk nekā 2024. gadā. AS "Sadales tīkls" turpina īstenot Tehnisko politiku, kas nosaka vienotus principus sadales elektrotīkla uzturēšanai un ilgtspējīgai attīstībai. 2025. gadā elektroenerģijas zudumu līmenis saglabājās stabils, veidojot 3,66 %, kas ir nedaudz vairāk nekā iepriekšējā gadā.

  Nozīmīgu ieguldījumu materiālu otrreizējā izmantošanā veido demontēto materiālu pārstrāde. 2025. gadā pārstrādei nodotas vairāk kā 2 200 tonnas nolietotās elektrotīkla infrastruktūras materiālu. Tāpat sniegts atbalsts Ukrainai ar 65 transportlīdzekļu vienībām, 120 datoru monitoriem un materiāliem elektroapgādes sistēmas atjaunošanai un stabilizēšanai.

  Latvenergo koncerns veicina sadarbību ar vietējiem uzņēmējiem, attīstot inovācijas, vietējo resursu izmantošanu un samazinot izmantoto materiālu ietekmi uz vidi. *Laflora Energy* VES būvniecības procesā kompānijas *Nordex* (Vācija) filiāle Latvijā nodrošina inovatīvu tehnoloģiju, turbīnu torņus izbūvējot kombinētā – dzelzsbetona un metāla izpildījumā. Dzelzsbetona torņa posmi tiek ražoti Latvijā, SIA "Consolis Latvia" rūpnīcā.

Mērķrādītājs		2024	2025
Enerģijas ražošanā izmantot tikai ilgtspējīgu, sertificētu biomasu			
Ilgtspējīgs biomasas kurināmais	Ikgadēji	100 %	100 %
Samazināt resursu, produktu un materiālu patēriņu un noglabājamo atkritumu apjomu vai pagarināt produktu dzīves ciklu			
Pasākumi ilgtspējīga patēriņa veicināšanai	Ikgadēji	10 pasākumi	> 10
Biomasas pelnu izmantošana	Ikgadēji	100 %	100 %
Attīstot AER tehnoloģijas, veicināt iekārtu un materiālu ilgizturību, atkārtotu izmantošanu un pārstrādi dzīves cikla beigās			
Ilgtspējīgs aprīkojums SES	Ikgadēji	100 %	100 %
Ilgtspējīgi materiāli VES	2026	90 %	95 %
Saules paneļu apsaimniekošana	2026	Rīcības plāns	Izstrādāta iekšējā kārtība saules paneļu apsaimniekošanai un noslēgti līgumi par atkritumu apsaimniekošanu dzīves cikla beigās
			Turpināta saules paneļu apsaimniekošana atbilstoši noteiktajai kārtībai un noslēgtajiem līgumiem

Pārdomāta izvēle · Atkritumu novēršana · Atkritumu samazināšana · Atkritumu pārstrāde un reģenerācija

Papildus minētajam koncerns, kur vien iespējams, veicina izlietoto materiālu atgriešanu ekonomiskajā apritē, sekmējot aprites ekonomiku un resursu efektīvu izmantošanu.

- biomasas pelnu izmantošana – SIA "Liepājas enerģija" koksnes pelni 100 % apjomā kā kaļķošanas materiāls izmantoti zemes uzlabošanai. Pelni ir reģistrēti kā mēslošanas līdzeklis Valsts augu aizsardzības dienestā, nodrošinot to atkārtotu izmantošanu;
- ilgtspējīgs aprīkojums SES – nodrošināta SES atbilstība taksonomijas prasībām. Izmantoti augstas efektivitātes paneļi ar ilgu kalpošanas laiku, kas atbilst augstiem kvalitātes un ilgtspējas standartiem, par ko liecina to sertifikācija atbilstoši IEC 61215 un IEC 61730 standartiem;
- ilgtspējīgi materiāli VES – būtisks progress sasniegts Telšiai vēja parka izbūvē Lietuvā – pabeigta turbīnu pamatu izbūve, uzbūvēta apakšstacija un uzstādītas pirmās vēja turbīnas, projektam strauji tuvojoties noslēguma posmam. Arī Laflora Energy vēja parka būvniecība 2025. gadā noritēja ar ievērojamu progresu. Pabeigta turbīnu pamatu izbūve un piegādāti torņu moduļi; rudenī tika samontēta pirmā no 16 plānotajām turbīnām. Vienlaikus turpinājās pārējo torņu un spārnu montāža, kā arī apakšstacijas un pieslēguma infrastruktūras izbūve.

  Ilgtspējīgu materiālu izvērtējums balstās uz iekārtu ražotāju sniegto informāciju par materiālu pārstrādājamību un iespēju tos atgriezt apritē aktīvu dzīves cikla noslēgumā. Balstoties uz ražotāja sniegtajiem datiem, turbīnu pārstrādes rādītāji veido vidējo 87 %: Telšiai vēja parkā – 84 %, bet Laflora Energy parkā – 85-95 %. Īpaši var atzīmēt aprites ekonomisko aspektu Laflora Energy vēja parku būvniecībā, kur pirmie 120 m torņa izgatavoti no dzelzsbetona Latvijā, kas atbalsta vietējo industriju un nodrošina efektīvu šo materiālu pārstrādi dzīves cikla noslēgumā;
- saules paneļu apsaimniekošana – AS "Latvenergo" ir izstrādāta iekšējā kārtība saules paneļu apsaimniekošanai un noslēgti līgumi par to atkritumu apsaimniekošanu dzīves cikla beigās. Atbilstoši normatīvo aktu prasībām uzņēmums nodrošina saules paneļu aprites un atkritumu apsaimniekošanas prasību izpildi, tostarp veicot nepieciešamo reģistrāciju Valsts vides dienestā un organizējot nolietoto iekārtu savākšanu un pārstrādi.

Latvenergo koncerns veicina dažādu vides jautājumu aktualizēšanu, iesaista darbiniekus ilgtspējīgas vides veidošanā, uzlabo biroju energoefektivitāti, kā arī veicina un nodrošina resursu patēriņa samazināšanu. Lai nodrošinātu sistemātisku pieeju *Latvenergo* koncerna galveno biroju un koncerna rīkoto pasākumu ietekmes uz vidi samazināšanai, līdz 2026. gadam ir plānots izstrādāt iekšējos kritērijus, kas atbilstu ilgtspējīgo biroju un pasākumu vadlīnijām, ieviest un sekot līdzi progresam.

Visas apņemšanās ir brīvprātīgas, un tās ir apstiprinātas *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas 2024.-2026. gadam ietvaros. Tās ir saskaņā ar atkritumu apsaimniekošanas hierarhiju, kas ir noteikta ES direktīvā (2008/98/EK) par atkritumiem, aprites ekonomikas modeli un nosaka prioritātes un darbības vides aizsardzībai un aprites ekonomikas veicināšanai.

E5-4

Ienākošie resursi

Latvenergo koncerna darbības nodrošināšanai būtiskie resursi ir tie, kas ir saistīti ar elektroenerģijas ražošanu, sadali un infrastruktūras uzturēšanu. Šie resursi ir fundamentāli, lai nodrošinātu koncerna darbības nepārtrauktību un kvalitāti, un tie veido galveno daļu no koncerna ienākošajiem resursiem. Papildus minētajām galvenajām resursu plūsmām koncerna darbībā rodas arī citas materiālu plūsmas, tostarp iepakojums, kas tiek saņemts kopā ar iepirktajām precēm. Uz pārskata sagatavošanas brīdi par šo plūsmu dati nav pietiekami pilnīgi, lai nodrošinātu tās kvantitatīvu atspoguļojumu. Ņemot vērā datu pieejamības ierobežojumus, kā arī šīs plūsmas relatīvo nozīmīgumu, kvantitatīva atspoguļošana ienākošo resursu plūsmu rādītājos netiek veikta.

Enerģijas sadales infrastruktūras komponentes

AS "Sadales tīkls" darbība ir vērsta uz elektroenerģijas un sadales infrastruktūras uzturēšanu, modernizāciju un drošas enerģijas piegādes nodrošināšanu klientiem. Lai nodrošinātu šīs darbības, kapitālsabiedrība izmanto vairākus būtiskus ienākošos resursus – vadus un kabeļus, transformatorus, apakšstaciju aprīkojumu, stabus un balstus gaisvada līnijām, elektromērierīces un tehnoloģiskos resursus.

Ar AER projektiem saistītie materiāli un resursi

Koncerna kapitālsabiedrības aktīvi īsteno SES un VES būvniecību, tādējādi veicinot AER izmantošanu un ilgtspējīgas enerģijas ražošanas attīstību.

Balstoties uz dubultā būtiskuma novērtējumā identificētajām IRO, *Latvenergo* koncerns kā būtisku resursu plūsmu identificē resursus, kas nepieciešamijaunu atjaunīgās enerģijas aktīvu un enerģijas uzkrāšanas tehnoloģiju izbūvei.

Šīs resursu plūsmas ietver pamatiekārtas, tostarp saules paneļus, invertorus, vēja turbīnas un torņu konstrukcijas, kā arī BESS iekārtas. Papildus tam atjaunīgās enerģijas projektu īstenošanā tiek izmantotas arī palīgiekārtas un materiāli, piemēram, transformatori, slēgiekārtas, kabeļi, vadības un kontroles sistēmas un citi ar infrastruktūras izbūvi saistīti risinājumi.

Materiāli analizēti un klasificēti, lai identificētu ar aprites ekonomiku saistītos riskus un iespējas, tostarp ES kritiskās izejvielas (*Critical Raw Materials* (CRM)) saskaņā ar Regulu (ES) 2024/1252, un vielas, uz kurām attiecas REACH regulējums un kurām ir paaugstināts vides vai veselības risks.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncerns ir uzsācis ienākošo resursu apzināšanu un kvantificēšanu, koncentrējoties uz pašu darbībā 2025. gadā izbūvētajiem atjaunīgās enerģijas aktīviem – SES, VES un BESS. Pašreizējais ienākošo resursu novērtējums aptver būtiskākās pamatiekārtas un galvenos konstruktīvos elementus. Palīgiekārtu un ar būvdarbiem saistīto materiālu fizisko apjomu dati šajā pārskata periodā nav iekļauti.

Pilnvērtīgas un pilnībā salīdzināmas informācijas iegūšanu par visu atjaunīgās enerģijas projektu materiālu fizisko masu kavē tas, ka projekti tiek īstenoti kā kompleksi kapitālizdevumu projekti ar sadrumstalotiem iepirkumiem un vairākiem līgumu posmiem, tostarp izmantojot apakšuzņēmējus.

Pārskata periodā *Latvenergo* koncernā nav ieviesta centralizēta fizisko materiālu uzskaites sistēma projektu līmenī, un uzskaite galvenokārt balstās uz finanšu informāciju. Līdz ar to publicētie dati atspoguļo ienākošo resursu novērtējuma sākotnējo posmu un daļēji balstās uz aplēsēm.

Neskatoties uz minētajiem ierobežojumiem, pārskata gadā *Latvenergo* koncerns pielicis saprātīgas pūles, lai apkopotu kvantitatīvo informāciju par ienākošajiem resursiem atjaunīgās enerģijas aktīvos, tostarp:

- izstrādāta iekšējā kārtība saules paneļu, invertoru un bateriju plūsmu uzskaitei un rīcībai ar nolietotajām iekārtām;
- veikta detalizēta saules paneļu materiālu sastāva analīze;
- uzsākta būtisko ienākošo resursu kategoriju kartēšana jaunizbūvētajos SES, VES un BESS projektos;
- pārskatīta pieejamā iepirkumu dokumentācija un tehniskās specifikācijas, pieprasīta informācija no būtiskākajiem iekārtu ražotājiem un piegādātājiem;
- uzsākta iekšējās metodoloģijas izstrāde strukturētai datu iegūšanai par materiālu plūsmām.

Atjaunīgās enerģijas un uzkrāšanas tehnoloģiju attīstība palielina koncerna atkarību no noteiktām izejvielām, tostarp ES kritiskajām izejvielām, kuru ierobežotā pieejamība un koncentrētās piegādes ķēdes var radīt piegādes traucējumus un cenu svārstības. Vienlaikus, paaugstinot AER tehnoloģiju noturību pret klimata pārmaiņu ietekmi un veicinot ilgizturīgu, remontējamu un pārstrādājamu iekārtu izmantošanu, iespējams mazināt resursu zudumus un atkritumu rašanos, kā arī stiprināt koncerna darbības noturību ilgtermiņā.

Ienākošo resursu plūsmas, kas saistītas ar atjaunojamās enerģijas aktīviem tika kvantificētas, izmantojot materiālu masas un materiālu sastāva pieeju. Aprēķina mērķis bija identificēt un novērtēt kopējo materiālu masu, kas ienāk koncerna vērtību ķēdē aktīvu izbūves, uzstādīšanas un renovācijas ietvaros, vienlaikus izvērtējot izmantoto datu kvalitāti un uzticamību. Ienākošo resursu masa tika noteikta pēc masas (tonnās), izmantojot kombinētu pieeju. Gadījumos, kad bija pieejami iekārtu vai komponentu vienību svari un daudzumi, masa tika aprēķināta, reizinot vienības svaru ar vienību skaitu. Strukturālo elementu gadījumā masa tika noteikta, balstoties uz dokumentētiem konstrukciju apjomiem un materiālu blīvumiem. Savukārt gadījumos, kad bija zināma tikai uzstādītā jauda, tika izmantoti nozares tipiskie masas rādītāji uz uzstādītās jaudas vienību. Materiālu sastāvs tika identificēts, balstoties uz ražotāju tehnisko dokumentāciju un materiālu drošības datu lapām. Gadījumos, kuros ražotāja dokumentācija nebija tieši pieejama, materiālu masas un sastāva aplēses balstītas uz publiski pieejamiem nozares avotiem, tostarp par saules un vēja enerģijas iekārtu tipisko materiālu sastāvu, kā arī ražotāju publiski pieejamajām tehniskajām specifikācijām. Ja arī šāda informācija nebija pieejama, izmantota komponentu funkcionālā analīze.

Ziņotie ienākošo resursu plūsmu rādītāji lielākoties balstās uz primārajiem datiem, kas iegūti no koncerna iekšējām sistēmām un projektu dokumentācijas, kā arī uz sekundārajiem datiem un aplēsēm gadījumos, kad tiešie mērījumi nav pieejami. Vērtējot ienākošo resursu plūsmu pēc to masas, kā arī analizējot aprēķinos izmantoto datu kvalitāti un struktūru, aptuveni 18% no kopējā apjoma ir balstīti uz tieši izmērītiem datie un dokumentētiem apjomiem. Aptuveni 17% ir noteikti, izmantojot uzlabotas aplēses, tostarp gadījumos, kad ir pieejama detalizēta tehniskā informācija, piemēram, par materiālu sastāvu vai specifikācijām, bet materiālu masa tiek aprēķināta netieši. Vienlaikus 54% no ienākošo resursu plūsmu izvērtējuma balstās uz aplēsēm, galvenokārt gadījumos, kad detalizēti mērījumu dati nav pieejami un tiek izmantoti sekundārie datu avoti vai tipveida rādītāji. Atlikušie 11% ir balstīti uz pieņēmumiem, īpaši attiecībā uz datiem, par kuriem pārskata sagatavošanas brīdī nebija pieejama informācija par attiecīgo iekārtu vai materiālu svaru.

Materiālu kritiskuma un bīstamības klasifikācija veikta, izmantojot Eiropas Savienības Kritisko izejvielu aktu (Regula (ES) 2024/1252) un REACH regulu (EK) Nr. 1907/2006. Šie normatīvie akti izmantoti klasifikācijas un informācijas atklāšanas nolūkos un tie tieši neietekmē aprēķināto materiālu masu. Identificētās datu nepilnības ir dokumentētas, un turpmākajos pārskata periodos tiks izvērtētas iespējas pakāpeniski uzlabot datu pieejamību un precizitāti.

Koncerns šobrīd nevar sniegt kvantitatīvu informāciju par apritīgumu atbilstoši ESRS E5-4 prasībām, jo nav pieejami pietiekami uzticami dati otrreizējo pārstrādāto vai atkāroti izmantoto materiālu apjomu un to īpatsvaru kopējā resursu patēriņā. Vienlaikus jānorāda, ka nepieciešamie datu vākšanas procesi un metodoloģiskā pieeja apritīgo materiālu plūsmu novērtēšanai vēl nav pilnībā izstrādāti un ieviesti. 2026. gada laikā plānots pabeigt koncerna metodoloģijas izstrādi būtisko materiālu plūsmu uzskaitei, lai nākamajos pārskata periodos paplašinātu ienākošo resursu tvērumu, uzlabotu datu kvalitāti un salīdzināmību, kā arī sistemātiski apkopotu informāciju par pārstrādātu un atkārtoti izmantotu materiālu īpatsvaru un nostiprinātu aprites ekonomikas principu integrāciju atjaunīgās enerģijas projektu attīstībā.

Ienākošie resursi AER aktīvu būvniecībā 2025. gadā

Materiāls	Mērv.	SES paneļi	VES turbīnas, torņi un pamati	BESS	Kopā
Tērauds un dzelzs sakausējumi	t	-	38 320	71	38 391
Betons (torņi un pamati)	t	-	86 632	-	86 632
Stikls (SES paneļi)	t	20 516	-	-	20 516
Alumīnijs	t	2 389	265	-	2 654
Polimēri / plastmasas	t	1 833	1 281	-	3 114
Stikla / oglekļa kompozīti	t	-	1 753	-	1 753
Varš	t	133	172	-	304
Citi metāli un pusvadītāju materiālu (t.sk. silīcijs, alva)	t	30	0	0	30
Sudrabs	t	47	-	-	47
Svins	t	14	-	-	14
Litijs	t	-	-	2	2
BESS bateriju moduļu sastāvā esošie materiāli	t	-	-	105	0
Pārējie pamatiekārtu materiāli	t	816	658	-	1 474
Kopā	**t**	**25 778**	**129 082**	**178**	**155 038**

Pārskata gadā jauno AER aktīvu būvniecībā ienākošo pamatiekārtu kopējā masa pārsniedza 155 tūkst. tonnu, no kurām lielākais īpatsvars attiecināms uz VES projektiem, savukārt SES paneļu masa veidoja būtisku, bet salīdzinoši mazāku daļu, un BESS masa kopējā apjomā bija salīdzinoši neliela. Analīze liecina, ka resursu ieplūdē dominē tērauds un betons, galvenokārt VES infrastruktūrā, savukārt stikls un alumīnijs veido būtisku daļu saules paneļu sastāvā.

Vienlaikus analīze parāda, ka ES kritiskās izejvielas (CRM), piemēram, sudrabs saules paneļos un litijs BESS, masas izteiksmē veido nelielu daļu (0,03 %) no kopējā ienākošo resursu apjoma. Kritisko izejvielu klātbūtne galvenokārt ir saistīta ar funkcionāliem komponentiem un bateriju ķīmisko sastāvu, nevis strukturālajiem materiāliem.

Jāatzīmē, ka *Laflora Energy* VES projektā Latvijā izmantota inovatīva hibrīda torņa konstrukcija, kur apakšējās torņa sekcijas izgatavotas no dzelzsbetona, kas ražots Latvijā SIA "Consolis Latvia" rūpnīcā, savukārt augšējā torņa daļa veidota no tērauda. Betona galvenās sastāvdaļas – kaļķakmens, smiltis, cements un ūdens – nav iekļautas Eiropas Parlamenta un Padomes Regulā (ES) Nr. 2024/1252 noteiktajā kritisko izejvielu sarakstā, un šāds risinājums, salīdzinot ar pilnībā tērauda torņu konstrukcijām, samazina atkarību no tērauda piegādes ķēdēm, vienlaikus mazinot transportēšanas emisijas un veicinot vietējās industrijas attīstību

Pasākumi ienākošo resursu patēriņa samazināšanai un resursu apritīgai izmantošanai

Ražošanas aktīvu ilgtspējīga pārvaldība ir viens no koncerna prioritārajiem virzieniem. TEC un HES iekārtu uzturēšanas stratēģija paredz regulāru svarīgāko elementu atjaunošanu un remontu veikšanu, ļauj samazināt nepieciešamību pēc jaunu materiālu un iekārtu iegādes, palielinot esošo resursu atkārtotu izmantošanu un pagarinot to dzīves ciklu.

Šāda pieeja sekmē sekundāro un atjaunoto komponentu izmantošanu, vienlaikus samazinot primāro izejvielu patēriņu.

Aprites ekonomikas principu ievērošanu un resursu efektīvu izmantošanu apliecina nolietotās eļļas (aptuveni 20 tonnu apjomā) otrreizēja izmantošana, nododot to turpmākai lietošanai, nevis utilizācijai.

Elektrotīkla infrastruktūras uzturēšanā un modernizācijā koncerns arī 2025. gadā nodrošināja efektīvu materiālu, resursu un iekārtu pārvaldību. Koka balstu ražošanā tiek uzturēta uzlabotā kvalitātes kontroles sistēma atbilstoši EN 14229 standartam, kā arī modernizētā impregnēšanas sistēmas vadība, kas nodrošina ilgtspējīgāku un precīzāku ķīmisko produktu izmantošanu. AS "Sadales tīkls" turpina īstenot demontēto materiālu otrreizēju izmantošanu, tostarp siltumenerģijas ražošanā kā kurināmo izmantojot koka balstu ražošanas procesā radušos koksnes blakusproduktus. Pārskata gadā kā kurināmais siltumenerģijas ražošanai izmantotas 617 tonnas koka balstu ražošanas procesā radušos koksnes blakusproduktu (mizas un skaidas). Papildus tam tiek nodrošināta demontēto koka balstu un dzelzsbetona pastabu otrreizēja izmantošana.

Attīstot alternatīvos enerģijas avotus, īpaša uzmanība pievērsta ilgtspējīgai saules paneļu apsaimniekošanai, izstrādājot iekšējo kārtību un noslēdzot līgumus par to atkritumu apsaimniekošanu dzīves cikla beigās.

E5-5

Izejošie resursi

Latvenergo koncerna galvenie produkti ir elektroenerģija un siltumenerģija, kas tiek ražota HES un TEC. Papildus tam koncerns piedāvā elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, energoefektivitātes risinājumus, elektromobilitātes pakalpojumus un citus ilgtspējīgus produktus Baltijas tirgū. Ražošanas procesā rodas blakusprodukti un atkritumi, kuru pārvaldība tiek organizēta saskaņā ar aprites ekonomikas principiem. *Latvenergo* koncerna prioritāte ir novērst atkritumu nonākšanu apglabāšanas vietās, dodot priekšroku pārstrādei, enerģijas reģenerācijai vai atkārtotai izmantošanai.

Koncernā tiek ieviesti pasākumi un izmantotas tehnoloģijas, kas palīdz samazināt atkritumu apjomu jau to rašanās posmā. Tiek pilnveidoti procesi un optimizēta resursu izmantošana, lai mazinātu gan materiālu, gan energoresursu patēriņu, tādējādi samazinot atkritumu rašanos, kā arī veicinot to atkārtotu izmantošanu.

Visi atkritumi tiek rūpīgi šķiroti, lai nodrošinātu maksimālu resursu atkārtotu izmantošanu un pārstrādi. AS "Latvenergo", ievērojot vides aizsardzības un ilgtspējas principus, sadarbojas ar paplašinātas ražotāja atbildības shēmas operatoriem, lai nodrošinātu atkritumu pārstrādi un reģenerāciju saskaņā ar normatīvo aktu prasībām un ne mazāk kā normatīvajos aktos noteiktajā apjomā.

Atkritumi, kurus nav iespējams pārstrādāt vai atkārtoti izmantot, tiek apstrādāti un apglabāti drošā un videi nekaitīgā veidā. Visi drošas utilizācijas pasākumi tiek veikti sadarbībā ar atkritumu apsaimniekošanas uzņēmumiem.

AS "Latvenergo" arī aktīvi iesaistās sabiedrības paradumu maiņā attiecībā uz atkritumu apsaimniekošanu. Kopš 1997. gada kapitālsabiedrības paspārnē darbojas EEC, kas ir vienīgais šāda veida centrs Baltijā un kas sabiedrībā veido izpratni par energoresursu efektīvu izmantošanu, tajā skaitā arī par videi draudzīgu risinājumu ieviešanu un atkritumu apsaimniekošanu. Pārskata gadā EEC organizējis dažādas izglītojošas aktivitātes, semināru un kampaņas, tajā skaitā lai veicinātu sabiedrības iesaisti aprites ekonomikas un ilgtspējas mērķu sasniegšanā.

Pārskata gadā koncerna kapitālsabiedrībās radīto atkritumu apsaimniekošana tika organizēta atbilstoši aprites ekonomikas principiem. No kopējā radīto atkritumu apjoma 45 % tika nodoti atkārtotai izmantošanai bez papildu apstrādes. SIA "Liepājas enerģija" koksnes pelni 100 % apjomā kā kaļķošanas materiāls izmantoti zemes ielabošanai.

Atkritumi un otrreizēji izmantojamie materiāli

	Vienība	2025	2024	Δ
Nebīstamie atkritumi	**t**	**9 402**	**8 071**	**16 %**
Atkārtota izmantošana	t	5 381	4 823	
Pārstrāde vai reģenerācija	t	3 288	2 364	
Apglabāšana	t	733	884	
Bīstamie atkritumi	**t**	**125**	**251**	**-50 %**
Atkārtota izmantošana	t	20	60	
Pārstrāde vai reģenerācija	t	104	176	
Apglabāšana	t	1	15	
Uzkrātie (vēsturiskie) bīstamie atkritumi	**t**	**2 485**	**N/A**	*****
Pārstrāde vai reģenerācija	t	2 485	N/A	
Kopā	**t**	**12 012**	**8 322**	**44 %**
Atkārtota izmantošana	%	45	59	
Pārstrāde vai reģenerācija	%	49	31	
Apglabāšana	%	6	11	

* Vienreizējs vēsturisko atkritumu uzkrājuma attīrīšanas pasākums.

Pelni ir reģistrēti kā mēslošanas līdzeklis Valsts augu aizsardzības dienestā, kas nodrošina atbilstību prasībām atkritumu beigu statusa (*end-of-waste*) piemērošanai un nodrošinot to atkārtotu izmantošanu lauksaimniecībā. Tādējādi koksnes pelni netiek novirzīti atkritumu apsaimniekošanas plūsmā, bet tiek pilnvērtīgi reģenerēti, samazinot apsaimniekojamo atkritumu apjomu un veicinot resursu efektīvu apriti. AS "Sadales tīkls" demontētie dzelzsbetona un koka stabi tika nodoti otrreizējai izmantošanai un AS "Latvenergo" transformatoru eļļa, kas pēc lietošanas klasificēta kā eļļa ar pazeminātiem kvalitātes kritērijiem, bet saglabā noteiktas lietošanas īpašības, tiek novirzīta otrreizējai izmantošanai un tādējādi atgriezta aprites ekonomikā. Pārskata gadā aptuveni 20 tonnas eļļas tika ziedotas Ukrainas atbalstam.

Pārstrādei vai reģenerācijai tika nodoti 49 % no kopējā atkritumu apjoma, kas ietvēra metāla, būvniecības, iepakojuma, elektrisko un elektronisko iekārtu atkritumus un citus materiālus.

Novēršot piesārņojuma riskus, pārskata gadā tika pabeigta 2024. gadā uzsāktā TEC-2 tehnoloģisko nogulšņu glabātavas attīrīšana un atbrīvošana no vēsturiskajiem atkritumiem, kas radušies mazuta kā kurināmā izmantošanas laikā.

Lai izvairītos no dubultas uzskaites starp atkārtoti izmantoto un pārstrādāto materiālu kategorijām, materiāli tiek klasificēti tikai vienā kategorijā, balstoties uz to galīgo izmantošanas veidu. Atkārtoti izmantojamie materiāli tiek uzskaitīti kategorijā "atkārtota izmantošana" un materiāli, kas tiek pārstrādāti jaunos produktos, tiek uzskaitīti kategorijā "pārstrāde vai reģenerācija".

Apglabāšanai tika nodoti galvenokārt nešķirotie sadzīves atkritumi un neliels daudzums citu materiālu, kurus tehniski nav iespējams pārstrādāt vai reģenerēt. Koncerns savā darbībā nerada, neuzglabā un neapsaimnieko radioaktīvos atkritumus.

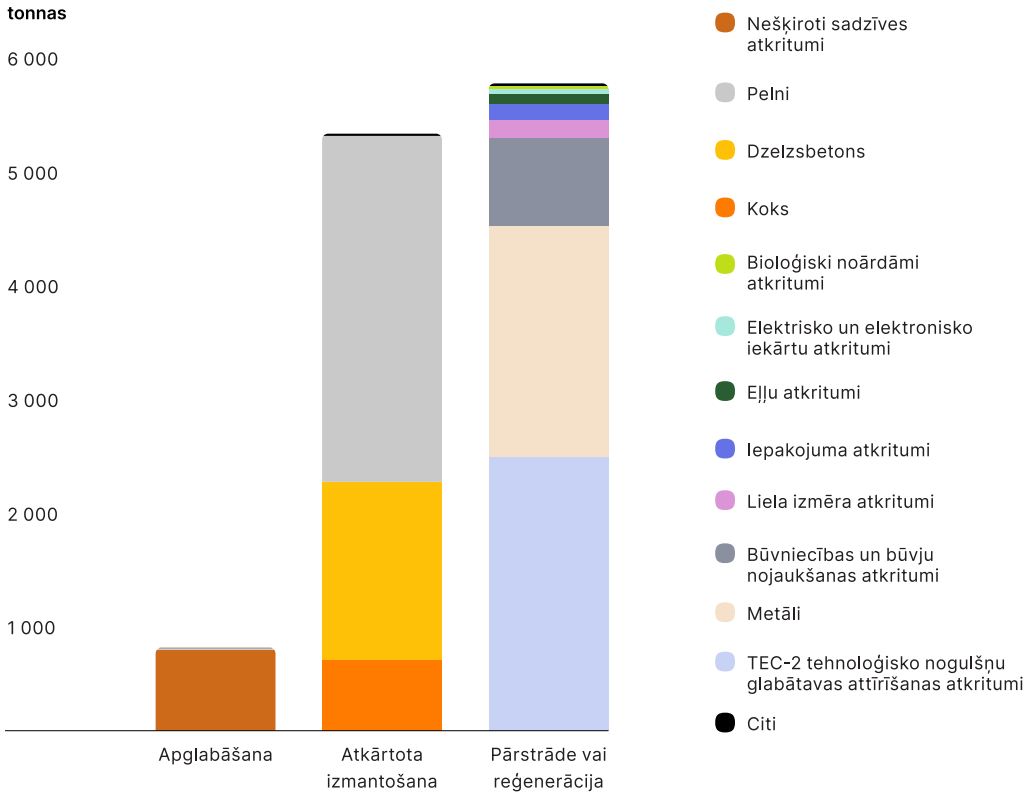
Atkritumu un otrreizēji izmantojamu materiālu klasifikācija

Koncerna uzņēmumos pašlaik nav ieviesta detalizēta atkritumu materiālu sastāva uzskaite. Atkritumu uzskaite tiek veikta atbilstoši normatīvo aktu prasībām pēc atkritumu klasifikatora kodiem. Koncerns izvērtē iespējas nākotnē ieviest detalizētāku atkritumu sastāva uzskaiti.

Dati par apsaimniekoto atkritumu daudzumu apkopoti no atkritumu apsaimniekotāju izrakstītajiem rēķiniem, kā arī atkritumu pārvadājumu pavadzīmēm. Nepieciešamības gadījumā pārrēķinam no atkritumu apjoma kubikmetros (m^3) uz svaru (tonnās) tiek izmantoti koeficienti, kas noteikti MK noteikumos Nr.1075 "Noteikumi par vides aizsardzības valsts statistikas pārskatu veidlapām" un VARAM metodiskajos norādījumos "Par statistikas pārskatu "Nr.3 – Atkritumi. Pārskats par atkritumiem" aizpildīšanu". Šie koeficienti tiek regulāri pārskatīti un aktualizēti atbilstoši normatīvo aktu izmaiņām.

Dati tiek uzrādīti faktiskajā mērījumos fiksētajā apjomā vai, ja tie nav pieejami, pārrēķināti, izmantojot normatīvi noteiktos koeficientus; konservatīvi pieņēmumi tiek izmantoti tikai situācijās, kad nav pieejami tiešie svēršanas dati. Atkritumu apsaimniekotāju rēķini un pavadzīmes nodrošina ārēju apliecinājumu par apsaimniekošanai nodotā apjoma pareizību, savukārt iekšējā datu apkopošana un klasifikācija tiek veikta koncerna ietvaros. Būtiskākie atkritumu uzskaites dati tiek pārskatīti arī neatkarīgā revidenta ikgadējā pārskata ietvaros, kas sniedz papildu pārliecību par to atbilstību.

Atkritumi un otrreizēji izmantojamie materiāli



E5-6

Ar aprites ekonomikas un resursu izmantojumu saistītie riski un to finansiālais iespaids

Koncerna veiktajā būtiskuma novērtējumā identificēts viens būtisks risks ar potenciālu finansiālo ietekmi. Kritisko piegādes ķēžu risks ir saistīts ar potenciāliem traucējumiem, kas var izraisīt ražošanas izmaksu pieaugumu un resursu pieejamības samazināšanos. Riska ietekmes novērtējumā tiek izmantota gan iekšējā informācija par piegādes ķēžu stabilitāti, gan ārējā tirgus un nozares informācija par resursu pieejamību un attīstības tendencēm, lai identificētu iespējamos scenārijus un to potenciālo finansiālo ietekmi. Kritisko piegādes ķēžu riska finansiālā ietekme ir grūti kvantificējama īstermiņā, taču vidējā un ilgtermiņā tā var būtiski ietekmēt koncerna konkurētspēju, it īpaši, ja palielinās atkarība no noteiktiem piegādātājiem vai tiek ieviesti jauni regulējumi attiecībā uz importētajiem materiāliem. Lai mazinātu šo risku, tiek veikta alternatīvu piegādes avotu izpēte un uzlabota piegādes ķēžu elastība.

Paredzamais finansiālais iespaids no būtiskām iespējām

Koncerns ir identificējis vienu būtisko iespēju resursu izmantojuma un aprites ekonomikas jomā, kurai ir potenciāls pozitīvs finansiālais iespaids vidējā un ilgākā termiņā.

Iekārtu ilgtspējas uzlabošana – investīcijas iekārtu noturības paaugstināšanā pret klimata pārmaiņu izpausmēm ilgtermiņā uzlabos aktīvu ilgmūžību, būtiski samazinās potenciālos finansiālos zaudējumus no infrastruktūras bojājumiem un ļaus atlikt nepieciešamās investīcijas nolietoto aktīvu nomaiņā. Šajā kontekstā īpaša uzmanība tiek pievērsta elektroenerģijas ražošanas un sadales infrastruktūrai, kas pakļauta ekstremāliem laikapstākļiem, piemēram, stiprām vētrām un plūdiem. Šādas investīcijas ne tikai uzlabos aktīvu ilgmūžību, bet arī veicinās stabilāku un prognozējamāku finanšu plūsmu.

Inovatīvi atkritumu pārstrādes risinājumi – jaunu tehnoloģisko risinājumu ieviešana saules paneļu un VES komponentu pārstrādē pēc to dzīves cikla beigām var radīt pakāpenisku finansiālu ieguvumu, ar pieaugošu potenciālu ilgtermiņā. Šī pieeja ļauj ne tikai samazināt apsaimniekošanas izmaksas, bet arī radīt papildu ieņēmumus, izmantojot otrreizējās izejvielas jaunu produktu ražošanā. Turklāt, strauji attīstoties ES regulējumam attiecībā uz aprites ekonomiku, koncerns var gūt priekšrocības, aktīvi piedaloties attiecīgo normatīvo aktu izstrādē un pielāgojot savu darbību ilgtspējīgiem biznesa modeļiem.

Iespēju novērtēšanas procesā tiek izmantota gan iekšējā, gan ārējā informācija par tehnoloģiju attīstības tendencēm, tirgus dinamiku un regulējuma virzieniem, lai identificētu to potenciālo ietekmi uz koncerna efektivitāti, izmaksu bāzi un ieņēmumu potenciālu. Lai nodrošinātu sekmīgu aprites ekonomikas un resursu izmantojuma stratēģijas īstenošanu, būtiski ir vairāki kritiski pieņēmumi. Viens no tiem ir stabils un prognozējams regulējums atkritumu apsaimniekošanas jomā, kas ļauj efektīvi plānot un īstenot ilgtermiņa investīcijas ilgtspējīgās apsaimniekošanas sistēmās. Tāpat izšķiroša nozīme ir pārstrādes tehnoloģiju attīstībai un to pieejamība, kas veicinās mērenu līdz būtiski pozitīvu ietekmi uz izmaksu efektivitāti, nodrošinot ekonomiski izdevīgāku resursu atkārtotu izmantošanu.

Nebūtiska informācija

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā "E5 Resursu izmantojums un aprites ekonomika" standarta ietvaros netika identificētas būtiskas IRO saistībā ar ūdens resursu un kurināmā patēriņu. Vienlaikus koncerns uzskata par lietderīgu sniegt informāciju par šiem aspektiem, nodrošinot pārskatāmību un pilnīgāku priekšstatu par savu darbību. Ūdens resursi ir nozīmīgi HES darbībā un TEC dzesēšanas procesos, savukārt kurināmais un degviela, īpaši dabasgāze, ir kritiski elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai un energoapgādes drošībai. Šo resursu patēriņa uzraudzība un atklāta atspoguļošana veicina atbildīgu pārvaldību, caurspīdīgumu un ilgtspējīgas attīstības principu ievērošanu.

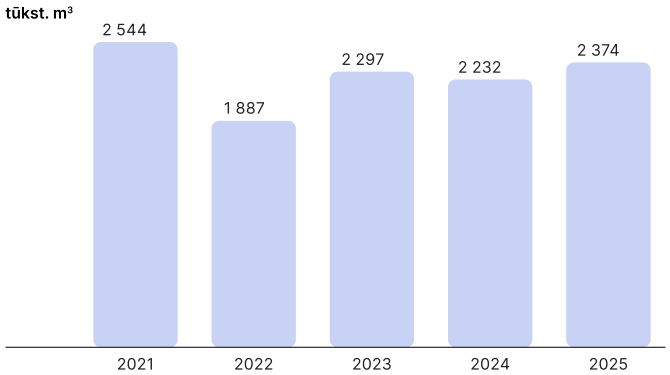
E5-4

Ienākošie resursi

Ūdens resursi

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 datos nav izdalīti apgabali ar paaugstinātu ūdens stresu. Virszemes un pazemes ūdens patēriņa limiti noteikti ūdens resursu lietošanas un piesārņojošās darbības atļaujās. Pārskata gadā minētie limiti netika pārsniegti.

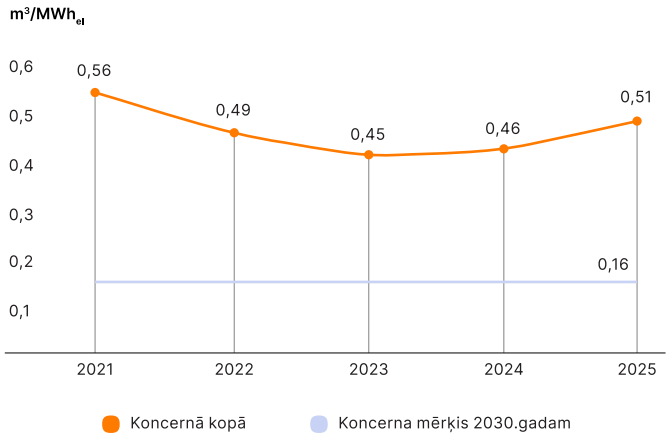
Ūdens patēriņš



Ūdens resursus koncerns izmanto galvenokārt ražošanas procesu nodrošināšanai, kā arī nelielā daudzumā – citām saimnieciskām vajadzībām un ārējo patērētāju ūdensapgādei. Virszemes un/vai pazemes ūdens patēriņa apjoms noteikts katra objekta atļaujās. Ūdens ir galvenais resurss elektroenerģijas ražošanai HES. Šī resursa pieejamība un apjoms ir atkarīgs no dabas apstākļiem un sezonālām ūdens līmeņa svārstībām.

Koncerna ūdens patēriņa bilance ietver virszemes, pazemes un centralizētās ūdensapgādes tīklu ūdeni. Ūdens patēriņa dati tiek iegūti no verificētiem komercuzskaites skaitītājiem, kuru precizitāte tiek regulāri pārbaudīta, ievērojot mērīšanas līdzekļu metroloģiskās kontroles prasības. Tā kā TEC ūdens patēriņu galvenokārt ietekmē ražošanas iekārtu darbības režīmi un izstrādātās enerģijas daudzums, palielinoties izstrādei, palielinājies arī patērētā ūdens daudzums.

Īpatnējais ūdens patēriņš



2025. gadā patērēti 2,4 miljoni m^3 ūdens, no kuriem 98 % ir virszemes un pazemes ūdens, kas iegūts zema līdz zema – vidēja ūdens stresa zonā. Lielākais ūdens patērētājs ir TEC-2, kas pārskata gadā patērējis 2,3 miljonus m^3 ūdens; 92 % no šī apjoma ir dzesēšanas ūdens. Lielākie pazemes ūdens patērētāji ir TEC-1 un TEC-2, kas izlietojuši attiecīgi 23 un 27 tūkstošus m^3 pazemes ūdens.

Kurināmais un degviela

Galvenais kurināmais AS "Latvenergo" TEC un SIA "Liepājas enerģija", kas nodrošina elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ir dabasgāze. Pārskata gadā koncernā izmantoti 389,7 miljoni m^3 dabasgāzes, kas atbilst aptuveni 3,77 TWh enerģijas. Tā tiek izmantota elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai, nodrošinot efektīvu un stabilu energoapgādi pat paaugstināta enerģijas pieprasījuma apstākļos. Dabasgāze spēlē stratēģisku lomu *Latvenergo* koncerna darbībā, jo tā veicina enerģētisko drošību un neatkarību. Salīdzinot ar citiem fosilajiem kurināmajiem, dabasgāze tiek uzskatīta par videi draudzīgāku resursu un pārejas kurināmo enerģētikas nozares dekarbonizācijas procesā, jo tās sadegšanas procesā rodas mazāk siltumnīcefekta gāzu emisiju un citu piesārņojošo vielu. Kā rezerves kurināmais TEC nestandarta situācijas vai ārkārtas apstākļos paredzēta dīzeļdegviela. Pārskata gadā dabasgāzes patēriņš ir samazinājies par 2 %, savukārt dīzeļdegviela pārskata gadā ir izmantota nelielā daudzumā (sk. tabulu "Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra" sadaļā "E1 Klimata pārmaiņas").

Transportam un mehānismiem koncernā patērēti 407 m3 benzīna un 2 387 m^3 dīzeļdegvielas. Salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu ir benzīna patēriņš ir palielinājies par aptuveni 7 %, bet dīzeļdegvielas patēriņš samazinājies par aptuveni 3 % (sk. Tabulu "Enerģijas patēriņš un energoresursu struktūra" sadaļā "E1 Klimata pārmaiņas").

SIA "Liepājas enerģija" ražotnēs un AS "Sadales tīkls" katlumājās izmanto biomasas kurināmo – koksni. Pārskata gadā izmantoti 97 tūkstoši tonnu biomasas kurināmā, kas atbilst ilgtspējas un SEG emisiju ietaupījuma kritērijiem, tādējādi nodrošinot atbilstību ES un Latvijas Republikas normatīvo aktu prasībām. Koncernā biomasas izmantošanā tiek ievēroti ilgtspējīgas resursu izmantošanas principi, kā arī nodrošināta biomasas izcelsmes izsekojamība piegādes ķēdē. Biomasas ieguve balstās uz ilgtspējīgas mežsaimniecības principiem, nodrošinot bioloģiskās daudzveidības saglabāšanu un mežu atjaunošanu.

Energoresursu uzskaite un aprēķins tiek veikts, pamatojoties uz tiešiem mērījumiem vai kurināmā piegādātāja dokumentāciju. Mērījumi tiek veikti, izmantojot verificētus komercuzskaites mēraparātus, kuru pārbaudi nodrošina neatkarīgas akreditētas institūcijas, savukārt degvielas uzpildes staciju skaitītāji tiek verificēti atbilstoši normatīvajos aktos noteiktajām metroloģiskās kontroles prasībām. Citi patēriņa dati netiek ārēji validēti, izņemot ikgadējo neatkarīgo revidentu veikto pārskatu apliecinājumu.

Sociālā informācija

S1 Pašu personāls

S3 Skartās kopienas

S4 Patērētāji un tiešie lietotāji

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskās IRO, kas atspoguļo *Latvenergo* koncerna ilgtspējīgas darbības ietvaru.

IRO pārvaldība koncerna sabiedrībās ir integrēta darbības procesos un ar šo jautājumu pārraudzību tiek strādāts stratēģiju un operatīvo plānu izpildes un pārraudzības ietvarā. Koncerna kapitālsabiedrību valdes nodrošina stratēģiju un politiku ieviešanu. Divas reizes gadā AS "Latvenergo" valde vērtē *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas īstenošanas (t.sk. noteikto mērķrādītāju) progresu. *Latvenergo* koncerna būtisko ilgtspējas mērķrādītāju noteikšana ir balstīta uz starptautiski atzītiem standartiem, nozares vadlīnijām un labās prakses piemēriem, kā arī koncerna stratēģiskajiem mērķiem un tā darbībai raksturīgām specifiskām ietekmēm. Mērķrādītāju noteikšanu un to izpildi, izņemot tos, kas saistīti ar SEG emisijām, nav pārbaudījis ārējais verificētājs. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Koncerna stratēģija".

Sadaļā "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna darbības ģeogrāfisko tvērumu.

Informācija par *Latvenergo* koncerna ilgtspējas jautājumu pārvaldības modeli un *Latvenergo* koncerna vērtību ķēdi ir sniegta sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība". Attiecībā uz ieinteresēto pušu iesaisti rīcībpolitiku izstrādē, koncerns izmanto pieeju par vidēja termiņa stratēģijas un Ilgtspējas stratēģijas projektu saskaņošanu ar ieinteresētajām pusēm un saņemto atziņu izmantošanu pakārtoto dokumentu, tajā skaitā politiku, pārskatīšanā. Vairāk par pieeju sadarbībai ar ieinteresētajām pusēm sk. sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Vadības ziņojuma sadaļā "Korporatīvā pārvaldība" un "Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu" ir sniegta informācija par risku vadību, tajā skaitā par pieņemto koncerna Risku vadības politiku, kas definē gan risku vadības pamatprincipus, gan risku vadības procesā iesaistīto darbinieku un vadības atbildību. Atbilstoši koncerna Risku vadības politikai, koncerna kapitālsabiedrību valdes atbild par kapitālsabiedrības risku pārvaldību. AS "Latvenergo" valde ne retāk kā reizi gadā sniedz ziņojumu par koncerna risku vadību AS "Latvenergo" padomei, kas atbild par koncerna risku vadības sistēmas darbību pārraudzību.

Augstāk minētā pieeja pilnā mērā tiek piemērota visu ilgtspējas jautājumu un mērķrādītāju pārvaldībai.

Viena no *Latvenergo* koncerna prioritātēm ir stiprināt darbinieku iesaisti, motivāciju un attīstību, kā arī veidot inovācijas veicinošu un drošu darba vidi. Koncerns veido ilgstošas un abpusēji izdevīgas klientu attiecības, un šī mērķa sasniegšanā izmanto inovatīvus risinājumus, izmaksu efektivitātes un darbības izcilības pamatprincipus. Koncernam ir svarīgi būt pēc iespējas ciešākā saskarsmē ar vietējo sabiedrību koncerna objektu tuvumā un sniegt savu ieguldījumu šo kopienu izaugsmē.

S1 Pašu personāls

ESRS 2 SBM-3, S1-4

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Darba nosacījumi					
	Atsevišķās struktūrvienībās darbinieku noslodze pārsniedz vēlamo	VT	I	PD	Pārskata gadā koncerna mātessabiedrībā virsstundu skaits ir pieaudzis par apmēram 16 %, salīdzinot ar 2024. gadu. AS "Sadales tīkls" virsstundu skaits 2025. gadā ir samazinājies par 2.3 %, salīdzinot ar 2024. gadu. Virsstundu apjoma pieaugums ir fiksēts atsevišķās struktūrvienībās un nav sistemātisks. Tas galvenokārt saistīts ar darbības apjoma svārstībām, projektu intensitātes palielināšanos un resursu pieejamības ierobežojumiem. Koncerns identificē darbinieku noslodzes pieaugumu kā būtisku darba nosacījumu risku, kas potenciāli var ietekmēt darbinieku labbūtību, darba un privātās dzīves līdzsvaru, kā arī ilgtermiņa darba spēju noturību. Darba slodzes rādītāji tiek regulāri uzraudzīti. Atbildīgie vadītāji tiek iesaistīti situācijās, kur nepieciešama padziļināta analīze vai vadības papildu uzmanība. Darbinieku paaugstinātas noslodzes remediācijai tiek īstenotas šādas aktivitātes – elastīga darba organizācija, supervīziju sesijas, izglītojoši pasākumi par darba un privātās dzīves līdzsvaru, darba vides uzlabošana u.c.
	Iespējami darba vides negadījumi var ietekmēt personāla darbspējas un radīt reputācijas riskus	ĪT			Ikgadējā koncerna risku novērtēšana, kurā piedalās darba aizsardzības speciālisti, uzticības personas, kas apmācītas darba aizsardzības jomā, un darbinieki, ļauj identificēt potenciālos apdraudējumus un veselības riskus darbā, lai izstrādātu efektīvus pasākumus šo risku mazināšanai. Salīdzinošu informāciju par centienu progresu sk. sadaļā "Darba aizsardzības rādītāji".
	Iespējamā darbinieku pārslodze var ietekmēt darba sniegumu un radīt konflikta situācijas	VT			Koncernā tiek veikta precīza darba slodzes plānošana un darba laika uzskaite atbilstoši darbinieka veicamajiem pienākumiem un atbildībām. Lai mazinātu ilgstošu pārslodzi un veicinātu darbinieku sniegumu, tiek nodrošināta darbinieku dalība dažādos izglītojošos pasākumos par darba un privātās dzīves līdzsvaru, laika plānošanu un prioritāšu noteikšanu. 2025. gadā 136 darbinieki (2024. gadā – 119) piedalījās supervīzijas sesijās. Attīstības programmā "Vadītāju spēka grupa" piedalījās 45 vadītāji (2024. gadā – 55), kā arī 800 darbinieki piedalījās dažādās izglītojošās konferencēs.
	Jēgpilni ieviest darba samaksas pārredzamības direktīvu (ES/2023/970), lai palielinātu darbinieku izpratni un pārliecību par taisnīgu atalgojumu	VT			Koncernā regulāri tiek vērtēti amati un saskaņā ar koncerna Atalgojuma politiku tiek ievēroti taisnīga atalgojuma noteikšanas principi. Lai sagatavotos Darba samaksas pārredzamības direktīvas ieviešanai 2026. gadā, koncernā pārskata gadā izvērtētas esošās atalgojuma noteikšanas prakses, dati un procesi, kā arī stiprināta iekšējā pārvaldība un atbilstība vienlīdzīgas atlīdzības principiem.
	Stiprināt (pilnveidot) darbinieku labbūtību, īstenojot fiziskās drošības, mentālās un fiziskās veselības veicinošus pasākumus	VT			Koncerns īsteno darbinieku labbūtības programmu, kas aptver fizisko, emocionālo un profesionālo labklājību. Tā ietver individuālas supervīzijas sesijas un personīgas sarunas ar personāla biznesa partneriem, kā arī plašu konferenču programmu, sniedzot iespēju katram darbiniekam izvēlēties sev piemērotāko profesionālās un personīgās izaugsmes ceļu. Fiziskās darba vides uzlabošanai ir veikti nozīmīgi uzlabojumi vairākos objektos, vienlaikus modernizējot arī digitālo darba vidi ar Microsoft 365 platformas ieviešanu. Šie uzlabojumi kopā veido visaptverošu sistēmu, kas atbalsta darbinieku labsajūtu, veicina iesaisti un piederības sajūtu koncernam.

Vienlīdzīga attieksme un iespējas visiem			
Izveidot uzņēmuma specifikai atbilstošu dažādības vadības programmu	VT		2025. gadā tika turpināta AS "Latvenergo" Stratēģiskās cilvēkresursu plānošanas koncepcijas izstrāde, integrējot tajā svarīgākos personāla vadības procesus. Viens no tās mērķiem ir nodrošināt unikālo un grūti aizstājamo zināšanu pārmantojamību, tādējādi veicinot dažādu paaudžu sadarbību un vērtības nostiprināšanu. Koncepcijas ieviešana plānota 2026. gadā.
Konkurence darba tirgū			
Darbaspēka tirgū būtiski saasinājusies konkurence dažādu jomu speciālistu piesaistē	VT		Darbaspēka pieejamības aspekti var apgrūtināt projektu ieviešanu un darba uzdevumu izpildi. Lai proaktīvi rūpētos par kvalificēta personāla piesaisti, 2025. gadā koncerns aktīvi iesaistījās STEM izglītības jomu atbalstīšanā, veicot virkni dažādu aktivitāšu skolēniem un studentiem. Sk. sadaļu "Korporatīvā sociālā atbildība".

Pozitīva ietekme · Negatīva ietekme · Risks · Iespēja

F Faktiskā ietekme · I Iespējamā ietekme · PD Pašu darbība · VĶ Vērtību ķēde · ĪT Īstermiņa · VT Vidēja termiņa · IT Ilgtermiņa

Informāciju par būtiskiem riskiem un iespējām, kas izriet no koncerna ietekmes uz pašu personālu un atkarības no tām sk. sadaļā "Dubultā būtiskuma novērtējums". Koncernā nav īpašas darbinieku kategorijas, kas būtu smagāk pakļautas šīm IRO. Personāla veidus sk. sadaļās "Uzņēmuma darbinieku iezīmes" un "Uzņēmuma pašu personālā ietilpstošo ārštata darbinieku raksturojums". Aktivitātes IRO pārvaldībai un negatīvās ietekmes remediācijai tiek apstiprinātas augstākās vadības līmenī un par to īstenošanu ir atbildīgas biznesa funkcijas, tajā skaitā Personāla vadības funkcija un Darba aizsardzības un kvalitātes vadības daļa, sk. sadaļā "Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei". Procesus ietekmes remediācijai, risku un iespēju vadībai sk. sadaļā "Vispārīgā informācija". Par resursiem IRO pārvaldībai sk. sadaļu "Mērķrādītāji". Būtiskajiem IRO izvirzītās aktivitātes ir tieši saistītas ar galvenajiem politiku pamatprincipiem, kas aprakstīti sadaļā "Rīcībpolitikas", tajā skaitā par darbinieku prasmju un kompetenču attīstību, drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi, vienlīdzīgām iespējam, taisnīgu atalgojumu u.c. IRO mērķrādītājus sk. sadaļās "Mērķrādītāji", "Atalgojuma rādītāji" un "Koncerna stratēģija". Koncerna darbinieki piedalās lēmumu pieņemšanā attiecībā uz programmu un procesu izstrādi un īstenošanu, kuriem ir pozitīva ietekme uz darbiniekiem, sniedzot atgriezenisko saiti darbinieku aptaujās, piedaloties tematiskajās darba grupās un konsultācijās ar vadību, lai nodrošinātu, ka pieņemtie lēmumi atbilst darbinieku vajadzībām un veicina labbūtību darba vidē. Aktivitāšu efektivitāte tiek uzraudzīta darbinieku piesaistības aptaujā, kā arī saņemot atgriezenisko saiti no darbiniekiem pēc aktivitātēm, piemēram, mācībām, supervīzijām un vadītāju spēka grupām. Koncerna ieguldījumu ANO IAM sasniegšanā sk. "Par *Latvenergo* koncernu" sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

ESRS 2 SBM-2, S1-2

Ieinteresēto personu intereses un viedokļi

Latvenergo koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijas un koncerna Ilgtspējas stratēģijas projekti saskaņoti ar ieinteresētajām pusēm, tajā skaitā pašu personālu, sk. sadaļas "Koncerna stratēģija" un "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm". Koncerns nodrošina personāla iesaisti ikdienas aktivitātēs un procesos. Katra darbinieka viedoklis un pieredze ir svarīga un ietekmē tālākos darba vides uzlabojumus un ļauj noteikt koncerna tālākās prioritātes. Dažādās aptaujās ikvienam darbiniekam ir iespēja iesniegt savus jautājumus un komentārus. Koncerna personāla vadības struktūrvienības izvērtē aptauju rezultātus un organizē tiešās tikšanās ar darbiniekiem, lai kopīgi diskutētu par uzlabojumiem. Pirms jaunu projektu uzsākšanas darbiniekiem ir iespēja paust viedokli fokusētās aptaujās, piemēram, periodiski tiek veiktas īsas aptaujas par informācijas tehnoloģiju (IT) pakalpojumu kvalitāti un sistēmu lietošanas paradumiem, lai uzlabotu sistēmu lietošanas efektivitāti. Pamatojoties uz darbinieku ierosinājumiem, tiek veidoti rīcības plāni nākamajiem gadiem. Darbinieku iesaiste būtisku IRO apspriešanā galvenokārt tiek organizēta tieši. Savukārt arodbiedrība tiek iesaistīta koplīguma jautājumu apspriešanā. Darbinieku iesaistes efektivitāte tiek vērtēta darbinieku piesaistības aptaujā un saņemot darbinieku atgriezenisko saiti pēc aktivitātēm.

Koncerns veic uzņēmējdarbību Baltijas valstīs un visās darbības jomās ievēro cilvēka pamattiesības, kas nostiprinātas darbības valstu nacionālajos tiesību aktos un tām 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. *Latvenergo* koncerna darbība tiek nodrošināta ar pašu personālu – netiek nodarbināti bērni, ārštata darbinieki un pašnodarbinātas personas. Atbilstoši Latvijas (0,94), Lietuvas (0,91) un Igaunijas (0,96) cilvēktiesību reitingiem un atbildīgas uzņēmējdarbības praksei koncernā nepastāv ievērojami piespiedu darba vai obligātā darba, un bērnu nodarbinātības riski. Koncerns nav noslēdzis globālas vienošanās par personāla cilvēktiesību aspektiem. Koncerna un sadarbības partneru cilvēktiesību ievērošana ir noteikta koncerna Ētikas kodeksā, sk. sadaļu "Rīcībpolitikas". Virzienu direktoru, kas vienlaicīgi ir valdes locekļi, atbildības jomas ilgtspējas pārvaldībā sk. "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas jautājumu pārvaldības modelis".

Darbinieku piesaistības un pieredzes pētījums

2025. gadā veikts visaptverošs pētījums, kurā vērtēta darbinieku piesaistība atbilstoši TRI*M metodoloģijai un darbinieku pieredze, pamatojoties uz dažādiem jautājumiem. Pētījumā piedalījās 2 576 respondenti jeb 79 % no koncerna kopējā darbinieku skaita.

Piesaistības rādītāju veido darbinieku atbildes uz jautājumiem par kopējo apmierinātību, darbavietas rekomendēšanu, vēlmi atkārtoti pieteikties šajā darbā, kolēģu motivāciju, kā arī uzņēmuma darbības un konkurētspējas vērtējumu. Pārskata gadā piesaistības rādītājs sasniedzis 67 indeksa punktus (70 indeksa punkti – 2024. gadā), kas joprojām ir augstāks rādītājs kā vidēji Latvijā kopumā (64 indeksa punkti – vidēji Latvijā 2025. gadā). Tāpat šis rādītājs ir augstāks par kopējo Eiropas strādājošo piesaistības rādītāju (60 indeksa punkti), kā arī komunālo pakalpojumu nozares rādītāju (*Utilities*, 55 indeksa punkti). Šāds rādītājs uzskatāms par vidēji augstu un liecina par labu un stabilu darba vidi. Kopš 2020. gada šis rādītājs ir noturēts virs 65 indeksa punktiem, turpinot īstenot dažādas darbinieku iesaistes iniciatīvas.

Darbinieku piesaistības rādītājs TRI*M

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Sasniedzamais rādītājs	indeksa punkti	70	64-67	64-67	63–66	63–66
Faktiskais rādītājs	indeksa punkti	67	70	69	68	66

Samazinot aptaujas jautājumu skaitu, pārskata gadā netika noteikts Darbinieku pieredzes līmenis (*EX Index*). Pētījumā turpināts vērtēt dažādus ar darbinieku pieredzi saistītus būtiskākos aspektus. Apskatītas tādas tēmas kā darbinieku pašsajūta, darba vide, labbūtība, izaugsme, kā arī darba procesi un inovācijas. Kā uzņēmuma stiprās puses tiek atzītas – pieeja darbam nepieciešamajiem rīkiem un tehnoloģijām, apmierinātība ar nodrošinātajiem individuālajiem aizsardzības līdzekļiem un darba vietas un laika elastība. Savukārt starp visvairāk uzlabojamajām tēmām ir tādas kā - stresa un izdegšanas pazīmju atpazīšana un adresēšana un uzlabojumi fiziskajā darba vidē. Šīs tēmas ir akcentētas kā viena no prioritātēm, kurās jāveic uzlabojumi turpmākajos gados ar dažādām aktivitātēm. Pētījumā darbinieki varēja izteikt arī komentārus un atgriezenisko saiti par darba vidi un sniegt ierosinājumus tās pilnveidošanai. Lielākā daļa darbinieku komentāros pauž pozitīvu attieksmi pret darba devēju un tā veiktajiem uzlabojumiem, vienlaicīgi norādot uz sagaidāmajiem uzlabojumiem fiziskajā darba vidē.

Aptaujā ir nodrošināta iespēja piedalīties visiem darbiniekiem, tajā skaitā īpaši neaizsargātiem pret ietekmi un/vai marginalizētiem. Tajā ir iekļauta sadaļa par demogrāfiju, iegūstot datus par darbinieku viedokļiem dažādās grupās – amata pozīcija, darba izpildes vieta, izglītība, vecums, stāžs un dzimums. Aptaujas rezultātā noteiktās darbinieku piesaistības un pieredzes stiprās un vājās puses tiek analizētas korelācijā ar šīm demogrāfiskajām grupām. Rezultāti tiek pārrunāti struktūrvienībās ar atbilstošo struktūrvienību personālvadības biznesa partneriem.

Darba vides risku novērtēšana

Ikgadējā darba vides risku novērtēšana, kurā piedalās darba aizsardzības speciālisti, uzticības personas, kas apmācītas darba aizsardzības jomā, un darbinieki, ļauj identificēt potenciālos apdraudējumus un veselības riskus darbā, lai izstrādātu efektīvus pasākumus šo risku mazināšanai. Darba vides risku vērtēšana tiek veikta arī attālinātajam darbam, jo darbinieki, kuru amats to atļauj, var strādāt arī attālināti vai hibrīdā režīmā. Risku identificēšanai un novērtēšanai tiek izmantotas vairākas metodes, t. sk. darbinieku iesaistīšana darba apstākļu novērtēšanā aizpildot anketu. Darbiniekiem tiek sniegti norādījumi attālinātās darba vietas ergonomiskai iekārtošanai, un ir pieejama darba aizsardzības speciālistu konsultācija darba vietas novērtēšanai. Ja nepieciešams, tiek veiktas arī individuālas pārrunas ar attālinātā darba veicējiem.

S1-1

Rīcībpolitikas

Latvenergo koncernā ir apstiprinātas šādas būtiskākās rīcībpolitikas attiecībā uz pašu personālu: Personāla vadības politika, Darba aizsardzības un arodveselības politika, Ētikas kodekss, Ilgtspējas politika un Atalgojuma politika.

Koncernam nav atsevišķas rīcībpolitikas par cilvēku no īpaši neaizsargātām grupām iekļaušanu pašu personālā. Šādi principi ir integrēti Ētikas kodeksā un Personāla vadības politikā. Koncerna rīcībpolitiku kopsavilkums par personāla IRO vadību ir pieejams tabulā "Rīcībpolitikas ilgtspējas jautājumu pārvaldībā – sociālā joma" sadaļā "Vispārīgā informācija".

Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Personāla vadība

Personāla vadības politika atbalsta *Latvenergo* koncerna konsolidētā vidēja termiņa darbības stratēģijā noteiktos personāla vadības virzienus:

- darbinieku prasmju un kompetenču attīstība, lai veicinātu inovatīvu un biznesam izdevīgu ideju radīšanu un īstenošanu;
- zināšanu pārvaldība un tehnoloģiju izmantošana, lai nodrošinātu darbiniekiem ātru jaunu zināšanu un tehnoloģiju apgūšanas laiku un to sekmīgu pielietošanu darbā;
- vērtību izpratnes veicināšana un iedzīvināšana organizācijas kultūrā, lai mainītu darbinieku pausto attieksmi, uzvedību un rīcību, kas palīdzētu sasniegt stratēģijā noteiktos mērķus.

Personāla vadības politikas pamatprincipi veidoti, pamatojoties uz *Latvenergo* koncerna nolūku, vīziju, misiju un vērtībām.

Darba aizsardzība un arodveselība

Latvenergo koncerna Darba aizsardzības un arodveselības politika ir aktualizēta 2025. gadā, precizējot darba aizsardzības un arodveselības pamatprincipus, kā arī politikas īstenošanu un pārraudzību. Tās mērķis ir nodrošināt drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi, veicinot kvalitatīvu un darbiniekiem piemērotu darba vietu veidošanu, padarot ikviena darbinieka veselību un drošību par uzņēmuma prioritārajām vērtībām. Koncerna kapitālsabiedrības organizē savu darbību un plāno attīstību atbilstoši ilgtspējīgas attīstības pamatprincipiem, apvienojot ekonomiskos un sociālos aspektus, ievērojot darba aizsardzības normatīvos aktus un balstoties uz starptautiskā standarta ISO 45001 "Arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēmas. Prasības un lietošanas norādījumi" principiem.

Ētiska rīcība

Koncerna Ētikas kodekss nosaka koncerna darbinieku un sadarbības partneru darbības un rīcības pamatprincipu un ētisko normu kopumu, kurš nodrošina cieņā, uzticēšanās un lojalitātē balstītas darba un darījumu attiecības. Atbilstoši Ētikas kodeksam visiem darbiniekiem tiek nodrošinātas vienlīdzīgas iespējas un vienlīdzīga attieksme neatkarīgi no dzimuma, rases, etniskās vai nacionālās piederības, vecuma, invaliditātes, reliģiskās, politiskās vai citas pārliecības, sociālās izcelsmes, mantiskā vai ģimenes stāvokļa, seksuālās orientācijas vai citiem apstākļiem.

Atbilstoši Ētikas kodeksam koncerns visās darbības jomās ievēro cilvēka pamattiesības, kas nostiprinātas Latvijas Republikas Satversmē, likumos un Latvijas valstij saistošajos starptautiskajos līgumos, tajā skaitā nepieļaujot cilvēku tirdzniecību un piespiedu darbu. Ētikas kodeksā noteiktie principi tiek īstenoti skaidri definējot koncerna kapitālsabiedrību un darbinieku atbildības, ievērojot ētisko normu kopumu darbinieku un sadarbības partneru darbībā un rīcībā, tai skaitā nodrošinot cieņā, uzticēšanās un lojalitātē balstītas darba un darījumu attiecības, nodrošinot regulāras Ētikas kodeksa apmācības, kuras ir jāapgūst visiem nodarbinātajiem koncernā, ka arī paredzot iespēju jebkurai personai anonīmi ziņot par Ētikas kodeksa principu pārkāpumiem *Latvenergo* koncernā. Katrs ziņojuma gadījums tiek izskatīts individuāli, neatklājot personas identitāti.

Atalgojums

Atbilstoši *Latvenergo* koncerna Korporatīvās pārvaldības politikā apstiprinātajiem atalgojuma pamatprincipiem koncerna Atalgojuma politika nosaka principus konkurētspējīgam un uz koncerna mērķu sasniegšanu orientētam atalgojumam darbiniekiem. Atalgojuma politiku īsteno, ievērojot šādus pamatprincipus:

- iekšējais taisnīgums – vienlīdzīga pieeja atlīdzības noteikšanā par relatīvi vienādas vērtības darbu;
- ārējais taisnīgums – darba tirgum, kapitālsabiedrības lielumam un regulējumam atbilstošs atalgojums darbinieku un nozares speciālistu piesaistīšanai un noturēšanai;
- vienlīdzīga pieeja – vienotu principu piemērošana visiem darbiniekiem, izņēmumu gadījumu noteikšanā ievērojot stingras vadlīnijas;
- uz koncerna īstermiņa un ilgtermiņa darbības mērķu sasniegšanu vērstas darbinieka rīcības veicināšana – darbinieka individuālajam sniegumam un ieguldījumam atbilstoši noteikts atalgojums;
- noteiktā atalgojuma apjoma atbilstība koncerna finansiālajām iespējām, pamatoti izmantojot finanšu resursus;
- elastība – atalgojuma komponentes pielāgojamas biznesa un darbaspēka tirgus situācijai, to proporcija maināma, papildināma un aizvietojama.

Ilgtspējīga darba principi

Koncerna Ilgtspējas politikas pamatprincipi ietver cilvēktiesību ievērošanu, ilgtspējīgas darba vides un vienlīdzīgu iespēju nodrošināšanu darbiniekiem. Darba vide un procesi tiek veidoti tā, lai nepieļautu iespēju, ka tiek aizskartas vai pārkāptas, ciktāl koncerns to spēj ietekmēt, koncerna un tā darbuzņēmēju darbinieku cilvēktiesības. Koncerns nodrošina darbiniekiem un darbuzņēmējiem drošu, elastīgu un iedvesmojošu darba vidi un piemēro vienlīdzīgus nodarbinātības noteikumus un attieksmi visiem tās darbiniekiem. Sk. sadaļu "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

.

Atbilstība starptautiskiem standartiem

Koncerna rīcībpolitikas ir saskaņotas ar starptautiski atzītiem standartiem, kas atbilst ESAO vadlīnijas daudznacionāliem uzņēmumiem par atbildīgu uzņēmējdarbību aprakstītiem principiem:

- ievērojam darbinieku tiesības dibināt arodbiedrības vai pārstāvošās organizācijas pēc savas izvēles vai pievienoties tām, tostarp neiejaucamies darbinieku lēmumos par šādu arodbiedrību vai pārstāvošo organizāciju dibināšanu pēc savas izvēles vai pievienošanos tām;
- ievērojam vienlīdzīgu iespēju un vienlīdzīgas attieksmes principu, un nediskriminējam savus darbiniekus saistībā ar nodarbinātību vai nodarbošanos to rases, ādas krāsas, dzimuma, vecuma, reliģiskās piederības, politisko uzskatu, etniskās piederības vai sociālās izcelsmes, invaliditātes vai cita stāvokļa dēļ;
- nodrošinām drošu un veselībai nekaitīgu darba vidi atbilstoši SDO Deklarācijai par pamatprincipiem un tiesībām darbā;
- uzturam atbilstību visaugstākajiem darba drošības un veselības aizsardzības standartiem.

Rīcībpolitiku pieejamība

Koncerna darbiniekiem ir nodrošināta iespēja iepazīties ar aktuālajām politiku un citu iekšējo dokumentu redakcijām intranetā *LEports* un iekšējās dokumentu vadības sistēmās. Ārējām ieinteresētajām pusēm aktuālās politiku redakcijas ir pieejamas koncerna vietnē. Ir izstrādātas e-mācības par Ētikas kodeksā ietvertajiem principiem un labo praksi, kas padziļināti izskaidro vēlamo rīcību dažādās situācijās.

Fiziskās vides pielāgošana personām ar invaliditāti

Koncerna kapitālsabiedrību AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" administratīvās ēkas ir pieejamas personām ar invaliditāti. Lai veicinātu vienlīdzīgu tiesību principa ieviešanu attiecībā uz personām ar invaliditāti, koncerna kapitālsabiedrības veic pasākumus, kas atbilstoši apstākļiem nepieciešami, lai pielāgotu darba vidi, sekmētu personu ar invaliditāti iespējas nodibināt darba tiesiskās attiecības, pildīt darba pienākumus, tikt paaugstinātiem amatā vai nosūtītiem uz profesionālo apmācību vai kvalifikācijas paaugstināšanu.

Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei

Iesaistes veids	Apraksts
Vadības tikšanās ar darbiniekiem	Pārskata gadā AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" organizēja attālinātas valdes tikšanās ar darbiniekiem, kurās apskatīti darbības rezultāti, aktuālie jautājumi un nākotnes mērķi, kā arī sniegtas atbildes uz darbinieku jautājumiem. Šādas tikšanās ir kļuvušas par nozīmīgu tradīciju, kas veicina atklātu dialogu starp vadību un darbiniekiem, aptverot biznesa aktualitātes, stratēģiskos virzienus un darbiniekus interesējošos jautājumus.
Darbinieku attīstības pārrunas	Sk. "G1 Darījumdarbība" sadaļu "Darba vietas, kā arī apmācības un prasmju apguve".
Uzticības personas	Koncerna kapitālsabiedrību uzticības personas pārstāv darbinieku intereses darba aizsardzībā un sadarbojas ar struktūrvienībām un vadītājiem, lai uzlabotu darba vidi. Uzticības personām ir tiesības brīvi izteikt savu un darbinieku viedokli par kapitālsabiedrības darba aizsardzības sistēmas organizēšanu un īstenošanu, saņemt ar darba aizsardzību saistītus normatīvos dokumentus, paskaidrojumus un citu informāciju. 2025. gadā kapitālsabiedrībās AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls" darbojās 25 darbinieku ievēlētas uzticības personas no Latvijas arodbiedrības "Enerģija". Darba devējs nodrošina uzticības personu apmācību darba aizsardzības jomā.
Komunikācijas kanāli	Koncernā izveidoti komunikācijas kanāli, lai nodrošinātu darbiniekiem iespēju iesaistīties lēmumu pieņemšanā un ietekmēt notiekošos procesus. Intranetā *LEports* darbinieki ik dienu tiek informēti par koncerna aktualitātēm. Darbiniekiem ir iespēja paust savu viedokli par intraneta saturu, publicējot savus komentārus un jautājumus. Koncernā izveidota vienota platforma ideju un ierosinājumu iesniegšanai – Ideju banka. Tajā ikviens koncerna darbinieks var reģistrēt savas idejas jauniem produktiem, ieteikumus ikdienas darba procesu uzlabošanai vai citus ierosinājumus koncerna tālākai pilnveidei. Ikviens darbinieks var nobalsot par šajā platformā ievietotajām idejām, kā arī komentēt tās. Idejas autoram ir iespēja piedalīties un sekot līdzi savas idejas realizēšanas procesam.
Koplīgums	Sk. sadaļu "Koplīguma sarunu tvērums un sociālais dialogs".
Vienlīdzība personāla atlasē	Personāla atlases process tiek veikts godīgi un nediskriminējoši. Personāla atlases speciālisti: • izvērtē visus kandidātu pieteikumus pēc vienotiem kritērijiem; • sadarbojas ar vadītājiem un iesaistītajiem darbiniekiem visās atlases kārtās; • nodrošina vienlīdzīgu attieksmi pret visiem kandidātiem; • ievēro nediskriminējošu pieeju saskaņā ar Darba likuma prasībām, Ētikas kodeksa nosacījumiem un atlases labās prakses principiem.
Jaunas darba vietas pārejai uz zaļo ekonomiku	Turpinot attīstīt SES, pārskata gadā AS "Latvenergo" tika radīta 1 jauna darba vieta ar fokusu uz ražošanas iekārtu uzturēšanu. Savukārt biznesa izaugsmes un inovāciju attīstībā radīta atsevišķa struktūrvienība ar 9 amata vietām. Termoelektrostacijās darbinieku skaits pārskata gadā nav mainījies. Pārejot uz ilgtspējīgākiem infrastruktūras uzturēšanas un attīstības risinājumiem, AS "Sadales tīkls" radītas 5 jaunas darba vietas. AS "Sadales tīkls" ieviesta Uzdevumu pārvaldības sistēma (UTG) un Darba spēka pārvaldības sistēma (DRPR), kas nodrošina darba uzdevumu elektronisku apriti un laika uzskaiti. Ieviešot UTG un DRPR, optimizēta remontu darba organizācija un izpilde, uzlabota darbu plānošana un samazināti pārbraucieni uz objektiem, veicinot ievērojamu degvielas patēriņa un CO_2 emisiju samazinājumu.
Iekšējās kultūras un sadarbības veicināšanas pasākumi	AS "Latvenergo" vasaras festivāls, nomināciju un baltā galdauta pasākumi, komandu saliedēšanas pasākumi, atjaunotā Ideju banka, vasaras pasākums "SAVIENOTS", kā arī jaunā Microsoft 365 platforma ļauj darbiniekiem aktīvi iesaistīties kolēģu sasniegumu atzīšanā un veido mūsdienīgu, iesaistošu uzņēmuma kultūru.
Dalība konferencēs	Kopš 2023. gada AS "Latvenergo" nodrošina darbiniekiem iespēju piedalīties tiešsaistes konferencēs, kā arī sniedz piekļuvi konferenču video ierakstiem. Pārskata gadā darbinieki apmeklēja aptuveni 150 dažādas konferences un forumus, lai iepazītos ar nozares aktualitātēm un uzturētu profesionālo kompetenci, piemēram, *Dzīves balanss* 1. un 2. daļa, *Ilgbūtība*, *VadītFaktors*, *Subject:Creativity*, *Baltic Business Forum 2025: Leadership, Growth, Innovation.*, *Līdere 2025*, *Siltumapgāde un energotehnoloģijas*, *Enerģētika 2025*. Pārskata gadā darbinieku atsauksmju vidējais visu konferenču vērtējums ir 8,9 (10 punktu skalā).
Supervīzijas	2023. gadā pilotprojekta ietvaros klientu apkalpošanas darbiniekiem bija iespēja izmēģināt supervīziju kā vienu no efektīvākajām emocionālās pašregulācijas un stresa vadības metodēm. 2024. gadā supervīzija piedāvāta to struktūrvienību darbiniekiem, kam darba vides risku vērtējumā ir noteikts augsts psihoemocionālais risks, kā arī struktūrvienībām ar zemākajiem labbūtības dimensijas vērtējumiem darbinieku pieredzes pētījumā. 2025. gadā supervīzijas dalībnieku loks tika paplašināts, piedāvājot šo pakalpojumu vadītājiem. 2025. gadā nodrošināta 21 supervīzijas grupa. Grupu supervīzijās piedalījās 133 darbinieki, un 3 darbiniekiem tika nodrošinātas individuālās supervīzijas. Vairāk nekā 80 % supervīziju dalībnieku vērtē tās ļoti pozitīvi vai pozitīvi, kā arī augstu vērtē supervīziju vadītāju profesionalitāti. Supervīziju dalībnieki pozitīvi novērtē arī iespēju aplūkot problēmas plašākā kontekstā, dzirdēt kolēģu pieredzi un apgūt praktiskus paņēmienus stresa pārvaldīšanai ikdienā.

Apmācības darba drošības jautājumos	Koncerns darbiniekiem nodrošina apmācības darba drošības jautājumos, kā arī profesionālo zināšanu pilnveidošanas apmācības. Atbilstoši darba vides risku novērtējumam koncerns organizē papildus apmācības pirmās palīdzības sniegšanā, elektrodrošībā, darbam augstumā, darbam ar bīstamajām iekārtām, kā arī citas specifiskas apmācības. Koncerns pilnībā sedz šādu apmācību izmaksas, un darbiniekiem šīs apmācības tiek plānotas darba laikā.
Paaugstinātas bīstamības darbu veikšana	Paaugstinātas bīstamības darbu veikšanā, kas skar ražošanas iekārtu/infrastruktūras apkalpošanu, ir iesaistīt darbinieki no ražošanas un tirdzniecības, un sadales biznesa segmentiem. Paaugstinātas bīstamības darbus veic tikai darbinieki, kas ir pienācīgi apmācīti, kvalificēti un izgājuši obligātās veselības pārbaudes. Darba vietas tiek speciāli sagatavotas drošai darbu veikšanai, tajā skaitā pārbaudītas darba veikšanai nepieciešamās iekārtas un instrumenti, lai nodrošinātu to drošu darbību. Īpaša uzmanība tiek pievērsta mērķa instruktāžas veikšanai, kurā darbiniekiem tiek izskaidrotas attiecīgā darba drošības prasības, darba veikšanas kārtība, iespējamie riski un to mazināšanas pasākumi, kā arī rīcība ārkārtas situācijās. Lai nodrošinātu drošu darba veikšanu, tiek norīkotas atbildīgās personas, kas uzrauga darba izpildi un kontrolē drošības prasību ievērošanu, kā arī veic regulāru uzraudzību, lai novērstu jebkādas novirzes no noteiktajām prasībām. Tādējādi tiek nodrošināta paaugstinātas bīstamības darbu veikšana drošos apstākļos un mazināts incidentu risks.
Aizsardzības līdzekļi	Koncerna darbiniekiem tiek nodrošināti kolektīvie un individuālie darba aizsardzības līdzekļi. Darba apģērbu, apavu un individuālo aizsardzības līdzekļu izvēlē tiek ņemta vērā darba specifika, nepieciešamā aizsardzības pakāpe un jaunākie pieejamie risinājumi.

S1-3

Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai

Latvenergo koncernā ir ieviesti vairāki procesi darbinieku bažu paušanai un ietekmes remediācijai, kā arī darbinieki ir informēti par šiem kanāliem.

Trauksmes cēlēja ziņojumā, e-pastā un intranetā *LEports* ikviens darbinieks var anonīmi iesniegt sūdzības un novērojumus par koncerna darbību. Darbiniekiem ir arī tiesības vērsties tieši attiecīgās koncerna kapitālsabiedrības Personāla vadības funkcijā vai Darbības atbilstības kontroles funkcijā un ziņot par konstatētajiem pārkāpumiem. Darbības atbilstības kontroles funkcija sagatavo ikgadēju atskaiti koncerna kapitālsabiedrību valdēm par konstatētajiem trauksmes celšanas ziņojumiem attiecīgajā kapitālsabiedrībā, ja tādi ir bijuši, pieņemtajiem lēmumiem un riska mazināšanas pasākumiem. AS "Latvenergo" valdei tiek sagatavota atskaite par trauksmes celšanas ziņojumiem koncernā. Ziņošanas kanālu uzraudzība tiek veikta nepārtraukti, jo tiek nodrošināta ziņošanas kanālu sasaiste ar Darbības atbilstības kontroles funkcijas e-pastiem. Saņemtie ziņojumi tiek apstrādāti nekavējoties. Darbinieku ierosinājumi tiek nosūtīti izskatīšanai un risināšanai atbildīgajām koncerna struktūrvienībām. Koncerna Ētikas kodekss paredz trauksmes cēlēja aizsardzību pret represijām. Trauksmes cēlēja ziņošanas kanāla efektivitāte tiek nodrošināta ar vairāku *Latvenergo* koncernā izveidoto ziņošanas kanālu palīdzību. Reaģējot uz saņemto trauksmes cēlēja ziņojumu par iespējamu pārkāpumu, Darbības atbilstības kontroles funkcija apstrādā to nekavējoties, ka arī aizsargājot trauksmes cēlēja identitāti nodrošina savlaicīgu ziņojumu izskatīšanu un atgriezenisko saiti. Papildu informāciju par trauksmes celšanas sistēmu sk. "G1 Darījumdarbība" sadaļu "Trauksmes celšanas sistēma un pārvaldība".

Darbinieku intereses darba aizsardzībā pārstāv uzticības personas, sk. sadaļu "Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei".

Lai stiprinātu vadītāju atbalstu un veicinātu darbinieku pieredzes uzlabošanu, 2024. gadā AS "Latvenergo" ieviesa personālvadības biznesa partneru amata pozīciju, nodrošinot uzticamu sadarbības kontaktpunktu gan vadītājiem, gan darbiniekiem. Personālvadības biznesa partneri nodrošina savlaicīgu informācijas apriti, atbalstot personāla jautājumu risināšanu un proaktīvi mazinot darba vides izaicinājumus. 2025. gadā personālvadības biznesa partneru pieeja tika mērķtiecīgi attīstīta, integrējot to ikdienas procesos un nostiprinot biznesa partneru lomu kā būtisku atbalstu organizācijas vadībai un darbiniekiem, kā arī sniedzot atbalstu *Elektrum Eesti OÜ* un *Elektrum Lietuva UAB* kolēģiem. Meitassabiedrībā AS "Sadales tīkls" līdzīga pieeja jau iepriekš ir sevi pierādījusi kā efektīvu instrumentu vadītāju un darbinieku iesaistes uzlabošanā.

2025. gadā vairākās struktūrvienībās īstenotas darba organizācijas izmaiņas, kuru mērķis bija stiprināt savstarpējo sadarbību un uzlabot procesus. Šīs pārmaiņas ļāva efektīvāk sadalīt atbildības, veicināja ātrāku informācijas apriti un palīdzēja komandām strādāt vienotāk, fokusējoties uz kopīgu rezultātu.

Pārskata gadā koncerna trauksmes celšanas sistēmā reģistrētas 2 sūdzības saistībā ar personāla diskrimināciju, kas neapstiprinājās. Nav reģistrēti incidenti vai apstiprinātas sūdzības saistībā ar nopietnu ietekmi uz cilvēktiesībām un citiem būtiskiem pašu personāla aspektiem.

Ietekmes remediācija tiek nodrošināta ar vairākām savstarpēji papildinošām aktivitātēm: speciālām mācību programmām, koplīguma garantijām, Labumu izvēles sistēmu, supervīzijām un vadītāju spēka grupām. Sk. sadaļu "Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei". Negatīvu ietekmi par darbinieku pārslodzi atsevišķās struktūrvienībās plānots risināt ar darba slodzes analīzi un kapacitātes izvērtēšanu, procesu un pienākumu optimizāciju, vadītāju kompetences stiprināšanu, darbinieku labbūtības un elastības risinājumiem. Ietekmes remediācijas efektivitāte tiek novērtēta darbinieku piesaistības aptaujā, kā arī saņemot atgriezenisko saiti no darbiniekiem pēc aktivitātēm, piemēram, mācībām, supervīzijām un vadītāju spēka grupām. Personāla vadības funkcija un Darba aizsardzības un kvalitātes vadības daļa ir iesaistītas ietekmes pārvaldībā un veic darbības, lai novērstu negatīvo un veicinātu pozitīvo ietekmi.

S1-5

Mērķrādītāji

AS "Latvenergo" valde izvirza *Latvenergo* koncerna gada mērķus saskaņā ar koncerna vidēja termiņa stratēģijā noteiktajiem mērķiem. Gada mērķi tiek kaskadēti tālākai mērķu un izpildes rādītāju definēšanai, izpildei un vērtēšanai struktūrvienību un individuālā līmenī, sasniedzot katru darbinieku. Mērķu noteikšanas un apstiprināšanas process tiek formalizēts darbinieku pašapkalpošanās sistēmā Delta, kur var sekot līdzi to statusam un izpildes rādītājiem. Saskaņā ar koncerna korporatīvās pārvaldības politiku gada mērķu izpildes kontrole (prognoze) notiek reizi ceturksnī. Definētie mērķrādītāji ir tieši saistīti ar politikās noteikto principu ieviešanu, tajā skaitā drošu darba vidi, taisnīgu atalgojumu un citiem Ilgtspējīga darba principiem. Aktivitātes koncerna pašu personāla IRO pārvaldībai tiek īstenotas ar personāla vadības un darba aizsardzības struktūrvienību resursiem.

Latvenergo koncerna mērogā 2025. gadam noteikts mērķrādītājs noturēt darbinieku piesaistību 70 indeksa punktu līmenī (2024. gada mērķrādītājs: 64 – 67 indeksa punktI). Šis mērķrādītājs tiek pārskatīts ikgadēji un pārskata gadā sasniegtā koncerna darbinieku piesaistība ir 67 indeksa punkti (2024. gadā - 70 indeksa punkti). Darbinieku piesaistības rādītājs ietver dažādus ar būtiskajiem IRO saistītus aspektus, tajā skaitā fizisko un emocionālo drošību darba vietā, stresa un izdegšanas pazīmju atpazīšanu un risināšanu, darba procesu efektīvu organizēšanu, elastīgu darba vidi, taisnīgu atalgojumu, labbūtību, izaugsmi, inovācijas u.c. Piesaistības pētījuma rezultāti tiek pārrunāti struktūrvienībās ar atbilstošo struktūrvienību personālvadības biznesa partneriem un pārrunu secinājumi tiek ņemti vērā darbinieku labbūtības turpmākā pilnveidē un mērķrādītāja noteikšanā nākamajam periodam. Darbinieku piesaistības un pieredzes pētījuma aprakstu sk. sadaļā "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi". Koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam noteiktos mērkrādītājus, to izpildi un metodoloģiju sk. sadaļā "Koncerna Ilgtspējas stratēģijas mērķi". Mērķrādītāji noteikti visām būtiskajām IRO.

Mērķu progress galvenokārt tiek vērtēts ikgadēji attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Piesaistības pētījuma rezultāti, kā arī darbinieku iekšējā tīklā, semināros, darba grupās un citos iesaistes kanālos saņemtie priekšlikumi tiek ņemti vērā mērķrādītāju noteikšanā un pārskatīšanā. Par darbinieku iesaisti mērķrādītāju noteikšanā un darbības rezultātā gūto atziņu izvērtēšanu papildus sk. sadaļu "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi". Dati par *Latvenergo* koncerna personālu tiek iegūti no *Oracle HR* personāla datu bāzes ar biznesa inteliģences rīka starpniecību. Sistēmā tiek uzturēti un regulāri atjaunināti visi ar personālu saistītie dati, tajā skaitā darbinieku skaits, struktūra, mainība, apmācības, atalgojuma rādītāji, darba stāžs un citi būtiski personāla dati. Darba aizsardzības dati tiek ievadīti un uzturēti Darba aizsardzības datu pārvaldības sistēmā (DAPS) un to apkopojumam tiek izmantots biznesa inteliģences rīks. Ilgtspējas datu pārvaldībai pārskata gadā izstrādāta centralizēta ilgtspējas datu platforma, kurā tiek apkopoti un strukturēti ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai nepieciešamie kvantitatīvie dati.

S1-6

Uzņēmuma darbinieku iezīmes

Pārskata gada beigās *Latvenergo* koncernā Baltijas valstīs strādāja 3 382 darbinieki (3 132 – Latvijā, 209 – Lietuvā un 41 – Igaunijā). Lietuvā un Igaunijā ražošanas un tirdzniecība segmentā ir nodarbināti 7% no kopējā darbinieku skaitā koncernā. Salīdzinot ar 2024. gadu, darbinieku skaits samazinājies par 1,6 %. Darbinieku samazinājums saistīts galvenokārt ar procesu pilnveidi un digitalizāciju. Enerģētikas nozarei raksturīgs augsts tehnisko profesiju skaits, tāpēc koncerna darbinieku struktūrā ir salīdzinoši augsts vīriešu īpatsvars – 2025. gadā 2 332 jeb 69 % darbinieku ir vīrieši, 1 050 jeb 31 % – sievietes. Vairums darba līgumu tiek slēgti uz pilnu darba slodzi un nenoteiktu laiku. Nepilnu darba slodzi 2025. gadā strādāja 7 darbinieki jeb 0,2 % no kopējā darbinieku skaita (3 vīrieši un 4 sievietes). Darba līgums uz nenoteiktu laiku ir 2 305 vīriešiem un 1 032 sievietēm. Savukārt darba līgums uz noteiktu laiku ir 29 darbiniekiem jeb 0,9 % no kopējā darbinieku skaita (20 vīriešiem un 9 sievietēm). Šie rādītāji nav būtiski mainījušies, salīdzinot ar iepriekšējiem gadiem. Visiem koncerna darbiniekiem ir garantētas darba stundas. 2025. gadā darba attiecības koncernā pēc personīgas iniciatīvas kopā izbeiguši 226 darbinieki (2024. gadā- 315). Personāla mainība (brīvprātīgā) koncernā ir 1.7 % (2024. gadā - 9 %). Dati sniegti kā aktuālais kopējais darbinieku skaits pārskata gada beigās. Metodoloģiju personāla datu iegūšanai sk. sadaļā "Mērķrādītāji". Informāciju par darbinieku skaitu pārskata perioda beigās un vidējo darbinieku skaitu pārskata gadā sk. "Finanšu pārskati" sadaļā "Personāla izmaksas".

Darbinieku skaits darbības segmentos

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Ražošana un tirdzniecība	skaits	1 031	1 104	1 202	1 052	912
Sadale	skaits	1 685	1 652	1 665	1 665	1 681
Korporatīvās funkcijas	skaits	666	680	630	599	560
KOPĀ	**skaits**	**3 382**	**3 436**	**3 497**	**3 316**	**3 153**
Sievietes	skaits	1 050	1 090	1 094	1 010	947
Vīrieši	skaits	2 332	2 346	2 403	2 306	2 206

S1-7

Uzņēmuma pašu personālā ietilpstošo ārštata darbinieku raksturojums

Koncerna kapitālsabiedrību pašu personālā nav ārštata darbinieku.

S1-8

Koplīguma sarunu tvērums un sociālais dialogs

Koncerna kapitālsabiedrības AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ir noslēgušas darba koplīgumu ar arodbiedrību "Enerģija". Darba koplīgums nodrošina darbinieku ekonomisko un sociālo interešu aizsardzību papildus tiesību aktos noteiktajām prasībām. 2025. gadā darba koplīgums attiecās uz 90 % koncerna darbinieku. Koplīguma nosacījumi attiecas uz visiem darbiniekiem, kuri nodarbināti minētajās kapitālsabiedrībās, neatkarīgi no viņu dalības arodbiedrībā. Darbinieki, kas vienlaicīgi ir vēlētas arodbiedrības amatpersonas, arodbiedrības darba veikšanai var izmantot darba laiku. Ar *Latvenergo* koncerna darbiniekiem nav noslēgta vienošanās par pārstāvību Eiropas Uzņēmumu padomē (EWC), *Societas Europaea* (SE) uzņēmumu padomē vai *Societas Cooperativa Europaea* (SCE) uzņēmumu padomē. Metodoloģiju personāla datu iegūšanai sk. sadaļā "Mērķrādītāji".

S1-9

Daudzveidības rādītāji

Dzimumu pārstāvība augstākajā vadībā*

	Koncerns				AS "Latvenergo"			
	Sieviete	Vīrietis	Kopā	Dažādības koeficients**	Sieviete	Vīrietis	Kopā	Dažādības koeficients**
Padome	5	18	23	28 %	0	5	5	0 %
Valde	7	23	30	30 %	1	4	5	25 %
Kopā	**12**	**41**	**53**	**29 %**	**1**	**9**	**10**	**11 %**

* Informācija, kas prasīta arī ESRS 2 GOV-1 21 (d). Metodoloģiju personāla datu iegūšanai sk. sadaļā "Mērķrādītāji".
** Dzimumu īpatsvars starp padomes locekļiem un valdes locekļiem. To aprēķina kā sieviešu un vīriešu skaita vidējo attiecību.

Darbinieku vecuma struktūra, dalījumā pa vecuma grupām

Vecuma grupa	Sievietes	Vīrieši	Kopā	Īpatsvars
Jaunāki par 30 gadiem	111	236	347	10 %
30 līdz 50 gadiem	655	1 292	1 947	58 %
Vecāki par 50 gadiem	284	804	1 088	32 %
Kopā	1 050	2 332	3 382	100 %
Īpatsvars	31 %	69 %		

S1-10

Adekvātas algas

Koncerna kapitālsabiedrības ievēro tiesību aktus, un adekvāta alga tiek maksāta visiem koncerna darbiniekiem. Saskaņā ar Atalgojuma politiku amatalga tiek noteikta atbilstoši amatu dalījumam algu grupās pēc speciāliem kritērijiem, un katrai algu grupai tiek noteikts amatalgas intervāls. Algu grupu intervāli ne retāk kā reizi gadā tiek pārskatīti, izmantojot darba tirgus un nozares informāciju par darba samaksas līmeni un/vai tā izmaiņām, tajā skaitā Centrālās statistikas pārvaldes darba samaksas statistiku un darba tirgus atalgojuma pētījumu datus, kā arī ņemot vērā kapitālsabiedrības finanšu iespējas. Koncernā amati tiek regulāri pārvērtēti un par vienādas vai līdzīgas vērtības darbu tiek noteikts taisnīgs atalgojums.

S1-13

Apmācības un prasmju pilnveides rādītāji

Sk. G1 "Darījumdarbība" sadaļu "Koncerna specifiskā tēma – Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme".

S1-14

Darba aizsardzības rādītāji

Koncerna arodveselības un darba drošības sistēma ir vērsta uz "Nulle negadījumu" pieeju nepārtraukti uzlabojot darba drošības un veselības aizsardzības metodes un procesus. Koncerns veicina atvērtu iekšējo kultūru un aicina ikvienu darbinieku sniegt informāciju par visa veida incidentiem, kas var apdraudēt darbiniekus un sadarbības partnerus. Šīs sistēmas mērķis ir pilnveidot struktūrvienību vadītāju un darbinieku izpratni par drošas darba vides izveidi koncernā, kā arī mazināt vai novērst fiziskos un psihoemocionālos riska faktorus, kas var negatīvi ietekmēt darbinieku veselību un drošību darbā, kā arī apmācīt un iesaistīt darbiniekus, lai veicinātu labvēlīgu darba vidi un novērstu nelaimes gadījumu iespējamību.

Lai mazinātu un novērstu iespējamos nelaimes gadījumus darba vietā, Koncerna kapitālsabiedrības nodrošina regulāru darba vides iekšējo uzraudzību un monitoringu darba aizsardzības jomā, balstītu uz mūsdienu digitālajiem tehnoloģiju pamatiem. Plānojot darba aizsardzības pasākumus, kapitālsabiedrības ievēro koncerna Darba aizsardzības un arodveselības politiku attiecībā uz darbinieku drošību un veselību, kā arī katras valsts likumdošanas prasības.

Nelaimes gadījumi koncernā tiek uzskaitīti un izmeklēti tiesību aktos noteiktajā kartībā. Papildus tiek uzskaitīti un analizēti arī gandrīz notikuši nelaimes gadījumi. Secinājumi un iegūtās atziņas tiek pielietotas arodveselības un darba drošības sistēmas pilnveidē. Darba aizsardzības rādītāju sadaļā ir atklāti un izmantoti tikai faktiski, pārbaudāmi dati, kas nav balstīti uz pieņēmumiem.

Par bīstamām situācijām vai neatbilstībām darbinieki var ziņot darba aizsardzības specialistiem, struktūrvienību vadītajiem vai uzticības personām. AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls", SIA "Liepājas enerģija", *Elektrum Lietuva UAB* un *Elektrum Eesti OÜ* darba aizsardzības pārvaldības sistēmas izveidotas pamatojoties uz tiesību aktu prasībām un ietver visu pašu personālu. AS "Latvenergo" un *Elektrum Lietuva UAB* darba aizsardzības pārvaldības sistēmas atbilst ISO 45001:2018 standarta prasībām. ISO 45001:2018 standarta verifikācijas procesā tiek ārēji auditēta Darba aizsardzības un arodveselības politika un procesi, darbinieku kompetence, iesaiste un apmācības, uzraudzības un mērījumu sistēmas un normatīvā regulējuma prasību piemērošana, tajā skaitā negadījumu un nelaimes gadījumu uzskaite. Koncerna kapitālsabiedrībās SIA "Elektrum Next", SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs", SIA "Latvijas vēja parki" darba aizsardzību nodrošina mātessabiedrības izveidota kompetentā darba aizsardzības institūcija. Pārējām mazām kapitālsabiedrībām bez nodarbinātām personām pārskata periodā nav piemērojama darba aizsardzības sistēmas ieviešana.

Pašu personāla incidenti

Koncerna kapitālsabiedrība	Negadījumu skaits		Nelaimes gadījumu skaits	
	2025	2024	2025	2024
AS "Latvenergo"	3	1	2	-
AS "Sadales tīkls	4	3	6	2
SIA "Liepājas enerģija"	-	-	-	1
Elektrum Lietuva UAB	-	-	-	3
Elektrum Eesti OÜ	-	-	-	-
KOPĀ	**7**	**4**	**8**	**6**

Pārskata gadā koncernā nav notikuši pašu personāla un vērtību ķēdes darbinieku, kas strādā koncerna objektos, nāves gadījumi. Koncerna objektos nav notikuši citu strādājošo nāves gadījumi, ko izraisījušas ar darbu saistītas traumas un ar darbu saistītas slimības.

Koncernā 2025. gadā reģistrēti 8 nelaimes gadījumi (2024. gadā – 6). Pārskata gadā koncernā kopējais nostrādāto stundu skaits – 5 752 783 (2024. gadā - 5 948 161). Koncerna ar darbu saistīto traumu koeficients 2025. gadā – 1,39 (2024. gadā – 1,01).

Ar darbu saistīto traumu koeficients aprēķināts atbilstoši ESRS metodoloģijai:

$$\frac{\text{Nelaimes gadījumu skaits}}{\text{Kopējais nostrādāto stundu skaits}} \times 1\,000\,000$$

Koncernā pārskata gadā ir reģistrēti 2 (2024. gadā - 5) arodslimību gadījumi meitassabiedrībā AS "Sadales tīkls", kas saistīti ar fizisku slodzi.

Laika uzskaites sistēmā tiek uzskaitītas kopējās darbnespējas dienas. Sistēmā netiek atsevišķi uzskaitītas dienas, kas zaudētas ar darbu saistītu traumu un nelaimes gadījumu izraisītu nāves gadījumu dēļ, un ar darbu saistītu slimību un šādu slimību izraisītu nāves gadījumu dēļ. Metodoloģiju darba aizsardzības datu iegūšanai sk. sadaļā "Mērķrādītāji".

S1-16

Atalgojuma rādītāji (darba samaksas atšķirība un kopējais atalgojums)

Koncerna Ilgtspējas stratēģijā ir iekļauts mērķis par ilgtspējīgas darba vides veidošanu, kas paredz uzturēt taisnīgu atalgojuma sistēmu, nepieļaujot diskriminējošas darba samaksas atšķirības. Kopējās atlīdzības mediāna pret valdes priekšsēdētāja atlīdzību noteikta un uzturēta atbilstoši kapitālsabiedrības biznesam, nepārsniedzot attiecību 1:9.

2025. gadā visaugstāk atalgotā darbinieka gada kopējā atalgojuma attiecība pret visu darbinieku (izņemot visaugstāk atalgoto darbinieku) gada kopējo atalgojumu ir 1:6,6 (2024. gadā - 1:7,5). Aprēķinā iekļautas visas koncerna kapitālsabiedrības.

Atalgojuma attiecība aprēķināta atbilstoši ESRS metodoloģijai:

Gada kopējais atalgojums uzņēmuma visaugstāk atalgotajam darbiniekam / Darbinieku gada kopējā atalgojuma mediāna (izņemot visaugstāk atalgoto darbinieku)

2025. gadā vīriešu un sieviešu darba samaksas atšķirība koncernā ir -1.2 % (2024. gadā: 1,5 %). Aprēķinā ņemts vērā pārskata gada kopējais atalgojums un iekļautas visas koncerna kapitālsabiedrības.

Vīriešu un sieviešu darba samaksas atšķirība aprēķināta atbilstoši ESRS metodoloģijai:

(Vidējā vīriešu darbinieku bruto stundas izpeļņa – vidējā sieviešu darbinieču bruto stundas izpeļņa) / Vidējā vīriešu darbinieku bruto stundas izpeļņa x 100

Metodoloģiju personāla datu iegūšanai sk. sadaļā "Mērķrādītāji".

S1-17

Incidenti, sūdzības un nopietna ietekme uz cilvēktiesībām

Dažāda veida pārkāpumu vai negodprātīgas rīcības konstatēšanai un novēršanai *Latvenergo* koncernā ir ieviesta trauksmes celšanas sistēma, kuras pamatprincipi un būtiskākie nosacījumi ir atklāti koncerna Ētikas kodeksā, sk. sadaļu "Trauksmes celšanas sistēma un pārvaldība".

Pārskata gadā koncerna trauksmes celšanas sistēmā reģistrētas 2 sūdzības saistībā ar personāla diskrimināciju, kas neapstiprinājās. Nav reģistrēti incidenti vai apstiprinātas sūdzības saistībā ar nopietnu ietekmi uz cilvēktiesībām un citiem būtiskiem pašu personāla aspektiem.

Koncerna specifiskā tēma – Konkurence darba tirgū

Koncerna politikas darbaspēka pieejamības aspektu risināšanai sk. sadaļā "Rīcībpolitikas". Aktivitātes, lai proaktīvi rūpētos par kvalificēta personāla piesaisti, sk. sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība". Mērķrādītājus, tajā skaitā īstenoto aktivitāšu skaitu darbaspēka pieejamības veicināšanai un STEM izglītības jomu atbalstīšanai sk. sadaļās "Būtiskākie Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam definētie mērķrādītāji" un "Korporatīvā sociālā atbildība".

S3 Skartās kopienas

ESRS 2 SBM-3, S3-4

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības				
Apgādes traucējumi elektroenerģijas sadales infrastruktūrā var uz brīdi samazināt dzīves komfortu un potenciāli radīt izmaksas	ĪT	I	PD	Elektroenerģijas piegādes pārtraukumi var samazināt dzīves komfortu, jo ietekmē mājsaimniecību spēju izmantot ikdienas elektroierīces, apgaismojumu un apkures sistēmas. Pārtraukumi var radīt arī izmaksas uzņēmumiem, kas ir atkarīgi no nepārtrauktas elektroapgādes, lai nodrošinātu ražošanas procesus un pakalpojumu sniegšanu. *Elektrum* piedāvā vairākus produktus un pakalpojumus drošībai un komfortam, mājsaimniecībām un uzņēmumiem. Koncerns aktīvi strādā ar sadales sistēmas modernizāciju un uzturēšanu, lai uzlabotu elektroapgādes drošumu un kvalitāti. Informāciju par sadales sistēmas modernizāciju, kā arī plānotiem un neplānotiem elektroenerģijas piegādes pārtraukumiem sk. S4 "Patērētāji un tiešie lietotāji" sadaļā "Mērķrādītāji".
Koncerns veicina izglītības sistēmas kapacitāti STEM priekšmetos, skolēnu un pedagogu zinātību par zaļo kursu, resursu efektīvu izmantošanu un elektrodrošību	IT	F	PD	Ikgadējas izglītojošas aktivitātes ietver seminārus, darbnīcas un mācību materiālu izstrādi, kas palīdz skolēniem un pedagogiem labāk izprast enerģētikas nozīmi un virzību uz zaļo kursu. Koncerns sadarbojas ar izglītības iestādēm, lai veicinātu jauniešu interesi par STEM priekšmetiem un attīstītu nākotnes speciālistus, kas spēs risināt enerģētikas un ilgtspējas izaicinājumus. Piemēram, koncerns organizē FIZMIX erudīcijas konkursu, fizikas festivālu, FIZMIX portālu, stipendiju konkursu un daudzas citas aktivitātes, sk. sadaļu "Korporatīvā sociālā atbildība".
Kopienu pilsoniskās un politiskās tiesības				
Sabiedrības atbalsts jaunu vēja un saules elektrostaciju parku būvniecībai ir mainīgs atkarībā no ietekmes uz sabiedrības vai individuālajām interesēm – "tikai ne manā sētā" socioloģisks fenomens	IT			2025. gada socioloģiskā aptaujā 56 % (2024. gadā - 77 %) Latvijas iedzīvotāju atbalsta jaunu vēja un saules elektrostaciju parku būvniecību Latvijā. Savukārt sabiedriskajās apspriedēs parādās vietējās sabiedrības pretestība, ja šādu projektu īstenošana ir paredzēta to tiešā tuvumā. Koncerns iesaista skarto kopienu pārstāvjus dialogā, lai izskaidrotu projektu sabiedrisko nozīmīgumu un ieguvumus, kā arī nodrošina ietekmes uz vidi novērtējumus. 2025. gadā organizētas 12 (2024. gadā – 20) sabiedriskās apspriedes un darba grupas jeb informatīvie semināri, lai plašāk informētu iedzīvotājus un ļautu skartajai kopienai plašāk iesaistīties plānoto ģenerācijas projektu apspriešanā.
Infrastruktūras noturība				
Infrastruktūras bojājumi var izraisīt sekas tuvumā esošajām kopienām	ĪT	I	PD	Koncerns veic vispusīgu un nepārtrauktu ražotņu un infrastruktūras drošuma stāvokļa novērtējumu un monitoringu, ieskaitot ekspertu atzinumu saņemšanu, ja tas nepieciešams. Koncernā ir izveidota krīzes pārvaldīšanas sistēma. AS "Sadales tīkls" ir noslēdzis saprašanās memorandu ar Igaunijas SSO *Elektrilevi* par savstarpējo palīdzību plaša mēroga tīkla bojājumu gadījumos. Ražotnēm ir izstrādāti civilās aizsardzības plāni, kas ir apstiprināti un saskaņoti ar VUGD. Katru gadu notiek plānu darbības efektivitātes pārbaudes un nepieciešamības gadījumā to aktualizēšana un papildināšana. Šai ietekmei Ilgtspējas stratēģijā noteikts izpildes rādītājs – 0 augstas ietekmes incidentu ikgadēji. 2024. un 2025. gadā nav konstatēti šādi incidenti.

Kopienu ekonomiskās, sociālās un kultūras tiesības – ar drošību saistīta ietekme			
Ar koncerna realizēto projektu piemēriem izglītot sabiedrību par AER ģenerējošo jaudu priekšrocībām. Īstenot pilotprojektus AER jaudu apvienošanai ar bioloģisko daudzveidību, rekreāciju un tūrismu, lai veicinātu sabiedrības atbalstu jaunu AER projektu īstenošanai	VT		*Latvenergo* koncerns izglīto sabiedrību par AER ieguvumiem un nodrošina iespēju iepazīties ar veiksmīgiem AER ģenerācijas jaudu attīstīšanas projektu piemēriem. Informāciju par AER jaudu attīstību sk. sadaļā "Darbības segmenti". Pilotprojekti, kas apvieno AER ar bioloģisko daudzveidību, rekreāciju un tūrismu, veicina sinerģiju starp enerģijas ražošanu, vides aizsardzību un papildu ieguvumiem sabiedrībai. 2024. gadā atklātā SES Biržos ganās aitas, lai zāle nepāraugtu un neaizēnotu saules paneļus. 2025. gadā Jaunciema SES izvietoti dzīvnieku vārti, lai lielie zīdītāji var pārvietoties, izmantojot savus līdzšinējos maršrutus.
Izglītot darbiniekus un kritiskās infrastruktūras partnerus efektīvai rīcībai valsts apdraudējuma gadījumos, stiprinot infrastruktūras gatavību un sabiedrības spējas pārvarēt krīzes. Uzlabot fiziskās drošības pārvaldību, izveidojot iekšējo zemessargu struktūrvienību	VT		Koncerns ikgadēji organizē regulāras apmācības un praktiskās nodarbības darbinieku un partneru sagatavošanai krīzes situācijām, uzsverot ātru un koordinētu rīcību. Tiek stiprināta arī infrastruktūras gatavība, veicot regulāras pārbaudes un uzlabojot drošības protokolus. Lai rūpētos par kritiskās infrastruktūras drošību, koncernā tiek veidotas iekšējās struktūrvienības, kuru darbinieki ir zemessargi, un var nodrošināt atbalstu un ekspertīzi valsts apdraudējuma gadījumos. Šīs iniciatīvas uzlabo sabiedrības krīzes pārvarēšanas spējas un kritiskās infrastruktūras darbības nepārtrauktību.

Pozitīva ietekme | Negatīva ietekme | Risks | Iespēja | F Faktiskā ietekme | I Iespējamā ietekme | PD Pašu darbība | VĶ Vērtību ķēde | ĪT Īstermiņa | VT Vidēja termiņa | IT Ilgtermiņa

Par remediācijas nodrošināšanu būtiskām ietekmēm sk. sadaļu "Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai". Aktivitātes skarto kopienu IRO pārvaldībai tiek īstenotas ar vides pārvaldības, komunikācijas, korporatīvās vadības atbalsta un mārketinga struktūrvienību resursiem. Aktivitāšu rezultātus ietekmes mazināšanai uz skartajām kopienām novērtē atbildīgās biznesa funkcijas. Cilvēkresursus būtisku ietekmju pārvaldībai sk. sadaļā "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi". 2024. un 2025. gadā koncerna trauksmes celšanas sistēmā nav reģistrēti incidenti vai apstiprinātas sūdzības saistībā ar nopietnu ietekmi uz cilvēktiesībām un skartajām kopienām. Kvantitatīva un kvalitatīva informācija par iepriekšējos periodos atklāto darbību vai rīcības plānu īstenošanas gaitu pieejama sadaļā "Būtiskākie Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam definētie mērķrādītāji". Koncerna sociālo ieguldījumu skartajās kopienās, kā arī ieguldījumu ANO IAM sasniegšanā sk. "Par *Latvenergo* koncernu" sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

ESRS 2 SBM-2

Ieinteresēto personu intereses un viedokļi

Atbilstoši biznesa segmentiem un darbībai Baltijas valstīs koncerns savas skartās kopienas definē kā visu Latvijas teritoriju, kā arī kopienas vēja un saules elektrostaciju parku tuvumā Lietuvā un Igaunijā, sk. sadaļu "Īsumā par koncernu". Funkcionālus lēmumus par sadarbību ar skartajām kopienām pieņem vides pārvaldības, komunikācijas, korporatīvās vadības atbalsta, mārketinga un citu funkciju vadītāji, kapitālsabiedrību valdes un virzienu direktori. Sk. sadaļu "Koncerna vadība".

Koncerns informē un iesaista kopienas sabiedriskajās apspriešanās, kā arī nodrošina kanālus bažu paušanai un remediācijas iespējas vienlīdzīgi visām skartajām kopienām. Koncerns aicina savus piegādātājus apzināt un ņemt vērā savas darbības ietekmi uz skartajām kopienām, sk. sadaļu "Rīcībpolitikas". Ieinteresēto pušu, tajā skaitā skarto kopienu intereses, vajadzības un viedoklis ir būtisks aspekts *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā 2022.–2026. gadam un koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam. Koncerna attiecības ar skartajām kopienām tiek īstenotas, ievērojot cilvēktiesības, caurskatāmas un atklātas komunikācijas principus, ētikas un korporatīvās pārvaldības principus, kā arī tiesību aktu prasības. Vairāk par sadarbību ar ieinteresētajām pusēm sk. sadaļā "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm".

S3-1

Rīcībpolitikas

Latvenergo koncernā ir apstiprinātas šādas būtiskākās rīcībpolitikas attiecībā uz skartajām kopienām: Ilgtspējas politika, Vides un energopārvaldības politika, Ētikas kodekss, Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem un Risku vadības politika. Šīs politikas ir pieejamas *Latvenergo* koncerna interneta vietnē un attiecas uz koncerna visām skartajām kopienām, tai skaitā pirmiedzīvotājiem.

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojumu par skarto kopienu jautājumu (IRO) vadību sk. "Vispārīgā informācija" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai". Pirmiedzīvotāji ir koncerna skarto kopienu sastāvdaļa. Plašāku informāciju sk. sadaļā "Procesi skarto kopienu iesaistei".

Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Ilgtspējas politika

Atbilstoši Ilgtspējas politikai vietējā sabiedrība ir viena no koncerna prioritārajām ieinteresētajām pusēm. Koncernam ir svarīgi būt pēc iespējas ciešākā saskarsmē ar vietējo sabiedrību koncerna objektu tuvumā un sniegt savu ieguldījumu šo kopienu izaugsmē. Sk. sadaļu "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Vides un energopārvaldības politika

Latvenergo koncerna Vides un energopārvaldības politika ir aktualizēta 2025. gadā, precizējot sabiedrības informēšanas un izglītošanas pieeju, kas ietver labās prakses pieredzes apmaiņu, konsultatīvo atbalstu un līdzdalības veicināšanu vides un energopārvaldības jautājumos. Tā paredz regulāri un atklāti informēt sabiedrību un darbiniekus par aktivitātēm vides aizsardzības un energopārvaldības jomās. Koncerns pilnveido IVN

metodes un rīkus, ieinteresētajām pusēm sniegtās informācijas saturu un apjomu, kā arī izglīto un iesaista ieinteresētās puses ietekmes uz vidi un dabu mazinošajās aktivitātēs. Koncerns nodrošina informatīvu un konsultatīvu atbalstu sabiedrībai, veicinot izpratni par energoefektivitāti, atjaunīgās enerģijas ražošanu, klimata pārmaiņām un ilgtspējīgu attīstību.

Ētikas kodekss

Koncerns visās darbības jomās ievēro cilvēka pamattiesības, kas nostiprinātas LR Satversmē, likumos un Latvijas valstij saistošajos starptautiskajos līgumos. Atbilstoši koncerna Ētikas kodeksam, ja jebkurai ieinteresētai pusei, tajā skaitā vietējās sabiedrības pārstāvjiem, rodas aizdomas par ētikas prasību pārkāpumiem koncernā, persona var iesniegt ziņojumu, izmantojot *Latvenergo* mājaslapā publiski pieejamo (anonīmo) ziņošanas saiti. Sk. sadaļu "G1 Darījumdarbība".

Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem

Latvenergo koncerns ir publiskojis Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem un sagaida, ka piegādātāji apzinās un savā darbībā ņem vērā uzņēmuma darbības ietekmi uz vietējām kopienām, un iespējami:

- vietējām kopienām nekaitē un neveicina to sociālās, ekonomiskās vai vides apstākļu pasliktināšanos;
- sadarbojas ar vietējām kopienām atbilstoši labākajai praksei un iesaistās caurskatāmā dialogā ar vietējām kopienām, lai saprastu un risinātu to bažas;
- konsultējas ar vietējām kopienām pirms jebkādu darbību uzsākšanas, kas varētu būtiski ietekmēt vietējo kopienu dzīves kvalitāti.

Risku vadības politika

Latvenergo koncerna Risku vadības politika ir aktualizēta 2025. gadā, precizējot atbildības, integrējot iespēju definēšanu risku reģistrā, kā arī pievienojot vides, sociālos un pārvaldības jomas faktorus risku identificēšanā. Tā definē vienotus risku vadības pamatprincipus un atbildību sadalījumu koncernā, lai savlaicīgi identificētu un vadītu būtiskākos riska faktorus un iespējas, tajā skaitā sadarbībā ar skartajām kopienām, sk. sadaļu "Iekšējās kontroles sistēma un risku vadība".

Atbilstība starptautiski atzītiem standartiem

Koncerna rīcībpolitikas attiecībā uz skartajām kopienām atbilst starptautiski atzītām vadlīnijām, tajā skaitā ESAO vadlīnijās daudznacionāliem uzņēmumiem par atbildīgu uzņēmējdarbību aprakstītiem principiem:

- koncerna kapitālsabiedrības ievēro cilvēktiesības visās tā darbības valstīs;
- koncerns atsaucīgi reaģē uz skarto kopienu pārstāvju informācijas pieprasījumiem un sniedz skaidru un pilnīgu informāciju par plānotajiem attīstības projektiem, kā arī iesaista skarto kopienu pārstāvjus sabiedriskajās apspriešanās par šo projektu īstenošanu;
- koncerns īsteno aktivitātes skartās kopienas izglītošanai par enerģētiku un zaļo kursu.

2024. un 2025. gadā koncerna darbībās nav konstatēti cilvēktiesību pārkāpumi saistībā ar ANO darījumdarbības un cilvēktiesību pamatprincipiem, SDO Deklarāciju par pamatprincipiem un pamattiesībām darbā vai ESAO vadlīnijām daudznacionāliem uzņēmumiem, kas attiecas uz skartajām kopienām.

S3-2

Procesi skarto kopienu iesaistei

Skartās kopienas ir būtiska *Latvenergo* koncerna darbības sastāvdaļa, jo tās atrodas tiešās ietekmes teritorijā, kur norisinās koncerna infrastruktūras uzturēšana, attīstība un jaunu projektu īstenošana. Sadarbība ar šīm kopienām nodrošina savlaicīgu informācijas apmaiņu, vietējo iedzīvotāju interešu ievērošanu un uzticības veidošanu ilgtermiņā. Līdzdalot lēmumu pieņemšanas procesus un respektējot kopienu sociālās, ekonomiskās un vides vajadzības, koncerns veicina ilgtspējīgu darbību un stabilu pamatu projektu sekmīgai attīstībai Baltijas reģionā.

Koncerns nodrošina skarto kopienu iesaisti ietekmes jautājumos. Iesaistes veidi ir daudzveidīgi, lai nodrošinātu atšķirīgo kopienas dalībnieku vajadzības attiecībā uz viedokļa sniegšanu un atgriezenisko saiti. Sk. sadaļas "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi" un "Mērķrādītāji". Procesi skarto kopienu iesaistei atbilst politikās noteiktajiem principiem par cilvēktiesību ievērošanu, labās prakses pieredzes apmaiņu, konsultatīvo atbalstu un skarto kopienu iedzīvotāju līdzdalības veicināšanu. Aktivitātes skarto kopienu iesaistei tiek plānotas atbilstoši koncerna stratēģiskajiem mērķiem par AER jaudu attīstīšanu, iedzīvotāju aptauju rezultātiem un sabiedriskās apspriedēs saņemtajiem priekšlikumiem. Aktivitāšu efektivitāte rezultātu sasniegšanai tiek mērīta un novērtēta iedzīvotāju aptaujā par zaļo kursu. Koncerna eksperti sniedz iespējas katram skartās kopienas iedzīvotājam piedalīties apspriedēs un dodas tiešās vizītēs, sasniedzot vairumu iedzīvotāju. ES un nacionālā mērogā informācijas izplatīšanu un mītu skaidrošanu par VES ietekmi koncerns īsteno sadarbībā ar Eiropas vēja enerģijas asociāciju *WindEurope*, biedrību "Latvijas atjaunīgās enerģijas alianse", Klimata un enerģētikas ministriju. Pārskata gadā īstenotas arī pārrobežu konsultācijas ar Igaunijas skartajām kopienām un valsts institūcijām. Sk. sadaļas "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi" un "Mērķrādītāji".

Sabiedriskās apspriešanas

Atbilstoši tiesību aktiem koncerns informē sabiedrību par paredzētajām darbībām, piemēram, AER ģenerācijas jaudu attīstīšanas projektiem un sniedz iespēju iesniegt priekšlikumus gan rakstiski, gan elektroniski par šīs darbības iespējamo ietekmi. IVN procedūra ietver paredzētās darbības sākotnējo sabiedrisko apspriešanu un IVN ziņojuma sabiedrisko apspriešanu.

Sākotnējās sabiedriskās apspriešanas mērķis ir nodrošināt sabiedrības iesaistīšanu iespējami agrākā posmā – pirms IVN ziņojuma sagatavošanas. Ieinteresētajai sabiedrības daļai tiek sniegta pietiekama informācija par paredzēto darbību, lai tā varētu izlemt, vai vēlas iesaistīties tālākajā procesā. Ieinteresētajām pusēm ir iespēja sniegt atgriezenisko saiti – rakstiskus priekšlikumus par paredzētās darbības iespējamo ietekmi uz vidi. Priekšlikumi tiek ņemti vērā, papildinot IVN.

Ietekmes uz vidi novērtēšanas gaitā eksperti izvērtē ieceres potenciālo ietekmi uz cilvēku, tā veselību un drošību, bioloģisko daudzveidību, augsni, zemes dzīlēm, gaisu, ūdeni un klimatu, ainavu, materiālām vērtībām, kultūras un dabas mantojumu u.c. faktoriem. IVN ziņojuma sabiedriskās apspriešanās tiek prezentēti IVN izpētes laikā iegūtie rezultāti un priekšlikumi nelabvēlīgās ietekmes novēršanai vai samazināšanai.

Sabiedriskās apspriešanas tiek rīkotas hibrīdformātā, nodrošinot pilnvērtīgu sabiedrības pārstāvju dalību gan klātienē, gan attālināti.

Koncerna un tā meitassabiedrības SIA "Latvijas vēja parki" mājaslapā tiek publiskota ar IVN saistītā dokumentācija un aktuālā informācija par sabiedriskajām apspriešanām, informatīvajiem semināriem, kā arī atbildes uz biežāk uzdotajiem jautājumiem.

Koncerns 2025. gadā organizējis 2 (2024. gadā – 7) sākotnējās sabiedriskās apspriešanas, 5 (2024. gadā – 3) IVN ziņojuma sabiedriskās apspriešanas un 5 (2024. gadā – 11) informatīvos seminārus. 2025. gadā sabiedriskajās apspriešanās iesaistīti pirmiedzīvotāju pārstāvji. IVN ziņojumi tiek pilnveidoti atbilstoši saņemtajiem priekšlikumiem. Tie ietver sadaļu "Sabiedrības līdzdalība", kurā aprakstīti saņemtie priekšlikumi un to statuss.

Darba grupas jeb informatīvie semināri

Skarto kopienu iedzīvotājiem ir iespēja iesaistīties koncerna un tā meitassabiedrības SIA "Latvijas vēja parki" rīkotajās darba grupās jeb informatīvajos semināros, kuros eksperti informē par dažādiem plānoto projektu aspektiem, piemēram, vēja parku sociāli ekonomisko ietekmi, bioloģisko daudzveidību, ietekmi uz ainavu un fizikālajām ietekmēm. Lai arī tiesību akti neprasa organizēt šādus informatīvus seminārus, koncerna ieskatā tā ir iespēja plašāk iesaistīt un informēt iedzīvotājus. Šādas tikšanās dod iespēju vietējiem iedzīvotājiem tikties un diskutēt ar speciālistiem, kas veic IVN, kā arī iespēju dalīties savās zināšanās. Prakse liecina, ka dažkārt vietējo iedzīvotāju rīcībā ir tādi fakti un informācija, kas plašāk nav zināma, piemēram, ziņas par kāda retāka putna ligzdošanas vietu. Iedzīvotāju jautājumi un papildinājumi, kas tiek pausti šajās sanāksmēs, tiek iekļauti IVN gala ziņojumā.

Elektrum Enerģijas centrs 2025. gadā organizēja ieinteresēto pušu tiešsaistes diskusiju "Saules enerģija – aizejošs trends vai ilgtspējīga perspektīva", kurā nozares eksperti apsprieda izaicinājumus elektroenerģijas ražošanā ar saules enerģiju.

Skarto kopienu iepazīstināšana ar ražotņu darbību

2025. gada novembrī koncerns nodrošināja iespēju Preiļu novada un Riebiņu pagasta iedzīvotājiem iepazīt vēja parku Rokišķos, Lietuvā, kurš nodots ekspluatācijā 2025. gadā. Ar skarto kopienu iedzīvotajiem tika apspriests plānotais vēja parks pagastā, skaidroti VES darbības principi un sniegtas Lietuvas VES īpašnieka, kā arī apkaimes iedzīvotāju atbildes. Koncerna eksperti 2025. gada rudenī organizēja skarto kopienu iedzīvotāju kaimiņu dienas topošajā *Laflora Energy* VES – dodoties personīgā vizītē pie aptuveni 100 tuvāko māju un ciemu iedzīvotājiem. Vizītes laikā skarto kopienu iedzīvotāji iepazīstināti ar VES būvniecības ieceri, vides aspektiem un atbalstu skartajai kopienai.

Koncerns skarto kopienu informēšanai pārskata gadā publiskojis 47 ziņas par VES sociālajos tīklos, 838 publikācijas medijos, kā arī organizējis 34 klātienes tikšanās. Sk. sadaļu "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm".

Vizītes pašvaldībās

Koncerna pārstāvji regulāri organizē tikšanās ar pašvaldībām, lai informētu par VES parku attīstību un pasākumiem, kā turpmāk tiks mazināta ietekme uz cilvēkiem un vidi. Koncerna meitassabiedrība AS "Sadales tīkls" regulāri informē pašvaldības par nozares aktualitātēm, veiktajām investīcijām elektroapgādes uzlabošanā un plānotajiem elektrotīkla atjaunošanas projektiem. 2024. un 2025. gadā ikgadējo vizīšu ietvaros akcentētas aktualitātes, kas veicina pilsētu un novadu izaugsmi – jaudas pieejamība, sadalītā elektroenerģija un ģenerācija, elektroapgādes nozīmīgums un darbības nepārtrauktība, kapitālieguldījumi un tīkla attīstība, regulācijas vides iespējas un digitālie risinājumi.

SES būvniecības vadlīnijas

Asociācija "Saules enerģija Latvijai", kuras biedrs ir AS "Latvenergo", sadarbībā ar vides organizācijām 2024. gadā sagatavoja "Vides aizsardzības vadlīnijas saules parku attīstībai Latvijā". Vadlīniju izstrādes darba grupā piedalījās koncerna eksperti. Vadlīniju mērķis ir sekmēt ilgtspējīgu saules enerģijas projektu attīstību Latvijā. Tās ieskicē vides un ilgtspējas labas prakses scenārijus saules parku projektēšanai, būvniecībai un ekspluatācijai. Vadlīnijās ietverti ieteikumi zemes īpašniekiem un saules parku attīstītājiem dabas aizsardzības, sabiedrības interešu un ekonomisko ieguvumu sabalansēšanai. Pārskata gadā veikts koncerna SES parku atbilstības novērtējums, secinot, ka SES kopumā atbilst vadlīniju prasībām. Atsevišķos SES veikti pasākumi vadlīniju prasību atbilstībai. AS "Latvenergo" turpina attīstīt saules elektrostacijas atbilstoši vadlīnijās noteiktiem labas prakses principiem.

Iedzīvotāju aptauja par zaļo kursu

Koncerns novērtē sadarbību ar skartajām kopienām regulārās iedzīvotāju aptaujās, piemēram, ikgadējā pētījumā par Latvijas iedzīvotāju viedokli par vidi, klimatu un enerģētiku. 2025. gada pētījumā 56 % (2024. gadā - 77 %) iedzīvotāju atbalsta jaunu atjaunīgās elektroenerģijas (t. i., vēja un saules) ražošanas staciju būvniecību Latvijā. Pēc respondentu domām galvenie iemesli, kāpēc Latvijā būtu jābūvē jaunas atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas stacijas – energoneatkarība no citām valstīm, Latvijas ekonomiskā attīstība, pilnīga energoneatkarība no Krievijas, samazināts importētās elektroenerģijas apjoms un tādējādi uzlabota Latvijas importa – eksporta bilance, Latvijas iespēja kļūt par elektroenerģijas eksportētāju un IKP pieaugums.

Elektrum Lietuva UAB vietējo kopienu atbalsta fonds

Sadarbības veicināšanai ar skartajām kopienām koncerna meitassabiedrība *Elektrum Lietuva UAB* 2024. gadā izveidoja Kopienu atbalsta fondu. Tā mērķis ir uzlabot vietējo kopienu labbūtību, organizējot projektu konkursus nevalstiskajām organizācijām sporta, izglītības un ilgtspējīgas enerģijas virzienos. 2025. gadā tika izsludināts projektu konkurss 13 000 EUR apmērā skartajām kopienām Paņevežas reģionā.

Korporatīvās sociālas atbildības aktivitātes

Sk. informāciju sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

S3-3

Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai

Skarto kopienu pārstāvji var iesniegt ierosinājumus un paust bažas par koncerna darbību ērtākā formā – rakstot ziņojumu trauksmes cēlēju vietnē, zvanot pa tālruni +371 67 728 222, kā arī sūtot informāciju uz e-pasta adresēm: ksa@latvenergo.lv un info@latvenergo.lv.

Skarto kopienu pārstāvjiem ir iespējas izmantot trauksmes cēlēju ziņošanas procesu un iesniegt anonīmus vai parakstītus ziņojumus *Latvenergo* mājaslapā. Informāciju par trauksmes cēlēja identitātes aizsardzību sk. sadaļā "G1 Darījumdarbība". 2025. gadā nav saņemti ziņojumi no skarto kopienu pārstāvjiem (2024. gadā – 2 ziņojumi).

Koncerns atbilstoši tiesību aktiem nodrošinās remediāciju skartajām kopienām, kuru tuvumā tiks uzbūvēti vēja parki. Finansiālais ieguvums tiek aprēķināts, balstoties uz VES jaudu (2 500 EUR gadā bez pievienotās vērtības nodokļa par katru VES nominālās jaudas megavatu), un tas tiek sadalīts līdzvērtīgi: 50 % no šīs summas tiek novirzīta ēku īpašniekiem, un 50 % – pašvaldībai, kuras teritorijā atrodas VES. Maksājumu kopienas attīstībai nodrošina vēja projektu attīstītājs, tas netiek aplikts ar iedzīvotāju ienākuma nodokli, un tā apmēru iecerēts pārskatīt ne retāk kā reizi piecos gados. Pašvaldība šos līdzekļus varēs novirzīt vides aizsardzības, klimata un energoefektivitātes projektiem, piemēram, pašvaldības infrastruktūras sakopšanai, ceļu un ielu remontdarbiem, kultūrvēstures objektu un vēsturiskā mantojuma, kā arī dabas vērtību un teritoriju apsaimniekošanai. Finansiālais labums iedzīvotājiem sekmēs dzīves kvalitāti un maksātspējas kāpumu, veicinot preču un pakalpojumu patēriņu. Ieguldījums vietējā kopienā attieksies gan uz atkrastes, gan sauszemes vēja parkiem, kuru jauda ir vismaz 1 MW. Ieguldījums tiks piemērots gadījumos, ja vēja turbīnas sauszemē atradīsies 2 km attālumā no dzīvojamās ēkas, kā arī jūrā, ja vēja parks atradīsies līdz 25 km attālumā no krasta. Palielinot jaudu jau esošai vēja elektrostacijai vai palielinot turbīnu skaitu jau esošā vēja parkā, koncerns arī sniegs ieguldījumu vietējai kopienai. Maksājuma apmēra noteikšanu un izmaksu koordinē pašvaldība, tādējādi nodrošinot remediācijas pieejamību un efektivitāti. Minētie informācijas kanāli ir pieejami, lai paustu bažas un rastu risinājumus ietekmei un apgrūtinājumiem arī būvniecības un ekspluatācijas laikā.

Katram vēja parka projektam ir izveidota e-pasta adrese, uz kuru ieinteresētās puses, tajā skaitā skarto kopienu pārstāvji, var sūtīt jautājumus, priekšlikumus un pretenzijas. 2025. gadā šajās e-

pasta adresēs saņemtas ap 20 vēstules (2024. gadā – 200 vēstules). Ikgadēji saņemto vēstuļu skaits atkarīgs no IVN procedūras posma attiecīgajam projektam. Visaktīvākā sabiedrības iesaiste un komunikācija ir IVN procedūras sākumposmā uzreiz pēc sākotnējās sabiedriskās apspriešanas, kad skarto kopienu pārstāvji, pašvaldības u.c. ieinteresētās puses iesniedz savus priekšlikumus IVN ziņojuma tvērumam un izpētes detalizācijai, kā arī sagatavotā IVN ziņojuma sabiedriskās apspriešanas laikā. Pēc IVN ziņojuma sagatavošanas un iesniegšanas valsts institūcijās samazinās skarto kopienu pārstāvju aktivitāte. IVN ziņojumi ietver sadaļu ar saņemto priekšlikumu statusa informāciju un tiek papildināti atbilstoši saņemtajiem priekšlikumiem. Bukleti par informācijas kanāliem tiek izplatīti skarto kopienu iedzīvotājiem. Katrā tikšanās reizē skarto kopienu iedzīvotāji ir informēti par saziņas kanāliem, nodrošinot iespēju sniegt komentārus par šo kanālu efektivitāti. Pārskata gadā nav saņemti priekšlikumi saziņas kanālu pilnveidei. Elektroapgādes kvalitātes un drošuma rādītājus sk. S4 "Patērētāji un tiešie lietotāji" sadaļā "Mērķrādītāji". Visi minētie kanāli bažu paušanai ir pieejami visām ieinteresētajām pusēm.

S3–5

Mērķrādītāji

Mērķrādītāju sadaļā ir atklāti būtiskākie skarto kopienu pārvaldības izpildes rādītāji, kas pamatoti ar pārbaudāmiem datiem, nav balstīti uz pieņēmumiem un tiek ieviesti un uzraudzīti kapitālsabiedrību mērogā. Mērķrādītāji definēti visu būtisko skarto kopienu IRO pārvaldībai. *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam noteikti mērķi un izpildes rādītāji būtisko IRO pārvaldībai, kas saistīti ar skartajām kopienām, sk. sadaļas "Vispārīgā informācija" un "Koncerna Ilgtspējas stratēģijas mērķi". Ilgtspējas stratēģijā noteikts ikgadējs mērķis – vismaz 70 % Latvijas iedzīvotāju atbalsta VES un SES ģenerācijas jaudu attīstīšanu. 2025. gada pētījumā 56 % (2024. gadā - 77 %) iedzīvotāju atbalsta jaunu atjaunīgās elektroenerģijas (t. i., vēja un saules) ražošanas staciju būvniecību Latvijā. Ilgtspējas stratēģijā noteiktie mērķrādītāji tiks pārskatīti, izstrādājot koncerna Ilgtspējas stratēģiju nākamajam periodam. Ilgtspējas stratēģijas izpildes monitorings aprakstīts sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība". Mērķu un izpildes rādītāju noteikšanā tiek izmantoti aptauju dati, kā arī saņemtie ziņojumi un vēstules. Definētie mērķrādītāji ir tieši saistīti ar politikās noteikto principu ieviešanu, tajā skaitā skarto kopienu iedzīvotāju izglītošanu un informēšanu.

Lai veicinātu sadarbības ar skartajām kopienām efektivitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir noteikti izpildes rādītāji, kas atbilstoši koncerna vidējā termiņa stratēģijai un Ilgtspējas stratēģijai tiek ikgadēji iekļauti Vides pārvaldības funkcijas mērķos. Sadarbības ar skartajām kopienām izpildes rādītājus nosaka Vides pārvaldības funkcijas direktors un apstiprina virziena direktors. Mērķu progress galvenokārt tiek vērtēts ikgadēji attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Pārskata gada beigās rezultāti tiek izvērtēti un tiek noteikti atbilstoši mērķrādītāji nākamajam gadam.

2025. gadā AS "Latvenergo" Vides pārvaldības funkcijai noteikts mērķis – nodrošināt IVN procedūru pabeigšanu 3 potenciālam vēja parku teritorijām. Nepieciešamā dokumentācija iesniegta noteiktajos termiņos. Atzinumi saņemti 2 teritorijām un 1 teritorijai saņemts pagarinājums atzinuma izsniegšanai saistībā ar apjomīgu VES ieceru skaitu un kompetento institūciju administratīvo kapacitāti. AS "Latvenergo" Vides pārvaldības funkcijas 2024. gada mērķrādītājs par organizēto ieinteresēto pušu darba grupu un izglītojošo videomateriālu skaitu 2025. gadā precizēts, lai uzraudzītu IVN procedūru gaitu kopumā. Mērķrādītājs par noslēgtu IVN procedūru skaitu attiecas uz procesu pārvaldību un ir noteikts, pamatojoties uz normatīvo regulējumu un labo praksi, kā arī nav saistīts ar pārliecinošiem zinātniskiem pierādījumiem. AS "Latvenergo" Vides pārvaldības funkcijas mērķi tiek pārskatīti ikgadēji un 2026. gadā tiek turpināts uzraudzīt IVN procedūru pabeigšanu.

Rīcībpolitiku aktivitātes mērķrādītāju sasniegšanai sk. sadaļā "Rīcībpolitikas".

Koncerna specifiskā tēma – Infrastruktūras noturība

Koncerna politikas saistībā ar infrastruktūras noturību un sabiedrības informēšanu sk. sadaļā "Rīcībpolitikas". Aktivitātes infrastruktūras noturības veicināšanai sk. sadaļās "Būtiskas ietekmes, riski un iespējas" un "Procesi skarto kopienu iesaistei". Infrastruktūras noturības mērķrādītājus un to izpildi sk. sadaļā "Būtiskas ietekmes, riski un iespējas".

S4 Patērētāji un tiešie lietotāji

ESRS 2 SBM-3, S4-4

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Patērētāju un/vai tiešo lietotāju personiskā drošība					
Pozitīva ietekme	Koncerns nodrošina sabiedrībai un tautsaimniecībai nepieciešamo enerģiju	IT	F	PD	*Latvenergo* koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes pakalpojumu sniedzējiem Baltijā, kas nodarbojas gan ar enerģijas ģenerāciju, gan tirdzniecību. Papildus jau esošajām ģenerācijas jaudām koncerns nepārtraukti attīsta jaunus AER ražošanas jaudu projektus Baltijas valstīs, veicinot pāreju uz zaļo kursu visā Baltijas reģionā.
Pozitīva ietekme	Tiek nodrošināts ilgtspējīgs un ekonomiski pamatots sadales pakalpojums un droša un kvalitatīva elektroapgāde (SAIFI un SAIDI)	IT	F	PD	Koncerns pievērš pastiprinātu uzmanību drošumam, sprieguma kvalitātei katrā objektā un elektrotīklā kopumā. 2025. gadā kopējie rādītāji ir uzlaboti, tai skaitā SAIFI un SAIDI, sk. sadaļu "Mērķrādītāji". Rādītāju uzlabojumu veicinājušas ikgadējas mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu pārbūvē un modernizācijā un intensīva elektrolīniju trašu tīrīšana.
Pozitīva ietekme	Tiek nodrošināta kritiskās infrastruktūras pārvaldība un rīcībā esošo informācijas resursu aizsardzība	IT	F	PD	*Latvenergo* koncernā ir apstiprināta koncerna Darbības nepārtrauktības nodrošināšanas politika, vienlaikus konceptuāli atbalstot vienotas darbības nepārtrauktības nodrošināšanas sistēmas ieviešanu. Darbiniekiem uzturētas un papildinātas izglītojošas aktivitātes, zināšanu pārbaudes, tai skaitā datu pārvaldībā un informācijas aizsardzībā.
Patērētāju un / vai tiešo lietotāju sociālā iekļaušana					
Pozitīva ietekme	Tiek uzlabota un attīstīta klientu apkalpošana	IT	F	PD	*Latvenergo* koncerns nepārtraukti pilnveido klientu apkalpošanu, attīstot mūsdienīgus digitālos risinājumus un pašapkalpošanās iespējas. Sk. sadaļu "Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei".
Risks	Neefektīva produktu cenu pārvaldība var ietekmēt klientu lojalitāti mainīgā tirgus vidē	VT			Elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus cenas ir pakļautas svārstībām, ko ietekmē dažādi ārēji faktori, piemēram, laika apstākļi, resursu cenas pasaules tirgos un vietējie faktori, piemēram, ūdens pieejamība un gaisa temperatūra. Šīs svārstības var radīt izaicinājumus koncernam, lai efektīvi pielāgotu cenas konkurētspējas saglabāšanai.
Ar informāciju saistīta ietekme uz patērētājiem un/vai tiešajiem lietotājiem					
Risks	Necaurskatāma komunikācija ar ieinteresētajām pusēm ilgtspējas jomā var ietekmēt koncerna reputāciju un tirgus pozīciju	VT			Koncerns komunicē ar datiem pamatotu ilgtspējas informāciju. Atbilstoši koncerna Ilgtspējas stratēģijai 2025. gadā izveidota vienota ilgtspējas datu pārvaldības sistēma.
Datu aizsardzība					
Risks	Nepietiekamu iekšējo kontroļu, drošības pasākumu vai darbinieku kļūdu rezultātā *Latvenergo* koncerna rīcībā esošie personas dati var tikt apstrādāti neatbilstoši iekšējiem un ārējiem normatīvajiem aktiem	VT			Lai nodrošinātu Vispārīgās datu aizsardzības regulas (ES) 2016/679 prasību ievērošanu, *Latvenergo* koncerns nepārtraukti pilnveido personas datu apstrādes procesus un ievieš personas datu apstrādes risku mazinošus pasākumus. Darbiniekiem, kuru pienākumos ietilpst darbs ar personas datiem, ar dažādu regularitāti un atbilstoši amata specifikai tiek rīkotas mācības, semināri un zināšanu pārbaudes testi.

Pozitīva ietekme · Negatīva ietekme · Risks · Iespēja · F Faktiskā ietekme · I Iespējamā ietekme · PD Pašu darbība · VĶ Vērtību ķēde · ĪT Īstermiņa · VT Vidēja termiņa · IT Ilgtermiņa

Latvenergo koncerna klienti tiek segmentēti mājsaimniecībās un juridiskajās personās. IRO aktivitāšu ģeogrāfisko tvērumu sk. sadaļā "Īsumā par koncernu". Informāciju par ietekmju un risku aktivitāšu efektivitāti un novērtējumu sk. sadaļās "Koncerna stratēģija" un "Mērķrādītāji". Informāciju par aktivitātēm rīcībpolitiku principu īstenošanai sk. sadaļā "Rīcībpolitikas". Aktivitātes tiek īstenotas visu būtisko IRO pārvaldībai, papildu informācijai sk. sadaļu "Mērķrādītāji". Informāciju par papildu aktivitātēm pozitīvās ietekmes veicināšanai patērētājiem un tiešajiem lietotājiem sk. sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība". Būtiskajiem riskiem nav ietekmes uz specifiskām patērētāju un tiešo lietotāju grupām. Koncerna ieguldījumu ANO IAM sasniegšanā sk. "Par *Latvenergo* koncernu" sadaļā "Korporatīvā sociālā atbildība".

ESRS 2 SBM-2

Ieinteresēto personu intereses un viedokļi

Latvenergo koncerna patērētāju intereses, vajadzības un viedoklis ir būtisks aspekts *Latvenergo* koncerna vidēja termiņa darbības stratēģijā 2022.–2026. gadam un koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam. Koncerns ir organizējis semināru ieinteresētajām pusēm, tajā skaitā klientiem un patērētāju tiesību aizsardzības organizācijām, lai apspriestu koncerna vidēja termiņa stratēģijas projektu un Ilgtspējas stratēģijas projektu, sk. sadaļu "Sadarbība ar ieinteresētajām pusēm". Koncerna klientu intereses tiek izzinātas arī tirgus un viedokļa pētījumos, piemēram, klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumā, produktu izpētē un operatīvos klienta rekomendēšanas indeksa mērījumos klientu saskarsmes kanālos. Koncerna attiecības ar patērētājiem tiek īstenotas, ievērojot cilvēktiesības, vienlīdzīgas konkurences un godīgas komunikācijas principus, personas datu aizsardzības regulējuma prasības, *Latvenergo* koncerna ētikas un korporatīvās pārvaldības principus, tiesību aktu prasības un sankciju kontroli. Koncerns pastāvīgi seko klientu paradumu un vajadzību maiņai, kas ir pakalpojumu un servisa pilnveidošanas un attīstības, kā arī jaunu pakalpojumu izstrādes pamatā.

Latvenergo koncerna zīmols *Elektrum* piedāvā konkurētspējīgus un klientu vajadzībām atbilstošus elektroenerģijas, dabasgāzes un ar elektroenerģijas patēriņu un energoefektivitāti saistītus produktus un pakalpojumus Baltijas valstīs. Savukārt AS "Sadales tīkls" sniegto elektroenerģijas sadales pakalpojumu pamatā ir kvalitatīvas, nepārtrauktas un drošas elektroenerģijas piegādes nodrošināšana Latvijā. Koncerna mērķis ir veidot ilgstošas un abpusēji izdevīgas klientu attiecības, un šī mērķa sasniegšanā koncerns izmanto inovatīvus risinājumus, izmaksu efektivitātes un darbības izcilības pamatprincipus. Piemēram, koncerns attīsta digitālos pašapkalpošanās rīkus klientiem un modernus klientu saskarsmes risinājumus (virtuālo asistentu un interaktīvās balss atbildes klientu zvanu rindas organizēšanai) un optimizē iekšējos procesus un sistēmu risinājumus, tajā skaitā ieviešot jaunināJumus lielo datu izmantošanā un nodrošinot virtuālo asistentu klientu apkalpošanas darbiniekiem. Koncerna meitassabiedrība AS "Sadales tīkls" ir identificējusi patērētāju grupas, kas var būt pakļautas lielākam kaitējuma riskam un īsteno aktivitātes bērnu un jauniešu, kā arī būvniecības, mežizstrādes un lauksaimniecības darbu veicēju izglītošanai elektrodrošībā, sk. sadaļu "Korporatīvā sociālā atbildība". Koncerns nodrošina arī valsts atbalstu aizsargātiem lietotājiem norēķiniem par elektroenerģiju.

Koncerns rūpējas par patērētāju izglītošanu pakalpojuma izmantošanas aspektos, tajā skaitā organizējot seminārus un veidojot izglītojošus materiālus par elektrodrošību, energoefektivitāti un citiem zaļā kursa jautājumiem, sk. sadaļu "Korporatīvā sociālā atbildība". Par koncerna un nozares jaunumiem un aktualitātēm klienti tiek informēti regulāru sūtījumu formā mājsaimniecībām un biznesa klientiem, piemēram, *Elektroenerģijas tirgus apskatā* un izdevumā *Elektrum Jaunumi*. AS "Sadales tīkls" mājaslapā ik ceturksni tiek publicēts interaktīvs elektroapgādes apskats, kas interesentiem sniedz pārskatāmu informāciju par sadalītās elektroenerģijas apjomiem, zaļās enerģijas ģenerācijas attīstību, tirgotāju maiņas tendencēm un citām aktualitātēm. Īstenojot komunikāciju, vienmēr tiek respektētas klientu vēlmes un klientu sniegtās piekrišanas informācijas saņemšanai vai dalībai viedokļu aptaujās.

S4-1

Rīcībpolitikas

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojumu par patērētāju un tiešo lietotāju jautājumu (IRO) vadību sk. "Vispārīgā informācija" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Informācija par augstāko vadības līmeni, kas ir atbildīgs par rīcībpolitiku īstenošanu, kā arī apraksts par to, kā rīcībpolitiku izstrādes procesā ir ņemtas vērā būtiskāko ieinteresēto personu intereses, ir sniegta "Vispārīgās informācijas" sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Klientu apkalpošana

Ņemot vērā biznesa segmentu atšķirības, koncerna kapitālsabiedrībās ir pieņemtas atšķirīgas rīcībpolitikas attiecībā uz patērētājiem un tiešajiem lietotājiem.

Augstu klientu attiecību standartu nodrošināšanai ieviesta AS "Latvenergo" un *Elektrum Eesti OÜ* klientu apkalpošanas labā prakse, kā arī AS "Sadales tīkls" klientu apkalpošanas standarts. Tie apraksta klientu saskarsmes principus, prasības un rīcību dažādās situācijās. Klientu apkalpošanas pamatprincipi paredz vienlīdzīgu un godīgu attieksmi pret visiem klientiem neatkarīgi no to dzimuma, vecuma, rases vai citiem dažādības aspektiem. AS "Sadales tīkls" klientu apkalpošanas standarts atjaunots 2025. gadā, aktualizējot informāciju par apkalpošanas un saziņas kanāliem, iekšējās sadarbības aspektiem, kā arī pievienojot praktiskus ieteikumus rīcībai konfliktsituācijās.

Klientu pieredzes uzlabošanai AS "Latvenergo" izstrādāta klientu lojalitātes bonusu piešķiršanas kārtība. Kārtība nosaka pamatprincipus un kārtību, kādos gadījumos *Elektrum* mājsaimniecību un juridiskajiem klientiem tiek izteikta pateicība par lojalitāti vai atvainošanās, ja tika pieļauta kļūda darbībās vai klienta apkalpošanas procesā, kas radījusi klientam neērtības vai neveiksmīgu pieredzi sadarbībā ar uzņēmumu.

Klientu priekšlikumu izskatīšana

AS "Latvenergo", AS "Sadales tīkls" un *Elektrum Lietuva UAB* ir apstiprinājušas Klientu iesniegumu, priekšlikumu un pretenziju izskatīšanas kārtību, kas nosaka vienotus principus iesniegumu, ierosinājumu un pretenziju pieņemšanai, reģistrēšanai, izskatīšanai, atbilžu sagatavošanai un sniegšanai.

Datu apstrāde un aizsardzība

Koncerna kapitālsabiedrības ir apstiprinājušas personas datu apstrādes un aizsardzības kārtību, kas nosaka darbinieku tiesības, pienākumus un atbildību personas datu apstrādē. Savukārt Personas datu aizsardzības pārkāpumu izmeklēšanas un ziņošanas kārtība paredz vienotu pieeju personas datu aizsardzības pārkāpumu identificēšanai, izmeklēšanai, ietekmes izvērtēšanai, reģistrācijai un ziņošanai. Koncerna meitassabiedrība *Elektrum Eesti OÜ* ir apstiprinājusi šīs kārtības 2025. gadā.

Koncerna kapitālsabiedrības ir izstrādājušas klientu personas datu apstrādes principus, kas attiecas uz klientiem, sadarbības partneriem un citām fiziskām personām, kuru dati ir nonākuši koncerna kapitālsabiedrību rīcībā. Šie principi skaidro datu apstrādes mērķus un tiesisko pamatu, kā arī personu tiesības attiecībā uz savu datu apstrādi. To ievērošana nodrošina, ka dati

tiek apstrādāti godīgi, likumīgi un pārredzami, garantējot informācijas konfidencialitāti un drošību.

Latvenergo koncerna informācijas sistēmās personas datu apstrāde tiek veikta saskaņā ar normatīvo aktu prasībām par ierobežotas pieejamības informācijas drošību. Datu apstrādes procesi klientu apkalpošanas portālos, mobilajās lietotnēs un tiešās komunikācijas aktivitātēs ir pielāgoti, lai nodrošinātu atbilstību datu apstrādes un aizsardzības prasībām.

Atbilstība starptautiski atzītiem standartiem

Koncerna rīcībpolitikas ir saskaņotas ar starptautiski atzītām vadlīnijām, kas ir attiecināmas uz patērētājiem un/vai tiešajiem lietotājiem, tajā skaitā atbilst ESAO vadlīnijas daudznacionāliem uzņēmumiem par atbildīgu uzņēmējdarbību aprakstītiem principiem:

- sniedzam precīzu, pārbaudāmu un skaidru informāciju, kas ir pietiekama, lai patērētāji spētu pieņemt apzinātus lēmumus;
- izglītojam patērētājus jomās, kas ir saistītas ar koncerna uzņēmējdarbību – enerģētikā un resursu efektīvā izmantošanā;
- koncerna prakse attiecībā uz patērētāju datu vākšanu un izmantošanu ir likumīga, pārredzama un taisnīga, kā arī koncerns veic visus iespējamos pasākumus, lai nodrošinātu personas datu drošību.

Pārskata gadā koncerna darbībās nav konstatēti cilvēktiesību pārkāpumi saistībā ar ANO darījumdarbības un cilvēktiesību pamatprincipiem, SDO Deklarāciju par pamatprincipiem un pamattiesībām darbā vai ESAO vadlīnijām daudznacionāliem uzņēmumiem, kas attiecas uz patērētājiem un tiešajiem lietotājiem.

S4-2

Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei

Klientu pieredzes uzlabošana, pakalpojumu un apkalpošanas attīstīšana ir nepārtraukts process. Koncerna sadarbība ar klientu notiek, ievērojot augstus klientu apkalpošanas standartus – izcilību ikvienā kontaktā. Funkcionālus lēmumus par uzņēmuma darbību un principiem patērētāju attiecību pārvaldībā pieņem klientu apkalpošanas, pārdošanas un mārketinga funkciju vadītāji, kapitālsabiedrību valdes un virzienu direktori. Par atbalstu mazāk aizsargātām grupām sk. sadaļu "Ieinteresēto personu intereses un viedokļi". Klientu apkalpošanas kanālu nepārtraukta attīstīšana atbilst klientu apkalpošanas labajā praksē noteiktajiem principiem par klienta vēlmēm un vajadzībām atbilstošu, profesionālu un draudzīgu klientu apkalpošanu.

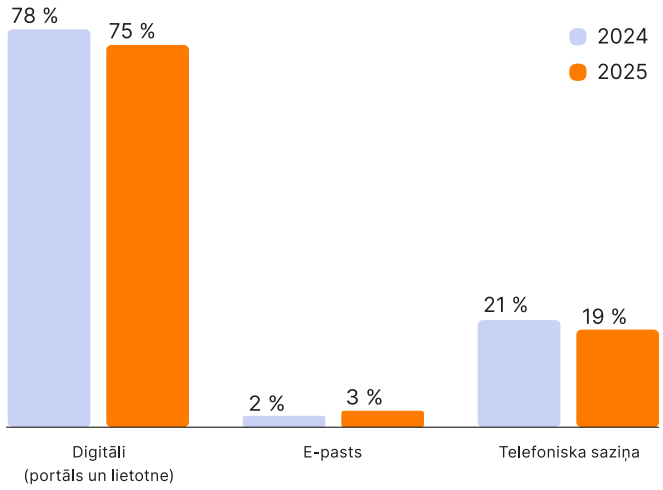
Elektrum klientu apkalpošanas kanāli

Lai nodrošinātu augstu klientu apmierinātības līmeni, apkalpošanas kvalitāti un pakalpojumu pieejamību, klientu ērtībai tiek piedāvāti dažādi apkalpošanas kanāli:

- digitālajos pašapkalpošanās rīkos – portālā elektrum.lv un mobilajā lietotnē *Elektrum* klientiem pieejami visi pakalpojumi – līgumu noslēgšana vai izmaiņas, norēķinu informācija un iespēja veikt maksājumus, dažādi patēriņa un cenu pārskati, izlīdzinātā maksājuma barometrs, iesniegumu pieteikšanas iespējas, u.c. Digitālajos kanālos pieejams arī *Elektrum* virtuālais asistents Lelde;
- klientu servisa tālrunis 8400 un klientu serviss, nosūtot e-pastu uz adresi klientu.serviss@elektrum.lv;
- klientu saziņa sociālajos tīklos.

Populārākais klientu apkalpošanas kanāls ir portāls elektrum.lv, kuru izmanto 70,5 % (2024. gadā – 71 %) *Elektrum* klientu. Savukārt *Elektrum* lietotni izmanto 28,7 % (2024. gadā – 22 %) klientu. Abus digitālos kanālus izmanto 75 % (2024. gadā – 78 %) klientu, un tie veido lielāko klientu iesaistes apjomu – portālā ik mēnesi tiek veiktas ap 918 tūkst. vizīšu (2024. gadā – ap 1,1 milj.), savukārt mobilajā lietotnē – 1,5 miljoni (2024. gadā – 1,7 milj.).

Klientu izmantotie apkalpošanas kanāli



Klientu portāls un mobilā lietotne pieejama latviešu un angļu valodā, savukārt individuālā saziņā ar klientu *Elektrum* cenšas pēc iespējas pielāgoties klientam ērtākajai sarunas valodai. Klientu apkalpošanas digitālie kanāli tiek pastāvīgi attīstīti, piedāvājot klientiem lielāku pakalpojumu pieejamību un pakalpojuma lietošanas ērtības, piemēram, plašu sava enerģijas patēriņa analīzes iespēju dažādos pārskatos, iespējas sekot līdzi pakalpojuma biržas cenu dinamikai un veidot paziņojumus par cenas izmaiņām. *Elektrum* ir vienīgais enerģijas pakalpojumu sniedzējs, kas Latvijas klientiem piedāvā iespējas norēķināties ar izlīdzinātā maksājuma norēķina metodi. Pārskata gadā šo norēķina formātu izmanto 20 % (2024. gadā – 21 %) *Elektrum* klientu. 2025. gadā *Elektrum* portāls noturējis augstu piekļūstamības indeksa rādītāju – 89 (2024. gadā – 94). Piekļūstamības indekss tiek mērīts ar *Google Lighthouse Accessibility* rīka palīdzību un izteikts skalā no 0 līdz 100. Pārskata gadā īstenots piekļūstamības audits *Elektrum* mobilajai lietotnei. Pamatojoties uz to, izstrādāts nepieciešamo uzlabojumu plāns un sākti lietotnes dizaina pielāgojumi piekļūstamības rādītāju uzlabošanai. *Elektrum* klientu servisā tiek piemēroti vienkāršas valodas principi rakstiskajā komunikācijā ar klientu.

AS "Sadales tīkls" klientu apkalpošanas kanāli

AS "Sadales tīkls" piedāvātie klientu apkalpošanas un saziņas kanāli ļauj nodrošināt nepārtrauktu pakalpojumu pieejamību un augstu klientu apkalpošanas kvalitāti attālināti un jebkurā laikā:

- uzņēmuma mājaslapā sadalestikls.lv pieejama plaša informācija par pakalpojumiem, vairāki e-kalkulatori, digitālās kartes, kā arī e-konsultācijas. Pārskata gadā pievienots jauns pašapkalpošanās rīks – "Energobarometrs", kas ļauj klientiem novērtēt elektroenerģijas pieslēguma izmantošanas efektivitāti un salīdzināt elektroenerģijas patēriņu ar citām mājsaimniecībām Latvijā. Bojājumu pieteikšana mājaslapā nodrošina klientiem nepārtrauktu piekļuvi servisiem, un masveida bojājumu gadījumos to izmanto vairāk nekā 40 % klientu;
- portālos e-st.lv un saskano.sadalestikls.lv iespējams paveikt visu no pakalpojuma pieteikuma līdz līguma slēgšanai, kā arī saskaņot projektus un plānus, iegūt atļauju būvniecības, mežizstrādes un rakšanas darbiem. Abos portālos pieejams virtuālais asistents Valts. Pārskata gadā Valta apkalpoto sesiju skaits pārsniedzis 40 tūkstošus;
- elektrotīkla bojājumus ārkārtas situācijās, kā arī gadījumos, kad nav pieejams interneta savienojums, joprojām iespējams pieteikt, zvanot uz bezmaksas tālruni 8404. Papildus tiek nodrošināta arī nakts apziņošana, kas sekmē darbības nepārtrauktību klientiem ar kritiskās infrastruktūras objektiem, tostarp, slimnīcām;

- informācijas saņemšanai nodrošināta informatīvā līnija 8403. 2025. gadā informāciju šajā kanālā saņēmuši 59 tūkstoši klientu (2024. gadā - 70 tūkstoši klientu). Informatīvās līnijas pakalpojuma pāreja no ārpakalpojuma uz uzņēmuma iekšējiem klientu apkalpošanas procesiem nodrošināja efektīvāku apkalpošanu un risinājumu sniegšanu jau pirmajā kontaktā. Biežākie iemesli klientu zvaniem bija pieslēgumi, to atjaunošana un slodzes palielināšana;
- pārskata gadā nodrošinātas atbildes uz 24 tūkstošiem klientu e-pastu (2024. gadā - 27 tūkstoši). Samazinājumu ietekmēja klientu virzība uz digitālajiem pašapkalpošanās risinājumiem un apkalpošanas procesu efektivitātes paaugstināšana.

Digitālie un tehnoloģiskie risinājumi nodrošina attālinātu elektroenerģijas uzskaiti un plašu energodatu klāstu lietotājiem, tajā skaitā iespēju monitorēt savu elektroenerģijas patēriņu un izvēlēties piemērotāko laiku, piemēram, intensīvākai ražošanai. AS "Sadales tīkls" pārskata gadā paplašināja viedo risinājumu piedāvājumu, uzsākot sadarbību ar SIA "Rīgas ūdens" vairāk nekā 22 tūkstošu ūdens ievadskaitītāju aprīkošanai ar attālinātās rādījumu nolasīšanas iekārtām.

2025. gadā visām AS "Sadales tīkls" publiskajām tīmekļvietnēm veikts piekļūstamības izvērtējums. Visos kanālos izpildītas minimālās prasības un izveidots piekļūstamības ziņojums. Tīmekļvietnes daļēji atbilst MK noteikumiem Nr. 445, noteiktas neatbilstības un 2026. gadā plānota prasību ieviešana.

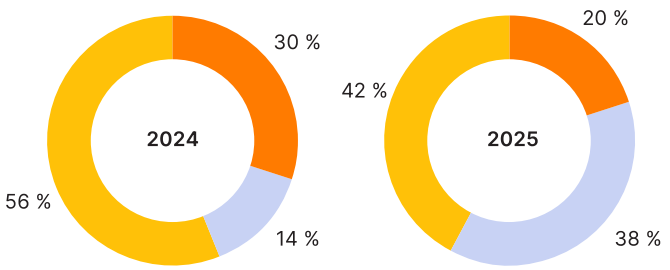
S4-3

Ietekmes remediācija un kanāli bažu paušanai

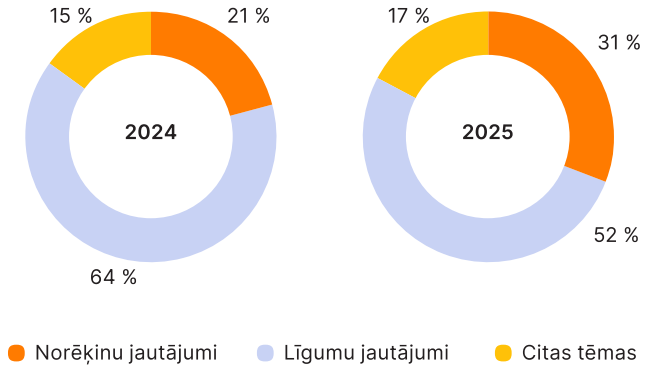
AS "Latvenergo" klienti var iesniegt pretenzijas par pakalpojumu vai tā saistītiem aspektiem sev ērtākā formā – zvanot uz klientu servisa tālruni, sūtot e-pastu vai vēstuli. Klientu iesniegumi un pretenzijas tiek izskatīti saskaņā ar Klientu iesniegumu, priekšlikumu un pretenziju izskatīšanas kārtību. 2025. gadā saņemti – 8 962 iesniegumi un 77 pretenzijas (2024. gadā – 6 529 iesniegumi un 81 pretenzija). 2025. gadā 88 % pretenziju atrisinātas 3 darba dienu laikā (2024. gadā - 90 %).

AS "Sadales tīkls" pārvalda klientu pretenzijas un pilnveido procesu, lai samazinātu pretenziju apjomu. 2025. gadā reģistrētas 791 klientu pretenzijas (2024. gadā - 1 436), tajā skaitā par neplānotiem elektroenerģijas pārtraukumiem, teritoriju sakārtošanu un sprieguma kvalitāti. Pilnveidojot klientu apkalpošanu, 2025. gadā panākts pretenziju samazinājums par 45 %. *Latvenergo* koncerns sniedz arī publisku informāciju patērētājiem un tiešajiem lietotājiem medijos. 2025. gadā nav konstatēts neviens gadījums, kad *Latvenergo* koncerna mārketinga vai komunikācijas aktivitātes būtu neatbilstošas tiesiskajam regulējumam vai brīvprātīgu aktu noteikumiem.

Klientu iesniegumu tematika



Klientu pretenziju tematika



Pārskata gadā klientu pretenziju kopskaits veido 0,013 % (2024. gadā - 0,015 %) no visu apkalpotu klientu kontaktu (neskaitot klientu digitālās pašapkalpošanās kontaktus) kopskaita un 0,013 % (2024. gadā - 0,014 %) no klientu kopskaita.

AS "Latvenergo" kā apdrošināšanas papildpakalpojuma starpnieks piedāvā klientiem apdrošināšanas pakalpojumus. 2025. gadā reģistrētas 57 sūdzības (2024. gadā – 44) par apdrošināšanas pakalpojumiem. Pamatojoties uz sūdzību analīzi, AS "Latvenergo" pilnveido savu komunikāciju ar klientiem, veicinot klientu zinātību un izpratni par pakalpojumu, kā arī sadarbību ar apdrošinātājiem par pakalpojuma kvalitātes nodrošināšanu.

Koncerna klientiem un biznesa partneriem ir iespējas izmantot trauksmes cēlēju ziņošanas procesu un iesniegt anonīmus vai iesniedzēju identificējošus ziņojumus *Latvenergo* mājaslapā. 2025. gadā reģistrēti 10 klientu ziņojumi par klientu apkalpošanas jautājumiem (2024. gadā – 3). 9 ziņojumi saistīti ar trešo personu rīcību. Jautājumi atrisināti saskaņā ar klientu apkalpošanas procesiem. Trauksmes cēlēja tiesību aizsardzības aprakstu sk. sadaļā "G1 Darījumdarbība".

2025. gadā, izmantojot bojājumu pieteikšanas sadaļu AS "Sadales tīkls" mājaslapā, reģistrēti vairāk nekā 9 tūkstoši pieteikumu, kas ir par 30 % mazāk nekā iepriekšējā gadā (vairāk nekā 13 tūkstoši). To ietekmēja reģistrēto plaša mēroga bojājumu skaita samazinājums. Personas, to skaitā patērētāji, kuru intereses tieši vai netieši aizskārusi darbinieka rīcība, var ierosināt jautājuma izskatīšanu par Ētikas kodeksa pārkāpumu, iesūtot iesniegumu elektroniski uz e-pastu: sos@sadalestikls.lv. 2025. gadā šādi ziņojumi nav saņemti.

S4-4, S4-5

Mērķrādītāji

Mērķrādītāju sadaļā ir atklāti būtiskākie ar patērētāju un tiešo lietotāju pārvaldību saistītie izpildes rādītāji, kas pamatoti ar pārbaudāmiem datiem, nav balstīti uz pieņēmumiem un tiek ieviesti un uzraudzīti kapitālsabiedrību mērogā. Lai novērtētu apkalpošanas kvalitāti un savlaicīgi identificētu pilnveides iespējas, koncernā ir noteikti vairāki klientu apkalpošanas rādītāji, kas atbilstoši koncerna vidējā termiņa stratēģijai un tirdzniecības stratēģijai tiek ikgadēji iekļauti Klientu apkalpošanas funkcijas mērķos. Mērķrādītāji ir definēti klientu apkalpošanas, drošas un kvalitatīvas elektroapgādes, kā arī kritiskās infrastruktūras pārvaldības ietekmēm. Datu aizsardzība ir integrēta uzņēmuma darbības procesos un ikviens uzņēmuma definētais mērķrādītājs ietver sevī personas datu aizsardzības aspektu. Dati par AS "Latvenergo" klientu apkalpošanas galvenajiem darbības rādītājiem tiek iegūti no klientu apkalpošanas procesos izmantoto sistēmu datiem un tiek analizēti ar biznesa inteliģences rīka starpniecību. Dati par sadales sistēmu, tajā skaitā SAIDI un SAIFI izpildes rādītājiem tiek iegūti no Ģeogrāfiskas informācijas sistēmas moduļa tīkla operatīvās vadības atbalstam ar biznesa inteliģences rīka starpniecību. Klientu pētījumu dati, kā arī saņemtie iesniegumi un pretenzijas tiek ņemtas vērā mērķu un izpildes rādītāju noteikšanā. Definētie mērķrādītāji ir tieši saistīti ar politikās noteikto principu ieviešanu, tajā skaitā klientu apkalpošanas procesu tālāku pilnveidi. Klientu apkalpošanas rādītājus nosaka Klientu apkalpošanas funkcijas direktors un apstiprina virziena direktors. Mērķu progress galvenokārt tiek vērtēts ikgadēji attiecībā pret noteiktajām mērķa vērtībām, nevis pret vēsturisko bāzes līniju. Pārskata gada beigās rezultāti tiek izvērtēti un tiek noteikti atbilstoši mērķrādītāji nākamajam gadam.

Aktivitātes koncerna patērētāju un tiešo lietotāju IRO pārvaldībai tiek īstenotas ar Klientu apkalpošanas un Mārketinga struktūrvienību resursiem. Pārskata sadaļā S4 "Patērētāji un tiešie lietotāji" nav definēti mērķrādītāji, kas saistīti ar vides jautājumiem.

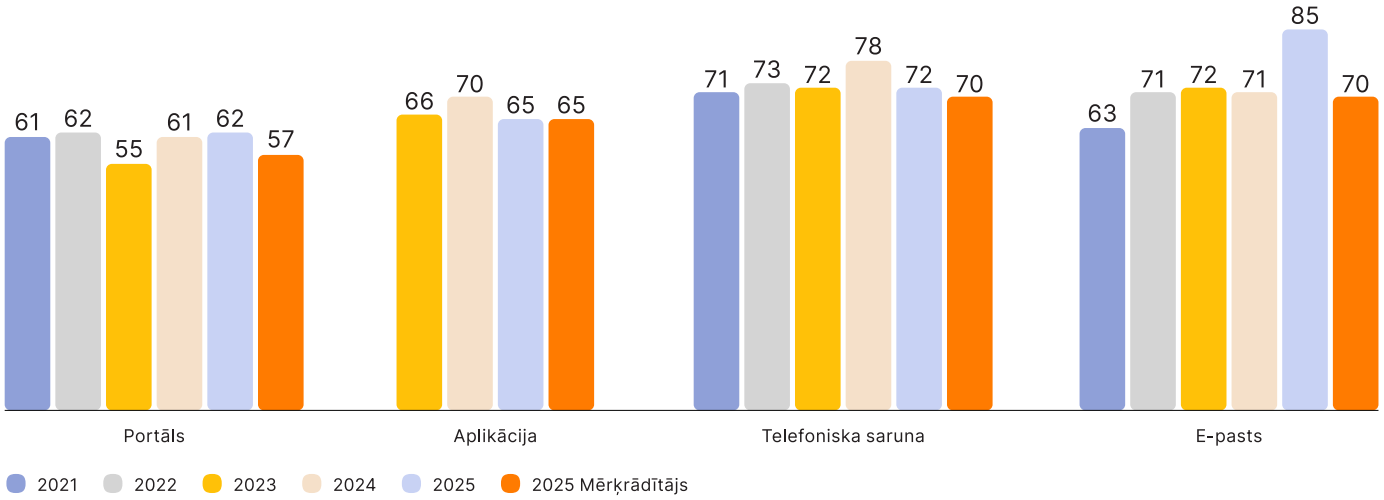
Regulāri tiek veikti *Elektrum* klientu apmierinātības un lojalitātes pētījumi Latvijā. Resursu optimizācijas nolūkā 2025. gadā klientu apmierinātība un lojalitāte pētīta tikai mājsaimniecību segmentā. Pētījumos tiek vērtēta apmierinātība ar koncernu, tā pakalpojumiem, apkalpošanu, norēķinu iespējām, informācijas pieejamību un saturu. Klientu apmierinātība tiek vērtēta arī salīdzinājumā ar references grupu – uzņēmumu izlasi enerģētikas un pakalpojumu sfērā. Koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024. – 2026. gadam noteikts ikgadējs mērķrādītājs – mājsaimniecību klientu apmierinātības Latvijā indekss ir augstāks nekā vidējais references grupas rādītājs. 2025. gadā *Elektrum* klientu apmierinātība bijusi par 7 % augstāka (2024. gadā par 6% augstāka) nekā vidējais references grupas rādītājs. Sk. sadaļas "Koncerna stratēģija" un "Darbības segmenti".

Elektrum klientu apkalpošanas galvenie darbības rādītāji Latvijā

	Mērv.	Sasniedzamais darbības rādītājs	2025	2024	2023	2022	2021
Atbildētie zvani	%	85	92	95	86	89	88
30 sekunžu laikā atbildētie zvani	%	75	78	86	72	75	77
24 stundu laikā atbildētie e-pasti	%	80	70	91	63	63	76
3 dienu laikā pretenzijām sniegtās atbildes	%	80	88	90	79	81	84
Risinājums pirmajā kontaktā mājsaimniecību segmentā	%	90	92	92	90	90	90

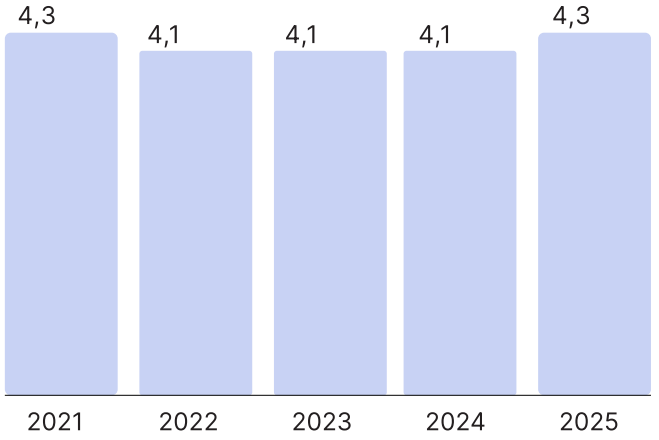
Elektrum klientu rekomendēšanas indekss

- Atklāj klientu gatavību ieteikt pakalpojumu sniedzēju, vadoties pēc saņemtās apkalpošanas pieredzes.
- Mēra skalā no –100 līdz +100 (pēc starptautiskas NPS indeksa metodoloģijas).
- 2025. gadā klientu apkalpošanas kanālu rekomendēšanas indekss ir ļoti augsts un pārsniedz mērķrādītāju.



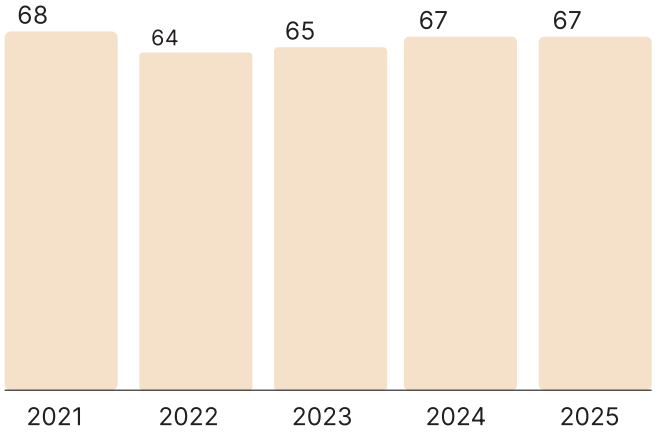
Elektrum mājsaimniecību klientu apmierinātības indekss

- Atklāj klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 6.
- 2025. gadā mājsaimniecību klientu apmierinātība pieaugusi salīdzinājumā ar iepriekšējo gadu.



Elektrum mājsaimniecību klientu lojalitātes indekss

- Raksturo klientu lojalitātes līmeni – piesaisti pakalpojumu sniedzējam un gatavību ilgtermiņā turpināt sadarbību.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2025. gadā *Elektrum* mājsaimniecību klientu lojalitāte saglabājusies iepriekšējā gada līmenī.



Klientu apkalpošanas procesu digitalizācija

Darbības efektivitātes monitoringam tiek mērīti klientu apkalpošanas procesu digitalizācijas mērķrādītāji. 2025. gadā 96 % (2024. gadā – 97 %) mātessabiedrības sūtījumi klientiem, iesk. norēķinu informāciju, veikti digitālā formātā (2025. gada mērķis 95 %) un 97 % gadījumu klients saziņai ar mātessabiedrību izmantojis digitālos kanālus (2025. gada mērķis 97 %), sk. sadaļu "Procesi patērētāju un tiešo lietotāju iesaistei". 2025. gadā AS "Sadales tīkls" klientu aktivitāte e-vidē pieauga par 0,2 procentpunktiem, sasniedzot 98,8 % (2024. gadā - 98,6 %, 2025. gada mērķis – 98,75 %). Digitalizācijas mērķrādītājus koncerns mēra reprezentatīvos klientu un tirgus pētījumos, kā arī izmantojot darbības rādītāju statistikas atskaites.

Elektroapgādes kvalitātes un drošuma rādītāji

SAIFI un SAIDI rādītāju uzlabojumu veicina mērķtiecīgas investīcijas sadales elektrotīklu pārbūvē un modernizācijā un intensīva elektrolīniju trašu tīrīšana. Jaunas darbu izpildes tehnoloģijas ļauj veikt vairāk uzturēšanas un remontdarbu, neatslēdzot elektroapgādi klientiem. Elektroapgādes kvalitātes un drošuma uzlabošana ir viens no AS "Sadales tīkls" stratēģijā 2022.–2027. gadam noteiktajiem mērķiem. Ilgtspējīgas elektroapgādes kvalitātes nodrošināšanai sadales elektrotīkls tiek veidots, pievēršot uzmanību elektrotīkla drošumam un sprieguma kvalitātei katrā objektā un elektrotīklā kopumā.

2025. gadā SAIFI un SAIDI rādītāji ir uzlaboti, sasniedzot piecu gadu perioda zemākās vērtības.

Kopš 2023. gada sākuma 20 kV vidējā sprieguma elektrotīkla izbūvē vairs netiek izmantoti kailvadi un līnijas izbūvē un rekonstruē kabeļu vai izolētu kailvadu izpildījumā. AS "Sadales tīkls" Ilgtspējas stratēģijā noteikts mērķis – 2027. gadā sasniegt izolēta (kabelis, izolēts vads vai piekarkabelis) elektrotīkla īpatsvara pieaugumu kopējā elektrolīniju apjomā līdz 72 %. 2025. gadā palielināts izolētā elektrotīkla īpatsvars visās sistēmas teritorijās, sasniedzot 69 % (2024. gadā – 67 %) no kopējā elektrotīkla apjoma. 2025. gadā īstenotie investīciju projekti pazemes kabeļu izpildījumā palielina drošumu un drošību blīvās un apdzīvotās vietās, un investīciju projekti izolētu gaisvadu izpildījumā – pārējā elektrotīklā. Īstenojot plānotos darbus vidējā spriegumā izmantotas spriegumaktīvo darbu metodes – darbs tiek paveikts neatslēdzot spriegumu un atslēgumu mazināšanai tiek izmantoti arī ģeneratori.

SAIFI un SAIDI rādītājus samazina arī īstenotie viedā tīkla pārvaldības uzlabojumi – automātisku un digitālu risinājumu izmantošana elektroenerģijas plūsmas monitoringam un attālinātai vadībai, kā arī viedo skaitītāju izmantošana, lai iegūtu papildu informāciju par iespējamo bojājumu vietu zemsprieguma tīklā un ātrāk novērstu konstatētos bojājumus. Viedā tīkla attīstība nodrošina uz klientu orientētu, drošu un kvalitatīvu elektroapgādi un jaunu pakalpojumu pieejamību klientiem, kā arī nodrošina atjaunīgo energoresursu efektīvāku integrēšanu kopējā elektrotīklā. Dabas apstākļu ietekmes mazināšanai 2025. gadā veikta elektrolīniju trašu attīrīšana no krūmiem un potenciāli apdraudošo koku izzāģēšana aizsargjoslā 5 621 km apmērā (2024. gadā iztīrīti 5 500 km).

Elektroenerģijas piegādes pārtraukumu skaita indekss (SAIFI)

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	skaits	0,1	0,4	0,7	0,6	0,2
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	skaits	1,1	1,3	1,5	1,4	1,7
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	skaits	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
KOPĀ	**skaits**	**1,6**	**2,2**	**2,7**	**2,5**	**2,3**

Elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss (SAIDI)

	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Neplānotie: dabas apstākļi (masveida bojājumi)	minūtes	14	70	98	53	15
Neplānotie: bojājumi (t.sk. trešo personu radītie)	minūtes	58	71	85	78	91
Plānotie: tīklu uzturēšana un atjaunošana	minūtes	61	74	83	110	102
KOPĀ	**minūtes**	**133**	**215**	**266**	**240**	**208**

Elektroenerģijas zudumu samazināšana

Viens no nozīmīgākajiem sadales segmenta efektivitāti raksturojošiem rādītājiem ir elektroenerģijas sadales zudumu procentuālā attiecība pret kopējo tīklā saņemto elektroenerģiju. Realizējot sadales elektrotīkla pārbūvi, atjaunošanu un transformatoru nomaiņu, tiek uzturēts elektroenerģijas zudumu apjoms 4 % robežās. Elektroenerģijas zudumu īpatsvars sadales tīklā pārskata gadā bija 3,66 % (ikgadējs mērķis līdz 4 %) un pēdējo piecu gadu laikā zudumi samazināti par 0,13 procentu punktiem.

Lai samazinātu kopējos elektroenerģijas zudumus sistēmā un ekspluatācijas izmaksas, ES Atveseļošanās un noturības mehānisma (ANM) un *RePower EU* programmas ietvaros tiek īstenota elektroenerģijas sadales sistēmas modernizācija. 2025. gadā ANM projekta ietvaros, nomainīti 456 vecākie transformatori, panākot zudumu samazinājumu 192 MWh apmērā. Kopš 2024. gada projekta īstenošanas sākuma kopumā nomainīti 628 transformatori ar lielākajiem zudumiem, nodrošinot zudumu samazinājumu 1 212 MWh apmērā. Pieejamās jaudas palielināšanai apdzīvotām vietām ANM projekta ietvaros 2025. gadā izbūvētas 93,4 km (2024. gadā 8,6 km) vidsprieguma kabeļu līnijas uz apdzīvotām vietām un *RePower EU* ietvaros pārbūvēti 163,34 km kabeļu.

Sadales zudumi

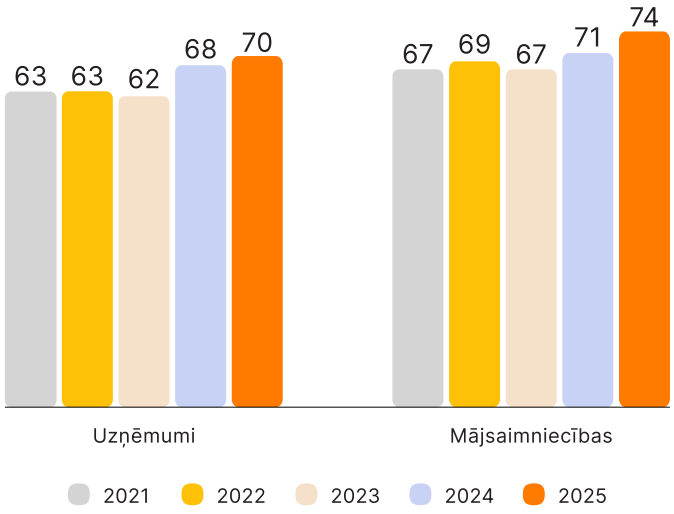
	Mērv.	2025	2024	2023	2022	2021
Sadales zudumi	%	3,66	3,62	3,72	3,73	3,79

AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības un lojalitātes indekss

AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātība un lojalitāte 2025. gadā paaugstinājusies līdz 72 indeksa punktiem (pieaugums pret 2024. gadu +2 punkti), pārsniedzot augsta rādītāja slieksni. Kāpums sasniegts gan uzņēmumu (70 punkti, +2 punkti), gan mājsaimniecību (74 punkts, +3 punkti) segmentā. Par izcilu AS "Sadales tīkls" servisu liecina lielo uzņēmumu un pašvaldību segmentu sevišķi augstais novērtējums (75 punkti , +1 punkts). Klientu vajadzības saglabājas nemainīgas: elektroapgādes nepārtrauktība, pakalpojuma vērtība un izmaksu atbilstība pakalpojuma kvalitātei, uzņēmuma reputācija, sadarbības vieglums un informētība (t.sk. datu pieejamība).

AS "Sadales tīkls" klientu apmierinātības indekss

- Atklāj klientu apmierinātību ar pakalpojumu sniedzēju.
- Mēra skalā no 1 līdz 100.
- 2025. gada mērķrādītājs ir 60 – 70 indeksa punkti.
- 2025. gadā kopējā klientu apmierinātība un lojalitāte pieaugusi, sasniedzot vēsturiski augstāko rādītāju – 72 indeksa punktus.



Pārvaldības informācija

G1 Darījumdarbība

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskās IRO, kas atspoguļo *Latvenergo* koncerna ilgtspējīgas darbības ietvaru.

IRO pārvaldība koncerna sabiedrībās ir integrēta darbības procesos un ar šo jautājumu pārraudzību tiek strādāts stratēģiju un operatīvo plānu izpildes un pārraudzības ietvarā. Koncerna kapitālsabiedrību valdes nodrošina stratēģiju un politiku ieviešanu. Divas reizes gadā AS "Latvenergo" valde vērtē *Latvenergo* koncerna Ilgtspējas stratēģijas īstenošanas (t.sk. noteikto mērķrādītāju) progresu. *Latvenergo* koncerna būtisko ilgtspējas mērķrādītāju noteikšana ir balstīta uz starptautiski atzītiem standartiem, nozares vadlīnijām un labās prakses piemēriem, kā arī koncerna stratēģiskajiem mērķiem un tā darbībai raksturīgām specifiskām ietekmēm. Mērķrādītāju noteikšanu un to izpildi, izņemot tos, kas saistīti ar SEG emisijām, nav pārbaudījis ārējais verificētājs. Vairāk informācijas sk. sadaļā "Koncerna stratēģija".

Sadaļā "Īsumā par koncernu" un "Darbības segmenti" ir sniegta informācija par *Latvenergo* koncerna darbības ģeogrāfisko tvērumu.

Informācija par *Latvenergo* koncerna ilgtspējas jautājumu pārvaldības modeli un *Latvenergo* koncerna vērtību ķēdi ir sniegta sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība". Attiecībā uz ieinteresēto pušu iesaisti rīcībpolitiku izstrādē, koncerns izmanto pieeju par vidēja termiņa stratēģijas un Ilgtspējas stratēģijas projektu saskaņošanu ar ieinteresētajām pusēm un saņemto atziņu izmantošanu pakārtoto dokumentu, tajā skaitā politiku, pārskatīšanā. Vairāk par pieeju sadarbībai ar ieinteresētajām pusēm sk. sadaļā "Ilgtspējas pārvaldība".

Vadības ziņojuma sadaļā "Korporatīvā pārvaldība" un "Riska pārvaldība un iekšējā kontrole attiecībā uz ilgtspējas ziņojumu" ir sniegta informācija par risku vadību, tajā skaitā par pieņemto koncerna Risku vadības politiku, kas definē gan risku vadības pamatprincipus, gan risku vadības procesā iesaistīto darbinieku un vadības atbildību. Atbilstoši koncerna Risku vadības politikai, koncerna kapitālsabiedrību valdes atbild par kapitālsabiedrības risku pārvaldību. AS "Latvenergo" valde ne retāk kā reizi gadā sniedz ziņojumu par koncerna risku vadību AS "Latvenergo" padomei, kas atbild par koncerna risku vadības sistēmas darbību pārraudzību.

Augstāk minētā pieeja pilnā mērā tiek piemērota visu ilgtspējas jautājumu un mērķrādītāju pārvaldībai.

Laba pārvaldība ir būtisks ilgtspējīgas uzņēmējdarbības pamats. *Latvenergo* koncerns sistemātiski un ilgtermiņā pilnveido savus darbības procesus, balstoties uz labās prakses principiem. Tas veicina efektīvas vadības sistēmas attīstību, nodrošina risku un iespēju pārdomātu pārvaldību, kā arī stiprina caurskatāmību, atbildīgu lēmumu pieņemšanu un uzticamu sadarbību ar ieinteresētajām pusēm. Šī mērķa īstenošanai ir izstrādāti dažādi iekšējie regulējošie dokumenti, kā arī regulāri izvērtēta un pilnveidota organizatoriskā struktūra un procesi.

Savā darbībā koncerns ievēro spēkā esošos normatīvos aktus un augstus profesionālās ētikas standartus, vienlaikus mudinot arī sadarbības partnerus ievērot līdzvērtīgus atbildīgas rīcības principus.

G1 Darījumdarbība

ESRS 2 SMB-3

Būtiskas ietekmes, riski un iespējas

Dubultā būtiskuma novērtējuma rezultātā tika identificētas būtiskas *Latvenergo* koncerna ilgtspējas IRO. Informāciju par dubultā būtiskuma novērtējuma procesu, tai skaitā, IRO identificēšanas, vērtēšanas un būtisko IRO noteikšanas metodoloģiju sk. sadaļā "Vispārīgā informācija".

Korporatīvā kultūra					
	Izstrādāta un apstiprināta Ilgtspējas stratēģija 2024-2026	IT	F	PD	Ilgtspējas stratēģija ne tikai veicina ilgtspējīgu un atbildīgu virzību, bet arī uzlabo uzņēmuma darbību un konkurētspēju, kas savukārt rada vērtību akcionāram, sabiedrībai kopumā, vides labklājībai un iekļaujas ilgtspējīgas finansēšanas programmās un uz ilgtspēju vērstu partneru vērtību ķēdēs.
	Proaktīva sadarbība ar ieinteresētajām pusēm	ĪT	F	PD	Koncerns aktīvi komunicē ar savām ieinteresētajām pusēm un informē tās par darbības rezultātiem, dažādām aktivitātēm un iniciatīvām, tādējādi veicinot izpratni par enerģētikas jomu ieinteresēto pušu vidū.
	Neatbilstība regulatīvajām prasībām	VT			Neatbilstība dažādu jomu regulatīvajām prasībām, piemēram, saistībā ar piegāžu ķēdes pārvaldību vai korporatīvās ilgtspējas pienākumiem, var nopietni kaitēt uzņēmuma reputācijai un izraisīt finansiālas sankcijas.
	Izaicinājums saglabāt nemainīgi augstu ilgtspējas novērtējumu mainīgā vidē	VT			Dažādu apstākļu (gan no koncerna atkarīgu, gan neatkarīgu) rezultātā var rasties situācija, kas negatīvi ietekmē koncerna kā uz ilgtspēju vērsta uzņēmuma novērtējumu, kas var ietekmēt reputāciju un veicināt no tā izrietošās sekas.
	Nenoteiktība enerģētikas sektora attīstībā	IT			Mainīgs kurss saistībā ar enerģētikas investīciju virzieniem, kas apgrūtina lēmumu pieņemšanu un var radīt ietekmi uz finanšu plūsmu.
	Koncerna kapitālsabiedrības izveide zaļās elektroenerģijas ģenerācijas aktīvu pārvaldībai	VT			Izveidot zaļās elektroenerģijas ģenerācijas aktīvu uzņēmumu ar labu ilgtspējas pārvaldību, radot vidi labākām finansējuma piesaistes iespējām.
	Zaļās obligācijas, zaļie kredīti	ĪT			Zaļās obligācijas un zaļie kredīti stiprina tāda uzņēmuma tēlu, kurš vērsts uz ilgtspējīgu attīstību, tā uzlabojot koncerna reputāciju un sniedzot izdevīgākas finansējuma aizņemšanās iespējas.
	Sakārtota ilgtspējas datu pārvaldība	VT			Sakārtota ilgtspējas datu pārvaldība nodrošina datu uzticamību un operativitāti lēmumu pieņemšanā, ievērojami atvieglo informācijas sniegšanu ieinteresētajām pusēm.
Politiskā iesaiste un lobēšanas darbības					
	Caurskatāma iesaiste nozares politikas veidošanā	IT	F	PD	Koncerns tieši sadarbojas ar politikas veidotājiem un regulatīvajām iestādēm. Koncerns sniedz savus priekšlikumus, atsauksmes un ierosinājumus politikas plānošanas dokumentiem, likumiem, noteikumiem un citiem normatīvajiem aktiem darbības nozarēs, izmantojot publisko uzklausīšanu procesu, kā arī atklātās likumdevēja vai regulatīvās iestādes sēdes.

Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība, tajā skaitā saistībā ar maksājumu veikšanas praksi					
Godprātīga maksājumu prakse un nodokļu samaksa	IT	F	PD	*Latvenergo* koncerns īsteno godprātīgu maksājumu praksi, veicot maksājumus ne vēlāk kā 30 dienās, ņemot vērā līgumu nosacījumus, izņemot retus gadījumus, kā arī atbildīgi ievēro nodokļu samaksas termiņus.
Ilgtspējas prasības līgumpartneriem un atvērts dialogs ar piegādātājiem	IT	F	PD	Izstrādāts *Latvenergo* koncerna ilgtspējas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem, kas nosaka pamatprincipus un prasības, kuras tiek sagaidītas no koncerna piegādātājiem, lai veidotu uzticamas partnerattiecības un kopīgi veicinātu ilgtspējīgu attīstību.
Ierobežots sadarbības partneru loks	IT			CSDDD regulējuma un atbilstoši tam izstrādāto *Latvenergo* augsto prasību rezultātā samazinās potenciālais sadarbības partneru loks, kas var sadārdzināt koncerna iepirkto resursu izmaksas.
Sankciju risks	VT			Kaitējums koncerna reputācijai, finansiālie zaudējumi jeb juridiskā atbildība, ja potenciālais vai esošais sadarbības partneris tiek iekļauts starptautisko organizāciju sankciju sarakstā.
Ieinteresētās puses neatbilstoša rīcība ar koncerna sensitīvu informāciju	VT			Ieinteresētā puse (sadarbības partneris, utt.) izpauž sensitīvu informāciju, kas negatīvi ietekmē koncerna reputāciju, var radīt finanšu zaudējumus, kā arī var radīt papildu izmaksas tiesvedību dēļ.
Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme					
Nodrošina darba vietas, kā arī apmācības un prasmju apguvi	IT	F	PD	Koncerns nodrošina ievērojamu skaitu darba vietu, kā arī nodrošina apmācības un prasmju apguvi, kas pozitīvi ietekmē sabiedrību.
Veikti maksājumi valsts budžetā	IT	F	PD	Koncerna nodokļu un dividenžu maksājumi pozitīvi ietekmē iedzīvotājus un publisko sektoru.

Pozitīva ietekme | Risks | Iespēja | F Faktiskā ietekme | PD Pašu darbība | ĪT Īstermiņa | VT Vidēja termiņa | IT Ilgtermiņa

G1-1

Darījumdarbības politika un korporatīvā kultūra

Laba uzņēmuma pārvaldība ir kritiski svarīga uzņēmuma konkurētspējas un ilgtspējības nodrošināšanai. Tā palīdz uzņēmumā efektīvi vadīt resursus, riskus un iespējas, kā arī veicina ilgtermiņa panākumus un uzticēšanos sadarbībā ar ieinteresētajām pusēm. Koncerna pārvaldība tiek īstenota atbilstoši normatīvajiem aktiem un labākajai korporatīvās pārvaldības praksei.

Latvenergo koncernā ir apstiprinātas šādas būtiskākās rīcībpolitikas attiecībā uz darījumdarbību un korporatīvo kultūru: Korporatīvās pārvaldības politika, Ilgtspējas politika, Ētikas kodekss, Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika, Iepirkumu politika, Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem, Iepirkumu organizēšanas noteikumi, Personāla vadības politika, Atalgojuma politika, Nodokļu risku vadības procesu izstrādāšanas un uzturēšanas kārtība, Risku vadības politika un Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politika.

Latvenergo rīcībpolitiku apkopojumu par darījumdarbības jautājumu (IRO) vadību sk. "Vispārīgā informācija" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai".

Latvenergo koncernā ir ieviestas un ir spēkā konkrētas pretkorupcijas un kukuļošanas novēršanas politikas, kas atbilst Apvienoto Nāciju Organizācijas Pretkorupcijas konvencijai (UNCAC). Šie standarti paredz korporatīvu caurskatāmību, ētikas standartus, interešu konflikta novēršanu un liecina par to, ka būtiskas prasības UNCAC ir ievērotas un izpildītās.

Korporatīvās pārvaldības politika

Koncernā vienoti korporatīvās pārvaldības principi ir noteikti un uzturēti Korporatīvās pārvaldības politikā, lai mērķtiecīgi un sistemātiski nodrošinātu koncerna stratēģisko virzību, integritāti, atbildību un priekšnosacījumus vidēja termiņa stratēģijā un Ilgtspējas stratēģijā noteikto mērķu sasniegšanai un koncerna vērtības palielināšanai. *Latvenergo* koncerna korporatīvās pārvaldības principi ir izstrādāti, ievērojot OECD valsts īpašumā esošu kapitālsabiedrību korporatīvās pārvaldības vadlīnijās norādītos pasaules labākās prakses principus. Būtiskākie pamatprincipi, kas nostiprināti Korporatīvās pārvaldības politikā:

- padome nodrošina koncerna stratēģiskās vadības pārraudzību;
- koncerns tirgū darbojas, ievērojot vienlīdzīgas konkurences principus un ar visiem tirgus dalībniekiem sadarbojoties uz līdzvērtīgiem, nediskriminējošiem nosacījumiem;
- koncerns komercdarbību veic atbildīgi pret vidi, darbiniekiem un sabiedrību;
- koncerns nodrošina pārbaudītas, precīzas un nepārprotamas būtiskās finanšu un nefinanšu informācijas savlaicīgu publiskošanu;
- koncernā ir ieviesta iekšējās kontroles sistēma. Koncerna darbības riski tiek pastāvīgi identificēti un pārvaldīti;
- atalgojuma sistēma ir caurskatāma un ir sasaistīta ar koncerna kapitālsabiedrības darbības rezultātiem.

Ilgtspējas politika

Atbilstoši Ilgtspējas politikai koncerns ir izvirzījis par prioritātēm veidot ētisku uzņēmējdarbības vidi un nepieļaut krāpnieciskas vai koruptīvas darbības, nodrošināt visaptverošu darbības atklātību un sadarboties ar ilgtspējīgiem līgumpartneriem, sk. "Vispārīgā informācija" sadaļā "Rīcībpolitikas būtisku ilgtspējas jautājumu pārvaldībai". Informāciju par Ētikas kodeksu, Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politiku, Iepirkumu politiku, Ētikas kodeksu sadarbībai ar piegādātājiem, Iepirkumu organizēšanas noteikumiem, Personāla vadības politiku, Atalgojuma politiku, Nodokļu risku vadības procesu izstrādāšanas un uzturēšanas kārtību sk. zemākajās sadaļās.

Risku vadības politika

Latvenergo koncerna Risku vadības politika definē vienotus risku vadības pamatprincipus un atbildību sadalījumu koncernā, lai savlaicīgi identificētu un vadītu būtiskākās negatīvās ietekmes, tajā skaitā attiecībā uz labas korporatīvās pārvaldības jautājumiem, sk. "Korporatīvās pārvaldības" sadaļā "Risku vadība".

Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politika

Atbilstoši Starptautisko un nacionālo sankciju ievērošanas politikai koncerns nesadarbojas ar sankciju subjektiem – jaunus darījumus par preču, pakalpojumu un būvdarbu iepirkumiem neslēdz, bet jau noslēgtos darījumus iespēju robežās izbeidz. Politikas pamatprincipi ir pieejami *Latvenergo* interneta vietnē.

Ētikas kodekss

Lai nodrošinātu vienotu izpratni par atbildīgas un ētiskas biznesa vides veidošanu un ievērošanu, *Latvenergo* koncernā ir izstrādāts politikas līmeņa dokuments Ētikas kodekss. Kodeksā ir noteiktas koncerna korporatīvās vērtības, 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. Ētikas kodeksu apstiprina koncerna mātessabiedrības padome, tas tiek pārskatīts un aktualizēts ik pēc trim gadiem.

Koncerna kapitālsabiedrībās darbs tiek organizēts tā, lai īstenotu Ētikas kodeksā noteikto principu un vispārpieņemto uzvedības un morāles normu ievērošanu. *Latvenergo* koncernā īsteno tādus principus kā atbildība, atklātums, ilgtspēja, godīgums un vienlīdzīga attieksme. Lai ievērotu noteiktos principus un vērtības, koncerns nodrošina ētisku savstarpējo saskarsmi, interešu konflikta aizliegumu, koruptīvu darbību un krāpšanas aizliegumu, atbildību darba drošībā un veselības aizsardzībā, saprātīgu informācijas aizsardzību un komunikāciju, kā arī privātuma aizsardzību.

Koncerna darbiniekiem ir jāiepazīstas ar Ētikas kodeksu koncerna iekšējā dokumentu uzglabāšanas vietnē. Kad tiek apstiprināta Ētikas kodeksa aktuālā redakcija, darbiniekiem tiek elektroniski izsūtīts jaunais Ētikas kodekss ar uzdevumu "Iepazīties", un lietvedības sistēmā darbiniekam ir jāparakstās, ka ir iepazinies ar to. Apmācības par Ētikas kodeksa prasībām ir jāapgūst visiem nodarbinātajiem *Latvenergo* koncernā.

Ētikas kodekss ir pieejams arī koncerna mājaslapā, kur ar to var iepazīties jebkura trešā persona, t. sk. visi koncerna sadarbības partneri.

Koncerns aicina arī līgumpartnerus ievērot līdzvērtīgus ētikas principus un balstīt savstarpējo sadarbību uz godprātīgiem biznesa sadarbības principiem.

G1-2

Attiecību ar piegādātājiem pārvaldība

Iepirkumu procesa pamatprincipi

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 ir vairāki tūkstoši. Iepirkumu process tiek īstenots atbilstoši ES, Latvijas un citu koncerna darbības valstu tiesību aktiem. Koncerna sabiedrības, kas veic savu darbību Latvijas Republikā veic iepirkumus saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkuma likuma principiem, kas balstās uz Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2014/25/ES. Koncerna iepirkumu process tiek organizēts atbilstoši ***Latvenergo*** **koncerna iepirkumu politikai**, kuras galvenie pamatprincipi veicina konkurenci, atklātību un vienlīdzību. Izmantojot informācijas tehnoloģijas, visi iepirkumi tiek īstenoti elektroniski.

Latvenergo koncernā kapitālsabiedrībām ir izstrādāti arī savi iepirkumu noteikumi, kas detalizēti reglamentē iepirkumu organizēšanas gaitu, iesaistīto darbinieku uzvedību un piegādātāju atlases procedūras atbilstoši *Latvenergo* koncerna iepirkumu politikai. Iepirkumu konkursi tiek izsludināti publiski pieejamā *Latvenergo* elektronisko iepirkumu sistēmas mājaslapā. Piegādātāju atlases kritēriji tiek noteikti samērīgi, ņemot vērā iepirkuma priekšmetu un piegādātāju loku.

Informāciju par rīcībpolitiku, ar ko novērš maksājumu kavējumus, sk. zemākajā sadaļā "Maksājumu prakse".

Ilgtspējīgs iepirkums

Iepirkuma procedūrās, kur tas ir iespējams un ir saimnieciski pamatoti, koncerns ievēro ilgtspējīga iepirkuma principus. Koncerna kapitālsabiedrības, kas savu darbību veic Latvijas Republikā, ievēro MK 2017. gada 20. jūnija noteikumus Nr. 353 "Prasības zaļajam publiskajam iepirkumam un tā piemērošanas kārtība" un piemēro zaļā iepirkuma kritērijus noteikumos minētajām iepirkumu preču un pakalpojumu grupām.

Augstākminētie MK noteikumi Nr. 353 nosaka:

- zaļā publiskā iepirkuma principus, prasības un to piemērošanas kārtību, preču, pakalpojumu un būvdarbu grupas, kurām piemēro zaļā iepirkuma prasības, piedāvājuma izvērtēšanas kritērijus, iepirkuma līguma izpildes noteikumus un kontroles kārtību;
- zaļā iepirkuma prasības un kritērijus, kurus izmanto to būvdarbu, preču un pakalpojumu publiskajā iepirkumā, kam obligāti jāpiemēro zaļais iepirkums;
- zaļā iepirkuma prasības un kritērijus, kurus var izmantot būvdarbu, kā arī citu prioritāru preču un pakalpojumu grupu publiskajā iepirkumā;
- aprites cikla izmaksu metodiku enerģiju patērējošām precēm.

Koncerns ir izstrādājis ilgtspējīga iepirkuma vadlīnijas, kas kalpo par pamatu ilgtspējas prasību izstrādei iepirkumos. Šo prasību mērķis ir nodrošināt vienotu izpratni par ilgtspējīga iepirkuma kritērijiem un panākt, lai jau 2024. gadā vismaz 30 % no kopējā iepirkumu apjoma atbilstu ilgtspējas principiem. Šīs vadlīnijas ietver aprites ekonomikas, vides aizsardzības, korporatīvās pārvaldības u.c. ilgtspējas kritērijus. Mērķis par 30 % ilgtspējīga iepirkuma īpatsvaru 2025. gadā ir sasniegts.

Ilgtspējas prasības piegādātājiem un piegādātāju vērtēšana

Izvēloties piegādātājus, koncerns ievēro Starptautisko un nacionālo sankciju likumu. Lai ierobežotu sankciju risku, pirms iepirkuma līguma slēgšanas koncerna kapitālsabiedrības pārbauda, vai uz potenciālo uzvarētāju un tā apakšuzņēmējiem nav attiecinātas sankcijas, kas varētu negatīvi ietekmēt līguma izpildi.

Latvenergo koncerns ir apņēmies iepirkt preces un pakalpojumus ilgtspējīgi un atbildīgi, veidojot piegādes ķēdi, kas balstās uz cilvēktiesību ievērošanu, vides aizsardzību un ētisku uzņēmējdarbības praksi. *Latvenergo* koncerns strikti ievēro darba tiesības, vides tiesības un godīgu nodokļu principus, kā arī izvirza šādas prasības saviem piegādātājiem. Koncerns neslēdz līgumus ar piegādātājiem, kuriem konstatēti darba tiesību pārkāpumi vai nodokļu parādi.

AS "Latvenergo" ir ieviesta elektroniskās kvalifikācijas sistēma (KvS), kurā pēc piegādātāju atlases tiek noteikti kvalificētie piegādātāji. VES projektu attīstībai KvS ietvaros ir izveidota arī kvalifikācijas sistēma "Ietekmes uz vidi novērtējuma pakalpojums" un "Dabas ekspertu pakalpojumi".

Lai veicinātu atbildīgas piegāžu ķēdes izveidi, un samazinātu risku, ka koncerns neievēro ilgtspējas regulējumu saistībā ar piegādātājiem, 2024. gadā *Latvenergo* koncernā ir izstrādāts **Ētikas kodekss sadarbībai ar piegādātājiem,** lai preces un pakalpojumus iepirktu ilgtspējīgi un atbildīgi. Kodekss nosaka pamatprincipus un prasības, kuru izpilde tiek sagaidīta no Koncerna piegādātājiem. Kodekss ir publicēts koncerna mājaslapā. 2026. gadā ir plānots veikt piegādes ķēdes risku vērtēšanu un piegādātāju kartēšanu – apzināt kritiskākos piegādātājus, noteikt to ietekmi uz koncerna ilgtspējas mērķu sasniegšanu un iedalīt piegādātājus riska grupās. AS "Latvenergo" šobrīd tiek veikta līgumu izpildes un piegādātāju snieguma vērtēšana.

Izstrādājot ilgtspējas kritērijus, piegādātāju atlases procesā tiek ņemts vērā iepirkuma priekšmeta apjoms, būtiskums un riski. Piegādātāju atbilstība ilgtspējas prasībām tiek uzraudzīta līguma izpildes gaitā.

Pārvaldības galvenās aktivitātes

Attiecību pārvaldībā ar piegādātājiem koncerns veic šādas galvenās aktivitātes:

- tiek ieviesti un ik gadu pārskatīti risku pārvaldības kritēriji, nosakot riskus un rīcības plānu ilgtspējīgai piegādes ķēdei;
- liela apjoma iepirkumos *Latvenergo* koncerns nodrošina piegādātāju apspriedes;
- notiek virzība uz mērķi slēgt līgumus tikai ar tādiem piegādātājiem, kuru darbība atbilst *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksā sadarbībai ar piegādātājiem izvirzītajām prasībām;
- sadarbība ar piegādātājiem tiek nodrošināta atbilstoši iepirkuma priekšmeta specifikai un nepieciešamajiem sertifikātiem (t.sk., kvalifikācijas prasībām);
- tiek veicināta mazo un vidējo uzņēmumu iekļaušana piegādes ķēdē, izvirzot tiem samērīgas prasības (iespēja piedalīties cenu aptaujās un slēgt darījumu). Sadarbība tiek rūpīgi uzraudzīta, un nākamajos gados tiek paredzēti arī izglītojoši pasākumi piegādātāju vērtību stiprināšanai atbilstoši *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksā sadarbībai ar piegādātājiem noteiktajiem pamatprincipiem;
- reizi divos gados tiek aptaujāti *Latvenergo* koncerna piegādātāji, lai noskaidrotu to kopējo apmierinātību ar iepirkumu procesu. Pēdējo reizi aptauja veikta 2024. gadā, un tās rezultāti rāda, ka *Latvenergo* reputācija starp piegādātājiem, kuri pēdējo divu gadu laikā ir piedalījušies iepirkumos, ir augsta un ar 71 indeksa punktu saglabā 2022. gada līmeni. Nākošā aptauja ieplānota 2026. gadā;
- atbilstoši *Latvenergo* koncerna Ētikas kodeksam sadarbībai ar piegādātājiem 2025. gadā koncerns uzsāka piegādātāju apmācības un 2026. gadā plāno veikt pārbaudes noteikta riska piegādātājiem;
- lai ierobežotu krāpšanas un korupcijas risku, koncerna darbinieki regulāri apgūst mācības par Ētikas kodeksa prasībām.

G1-6

Maksājumu prakse

Saskaņā ar **Iepirkumu organizēšanas noteikumiem**, kuru mērķis ir noteikt vienotus pamatprincipus iepirkumu veikšanai, lai nodrošinātu ekonomiski efektīvu līdzekļu izmantošanu un ilgtspējīgu komercdarbību, norēķiniem ar piegādātājiem un darbuzņēmējiem tiek piemēroti 30 kalendāro dienu apmaksas nosacījumi laikā pēc preces vai pakalpojuma saņemšanas, būvdarbu izpildes (akta par izpildītajiem darbiem parakstīšanas) un rēķina saņemšanas. Norēķinos ar valsts vai pašvaldību iestādēm, biržām vai citos gadījumos, kuros apmaksas termiņu nenosaka savstarpējas darījumu attiecības, tiek piemēroti citi maksājumu termiņi. Darījumu apmaksas termiņi var būt īsāki par 30 dienām, ja tas ir izdevīgi darījumu slēdzošai koncerna sabiedrībai. Darījumu apmaksas termiņi var atšķirties no 30 dienu standarta apmaksas termiņa, ja tas ir atbilstoši attiecīgā darījuma vispārpieņemtajai praksei, vai atbilst regulējošo institūciju prasībām, vai panākts labprātīgas nepiespiestas vienošanās veidā ar darījuma otru līgumslēdzējpusi. Koncerna sabiedrības apmaksu par saņemtajām precēm un izpildītajiem darbiem veic līgumos un rēķinos noteiktajos termiņos, izņemot ja pastāv strīds par preču un pakalpojumu saņemšanu, kvalitāti vai citiem būtiskiem līguma nosacījumiem, vai apmaksas dokumenti ir iesniegti vēlāk nekā līgumā noteikts, un to apstrādei nepieciešams garāks laiks nekā maksājumu termiņš.

Lielākajās koncerna sabiedrībās ir noteiktas speciālas kārtības maksājumu apstrādei, kas cita starpā nosaka, ka rēķini tiek apmaksāti atbilstoši ievadītajiem rēķinu apmaksas termiņiem. Koncerna sabiedrību prakse ir nekavēt līgumos un rēķinos noteiktos apmaksas termiņus, t.sk. darījumu attiecībās ar maziem un vidējiem uzņēmumiem.

2025. gadā AS "Latvenergo" ir veikusi maksājumus par precēm un pakalpojumiem vidēji 20 dienu laikā (2024.g. 19 dienu laikā), skaitot no rēķina izrakstīšanas dienas, kad sākas līgumā vai tiesību aktos noteiktā maksājuma termiņa aprēķināšana, savukārt kopā koncernā maksājumi tiek veikti vidēji 23 dienu laikā (2024.g. 21 dienas laikā). 96 % (2024.g. 94 %) AS "Latvenergo" rēķini apmaksāti 30 vai mazāk dienu laikā pēc rēķina izrakstīšanas, aplēses par rādītāju koncernā ir līdzīgas. Dati par AS "Latvenergo" un koncerna maksājumu praksi tiek izgūti no grāmatvedības uzskaites sistēmas ar biznesa inteliģences rīka starpniecību, atlasot visus gada laikā apmaksātos piegādātāju un darbuzņēmēju rēķinus un aprēķinot vidējo dienu skaitu no katra rēķina izrakstīšanas datuma līdz tā faktiskajam apmaksas datumam.

Lai īstenotu godprātīgu maksājumu praksi, koncerna mērķis ir nodrošināt maksājumus partneriem, ņemot vērā līgumu nosacījumus un biznesa ētikas principus, 30 dienu laikā.

2025. gada beigās koncernā nav nepabeigtu tiesas procesu saistībā ar maksājumu kavējumiem.

G1-5

Politiskā ietekme un lobēšanas darbības

Koncerns savā darbībā nepieļauj nekādas koruptīvas darbības, nelikumīgu lobēšanu vai tirgošanos ar ietekmi. Koncerns atturas no jebkādas tiešas vai netiešas ietekmes, un nefinansē vai citādi atbalsta politiķus, politiskās partijas/kustības, to pārstāvjus vai to kandidātus, politisko partiju kampaņas, vai ar politisko partiju vai politiķiem.

Visās koncerna kapitālsabiedrībās, kurās izveidotas padomes, padomes līmenī šie jautājumi tiek apspriesti un vērtēti tās pilnā sastāvā, savukārt koncerna kapitālsabiedrību valdēs atbildīgais par šo jautājumu pārraudzību ir valdes priekšsēdētājs.

Koncerns tieši sadarbojas ar politikas veidotājiem un regulatīvajām iestādēm. Koncerns sniedz savus priekšlikumus, atsauksmes un ierosinājumus politikas plānošanas dokumentiem, likumiem, noteikumiem un citiem normatīvajiem aktiem darbības nozarēs, izmantojot publisko uzklausīšanu procesu, kā arī atklātās likumdevēja vai regulatīvās iestādes sēdes.

2025. gadā koncerns piedalījās šādu būtisku normatīvo aktu un politikas plānošanas dokumentu pieņemšanas procesā, kuriem ir nozīme koncerna stratēģisko mērķu sasniegšanā:

- regulējuma ietvars Eiropas Savienības Modernizācijas fonda finansētajam projektam "Atbalsts Latvijas elektroenerģijas tīkla jaudas pastiprināšanai", kura ietvaros AS "Sadales tīkls" varēs stiprināt elektrotīkla jaudu, lai veicinātu elektroenerģijas ražošanu un patēriņu;
- izmaiņas Elektroenerģijas tirgus likumā, kas pilnveidoja regulējumu elektroenerģijas uzkrāšanas sistēmu attīstībai Latvijas energosistēmā. To attīstība saskan ar koncerna mērķi diversificēt savu ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, mazinot Latvijas energoatkarību un virzoties uz klimatneitralitāti 2050. gadā, kā arī sekmēt energosistēmai nozīmīgu pakalpojumu attīstību;
- grozījumi likumā "Par ietekmes uz vidi novērtējumu", kas paredz pilnveidot IVN tiesisko regulējumu, lai mazinātu administratīvo slogu, stiprinātu investoru tiesisko paļāvību un optimizētu sabiedrības informēšanas pasākumus. Ņemot vērā *Latvenergo* mērķi attīstīt jaunas atjaunīgo resursu ģenerācijas jaudas, šīs izmaiņas radīs labvēlīgākus apstākļus jaunu ražošanas jaudu ieviešanai Latvijā, tādējādi paplašinot un diversificējot koncerna ģenerācijas portfeli ar zaļajām tehnoloģijām, mazinot energoatkarību un virzoties uz klimatneitralitāti 2050. gadā;
- izmaiņas Rīgas pilsētas siltumenerģijas tirgus regulējumā, ieviešot efektīvākus tirgus risinājumus, kuru rezultātā izveidots siltumenerģijas dienas tirgus. Tas sekmē koncerna efektivitātes mērķu sasniegšanu, palielinot koģenerācijas izstrādi un samazinot tiešo SEG emisiju apjomu uz saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas vienību.

Koncerna uzņēmumi un darbinieki ir pārstāvēti un darbojas *Eurelectric* asociācijā kā eksperti, pārstāvot Latvijas Elektroenerģētiķu un energobūvnieku asociāciju, kas ir *Eurelectric* asociācijas biedrs. Darbība *Eurelectric* dod ieguldījumu valsts un ES ilgtspējas mērķu sasniegšanā – atjaunīgās enerģijas attīstībā, energoefektivitātē, energoapgādes drošībā, konkurētspējā un klimatneitrālā mobilitātē. Savukārt koncerna uzņēmums AS "Sadales tīkls" ir Eiropas Sadales sistēmu operatoru organizācijas biedrs (E.DSO) un piedalās attiecīgajās komitejās un darba grupās, daloties zināšanās, gatavojot kopīgus priekšlikumus nozares politikas dokumentiem un nozares problēmu risināšanai Eiropas savienības likumdošanas līmenī.

Dalība nozares biedrībās, apvienībās un organizācijās *Latvenergo* koncernam ir brīvprātīga, un tā sniedz informāciju par enerģētikas un saistīto nozaru aktualitātēm un nodrošina interešu pārstāvniecību nacionālo un starptautisko politikas dokumentu, tiesību aktu un standartu izstrādē.

AS "Latvenergo" ir reģistrēta ES Pārredzamības reģistrā ar reģistrācijas Nr. 986626193486-59.

Informāciju par administratīvo, vadības un uzraudzības struktūru locekļu iecelšanu amatā, kuri divus gadus pirms iecelšanas amatā pašreizējā pārskata gadā ir ieņēmuši līdzīgu amatu valsts pārvaldē (arī regulējošajās iestādēs) sk. sadaļā "Korporatīvā pārvaldība".

Koncerna specifiskā tēma – Tiešā un netiešā ekonomiskā ietekme

Darba vietas, kā arī apmācības un prasmju apguve

Koncerns ir viens no lielākajiem darba devējiem Latvijā, kas gandrīz 3,4 tūkstošiem darbinieku nodrošina konkurētspējīgu atalgojumu, iemaksas pensiju fondā, kā arī karjeras izaugsmes un apmācību iespējas.

Koncerna Personāla vadības politika nosaka principus darbinieku prasmju un kompetenču attīstībai, **Atalgojuma politika** nosaka principus konkurētspējīgam un uz koncerna mērķu sasniegšanu orientētam atalgojumam darbiniekiem, sk. "S1 Pašu personāls" sadaļu "Rīcībpolitikas". Aktivitātes darba vietu nodrošināšanai, kā arī darbinieku prasmju un kompetenču attīstībai sk. "S1 Pašu personāls" sadaļā "Procesi pašu personāla un darbinieku pārstāvju iesaistei".

Apmācības un prasmju pilnveides iespējas tiek nodrošinātas visiem koncerna darbiniekiem. Koncerna kapitālsabiedrībās regulāri notiek darbinieku attīstības pārrunas, kurās tiek novērtēts iepriekšējā gada sniegums, un darbinieks ar vadītāju vienojas par iespējamu karjeras izaugsmi un attīstību.

Apmācību un prasmju pilnveides rādītāji

	2025	2024
Darbinieku, kam notikušas attīstības pārrunas, īpatsvars	59 %	78 %
Mācību dalībnieku īpatsvars*	71 %	71 %
Vidējais mācību stundu skaits uz 1 darbinieku*	24	21

* rādītājos nav iekļauti dati par SIA "Liepājas enerģija"

Dati par *Latvenergo* koncerna personālu tiek iegūti no *Oracle HR* personāla datu bāzes ar biznesa inteliģences rīka starpniecību. Sistēmā tiek uzturēti un regulāri atjaunināti visi ar personālu saistītie dati, tajā skaitā darbinieku skaits, struktūra, mainība, apmācības, darba stāžs un citi būtiski personāla dati. Tabulā norādīts to darbinieku īpatsvars, attiecinot pret kopējo darbinieku skaitu, kam gada laikā bijušas vismaz vienas attīstības pārrunas vai tie izgājuši vismaz vienas apmācības. Vidējais mācību stundu skaits uz 1 darbinieku aprēķināts kopējo visu apmācību stundu visiem darbiniekiem izdalot uz kopējo darbinieku skaitu.

Mērķrādītājus darba vietu nodrošināšanai, kā arī darbinieku prasmju un kompetenču attīstībai sk. "S1 Pašu personāls" sadaļās "Mērķrādītāji" un "Atalgojuma rādītāji". Informāciju par personāla izmaksām sk. Finanšu pārskata sadaļā "Personāla izmaksas".

Maksājumi valsts budžetā

Latvenergo koncerns ir viens no Baltijas lielākajiem energouzņēmumiem, kas nodrošina plašu pakalpojumu un produktu klāstu vairāk nekā 914 tūkstošiem klientu. Ņemot vērā koncerna darbības mērogu, tas būtiski ietekmē ekonomikas izaugsmi visā Baltijā. Īpaši nozīmīga šī ietekme ir Latvijā, jo AS "Latvenergo" ir valsts kapitālsabiedrība, kura ievērojamu peļņas daļu ik gadu izmaksā dividendēs valstij. Pēdējo piecu gadu laikā dividendēs izmaksāti 660 miljoni EUR. Dividenžu maksājumi nonāk valsts budžetā un tiek novirzīti Latvijas sabiedrībai un uzņēmējdarbībai aktuālām vajadzībām, un valsts atbalsta programmām. 2024. un 2025. gadā no valsts budžetā saņemtajām AS "Latvenergo" dividendēm tiek kompensēta elektroenerģijas sadales tarifa kāpuma pakāpeniska izlīdzināšana, nodrošinot ilgtspējīgu pieeju un izmaiņu prognozējamību nākotnē. Koncerns ir viens no lielākajiem nodokļu maksātajiem Latvijā. Pārskata gadā valsts budžetā iemaksāti 268,3 miljoni EUR un papildus dividendēs par valsts kapitāla izmantošanu izmaksāti 185,9 miljoni EUR. Lietuvā un Igaunijā nodokļos samaksāti attiecīgi 34,5 un 25,3 miljoni EUR.

Latvenergo koncerns administrē nodokļus un nodrošina nodokļu risku vadību, t.sk. nodokļu godprātīgu un savlaicīgu nomaksu valsts budžetā atbilstoši normatīviem aktiem. AS "Latvenergo" ir izstrādāta **"Nodokļu risku vadības procesu izstrādāšanas un uzturēšanas kārtība"** un konkrētu nodokļu risku vadības kārtības, kas nosaka nodokļu riskus un kontroles, nodokļu risku procesus, atbildības, dokumentu plūsmu.

Latvenergo koncerna Ilgtspējas stratēģijā 2024.–2026. gadam (sk. sadaļu "Koncerna stratēģija") ir definēts AS "Latvenergo" mērķis Valsts ieņēmumu dienesta izveidota Nodokļa maksātāja reitinga novērtējuma augstākā līmeņa izpilde. Lai mērķi izpildītu, uzņēmumam jāievēro laba nodokļu saistību izpilde, pārskatu un deklarāciju iesniegšanas, nodokļu samaksas termiņi, kā arī darba samaksas novērtējuma kritēriji. Pārskata gadā mērķis ir izpildīts.

Latvenergo* koncerna samaksātie nodokļi, milj. EUR (pēc naudas plūsmas)

	Latvija		Lietuva		Igaunija		KOPĀ	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
Samaksātie nodokļi	**93,9**	**96,4**	**2,1**	**4,4**	**0,5**	**0,4**	**96,5**	**101,2**
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	46,9	53,6	1,3	2,9	-	-	48,2	56,5
Darba devēja darbspēka nodokļi	27,1	25,6	0,2	0,2	0,5	0,4	27,8	26,2
Citi nodokļi (akcīzes, dabas resursu, elektroenerģijas, nekustamā īpašuma, avansa maksājumi par nodokļiem)	19,9	17,2	0,6	1,3	-	-	20,5	18,5
Iekasētie nodokļi	**174,4**	**200**	**32,4**	**50,6**	**24,8**	**14,2**	**231,6**	**264,8**
Pievienotās vērtības nodoklis	141,6	168,4	28,4	46,2	24,5	14	194,5	228,6
Darba ņēmēja darbspēka nodokļi	32,8	31,6	4	4,4	0,3	0,2	37,1	36,2
KOPĀ	**268,3**	**296,4**	**34,5**	**55**	**25,3**	**14,6**	**328,1**	**366**

* Dati par koncerna nodokļu maksājumiem tiek izgūti no grāmatvedības uzskaites sistēmas ar biznesa inteliģences rīka starpniecību.

Nebūtiskā informācija

Koncernā ir ieviesta virkne regulējošu dokumentu un aktivitāšu korupcijas un kukuļošanas apkarošanai, tādēļ dubultā būtiskuma novērtējuma procesā saistībā ar šiem aspektiem netika identificēti būtiski IRO. Tomēr, tā kā korupcijas un kukuļošanas apkarošanas jautājums ir cieši integrēts koncerna korporatīvā pārvaldībā, informācija par šo tiek atklāta.

G1-1

Trauksmes celšanas sistēma un pārvaldība

Krāpšanas un korupcijas, kā arī cita veida pārkāpumu vai negodprātīgas rīcības konstatēšanai un novēršanai *Latvenergo* koncernā ir ieviesta trauksmes celšanas sistēma, kuras pamatprincipi un būtiskākie nosacījumi ir atklāti Ētikas kodeksā.

Ētikas kodeksā ir iekļauti arī nosacījumi trauksmes cēlēja aizsardzībai. Trauksmes cēlējam tiek nodrošināta normatīvajos aktos paredzētā aizsardzība atbilstoši Trauksmes celšanas likumam, kas izstrādāts, lai pārņemtu Eiropas Parlamenta un Padomes 2019. gada 23. oktobra Direktīvu (ES) 2019/1937 par to personu aizsardzību, kuras ziņo par ES tiesību aktu pārkāpumiem. Trauksmes cēlēja identitāte netiek izpausta, viņu ir aizliegts sodīt, atbrīvot no darba, pazemināt amatā vai citādi radīt ziņotājam nelabvēlīgas sekas. Saņemtais trauksmes cēlēja ziņojums, tam pievienotie pierādījumi un lietas izmeklēšanas materiāli ir ierobežotas pieejamības informācija, it īpaši trauksmes cēlēja, viņa radinieku un saistīto personu identitāte un personas dati ir aizsargājama informācija, ko nedrīkst izpaust trešajām personām. Koncerns aizsargā (neizpauž) tā darbinieka identitāti, kurš ir informējis par iespējamiem Ētikas kodeksa pārkāpumiem vai citām nelikumīgām darbībām.

Koncerns nodrošina regulāru apmācību un informatīvos pasākumus saviem darbiniekiem par trauksmes celšanas sistēmu. Apmācības par Ētikas kodeksa prasībām koncernā tiek izstrādātas un organizētas vismaz reizi trijos gados. E-mācību atsevišķā sadaļā tiek veicināta izpratne par trauksmes celšanas principiem un iekšējās ziņošanas ieguvumiem. Ir izstrādāts arī iekšējo vadlīniju dokuments, kurā detalizēti atspoguļota trauksmes celšanas kārtība koncerna darbiniekiem. Dokuments tiek regulāri aktualizēts atbilstoši grozījumiem ārējos normatīvajos aktos, un par to tiek elektroniski izsūtīta informācija darbiniekiem. Lai veicinātu ziņošanu, koncerna iekšējā interneta vietnē *LEports* tiek publicēts informatīvs materiāls, bet 2025. gadā lielāks uzsvars bija uz jaunajām e-mācībām, kurās (1) darbinieki informēti par ziņošanas iespējām un ziņošanas kanāliem, (2) uzsvērta darbinieka aizsardzība ziņojuma iesniegšanas gadījumā, (3) izskaidrots ziņojuma ceļš no iesniegšanas līdz ziņojuma satura izskatīšana. Sistēmas ietvaros ir izveidoti vairāki ziņošanas kanāli. Trauksmes cēlēja ziņojuma veidlapa gan latviešu, gan angļu valodā ir pieejama koncerna mājaslapā. Par iespējamu pārkāpumu var ziņot jebkurš koncerna darbinieks. Koncernā izveidotos ziņošanas jeb trauksmes celšanas kanālus var izmantot arī līgumpartneri, klienti un citas ieinteresētās puses, lai iesniegtu sūdzību par koncerna darbību vai aizskartajām personas interesēm.

Ziņojumu par iespējamu pārkāpumu gan darbinieki, gan citas ieinteresētās puses var iesniegt arī anonīmi.

Saskaņā ar koncernā izstrādāto Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politiku koncerna mātessabiedrības struktūrvienības – Darbības atbilstības kontroles funkcijas, darbinieku uzdevums ir veikt saņemto trauksmes cēlēju ziņojumu apstrādi. Darbības atbilstības kontroles vadītājs un darbības atbilstības kontroles speciālists regulāri piedalās apmācībās par izmaiņām normatīvo aktu regulējumā.

Atbilstoši iekšēji apstiprinātai procedūrai "Kārtība, kādā AS "Latvenergo" Darbības atbilstības kontroles funkcija veic atbilstības pārbaudes *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībās" Darbības atbilstības kontroles funkcija saņem un izskata visus ziņojumus par iespējamajiem pārkāpumiem, t.sk., krāpšanas un negodprātīgas rīcības gadījumiem, kas iesniegti, izmantojot koncerna ziņošanas kanālus. Darbības atbilstības kontroles funkcijas atbildīgie darbinieki, saņemot ziņojumu par iespējamu pārkāpumu, izvērtē tā pirmšķietamu atbilstību Trauksmes celšanas likumā noteiktajām trauksmes celšanas pazīmēm un pieņem lēmumu par iesnieguma atzīšanu vai neatzīšanu par trauksmes cēlēja ziņojumu. Par iespējamu pārkāpumu Darbības atbilstības kontroles funkcija nekavējoties noskaidro faktus par iespējamā pārkāpuma veikšanas laiku un vietu, iesaistītajām personām, iespējamā pārkāpuma veidu, iespējamā pārkāpuma raksturu, būtiskumu, iespējamos riskus un sekas *Latvenergo* koncernam. Koncerna izveidotajā Krāpšanas riska notikumu reģistrā tiek uzskaitīti visi saņemtie ziņojumi par iespējamiem pārkāpumiem un cita veida sūdzības, kas iesniegtas, izmantojot trauksmes celšanas kanālus. Trauksmes cēlēju ziņojumi par iespējamiem krāpšanas un negodprātīgas rīcības gadījumiem krāpšanas riska notikumu reģistrā tiek reģistrēti ar pseidonimizētiem personas datiem. Ja ir konstatēts korupcijas gadījums vai ir aizdomas par korupciju, Darbības atbilstības kontroles funkcija nekavējoties informē Korupcijas novēršanas un apkarošanas biroju (KNAB).

Pārbaudes ievaros var lūgt sniegt skaidrojumu darbiniekam un citiem iesaistītajiem darbiniekiem, lai noskaidrotu situācijas faktiskos apstākļus. Savākto datu analīzes process, cēloņu identificēšana un izmeklēšanas rezultātu apkopošana (pārbaudes rezultāti) tiek iekļauti ziņojumā. Konstatētie fakti ziņojumā norādāmi tādā veidā, lai būtu iespējams pārbaudīt ziņojuma pamatotību, t.i., katram ziņojumā norādītam faktam/ konstatējumam jābūt izsekojamam pārbaudes materiālos vai *Latvenergo* koncerna informācijas sistēmu datu bāzēs.

Darbības atbilstības kontroles funkcijas pārbaudes veicējs nosaka pārbaužu apjomu un metodes, vadoties no pārbaužu veida, iespējamā pārkāpuma veida, pieejamās informācijas apjoma, iesaistītajām personām, iespējamā pārkāpuma rakstura un būtiskuma un citiem apstākļiem.

Reizi ceturksnī AS "Latvenergo" valde tiek informēta par ceturksnī saņemtajiem ziņojumiem koncernā, kā arī par pieņemtajiem lēmumiem.

Darbības atbilstības kontroles funkcija veic pārbaudes ziņojumā norādīto ieteikumu ieviešanas uzraudzību, tai skaitā, ja nepieciešams pārliecināties par ieteikumu ieviešanas izpildi, veic pēcpārbaudi.

Funkcijas, kuras visvairāk pakļautas riskam saistībā ar korupciju un kukuļošanu

Saskaņā ar veikto izvērtējumu korupcijas riskam visvairāk ir pakļauta augstākā līmeņa vadība un direktori, kā arī struktūrvienības, kurās vienlaikus sastopami trīs faktori: finanšu plūsma, lēmumu pieņemšana un ārējo pušu iesaiste. Būtisks riska faktors ir arī darbs ar ierobežotas pieejamības informāciju.

G1-3

Korupcijas un kukuļošanas novēršana un atklāšana

Koncernā tiek īstenota krāpšanas un korupcijas riska pārvaldība, un pastāvīgi tiek pilnveidoti pasākumi riska mazināšanai. Koncernā ir ieviesta **Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika**, kas nosaka šī riska pārvaldīšanas pamatprincipus. To 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.

Koncerna darbiniekiem ir jāiepazīstas ar Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politiku koncerna iekšējā dokumentu uzglabāšanas vietnē. Kad tiek apstiprināta politikas aktuālā redakcija, darbiniekiem tiek elektroniski izsūtīta jaunā Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politika ar uzdevumu "Iepazīties" un lietvedības sistēmā darbiniekam ir jāparakstās, ka darbinieks ir iepazinies ar to.

Darbības atbilstības pārvaldība

Darbības atbilstības kontroles funkcijas uzdevumos ietilpst darbības atbilstības kontroles jautājumu koordinēšana visās *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībās, t.sk. trauksmes celšanas kanālu uzraudzība, saņemto ziņojumu administrēšana, trauksmes cēlēja aizsardzības nodrošināšana, iespējamo pārkāpumu izmeklēšana, novēršana un risku mazinošo pasākumu izstrāde. Struktūrvienības atbildībā ir arī saziņa ar trauksmes cēlēju un konsultāciju sniegšana gan koncerna vadībai, gan darbiniekiem par krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas, interešu konflikta novēršanas, trauksmes celšanas un citiem atbilstības jautājumiem.

Saskaņā ar koncernā izstrādāto Krāpšanas un korupcijas riska pārvaldīšanas politiku Darbības atbilstības kontroles funkcijas pienākums ir nodrošināt krāpšanas gadījumu un saņemto trauksmes cēlēju ziņojumu par krāpšanu vai darbinieku negodprātīgu rīcību pārbaudes un izmeklēšanas. Pārbaudes, tostarp izmeklēšanas procesa posmi un pasākumi, tiek veiktas atbilstoši iekšēji apstiprinātai procedūrai "Kārtība, kādā AS "Latvenergo" Darbības atbilstības kontroles funkcija veic atbilstības pārbaudes *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībās".

Pēc iesniegtās sūdzības vai trauksmes cēlēja ziņojuma reģistrēšanas un personas datu aizsardzības pasākumu veikšanas Darbības atbilstības kontroles funkcija rūpīgi, objektīvi un atbildīgi izskata iesniegto ziņojumu, izvērtējot tajā minēto informāciju, nodrošina neatkarīgu izmeklēšanu, kā arī nepieciešamības gadījumā veic atbilstības pārbaudi atbilstoši šīs kārtības noteikumiem. Visi veiktie procesi tiek rūpīgi dokumentēti un ir izsekojami.

Koncernā ir izveidots un tiek uzturēts krāpšanas riska notikumu reģistrs, kurā atspoguļoti visi ziņotie krāpšanas, korupcijas un darbinieku negodprātīgas rīcības gadījumi. Reizi ceturksnī AS "Latvenergo" valde tiek informēta par ceturksnī konstatētajiem krāpšanas riska notikumiem, kā arī par pieņemtajiem lēmumiem un riska un/vai ietekmes mazināšanas pasākumiem. Par krāpšanas riska notikumiem, kas var nodarīt būtisku kaitējumu koncerna reputācijai vai radīt zaudējumus, nekavējoties tiek informēta arī AS "Latvenergo" padome un Revīzijas komiteja.

Apmācības un kontrole

Lai veicinātu korporatīvās kultūras aktivitātes un Ētikas kodeksa principu ievērošanu, *Latvenergo* koncerna kapitālsabiedrībās tiek rīkotas regulāras apmācības un informatīvi pasākumi, un ir ieviestas interešu konflikta deklarācijas.

Ieviesto kontroļu īstenošana palīdzēja sasniegt politikās noteiktos mērķus, tai skaitā nulles toleranci pret kukuļošanas gadījumiem, atbilstības līmeņa uzlabošanas, korporatīvās caurskatāmības stiprināšanu.

Apmācības par Ētikas kodeksa prasībām koncernā tiek izstrādātas un organizētas vismaz reizi trijos gados atbilstoši LR MK noteikumiem Nr. 630 "Noteikumi par iekšējās kontroles sistēmas pamatprasībām korupcijas un interešu konflikta riska novēršanai publiskas personas institūcijā"[55]. 2025. gadā tika izstrādāta jauna apmācību programma par Ētikas kodeksa prasībām un organizētas apmācības visiem koncerna darbiniekiem.

Ņemot vērā koncerna apmācību plašo tematu loku un to būtiskumu katra darbinieka ikdienā, tās ir jāapgūst ne tikai korupcijas riskam pakļautajiem darbiniekiem, bet pilnīgi visiem nodarbinātajiem *Latvenergo* koncernā. Kapitālsabiedrību padomes, Revīzijas komitejas, valdes locekļiem, kā arī visiem vadītājiem un darbiniekiem šīs apmācības ir obligātas, un visiem ir jānokārto arī zināšanu pārbaudes tests. Apmācību apguve tiek nepārtraukti organizēta arī koncerna kapitālsabiedrību jaunajiem darbiniekiem un darbiniekiem, kuri atgriežas no ilgtermiņa prombūtnes. Mācības par Ētikas kodeksa prasībām tiek izstrādātas e-mācību programmas formā ar teorētisko daļu un praktiskajiem piemēriem, kas cita starpā ietver tādus jautājumus kā interešu konflikta situāciju novēršana, krāpšanas un korupcijas nepieļaušana, kā arī ziņošanas jeb trauksmes celšanas iespējas koncernā. E-mācību atsevišķā sadaļā tiek veicināta izpratne par trauksmes celšanas principiem un iekšējās ziņošanas ieguvumiem.

Pārskata gadā *Latvenergo* koncernā 96 % (92 % 2024. g) darbinieku (98 % – mātessabiedrībā) bija apguvuši aktuālo e-mācību programmu par Ētikas kodeksa prasībām, kas ietver šādas tematiskās sadaļas:

- Ētikas kodekss. *Latvenergo* koncerna vērtības un principi;
- interešu konflikta novēršana. Teorija un prakse;
- krāpšanas un korupcijas novēršana. Teorija un prakse;
- ziņošana par pārkāpumiem jeb trauksmes celšana.

Saskaņā ar LR MK noteikumiem Nr.630 "Noteikumi par iekšējās kontroles sistēmas pamatprasībām korupcijas un interešu konflikta riska novēršanai publiskas personas institūcijā" un Korupcijas novēršanas un apkarošanas biroja izstrādāto dokumentu "Vadlīnijas par iekšējās kontroles sistēmas pamatprasībām korupcijas un interešu konflikta riska novēršanai publiskas personas institūcijā" lielākajās koncerna kapitālsabiedrībās – AS "Latvenergo" un AS "Sadales tīkls", ir identificētas darbības jomas un procesi, kas ir pakļauti korupcijas riskam, un šajās kapitālsabiedrībās ir izstrādāts korupcijas riskam pakļauto amatu saraksts. Koncernā identificētie korupcijas riskam pakļautie amati dažādās darbības jomās ir visu līmeņu vadītāji, vadošie speciālisti un darbinieki, kuri, pildot savus amata pienākumus, piedalās lēmumu pieņemšanā, un tiem ir pilnvarojuma tiesības parakstīt dažādus dokumentus, kā arī ir piekļuve ierobežotas pieejamības informācijai. Minētajiem darbiniekiem reizi gadā jāiesniedz interešu konflikta deklarācija.

Valsts kapitālsabiedrību padomes un valdes locekļiem ir noteikts valsts amatpersonas statuss, kas ierobežo to darbību ārpus amata pilnvarām, lai novērstu personisko vai mantisko ieinteresētību savā darbībā. Padomes un valdes locekļiem katru gadu jāiesniedz valsts amatpersonas deklarācija. Padomes un valdes locekļiem ir jāiegūst arī atļaujas amatu savienošanai. Valsts amatpersonu deklarācijas ir publiski pieejamas Valsts ieņēmumu dienesta publiskojamo datu bāzē.

Jaunajiem darbiniekiem, uzsākot darba attiecības, jāapliecina gatavība nepieļaut interešu konfliktu savā darbībā. Tāpat darbiniekiem nav atļauts savienot amatus un veikt papildu darbu ārpus *Latvenergo* koncerna bez darba devēja saskaņojuma.

G1-4

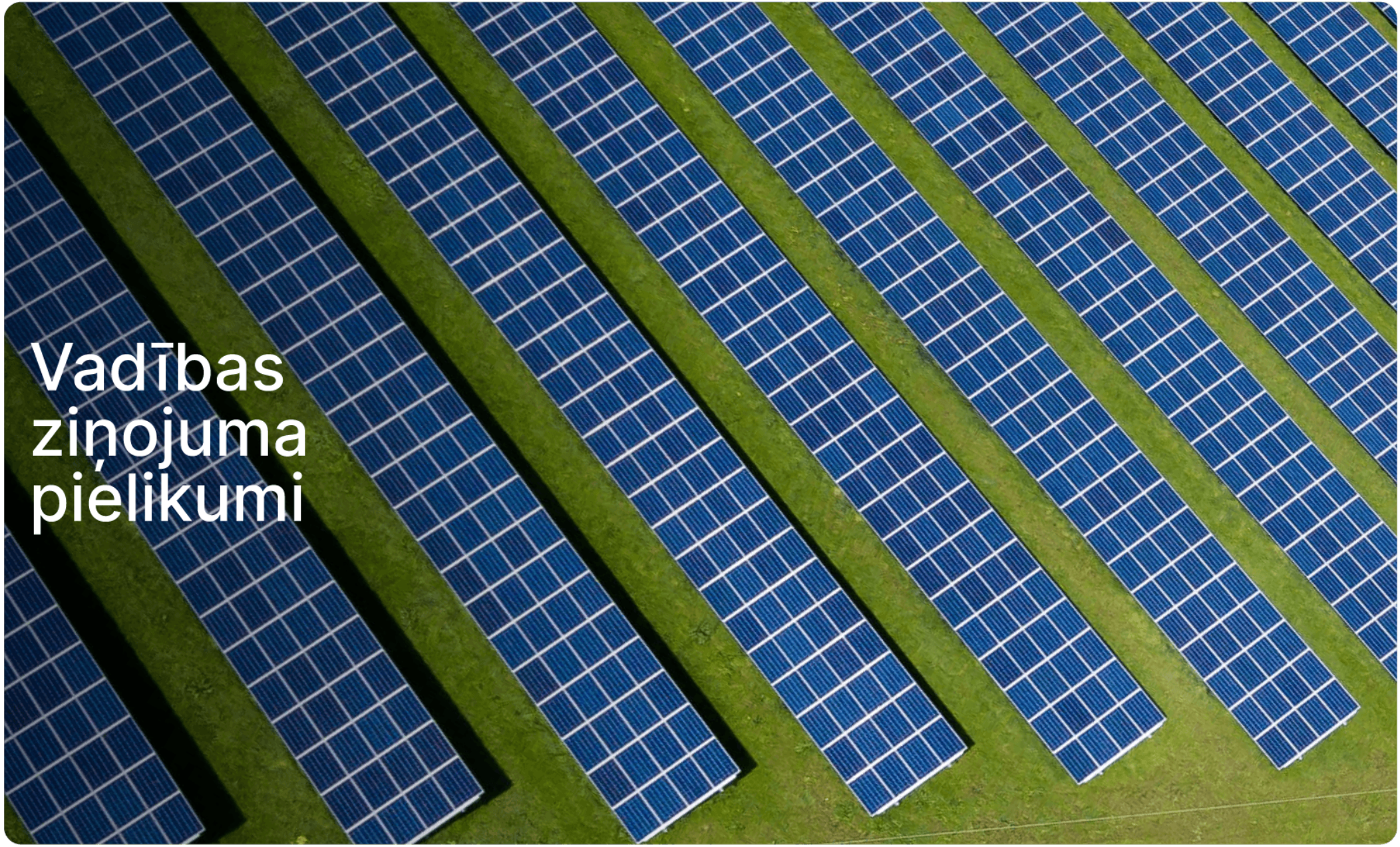
Korupcijas vai kukuļošanas incidenti

Darbības atbilstības jomā koncernā noteikti šādi rādītāji:

- nav uzlikta regulatora vai citu uzraugošo iestāžu būtiska soda nauda par atbilstības pārkāpumiem vai nav identificētas būtiskas neatbilstības;
- nav konstatēti koruptīvi notikumi;
- nav konstatēti notikumi, kas radījuši būtisku reputācijas vai finanšu ietekmi.

Pārskata gadā visi rādītāji ir izpildīti, tādēļ nav bijuši notiesājuši spriedumi vai uzlikti naudas sodi par pretkorupcijas vai pretkukuļošanas normatīvo aktu pārkāpumiem.

55 Ministru kabineta noteikumu Nr. 630 11. punkts nosaka, ka, lai darbiniekus, kuru amats pakļauts korupcijas riskam, izglītotu par korupcijas un interešu konflikta jautājumiem, institūcijas vadītājs vai viņa pilnvarota persona nodrošina apmācību darbiniekiem, kas uzsāk darbu publiskas personas institūcijā, un vismaz reizi trijos gados papildu apmācību.



Vadības ziņojuma pielikumi

Latvenergo

Pārskats par zaļajām obligācijām

AS "Latvenergo" ir emitējusi zaļās obligācijas trīs obligāciju piedāvājuma programmu ietvaros:

- zaļo obligāciju programma tika uzsākta 2015. gadā, un ar to AS "Latvenergo" kļuva par pirmo valsts kapitālsabiedrību Austrumeiropā, kas emitējusi šāda veida obligācijas. Programmā kopumā tika emitētas obligācijas 100 miljonu EUR apmērā, un tā tika noslēgta 2016. gadā. Šīs programmas obligācijas atmaksātas 2022. gada jūnijā;
- nākamā zaļo obligāciju programma īstenota 2021.–2023. gadā, kad trijos laidienos emitētas obligācijas 200 miljonu EUR apmērā;
- 2025. gada novembrī pirmo reizi tika emitētas eiroobligācijas, veicot emisiju 400 miljonu EUR apmērā Eiropas zaļo obligāciju formātā.

Pārskata gada beigās neatmaksāto obligāciju apmērs ir 600 miljoni EUR, kas veido 48 % no koncerna kopējiem aizņēmumiem.

Vietējās zaļās obligācijas

Vietējās zaļās obligācijas 200 miljonu EUR apmērā iekļautas AS "Nasdaq Riga" regulētajā tirgū.

Zaļo obligāciju pamatprasība ir piesaistīto līdzekļu izmantošana videi draudzīgos projektos. Projektu atlases process un atlases kritēriji, speciāla naudas līdzekļu konta izveide un atskaites ziņojumu sagatavošana noteikta Zaļo obligāciju satvarā, kas pēdējo reizi atjaunots 2020. gada aprīlī.

Par Zaļo obligāciju satvaru ir saņemts neatkarīga vides eksperta *CICERO Shades of Green* augstākais novērtējums – tumši zaļā nokrāsa. Tas norādīja uz attiecināmo projektu atbilstību ilgtermiņa vides aizsardzības un klimata pārmaiņu samazināšanas mērķiem, kā arī uz labu korporatīvo pārvaldību un darbības caurskatāmību. Par visās zaļo obligāciju emisijās gūto līdzekļu pārvaldību un projektu atlases atbilstību ir veikti iekšējie auditi, kas piemērotās procedūras un veiktās darbības atzinis par visos būtiskos aspektos atbilstošām Zaļo obligāciju satvarā noteiktajam.

Zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi ir novirzīti ražošanas un sadales projektiem. Lielākie attiecinātie projekti ir Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma un sadales elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija.

Atbilstoši Zaļo obligāciju satvaram projekti iedalāmi trijās grupās:

atjaunīgā enerģija un ar to saistītā infrastruktūra – esošo hidroelektrostaciju rekonstrukcija, kā arī jaunu bioenerģijas un vēja enerģijas jaudu būvniecība un esošo jaudu rekonstrukcija;

energoefektivitāte – sadales tīklu būvniecība un rekonstrukcija, tostarp viedo tīklu projekti, un zemas emisijas transporta infrastruktūras attīstība;

ilgtspējīga dzīvo dabas resursu un zemes izmantošanas pārvaldība – izpēte un attīstība dabas aizsardzības un bioloģiskās daudzveidības jomā, kā arī ekosistēmu un bioloģiskās daudzveidības aizsardzība.

Eiropas zaļās obligācijas

Latvenergo pirmā eiroobligāciju emisija iezīmēja uzņēmuma debiju starptautiskajos kapitāla tirgos un apliecina uzņēmuma apņēmību attīstīt ilgtspējīgu finansējumu un sekmēt pāreju uz zaļo ekonomiku ilgtermiņā. *Latvenergo* pirmā Eiropas zaļo obligāciju emisija 400 miljonu EUR apjomā sasniedza vairākus nozīmīgus rezultātus:

- pirmā etalonizmēra Eiropas zaļo obligāciju emisija CEEMEA reģionā (Centrālās un Austrumeiropas, Tuvo Austrumu un Āfrikas reģions);
- pirmā starptautiskā zaļo obligāciju emisija, ko īstenojis Latvijas uzņēmums;
- lielākā korporatīvo obligāciju emisija, ko jebkad īstenojis Latvijas uzņēmums.

Obligācijas iekļautas tirdzniecībai Luksemburgas biržas (*Bourse de Luxembourg*) regulētajā tirgū un AS "Nasdaq Riga" regulētajā tirgū.

Projektu atlases process un atlases kritēriji, saņemto naudas līdzekļu vadība un atskaites ziņojumu sagatavošana noteikta Eiropas zaļo obligāciju faktu lapā, kas apstiprināta 2025. gada oktobrī.

Par Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu ir saņemts *Sustainable Fitch* pirms emisijas vērtējums, apliecinot izstrādātās Eiropas zaļo obligāciju faktu lapas ietvaros plānoto obligāciju atbilstību Eiropas zaļo obligāciju standartam, kā arī ICMA Zaļo obligāciju principiem. Pēc pilnīgas saņemto obligāciju līdzekļu attiecināšanas (pārskata publicēšanas brīdī 350 no 400 miljoniem EUR ir attiecināti) tiks saņemts pēc emisijas vērtējums, kā arī vēlāk izstrādāts ieguvumu no projektu realizācijas ziņojums.

Atbilstoši Eiropas zaļo obligāciju standarta prasībām obligāciju ieņēmumi var tikt novirzīti ilgtspējīgu projektu īstenošanai, kas atbilst ES Taksonomijas prasībām. Saskaņā ar Eiropas zaļo obligāciju faktu lapu finansētie projekti atbalsta klimata pārmaiņu mazināšanas mērķi un iedalāmi divās grupās:

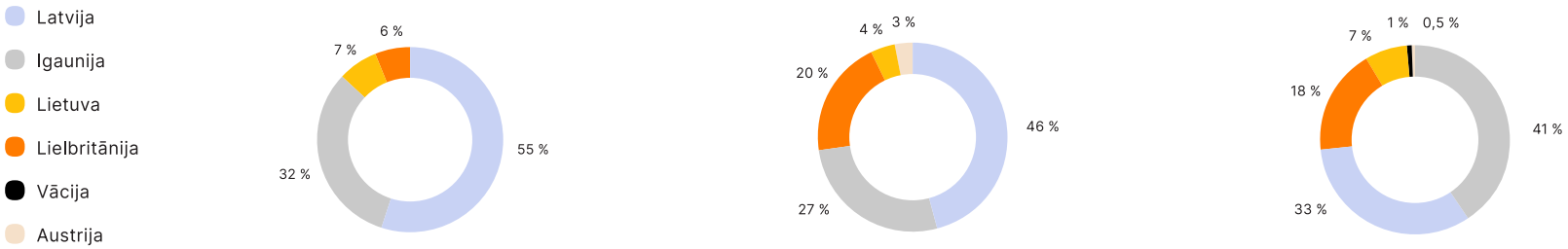
atjaunīgā enerģija – saules un vēja enerģijas ražošanas projekti, hidroelektrostaciju modernizācija, enerģijas uzkrāšanas (BESS) risinājumi, elektroenerģijas sadales infrastruktūras attīstība;

tīrs transports – elektrotransporta uzlādes tīkla paplašināšana.

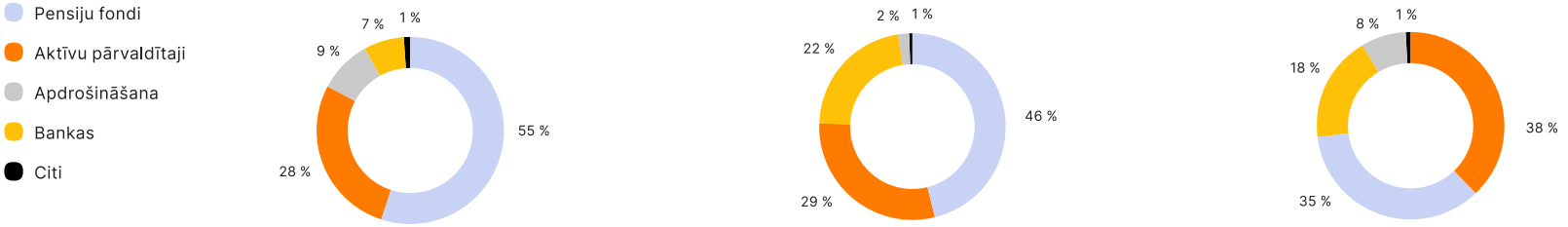
Vietējās zaļās obligācijas

ISIN kods	LV0000802460	LV0000870129	LV0000802684
Emisijas gads	2021	2022	2023
Emisijas apjoms	50 miljoni EUR	100 miljoni EUR	50 miljoni EUR
Emisijas organizators	*Luminor Bank AS* un *Swedbank AB (publ.)*	*Luminor Bank AS* un *Swedbank AB (publ.)*	*Luminor Bank AS* un *Swedbank AB (publ.)*
Dzēšanas termiņš	2028. gada 17. maijs	2027. gada 5. maijs	2029. gada 22. februāris
Fiksētā procentu likme (kupons)	0,5 % gadā	2,42 % gadā	4,952 % gadā

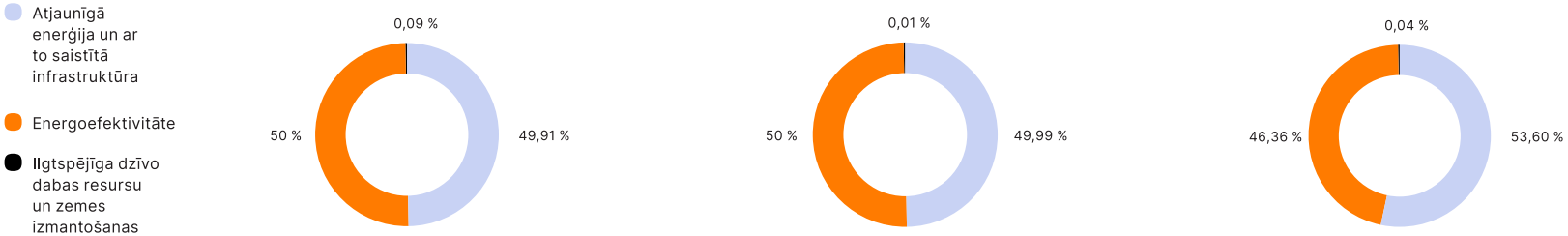
Investoru ģeogrāfiskais iedalījums
atbilstoši 2025. gadā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam



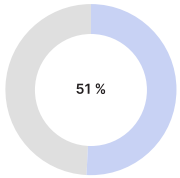
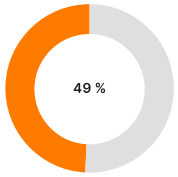
Investoru struktūra
atbilstoši 2025. gadā veiktajam kupona izmaksas sadalījumam

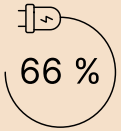


Izlietojums pa projektu grupām



Līdzekļu izlietojums un ieguvumi no projektu realizācijas

Koncerna darbības segments	Attiecinātie projekti	Attiecinātās izmaksas, milj. EUR	2021. gada emisija, ISIN kods LV0000802460	2022. gada emisija, ISIN kods LV0000870129	2023. gada emisija, ISIN kods LV0000802684	Projekta kopējie mērķi un ieguvumi
Ražošana 	Daugavas un Aiviekstes HES hidroagregātu un tehnoloģisko iekārtu atjaunošana	**101,74**	24,95	49,99	26,8	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 aptuveni 15 600 tonnu gadā. 2025. gadā 66 % no *Latvenergo* koncerna saražotās elektroenerģijas izstrādāti no atjaunīgajiem energoresursiem. 2021. gadā pabeigta Aiviekstes HES pārbūve.
	Bioloģiskās daudzveidības aizsardzība	**0,08**	0,05	0,01	0,02	Daugavas HES ietekmes mazināšana uz zivju resursiem un bioloģisko daudzveidību Daugavas baseinā. Katru gadu Daugavā tiek ievietotas vairāk nekā 400 nārsta ligzdu. No aizsprostojumiem iztīrīts 8 km garš Bērzenes upes un 5,1 km Vedzes upes posms, un veikta izpēte, lai apzinātu iespējamos pasākumus ceļotājzivju migrācijas veicināšanai un aizsargājamo sugu dzīvotņu uzlabošanai Bērzenes un Vedzes upēs.
Sadale 	Elektrolīniju un transformatoru izbūve un rekonstrukcija	**78,32**	22,3	47,02	9	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Tīklu ekspluatācijas laika pagarināšana. Kopš 2014. gada ievērojami ir samazināti piegādes pārtraukumu un ilguma indeksi (SAIFI – par 59 % un SAIDI – par 71 %). Sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO_2 samazinājums ir aptuveni 43 000 tonnu.
	Viedie skaitītāji	**19,86**	2,7	2,98	14,18	Elektroapgādes pārtraukumu laika un enerģijas zudumu samazināšana. Optimālāka elektroenerģijas patēriņa plānošana, viedo energoefektivitātes produktu un pakalpojumu izmantošana. Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā līdz projekta noslēgumam 2023.gadā uzstādīti vairāk nekā 1,1 miljons viedo skaitītāju, kas veido 99 % no visa skaitītāju parka.
	KOPĀ	**200,00****	**50,00**	**100,00**	**50,00**	



No AER saražotās elektroenerģijas īpatsvars

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošana

15 600 tonnas/gadā

Sadales zudumu samazinājums

43 000 tonnu

salīdzinot ar 2014. gadu

CO_2 izmešu samazinājums*

SAIDI samazinājums kopš 2014. gada

* Daugavas HES hidroagregātu rekonstrukcijas gaitā iegūtais potenciālais CO_2 emisiju samazinājums ir aptuveni 15 654 tonnu gadā (pie īpatnējās TEC-2 emisijas kondensācijas režīmā 0,369 t CO_2/MWh). Kopš zaļo obligāciju programmas uzsākšanas 2015. gadā sadales zudumu samazinājuma rezultātā gūtais CO_2 emisijas samazinājums – 42 944 tonnu.

** 100 % zaļo obligāciju ietvaros piesaistītie līdzekļi izlietoti tādu projektu finansēšanai, kas pabeigti gada laikā pirms emisijas vai vēlāk.

Eiropas zaļās obligācijas

ISIN kods	XS3227294132
Emisijas gads	2025
Emisijas apjoms	400 miljoni EUR
Emisijas organizators	*BNP PARIBAS, J.P. Morgan SE* - emisijas globālie koordinatori un emisijas organizatori, *Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ), Luminor Bank AS* – emisijas organizatori
Dzēšanas termiņš	2030. gada 13. novembris
Fiksētā procentu likme (kupons)	3,612 % gadā

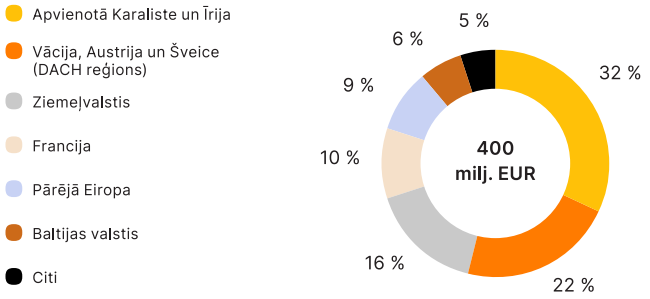
Līdzekļu izlietojums

Pārskata publicēšanas brīdī 350 no 400 miljoniem EUR ir attiecināti, līdz ar ko zemāk norādīts līdzekļu izlietojums attiecinātajiem 350 miljoniem EUR.

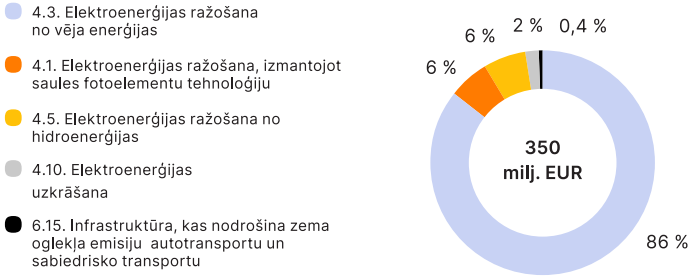
Pilns ziņojums par līdzekļu no Eiropas zaļajām obligācijām izlietojumu tiks publicēts Eiropas zaļo obligāciju faktu lapā norādītajā termiņā (t.i. 270 dienu laikā pēc obligāciju emisijas kalendārā gada beigām).

Investoru ģeogrāfiskais iedalījums

atbilstoši emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam

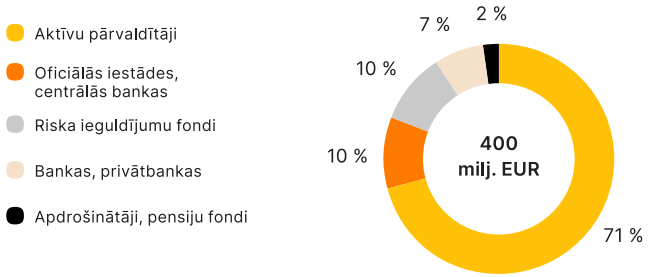


Izlietojums atbilstoši ES Taksonomijas aktivitātei

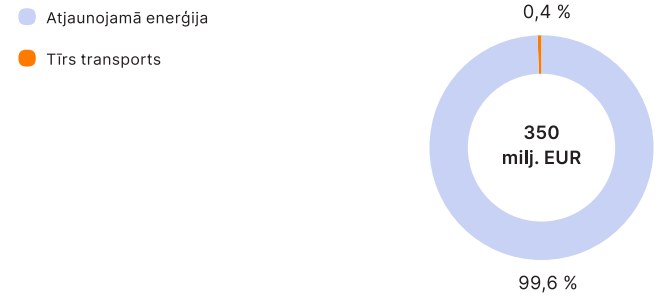


Investoru struktūra

atbilstoši emisijā veiktajam obligāciju sadalījumam



Izlietojums pa projektu grupām



Lietotie termini un saīsinājumi

AER	sk. atjaunīgie energoresursi
ANO	Apvienoto Nāciju Organizācija
atjaunīgie energoresursi	enerģijas resursi, kas pieejami nosacīti bezgalīgi un atjaunojas ātrāk par to patērēšanas ātrumu (vējš, ūdens, saules starojums, biomasa, ģeotermālā enerģija, viļņi, plūdmaiņas)
atvasinātie finanšu instrumenti	divpusēji līgumi, kuru vērtība ir atkarīga un mainās no instrumentam pamatā esošās garantijas (akcijas, valūtas, obligācijas, procentu likmes) vērtības svārstībām
augstspriegums	elektriskais spriegums, kas ir lielāks par 1000 voltiem; Latvijā tas ir definēts kā 110 kV–330 kV spriegums
autotransformators	transformators ar vienu tinumu, kas ir augstākā sprieguma tinums, bet šī tinuma daļa vai daļas veido zemākā sprieguma tinumu
BESS	elektroenerģijas uzkrāšanas sistēma (*battery energy storage system*)
biodaudzveidība jeb bioloģiskā daudzveidība	dzīvo organismu dažādība visās vidēs, arī sauszemes, jūras un citās ūdens ekosistēmās un ekoloģiskajos kompleksos, pie kuriem tie pieder. Tā ietver ģenētisko, fenotipisko, filoģenētisko un funkcionālo pazīmju variācijas, kā arī skaitliskuma un izplatības izmaiņas laikā un telpā sugās, biocenozēs un ekosistēmās un starp tām
biomasa	bioloģiski noārdāma frakcija lauksaimniecības, mežsaimniecības un ar tām saistīto nozaru produktos un atkritumos, kā arī bioloģiski noārdāma frakcija rūpniecības un sadzīves atkritumos
bīstamie atkritumi	atkritumi, kam piemīt viena vai vairākas bīstamās īpašības, kuras norādītas III pielikumā Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvai 2008/98/EK par atkritumiem
CSDDD	Direktīva par uzņēmumu pienācīgu rūpību attiecībā uz ilgtspēju (*Corporate Sustainability Due Diligence Directive*)
CSRD	Korporatīvās ilgtspējas ziņošanas direktīva (*Corporate Sustainability Reporting Directive*)
EBITDA	saimnieciskās darbības peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācijas, nolietojuma un vērtības samazinājuma (*earnings before interest, tax, depreciation and amortisation*)
Eiropas zaļais kurss	izaugsmes stratēģija, kas tiecas ES pārveidot par klimatneitrālu, taisnīgu un pārticīgu sabiedrību ar mūsdienīgu, resursefektīvu un konkurētspējīgu ekonomiku
EK	Eiropas Komisija
ekoloģiskais slieksnis	punkts, kurā relatīvi nelielas izmaiņas ārējos apstākļos izraisa straujas pārmaiņas ekosistēmā. Kad ekoloģiskais slieksnis ir pārkāpts, ar ekosistēmai piemītošo noturību var vairs nepietikt, lai tā spētu atgriezties savā sākotnējā stāvoklī
ekosistēma	ekosistēma ir dinamisks augu, dzīvnieku un mikroorganismu sabiedrību un to nedzīvās vides komplekss, kurš mijiedarbojas kā funkcionāla vienība. Ekosistēmu tipoloģija ir sniegta IUCN Globālajā ekosistēmu tipoloģijā 2.0
elektromobilitāte	transporta jomas sastāvdaļa, ko veido videi draudzīgi transportlīdzekļi, kas parasti tiek darbināti ar elektromotoru
energoefektivitāte	enerģijas optimālāka un lietderīgāka izmantošana
energopārvaldība	enerģijas patērētāja darbību kopums, kura mērķis ir mazināt enerģijas patēriņu
energoresursi	apzinātie kurināmā krājumi un enerģijas avoti, kurus var izmantot tiešai lietošanai vai enerģijas iegūšanai
ES	Eiropas Savienība
ES taksonomija	saimniecisko darbību klasifikācijas sistēma, kuras mērķis ir noteikt, kurus darbības veidus var uzskatīt par ilgtspējīgiem
ESRS	Eiropas ilgtspējas ziņu sniegšanas standarti (*European Sustainability Reporting Standards*)
ETS	Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēma (*European Union Emissions Trading System*)
fosilie energoresursi	neatjaunīgi energoresursi, kuru izmantošanas rezultātā atmosfērā nonāk siltumnīcefekta gāzu emisijas, kas būtiski ietekmē klimata pārmaiņas (naftas produkti, dabasgāze, kūdra un ogles)
HES	sk. hidroelektrostacija
hidroelektrostacija	elektrostacija, kurā ūdens kustības enerģiju pārvērš elektroenerģijā
IAM	sk. ilgtspējīgas attīstības mērķi
IED	Rūpniecisko emisiju direktīvas (*Industrial Emissions Directive*)
Ilgtspējīgas attīstības mērķi	ANO uzstādīti globālās attīstības mērķi, kas jāsasniedz līdz 2030. gadam
IRO	ietekmes, riski, iespējas (no angļu valodas – *impacts, risks, opportunities*)
ISO	Starptautiskā Standartizācijas organizācija (*International Organization for Standardization*)
IVN	ietekmes uz vidi novērtējums

ĪADT	īpaši aizsargājamajām dabas teritorijas
LPTP	labākie pieejamie tehniskie paņēmieni
klimata neitralitāte	līdzsvara saglabāšana starp oglekļa izmešu un oglekļa absorbcijas no atmosfēras apjomiem ar oglekļa piesaistītājsistēmām)
koģenerācija	siltumenerģijas un elektroenerģijas kopīga ražošana vienā enerģētiskajā iekārtā; salīdzinājumā ar dalīto siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu ievērojami samazina kurināmā patēriņu
kondensācija	elektroenerģijas ražošanas režīms, kurā siltumenerģija netiek izstrādāta
kredītreitings	aizņēmēja kredītspējas novērtējums, kas tiek izteikts ar speciālu indeksu vai burtu kombināciju un kas apzīmē riska pakāpi
kritiskā infrastruktūra	objekti un sistēmas, kuru iznīcināšana vai darbības traucējumi būtiski ietekmētu valsts funkciju īstenošanu
KSA	korporatīvā sociālā atbildība
kupons (obligāciju)	procentu summa par vērtspapīru iepriekš noteiktā laika posmā
ISO	International Organization for Standardization
MK	Latvijas Republikas Ministru kabinets
NVO	nevalstiskās organizācijas
OECD	Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācija (*Organization for Economic Cooperation and Development*)
OI	obligātais iepirkums
OÜ	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Igaunijā))
pārvades sistēma	330 kV un 110 kV elektropārvades līnijas, apakšstacijas un sadales punkti, kas nodrošina elektroenerģijas pārvadi
piesārņojums	cilvēka darbības izraisīta piesārņotāju tieša vai netieša novadīšana gaisā, ūdenī vai augsnē, kas var kaitēt cilvēka veselībai un/vai videi, nodarīt kaitējumu materiālajam īpašumam vai pasliktināt vai traucēt vidisko labumu baudīšanu un citu veidu likumīgu vides izmantošanu
REACH	Regula, kas attiecas uz ķimikāliju reģistrēšanu, vērtēšanu, licencēšanu un ierobežošanu (*Registration, Evaluation, Authorisation and Restriction of Chemicals*)
remediācija	negatīvas ietekmes neitralizēšana vai vēršana par labu
sadales sistēma	sistēma, kas nodrošina elektroenerģijas plūsmu no elektroenerģijas pārvades tīkla un no sadales elektrotīkliem pieslēgtajiem elektroenerģijas ražotājiem līdz elektroenerģijas patērētājiem
SAIDI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma ilguma indekss, ko aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā
SAIFI	elektroenerģijas piegādes pārtraukuma skaita indekss, ko aprēķina kā vidējo rādītāju vienam klientam gada laikā
SDG	sašķidrinātā dabasgāze
SEG	sk. siltumnīcefekta gāzes
SES	saules elektrostacija
SFPS	starptautiskie finanšu pārskatu standarti
SIA	sabiedrība ar ierobežotu atbildību
siltumnīcefekta gāzes	Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas (ES) 2018/1999 V pielikuma 2. punktā norādītās gāzes. To vidū ir oglekļa dioksīds (CO_2), metāns (CH_4), dislāpekļa oksīds (N_2O), sēra heksafluorīds (SF_6), slāpekļa trifluorīds (NF_3), daļēji halogenētie fluorogļūdeņraži (HFC), perfluorogļūdeņraži (PFC)
SNG	sašķidrinātā naftas gāze
SPRK	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija
STEM	dabaszinātnes, tehnoloģijas, inženierija un matemātika (no angļu valodas – *science, technology, engineering and mathematics*)
TEC	sk. termoelektrostacija
TEC-1	AS "Latvenergo" pirmā termoelektrostacija
TEC-2	AS "Latvenergo" otrā termoelektrostacija
TEN-T	Eiropas Transporta tīkls (*Trans-European Transport Network*)
termoelektrostacija	elektrostacija, kas ražo elektroenerģiju no siltuma enerģijas, kuru iegūst, sadedzinot organisko kurināmo; siltumelektrostacija
UAB	sabiedrība ar ierobežotu atbildību (Lietuvā)
VES	vēja elektrostacija
vērtību ķēde	visas darbības, resursi un sadarbības partneri, kas saistīti ar uzņēmuma darījumdarbības modeli un ārējo vidi, kurā tas darbojas
vielas, kas rada bažas	i. atbilst 57. pantā noteiktajiem kritērijiem un ir identificēta saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 1907/2006 (35) 59.panta 1.punktu; ii. ir klasificēta Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 1272/2008 (36) VI pielikuma 3. daļā vienā no šādām bīstamības klasēm vai bīstamības kategorijām: - 1. un 2. kategorijas kancerogēni; - 1. un 2. kategorijas dīgļšūnu mutagēni; - 1. un 2. kategorijas reproduktīvās sistēmas toksikanti; - cilvēka veselības endokrīnie disruptori; - vides endokrīnie disruptori;

	- noturīgas, mobilas un toksiskas vai ļoti noturīgas, ļoti mobilas vielas; - noturīgas, bioakumulatīvas un toksiskas vai ļoti noturīgas, ļoti bioakumulatīvas vielas; - 1. kategorijas elpceļu sensibilizatori; - 1. kategorijas ādas sensibilizatori; - 1.-4. kategorijas hroniski ūdensvides apdraudējumi; - ozona slānim bīstamas vielas; - 1. un 2. kategorijas specifiska mērķorgāna toksikanti atkārtotas eksponētības gadījumā; - 1. un 2. kategorijas specifiska mērķorgāna toksikanti vienreizējas eksponētības gadījumā vai iii. vielas, kas negatīvi iespaido tādu materiālu atkalizmantošanu un reciklēšanu, ko satur produkts, kurā tā ir klātesoša, kā definēts relevantajās Savienības ekodizaina prasībās, kas piemērojamas konkrētiem produktiem.
vielas, kas rada ļoti lielas bažas	vielas, kas atbilst Regulas (EK) Nr. 1907/2006 (REACH) 57. pantā noteiktajiem kritērijiem un ir apzinātas saskaņā ar minētās regulas 59. panta 1. punktu.
zaļais iepirkums	iepirkums, kurā iekļauti kritēriji, lai iegādātos preces un pakalpojumus ar iespējami mazāku ietekmi uz vidi
zaļā enerģija	enerģija, kas iegūta no atjaunīgajiem energoresursiem
zaļās obligācijas	obligācijas, kas tiek izmantotas tādu projektu finansēšanai, kuriem ir pozitīva ietekme uz vidi un/vai klimatu

Ziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS "Latvenergo" valdes rīcībā esošo informāciju, *Latvenergo* koncerna konsolidētie finanšu pārskati un AS "Latvenergo" finanšu pārskati par gadu, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī, ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS grāmatvedības standartiem, visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finansiālo stāvokli, peļņu vai zaudējumiem un naudas plūsmām.

Koncerna konsolidētā un AS "Latvenergo" 2025. gada pārskata vadības ziņojums sniedz galveno risku un neskaidro apstākļu, ar kuriem koncerns saskaras, aprakstu. Vadības ziņojumā iekļautā ilgtspējas informācija ir sagatavota saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likumā noteiktajiem ilgtspējas ziņu sniegšanas standartiem un Eiropas Parlamenta un Padomes 2020. gada 18. jūnija regulas (ES) 2020/852 par regulējuma izveidi ilgtspējīgu ieguldījumu veicināšanai un ar ko groza regulu (ES) 2019/2088 8. panta 4. punktu.

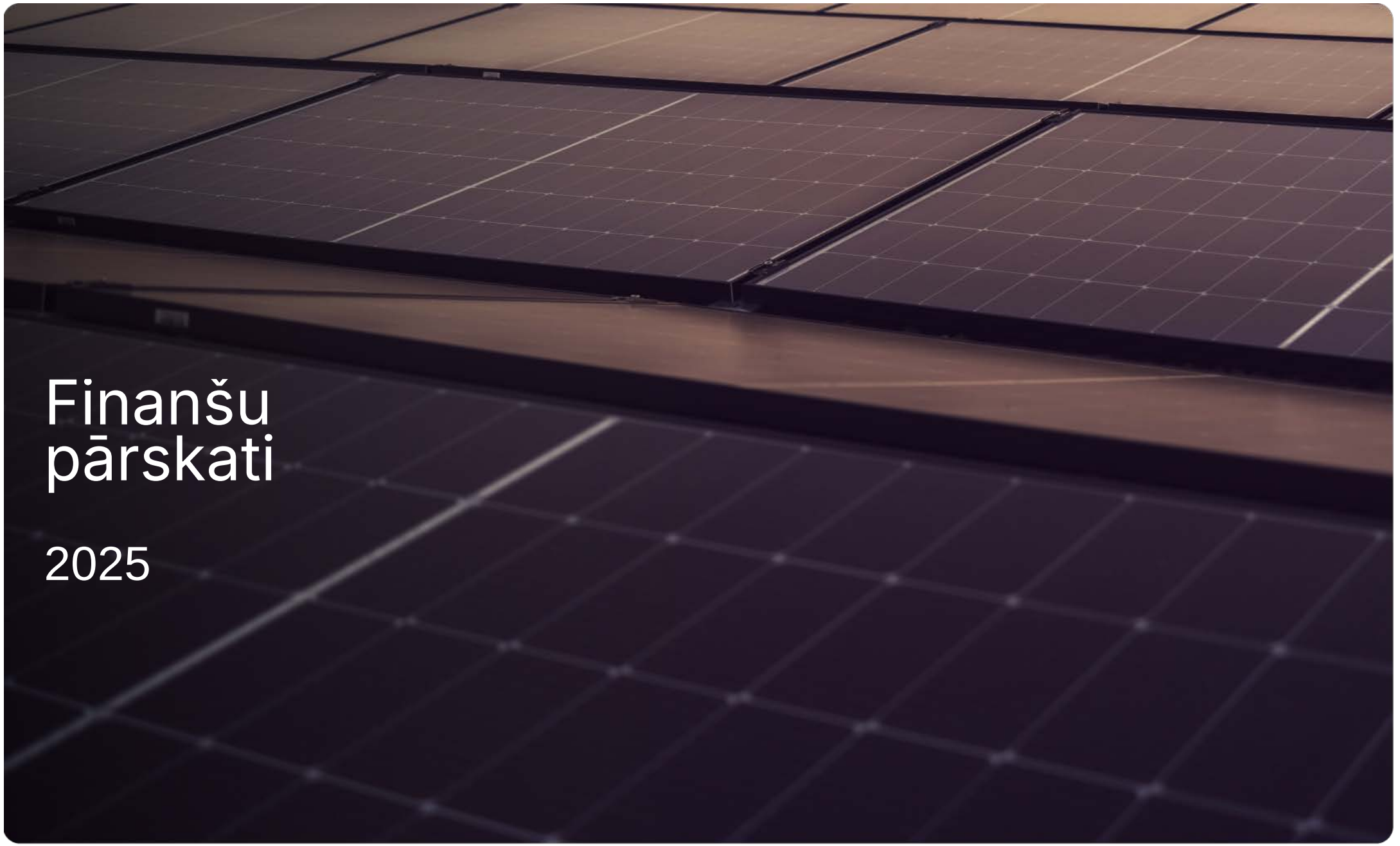
Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

Latvenergo koncerna konsolidēto un AS "Latvenergo" 2025. gada pārskatu AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 28. aprīlī un pilnvarojusi parakstīt valdes locekli Guntaru Baļčūnu.

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

Guntars Baļčūns

AS "Latvenergo" valdes loceklis



Finanšu pārskati

2025

Latvenergo

Latvenergo koncerna konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati

Finanšu pārskati sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS grāmatvedības standartiem, kas pārveidots par ESEF ziņojumu

Saturs

197 Peļņas vai zaudējumu aprēķins
197 Visaptverošo ienākumu pārskats
198 Pārskats par finanšu stāvokli
199 Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
200 Pārskats par naudas plūsmām
201 Finanšu pārskatu pielikums

Finanšu pārskatu pielikums

201 Nr. 1. Vispārīga informācija
201 Nr. 2. Uzskaites principi
205 Nr. 3. Finanšu risku vadība
209 Nr. 4. Būtiskas grāmatvedības aplēses un novērtējumi
212 Nr. 5. Darbības segmenti
216 Nr. 6. Ieņēmumi
218 Nr. 7. Pārējie ieņēmumi
219 Nr. 8. Izejvielas un materiāli
219 Nr. 9. Personāla izmaksas
220 Nr. 10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas
220 Nr. 11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas
221 Nr. 12. Ienākuma nodoklis
222 Nr. 13. Nemateriālie ieguldījumi
224 Nr. 14. Pamatlīdzekļi
231 Nr. 15. Noma
234 Nr. 16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi
237 Nr. 17. Krājumi
237 Nr. 18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori
240 Nr. 19. Nauda un naudas ekvivalenti
241 Nr. 20. Akciju kapitāls
241 Nr. 21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju
242 Nr. 22. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības
243 Nr. 23. Aizņēmumi
245 Nr. 24. Atvasinātie finanšu instrumenti
248 Nr. 25. Patiesās vērtības un to novērtēšana
251 Nr. 26. Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem
251 Nr. 27. Uzkrājumi
254 Nr. 28. Nākamo periodu ieņēmumi
255 Nr. 29. Darījumi ar saistītajām pusēm
260 Nr. 30. Nākotnes saistības un iespējamās saistības
261 Nr. 31. Notikumi pēc pārskata gada beigām

Peļņas vai zaudējumu aprēķins

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Ieņēmumi	6	1 566 107	1 703 588	949 824	1 057 016
Pārējie ieņēmumi	7	32 158	31 413	27 110	27 618
Izejvielas un materiāli	8	(930 039)	(921 528)	(583 287)	(525 665)
Personāla izmaksas	9	(155 719)	(154 874)	(71 687)	(71 148)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	10	(72 448)	(70 231)	(47 727)	(46 127)
EBITDA*		**440 059**	**588 368**	**274 233**	**441 694**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	(183 249)	(250 812)	(83 495)	(159 138)
Saimnieciskās darbības peļņa		**256 810**	**337 556**	**190 738**	**282 556**
Finanšu ieņēmumi	11	6 362	13 993	35 390	34 994
Finanšu izmaksas	11	(15 013)	(22 020)	(26 856)	(22 762)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	—	—	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa		**248 159**	**329 529**	**229 208**	**313 857**
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	12	(49 350)	(55 878)	(38 992)	(48 282)
Pārskata gada peļņa		**198 809**	**273 651**	**190 216**	**265 575**
Pārskata gada peļņa attiecināma uz:					
– mātessabiedrības akcionāru	21 c	197 544	272 081	190 216	265 575
– nekontrolējošo līdzdalību	21 c	1 265	1 570	—	—
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,184	0,344	0,177	0,336
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	21 c	0,184	0,344	0,177	0,336

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikuma sadaļā Alternatīvie snieguma rādītāji

Pielikumi no 201. līdz 261. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Visaptverošo ienākumu pārskats

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Pārskata gada peļņa		**198 809**	**273 651**	**190 216**	**265 575**
Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:					
– ienākumi / (zaudējumi) no riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	21 a, 24	10 663	(19 645)	10 663	(19 645)
Neto pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		**10 663**	**(19 645)**	**10 663**	**(19 645)**
Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos, neietverot nodokļus:					
– ienākumi / (zaudējumi) no ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas	14 a, 21 a	3 016	—	—	—
– ienākumi / (zaudējumi) no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	21 a, 27	(371)	4 520	(180)	1 882
Neto pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos		**2 645**	**4 520**	**(180)**	**1 882**
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		**13 308**	**(15 125)**	**10 483**	**(17 763)**
Kopā visaptverošie ienākumi pārskata gadā		**212 117**	**258 526**	**200 699**	**247 812**
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
– mātessabiedrības akcionāru		210 852	256 956	200 699	247 812
– nekontrolējošo līdzdalību		1 265	1 570	—	—

Pielikumi no 201. līdz 261. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Guntars Baļčūns
AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Pārskats par finanšu stāvokli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	13 a	124 816	105 566	23 831	22 514
Pamatlīdzekļi	14 a	4 106 391	3 523 090	1 377 389	1 412 707
Tiesības lietot aktīvus	15	44 104	31 910	2 843	3 514
Ieguldījumu īpašumi	14 b	2 332	2 098	2 263	2 049
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	40	82	993 406	857 359
Ilgtermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	—	22 244	1 006 846	632 564
Citi ilgtermiņa debitori	18 c	1 855	540	1 811	470
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa aktīvs	12	2 037	1 857	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	1 688	2 124	1 688	2 124
Ilgtermiņa aktīvi kopā		**4 283 263**	**3 689 511**	**3 410 077**	**2 933 301**
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi	17	163 960	169 562	139 201	140 078
Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi	13 b	51 668	54 616	51 668	54 616
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	169 877	190 108	116 715	128 660
Citi īstermiņa debitori	18 b, c	14 358	32 928	40 403	35 239
Nākamo periodu izmaksas		3 169	3 196	2 378	2 720
Īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	—	—	172 523	165 108
Uzņēmumu ienākuma nodokļa avansa maksājums		1 736	491	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	11 818	1 298	11 818	1 298
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi	19	149 915	209 842	149 915	209 842
Nauda un naudas ekvivalenti	19	117 755	86 554	94 699	63 483
Apgrozāmie līdzekļi kopā		**684 256**	**748 595**	**779 320**	**801 044**
AKTĪVU KOPSUMMA		**4 967 519**	**4 438 106**	**4 189 397**	**3 734 345**
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	20	1 076 324	790 368	1 076 324	790 368
Rezerves	21 a	1 664 563	1 660 068	1 311 816	1 301 728
Nesadalītā peļņa		283 826	549 328	270 283	551 531
Mātessabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		**3 024 713**	**2 999 764**	**2 658 423**	**2 643 627**
Nekontrolējošā līdzdalība		6 814	7 162	—	—
Pašu kapitāls kopā		**3 031 527**	**3 006 926**	**2 658 423**	**2 643 627**
Ilgtermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	1 179 715	615 280	1 171 807	608 119
Nomas saistības	15	43 514	29 828	2 285	2 417
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības	12	10 168	8 003	—	—
Uzkrājumi	27	20 595	17 113	11 429	8 981
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	28 I a	156 640	150 842	534	601
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I b, c	123 085	112 408	47 909	72 203
Citi ilgtermiņa kreditori	13 a	2 790	21 592	2 750	21 489
Ilgtermiņa kreditori kopā		**1 536 507**	**955 066**	**1 236 714**	**713 810**
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	23	90 727	128 125	88 900	157 041
Nomas saistības	15	2 944	2 723	658	1 207
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem	26	171 650	210 487	111 775	127 596
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem un saņemtie avansi	28 II a	47 274	48 700	8 718	5 933
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II b, c	27 142	25 104	25 080	24 156
Uzkrājumi	27	51 281	48 010	50 662	48 010
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	8 467	12 965	8 467	12 965
Īstermiņa kreditori kopā		**399 485**	**476 114**	**294 260**	**376 908**
Kreditori kopā		**1 935 992**	**1 431 180**	**1 530 974**	**1 090 718**
PASĪVU KOPSUMMA		**4 967 519**	**4 438 106**	**4 189 397**	**3 734 345**

Pielikumi no 201. līdz 261. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Guntars Baļčūns
AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā

EUR'000

	Pielikums	Koncerns						Mātessabiedrība			
		Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāru						Attiecināms uz mātessabiedrības akcionāru			
		Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Nekontrolējošā līdzdalība	KOPĀ	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	KOPĀ
2023. gada 31. decembrī		**790 368**	**1 681 852**	**483 016**	**2 955 236**	**7 844**	**2 963 080**	**790 368**	**1 320 419**	**497 227**	**2 608 014**
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		—	—	(229)	**(229)**	(173)	**(402)**	—	—	—	**—**
Dividendes par 2023. gadu	21 b	—	—	(212 199)	**(212 199)**	(2 079)	**(214 278)**	—	—	(212 199)	**(212 199)**
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	—	(10 754)	10 754	**—**	—	**—**	—	(928)	928	**—**
Izveidotas citas rezerves	21 a	—	4 095	(4 095)	**—**	—	**—**	—	—	—	—
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		**—**	**(6 659)**	**(205 769)**	**(212 428)**	**(2 252)**	**(214 680)**	**—**	**(928)**	**(211 271)**	**(212 199)**
Pārskata gada peļņa		—	—	272 081	**272 081**	1 570	**273 651**	—	—	265 575	**265 575**
Pārskata gada pārējie visaptverošie zaudējumi	21 a	—	(15 125)	—	**(15 125)**	—	**(15 125)**	—	(17 763)	—	**(17 763)**
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)		**—**	**(15 125)**	**272 081**	**256 956**	**1 570**	**258 526**	**—**	**(17 763)**	**265 575**	**247 812**
2024. gada 31. decembrī		**790 368**	**1 660 068**	**549 328**	**2 999 764**	**7 162**	**3 006 926**	**790 368**	**1 301 728**	**551 531**	**2 643 627**
Akciju kapitāla palielināšana	20	285 956	—	(285 956)	**—**	—	**—**	285 956	—	(285 956)	—
Dividendes par 2024. gadu	21 b	—	—	(185 903)	**(185 903)**	(1 613)	**(187 516)**	—	—	(185 903)	**(185 903)**
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	21 a	—	(8 813)	8 813	**—**	—	**—**	—	(395)	395	—
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitālā atzītās izmaiņas		**285 956**	**(8 813)**	**(463 046)**	**(185 903)**	**(1 613)**	**(187 516)**	**285 956**	**(395)**	**(471 464)**	**(185 903)**
Pārskata gada peļņa		—	—	197 544	**197 544**	1 265	**198 809**	—	—	190 216	**190 216**
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	21 a	—	13 308	—	**13 308**	—	**13 308**	—	10 483	—	**10 483**
Kopā pārskata gadā atzītie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi)		**—**	**13 308**	**197 544**	**210 852**	**1 265**	**212 117**	**—**	**10 483**	**190 216**	**200 699**
2025. gada 31. decembrī		**1 076 324**	**1 664 563**	**283 826**	**3 024 713**	**6 814**	**3 031 527**	**1 076 324**	**1 311 816**	**270 283**	**2 658 423**

Pielikumi no 201. līdz 261. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Guntars Baļčūns
AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Pārskats par naudas plūsmām

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 2025	Koncerns 2024	Mātessabiedrība 2025	Mātessabiedrība 2024
Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		**248 159**	**329 529**	**229 208**	**313 857**
Korekcijas:					
- nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13 a, 14 a, 15	183 249	250 812	83 495	159 138
- zaudējumi / (ieņēmumi) no ilgtermiņa aktīvu norakstīšanas		10 808	7 044	4 438	(964)
- procentu izmaksas	11	14 312	21 789	26 168	22 509
- procentu ieņēmumi	11	(4 837)	(10 909)	(34 060)	(31 910)
- zaudējumi / (ieņēmumi) no finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	8	(3 920)	1 068	(3 920)	1 068
- dividendes no meitassabiedrībām	16	—	—	(29 936)	(19 069)
- uzkrājumu pieaugums / (samazinājums)	27	6 382	5 141	4 920	4 045
- citas finanšu izmaksas	11	7	48	6	45
Kopuzņēmumu peļņas daļa		(196)	(41)	—	—
Izdevumi procentu maksājumiem		(32 555)	(24 805)	(25 702)	(24 291)
Samaksātie procentu maksājumi par nomu	15	(906)	(404)	(46)	(29)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		5 422	10 327	6 070	9 570
Samaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis		(48 229)	(56 544)	(38 992)	(48 282)
Pamatdarbības līdzekļi (FFO)*		**377 696**	**533 055**	**221 649**	**385 687**
Krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)		8 725	31 737	3 824	20 662
Parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru samazinājums / (pieaugums)		36 589	52 416	63 461	85 033
Pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu samazinājums / (pieaugums)	19	60 000	(70 000)	60 000	(70 000)
Parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)		(89 230)	(6 566)	(60 083)	(10 012)
Ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto	29 e	—	—	87 888	9 957
Pamatdarbības neto naudas plūsma		**393 780**	**540 642**	**376 739**	**421 327**
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Izsniegtie aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	(7 737)	(21 399)	(508 187)	(152 368)
Saņemtā aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	29 e	—	—	7 337	—
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(729 666)	(472 101)	(53 095)	(59 446)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	—	—	1 680	2 164
Ieguldījumi meitassabiedrībās	16	—	(1 354)	(132 547)	(160 151)
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		**(737 403)**	**(494 854)**	**(684 812)**	**(369 801)**
Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	23	400 000	—	400 000	—
Saņemtie aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	246 372	200 030	243 872	200 030
Izdevumi aizņēmumu atmaksai no finanšu institūcijām	23	(121 087)	(86 625)	(119 013)	(84 491)
Saņemts Eiropas Savienības finansējums		39 405	25 577	1 329	2 778
Nodots ES līdzfinansējums meitasssabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		—	—	(205)	(672)
Samaksātie maksājumi par nomu	15	(2 350)	(1 994)	(791)	(652)
Nekontrolējošās līdzdalības iegāde		—	(400)	—	—
Nekontrolējošai līdzdalībai izmaksātās dividendes	21 b	(1 613)	(2 079)	—	—
Mātessabiedrības akcionāram izmaksātās dividendes	21 b	(185 903)	(212 199)	(185 903)	(212 199)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		**374 824**	**(77 690)**	**339 289**	**(95 206)**
Neto naudas un tās ekvivalentu pieaugums / (samazinājums)		**31 201**	**(31 902)**	**31 216**	**(43 680)**
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada sākumā	19	86 554	118 456	63 483	107 163
Nauda un tās ekvivalenti pārskata gada beigās		**117 755**	**86 554**	**94 699**	**63 483**

* Alternatīvā snieguma rādītāja definīciju skatīt 2. pielikuma sadaļā Alternatīvie snieguma rādītāji

Pielikumi no 201. līdz 261. lapai ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

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

Guntars Baļčūns
AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīgā 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.

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) ietilpstošās meitassabiedrības, līdzdalības daļas meitassabiedrībās, asociētajās sabiedrībās un pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi ir atklāti 16. pielikumā.

AS "Latvenergo" un tās meitassabiedrības – AS "Sadales tīkls" un SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" ar kopējo 48,15 % līdzdalības daļu ir akcionāri arī AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" (AS "Latvenergo" ar 46,30 % līdzdalības daļu), kas veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS "Latvenergo" valde:

No 2024. gada 26. janvāra AS "Latvenergo" valde strādā šādā sastāvā: Mārtiņš Čakste (valdes priekšsēdētājs), Dmitrijs Juskovecs, Guntars Baļčūns, Harijs Teteris un Ilvija Boreiko.

AS "Latvenergo" padome:

No 2025. gada 9. aprīļa AS "Latvenergo" padome strādā šādā sastāvā: Aigars Laizāns (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāju 2025. gada 25. aprīlī), Kaspars Rokens (pārvēlēts par padomes priekšsēdētāja vietnieku 2025. gada 25. aprīlī), Toms Siliņš, Gundars Ruža (līdz 2026. gada 25. aprīlim) un Rodžers Jānis Grigulis.

No 2024. gada 1. marta līdz 2025. gada 8. aprīlim AS "Latvenergo" padome strādāja šādā sastāvā: Aigars Laizāns (padomes priekšsēdētājs, no 2024. gada 8. marta), Kaspars Rokens (padomes priekšsēdētāja vietnieks), Toms Siliņš un Gundars Ruža (līdz 2026. gada 25. aprīlim).

AS "Latvenergo" Revīzijas komiteja:

No 2021. gada 3. februāra un atkārtoti ievēlēti no 2024. gada 3. februāra uz trīs gadu pilnvaru termiņu Revīzijas komiteja strādā šādā sastāvā: Svens Dinsdorfs, Torbens Pedersens (Torben Pedersen), Ilvija Grūba, Toms Siliņš un Gundars Ruža (līdz 2026. gada 25. aprīlim).

Latvenergo koncerna un AS "Latvenergo" revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "Ernst & Young Baltic" (40003593454), licence Nr. 17, un atbildīgā zvērinātā revidente Diāna Krišjāne, sertifikāts Nr. 124.

Latvenergo konsolidētos un AS "Latvenergo" 2025. gada finanšu pārskatus AS "Latvenergo" valde ir apstiprinājusi 2026. gada 28. 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 apstiprinātajiem SFPS grāmatvedības standartiem. 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.

2025. gada finanšu pārskati iekļauj finanšu informāciju par *Latvenergo* koncernu un AS "Latvenergo" par gadu, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī, iekļaujot salīdzinošos rādītājus par 2024. gadu. Kur nepieciešams, salīdzinošie rādītāji par 2024. gadu ir pārklasificēti atbilstoši 2025. gada finanšu pārskatu sastādīšanas principiem.

Latvenergo konsolidētie un AS "Latvenergo" finanšu pārskati ir sagatavoti eirovalūtā (EUR), un visi rādītāji šajos finanšu pārskatos, izņemot nemonetāros 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, kopsumma var nebūt 100 procenti.

Finanšu pārskatu sagatavošana, izmantojot SFPS, prasa izmantot aplēses un pieņēmumus, kas ietekmē finanšu pārskatā uzrādīto aktīvu un saistību vērtības un iespējamo aktīvu un saistību atspoguļošanu, kā arī pārskata gada ieņēmumus un izdevumus. Lai arī šādas aplēses tiek pamatotas ar 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.

Alternatīvie snieguma rādītāji

Lai nodrošinātu koncerna un mātessabiedrības darbības patiesu atspoguļojumu, koncerns un mātessabiedrības izmanto alternatīvus snieguma rādītājus, kas nav noteikti SFPS vai Latvijas Republikas Grāmatvedības likumā. Tālāk ir aprakstīti alternatīvie snieguma rādītāji, tostarp to definīcijas un to aprēķināšanas veids.

Koncerna un mātessabiedrības vadība uzskata, ka šie rādītāji sniedz vērtīgu papildu informāciju ieinteresētajām pusēm un vadībai. Šos finanšu rādītājus nevajadzētu uzskatīt kā aizvietotājiem tiem rādītājiem, kas noteikti saskaņā ar SFPS, un tie nav salīdzināmi ar citu uzņēmumu izmantotajiem rādītājiem.

EBITDA – saimnieciskās darbības peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācijas, nolietojuma un vērtības samazinājuma (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisation*)

Pamatdarbības līdzekļi (FFO) = pamatdarbības neto naudas plūsma – (krājumu un īstermiņa nemateriālo ieguldījumu izmaiņas + parādu no līgumiem ar klientiem un citu debitoru izmaiņas + pārējo īstermiņa finanšu ieguldījumu izmaiņas) – parādu piegādātājiem un pārējo kreditoru izmaiņas – ietekme no savstarpējo ieskaitu veikšanas meitassabiedrību debitoru un kreditoru parādiem, neto (*Funds From Operations*)

Kapitālieguldījumi – Iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījumu īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

Pārskatu ziņošana Eiropas vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā

Koncernam un mātessabiedrībai ir jāiesniedz gada pārskats Eiropas vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā ((*European Single Electronic Format*, turpmāk tekstā ESEF), izmantojot XHTML formātu, un jāiezīmē konsolidētie finanšu pārskati, tostarp piezīmes, izmantojot *Inline* XBRL (*Inline eXtensible Business Reporting Language* (iXBRL)). Sagatavotie finanšu pārskati atbilst 2024. gada taksonomijai. Ja finanšu pārskata rindas vienība vai teksta bloks nav definēts ESEF taksonomijā, tiek izveidots taksonomijas paplašinājums.

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

a) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti, ir stājušies spēkā un kurus Eiropas Savienība ir apstiprinājusi, un kuri nav svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

Piemērotās grāmatvedības politikas atbilst iepriekšējā finanšu gada politikām, izņemot šādus SFPS grozījumus, kurus koncerns un mātessabiedrība ir piemērojusi, sākot ar 2025. gada 1. janvāri, bet kuri nav svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai:

• 21. SGS "Ārvalstu valūtas kursu izmaiņu ietekme": Valūtas maiņas iespējas trūkums (grozījumi)

Grozījumi ir spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2025. gada 1. janvārī vai vēlāk. Koncerna un mātessabiedrības vadība ir izvērtējusi, ka minētais standarts nav būtisks koncerna un mātessabiedrības darbībai, jo koncernam un mātessabiedrībai nav būtisku darījumu ārvalstu valūtās.

Sagatavojot šos finanšu pārskatus, koncerns un mātessabiedrība nav piemērojusi jaunus SFPS, SGS, kā arī to grozījumus un interpretācijas, ko izdevusi Starptautisko grāmatvedības standartu padome (SGSP), un kuru piemērošana paredzēta pēc 2025. gada 31. decembra, lai gan to pirmstermiņa piemērošana ir atļauta.

b) Standarti vai to grozījumi, kas ir izdoti un ir apstiprināti lietošanai Eiropas Savienībā, bet vēl nav stājušies spēkā un netiek piemēroti pirms spēkā stāšanās, bet kuri ir svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• 18. SFPS "Uzrādīšana un informācijas atklāšana finanšu pārskatos"

18. SFPS ievieš jaunas prasības attiecībā uz rādītāju atspoguļošanu peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Tas nosaka, ka uzņēmumam visi ieņēmumi un izmaksas peļņas vai zaudējumu aprēķinā jāklasificē vienā no šādām piecām kategorijām: pamatdarbība, ieguldījumi, finansēšana, ienākuma nodokļi un pārtrauktās darbības. Papildus šīm kategorijām jāuzrāda šādu posteņu starpsummas un kopsummas: "pamatdarbības peļņa vai zaudējumi", "peļņa vai zaudējumi pirms finansēšanas un ienākuma nodokļa" un "peļņa vai zaudējumi". Standartā arī prasīts atklāt informāciju par vadības noteiktiem darbības rezultātu rādītājiem un ietvertas jaunas prasības attiecībā uz finanšu informācijas apkopošanu un sadalīšanu, ņemot vērā informācijas atklāšanas principus primārajos finanšu pārskatos un pielikumos. 18. SFPS stājas spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2027. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Retrospektīvā piemērošana veicama gan gada, gan starpperioda finanšu pārskatos. Standarts ir apstiprināts lietošanai Eiropas Savienībā 2026. gada februārī. Koncerna un mātessabiedrības vadība sākotnēji ir izvērtējusi, ka standarta prasības būtiski neietekmēs pozīciju klasifikāciju peļņas vai zaudējumu aprēķinā un neradīs būtiskas izmaiņas naudas plūsmas pārskata pozīciju atklāšanā, izņemot sākotnējās pozīcijas maiņu naudas plūsmas pārskatā no "peļņas vai zaudējumiem pirms nodokļa" uz "pamatdarbības peļņu vai zaudējumiem" pamatdarbības naudas plūsmas noteikšanai. No peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļaujamām pozīcijām koncernam un mātessabiedrībai ir būtiskas visas kategorijas – "pamatdarbības", "ieguldījumu", "finansēšanas" un "ienākuma nodokļu" kategorijas. Koncernam un mātessabiedrībai nav nozīmīgu nomas ieņēmumu no ieguldījumu īpašumiem. Ar ārvalstu valūtu kursu svārstībām saistītie

ieņēmumi un izdevumi ir uzrādīti peļņas vai zaudējumu aprēķina sadaļā "pamatdarbība", jo valūtas kursu starpības rodas saistībā ar preču un izejvielu iegādi. Koncerna un mātessabiedrības vadība vēl turpinās izvērtēt standarta prasības attiecībā uz vadības definēto jaunizveidoto darbības rādītāju (MPM) iekļaušanu finanšu pārskatos.

• 9. SFPS "Finanšu instrumenti" un 7. SFPS "Finanšu instrumenti: informācijas atklāšana": Finanšu instrumentu klasifikācija un novērtēšana (grozījumi)

Grozījumi stājas spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2026. gada 1. janvārī vai vēlāk. Grozījumi paskaidro, ka finanšu saistību atzīšana tiek pārtraukta "norēķinu datumā", kad saistības ir izpildītas, atceltas, to termiņš ir beidzies vai tās kā citādi atbilst atzīšanas pārtraukšanas kritērijiem. Grozījumi ievieš grāmatvedības politikā iespēju, ievērojot īpašus nosacījumus, pārtraukt atzīt saistības, par kurām norēķini, izmantojot elektroniskās maksājumu sistēmas, veikti pirms norēķinu datuma. Grozījumi sniedz arī norādījumus par to, kā novērtēt finanšu aktīvu līgumiskās naudas plūsmas, kas saistītas ar vides, sociālās atbildības un pārvaldības (ESG) aspektiem, vai kurām raksturīgas citas līdzīgas iespējamas saistības. Grozījumos precizēta arī aktīvu bez regresa tiesībām un līgumiski saistītu finanšu instrumentu uzskaite. Saskaņā ar minētajiem grozījumiem papildus 7. SFPS prasītajai informācijai jāatklāj informācija par finanšu aktīviem un saistībām, sniedzot norādes par iespējamiem notikumiem (tostarp saistītiem ar ESG), kā arī par pašu kapitāla instrumentiem, kas novērtēti patiesajā vērtībā ar atspoguļojumu pārējos apvienotajos ienākumos. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo grozījumu ietekmi uz finanšu instrumentu klasifikāciju un informācijas atklāšanu finanšu pārskatos, bet nesagaida ka tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

• SFPS ikgadējie uzlabojumi – 11. sējums

Ikgadējos SFPS uzlabojumos SFPS sniedz precizējumus un grozījumus, kas pēc būtības nav steidzami, bet ir nepieciešami. 2024. gada jūlijā SGSP izdeva SFPS ikgadējo uzlabojumu 11. sējumu. Uzņēmumiem šie grozījumi jāpiemēro attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2026. gada 1. janvārī vai vēlāk. SFPS ikgadējo uzlabojumu 11. sējumā iekļauti 1. SFPS, 7. SFPS, 9. SFPS, 10. SFPS un 7. SGS grozījumi. Šo grozījumu mērķis ir precizēt formulējumus, labot nelielas neparedzētas sekas, nepilnības vai pretrunas starp minēto standartu prasībām. Koncerns un mātessabiedrība izvērtēs šo ikgadējo uzlabojumu ietekmi uz finanšu pārskatiem, bet nesagaida ka tiem varētu būt būtiska ietekme uz koncerna un mātessabiedrības finanšu stāvokli.

c) Standarti vai to grozījumi, kas ir izdoti un ir apstiprināti lietošanai Eiropas Savienībā, bet vēl nav stājušies spēkā un netiek piemēroti pirms spēkā stāšanās, un kuri nav svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• 9. SFPS "Finanšu instrumenti" un 7. SFPS "Finanšu instrumenti: informācijas atklāšana": Atjaunīgās elektroenerģijas pirkuma līgumi (grozījumi)

Minētie grozījumi stājas spēkā attiecībā uz pārskata periodiem, kas sākas 2026. gada 1. janvārī vai vēlāk, un ir pieļaujama to agrāka piemērošana. Koncerns un mātessabiedrība ir izvērtējusi, ka minētie grozījumi nav piemērojami koncernam un mātessabiedrībai.

d) Standarti un to grozījumi, kas ir izdoti, vēl nav stājušies spēkā un nav apstiprināti lietošanai Eiropas Savienībā, un netiek piemēroti pirms spēkā stāšanās, un kuri nav svarīgi koncerna un mātessabiedrības darbībai

• 19. SFPS "Meitasuzņēmumi bez publiskās atbildības: informācijas atklāšana" (ar grozījumiem)
• 21. SGS "Ārvalstu valūtas kursu svārstību ietekme": Pārvērtēšana hiperinflācijas uzrādīšanas valūtā (grozījumi)
• Grozījumi 10. SFPS "Konsolidētie finanšu pārskati" un 28. SGS "Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un kopuzņēmumos": Aktīvu pārdošana vai ieguldīšana darījumos starp ieguldītāju un tā asociēto sabiedrību vai kopuzņēmumu

Koncerna un mātessabiedrības vadība ir izvērtējusi, ka minētie standarti vai to grozījumi nav piemērojami koncerna un mātessabiedrības darbībā.

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. Nemonetārās pozīcijas, kas tiek novērtētas pēc sākotnējās vērtības ārvalstu valūtā, ir pārvērtētas pēc valūtas kursa sākotnējā darījuma dienā.

Finanšu aktīvi un saistības

Finanšu aktīvi

Koncerns un mātessabiedrība klasificē savus finanšu aktīvus saskaņā ar SFPS Nr. 9 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.

Koncerns un mātessabiedrība pārklasificē parāda ieguldījumus tikai un vienīgi tad, kad mainās to uzņēmējdarbības modelis šo aktīvu pārvaldīšanai.

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, turpmāk novērtē pēc amortizētajām izmaksām, izmantojot efektīvās procentu likmes metodi, un ir pakļauti vērtības samazinājumam. Vērtības samazināšanos uzrāda kā atsevišķu posteni "Sagaidāmie kredītzaudējumi (iekļaujot reversus) finanšu instrumentiem" peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas" (10. pielikums).

Kapitāla instrumenti

Turpmāk koncerns un mātessabiedrība novērtē visus kapitāla instrumentus patiesajā vērtībā. 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.

Vērtības samazināšana

Koncerns un mātessabiedrība, pamatojoties uz nākotnes apsvērumiem, novērtē sagaidāmos kredītzaudējumus, kas saistīti ar to parāda instrumentiem, kas atzīti amortizētajās izmaksās. 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 mātessabiedrība 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 atzīti aprēķinātie mūža sagaidāmie kredītzaudējumi.

Lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus nesaņemtajiem obligātā iepirkuma (OI) ieņēmumiem un individuāli nozīmīgākiem citiem debitoru parādiem, un citiem enerģijas industrijas un saistīto pušu debitoru parādiem, koncerns un mātessabiedrība piemēro vienkāršoto 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 mātessabiedrība 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.

Finanšu saistības

Finanšu saistības tiek novērtētas amortizētajās izmaksās vai patiesajā vērtībā 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 pēc patiesās vērtības peļņā vai zaudējumos novērtē patiesajā vērtībā, 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.

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 mātessabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot SGS Nr. 39 noteiktās riska ierobežošanas uzskaites prasības. Atvasināto finanšu instrumentu uzskaites principi ir atspoguļoti 24. pielikumā.

3. Finanšu risku vadība

3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna un mātessabiedrības darbība pakļauj tos dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, procentu likmju risku un cenu risku), kredītriskam un likviditātes riskam. Koncerna un mātessabiedrības vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna un mātessabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerns un mātessabiedrība lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku, izņemot cenu risku, vadību veic mātessabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) atbilstoši mātessabiedrības valdes apstiprinātai Finanšu risku vadības politikai. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši sadarbojoties ar koncerna biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātessabiedrības 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 izvietošanai. Cenu riska vadību savukārt veic mātessabiedrības Elektroenerģijas vairumtirdzniecības funkcija atbilstoši mātessabiedrības valdes apstiprinātai Elektroenerģijas vairumtirdzniecības kārtībai.

Finanšu riskiem pakļautās finanšu aktīvu pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām: EUR'000

		Koncerns			Mātessabiedrība		
	Pielikums	Finanšu aktīvi amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu	Finanšu aktīvi amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu
Finanšu aktīvi 2025. gada 31. decembrī							
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	169 877	—	—	116 715	—	—
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	7 957	—	—	39 804	—	—
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	—	—	—	1 179 369	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	—	11 048	2 458	—	11 048	2 458
Nauda un naudas ekvivalenti	19	117 755	—	—	94 699	—	—
		295 589	**11 048**	**2 458**	**1 430 587**	**11 048**	**2 458**
Finanšu aktīvi 2024. gada 31. decembrī							
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	190 108	—	—	128 660	—	—
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	31 757	—	—	34 601	—	—
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	22 244	—	—	797 672	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	—	—	3 422	—	—	3 422
Nauda un naudas ekvivalenti	19	86 554	—	—	63 483	—	—
		330 663	**—**	**3 422**	**1 024 416**	**—**	**3 422**

Finanšu riskiem pakļautās finanšu saistību pozīcijas sadalījumā pa to novērtējuma kategorijām: EUR'000

		Koncerns			Mātessabiedrība		
	Pielikums	Finanšu saistības amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu	Finanšu saistības amortizētajās izmaksās	Riska ierobežošanas atvasinātie finanšu instrumenti	Atvasinātie finanšu instrumenti patiesajā vērtībā ar ietekmi uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu
Finanšu saistības 2025. gada 31. decembrī							
Aizņēmumi	23	1 270 442	—	—	1 260 707	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	—	4 321	4 146	—	4 321	4 146
Nomas saistības	15	46 458	—	—	2 943	—	—
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	140 335	—	—	96 001	—	—
		1 457 235	**4 321**	**4 146**	**1 359 651**	**4 321**	**4 146**
Finanšu saistības 2024. gada 31. decembrī							
Aizņēmumi	23	743 405	—	—	765 160	—	—
Atvasinātie finanšu instrumenti	24 l	—	8 149	4 816	—	8 149	4 816
Nomas saistības	15	32 551	—	—	3 624	—	—
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	178 787	—	—	112 741	—	—
		954 743	**8 149**	**4 816**	**881 525**	**8 149**	**4 816**

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

2025. gada 31. decembrī un 2024. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai aizņēmumi bija tikai eiro (23. pielikums). To ieņēmumi un lielākā daļa finanšu aktīvu un saistību bija izteikti eiro. Līdz ar to ne koncerns, ne mātessabiedrība netiek pakļauti nozīmīgam valūtas riskam.

Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai atzītie aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā koncerna un mātessabiedrības 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.

Ņemot vērā, ka 2025. un 2024. gadā koncerns un mātessabiedrība nebija pakļauti nozīmīgam valūtas riskam, 2025. un 2024. gada laikā valūtas nākotnes darījumi netika slēgti.

II) procentu likmju risks

Tā kā koncernam un mātessabiedrībai ir nozīmīga apjoma mainīgo procentu likmju aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām, tad koncerna un mātessabiedrības finanšu ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir būtiski atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

2025. 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 452 tūkstoti EUR lielāki (2024. gadā: par 491 tūkstošiem EUR), un mātessabiedrības procentu ieņēmumi no bankās uzturēto norēķinu kontu atlikumiem būtu par 421 tūkstošiem EUR lielāki (2024. gadā: par 437 tūkstošiem EUR).

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā un mātessabiedrībā galvenokārt rodas no ilgtermiņa aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme. Tas koncernam un mātessabiedrībai 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 un emitēto obligāciju efektu) un uzturēt vidējo svērto fiksētās procentu likmes periodu robežās no 1 līdz 4 gadiem.

Koncernā un mātessabiedrībā 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 mātessabiedrībā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu.

Ņemot vērā, ka koncerna un mātessabiedrības politika līdz šim pārsvarā ir bijusi orientēta uz ilgtermiņa finansējuma piesaisti ar mainīgajām procentu likmēm banku aizdevumu formā, koncernā un mātessabiedrībā naudas plūsmas procentu likmju risks tika vadīts, slēdzot procentu likmju mijmaiņas darījumus, ar kuriem mainīgās procentu likmes tika 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 koncerns un mātessabiedrība aizņemtos ar fiksētajām procentu likmēm. Atbilstoši procentu likmju mijmaiņas darījumiem koncerna un mātessabiedrības 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, koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto apjomu 67 miljoniem EUR (2024. gadā: 76 miljoniem EUR) (24. II pielikums). 2025. gada 31. decembrī 53 % no koncerna un 54 % no mātessabiedrības ilgtermiņa aizņēmumiem (31/12/2024: attiecīgi 37 % un 38 %) bija fiksēta procentu likme, ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu efektu, un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 2,2 gadi, mātessabiedrībai - 2,3 gadi (2024. gadā: koncernam - 1,4 gadi un mātessabiedrībai - 1,5 gadi).

Pieņemot, ka nākamajā pārskata gadā ilgtermiņa aizņēmumu eiro procentu likmes pie mainīgajām bāzes procentu likmēm (ņemot vērā riska ierobežošanas ietekmi) būtu bijušas par 50 bāzes punktiem augstākas, ņemot vērā esošo ilgtermiņa aizņēmumu atmaksas grafikus, kā arī plānotos jaunos ilgtermiņa aizņēmumus, bet saglabājot konstantus pārējos mainīgos rādītājus, koncerna pārskata gada peļņa un pašu kapitāls būtu par 2 847 tūkstošiem EUR mazāks (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2024: par 3 568 tūkstošiem EUR) un mātessabiedrības pārskata gada peļņa un pašu kapitāls būtu par 2 803 tūkstošiem EUR mazāks (nākamo 12 mēnešu laikā pēc 31/12/2024: par 3 523 tūkstošiem EUR).

Ja 2025. 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 568 tūkstošiem EUR lielāka (31/12/2024: par 871 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 579 tūkstošiem EUR mazāka (31/12/2024: par 892 tūkstošiem EUR), kas būtu jāattiecina uz visaptverošo ienākumu pārskatu kā riska ierobežošanas uzskaites pozīcija un neefektīvā daļa jāattiecina uz peļņas vai zaudējumu aprēķinu.

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 mātessabiedrībā 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 cenas izmaiņām, 2025. gada laikā mātessabiedrība ir noslēgusi un dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (24. III 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, citiem finanšu aktīviem, kas uzskaitīti amortizētajā iegādes vērtībā, ieskaitot neapmaksātos debitoru parādus. Kredītriska koncentrācija saistībā ar debitoru parādiem ir ierobežota plašā koncerna un mātessabiedrības klientu skaita dēļ. Koncernam un mātessabiedrībai nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, izņemot nesaņemtos obligātā iepirkuma ieņēmumus, aizdevumus un debitoru parādus no meitassabiedrībām. Novērtējot kredītrisku izsniegtajiem aizdevumiem meitassabiedrībām, mātessabiedrība ņem vērā, ka AS "Latvenergo" ir izsniegusi aizdevumus tām meitassabiedrībām, kurās tai pieder visas akcijas, un attiecīgi uzrauga šo meitassabiedrību (aizņēmēju) darbību un finanšu stāvokli. Pārskatā par finanšu stāvokli zaudējumi no vērtības 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 aizdevumi saistītajām pusēm (29. e pielikums).

Maksimālā iespējamā kredītriska riska novērtējums

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Parādi no līgumiem ar klientiem	18 a	169 877	190 108	116 715	128 660
Citi īstermiņa finanšu debitori	18 b	7 957	31 757	39 804	34 601
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	—	22 244	1 179 369	797 672
Nauda un naudas ekvivalenti	19	117 755	86 554	94 699	63 483
Atvasinātie finanšu instrumenti	24	13 506	3 422	13 506	3 422
		309 095	**334 085**	**1 444 093**	**1 027 838**

Atbilstoši SFPS Nr. 9 koncerns un mātessabiedrība novērtē debitoru saistību neizpildes varbūtību jau pēc debitoru parādu sākotnējās atzīšanas, izņemot debitoru parādus no līgumiem ar klientiem, un katrā bilances datumā apsver, vai kopš parādu sākotnējās atzīšanas ir būtiski palielinājies to kredītrisks (2. un 18 b 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 kredītkvalitāte, 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, kredītkvalitātes 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		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Ar investīciju līmeņa kredītreitingu*	117 755	86 554	94 699	63 483
	117 755	**86 554**	**94 699**	**63 483**

* Banku mātessabiedrībām 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 kredītkvalitāti.

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Aa2	18 190	—	3 512	—
Aa3	90 347	60 434	83 186	39 081
A2	7 554	—	7 349	—
Baa1	1 664	22 609	652	20 986
Baa2	—	3 511	—	3 416
	117 755	**86 554**	**94 699**	**63 483**

Finanšu darījumu partneriem noteiktie kredītriska limiti pārskata periodā netika pārsniegti, un koncerna un mātessabiedrības vadība nesagaida nekādus zaudējumus, kas varētu rasties no finanšu darījumu partneru iespējamās saistību neizpildes, kā novērtēts finanšu darījumu partneru kredītrisks atbilst kredītriska 1. līmenim.

Koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrības 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 perioda beigās.

Likviditātes analīze (līgumiskās nediskontētās bruto naudas plūsmas)

EUR'000

		Koncerns					Mātessabiedrība				
	Pielikums	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 2 gadiem	No 3 līdz 5 gadiem	Vairāk par 5 gadiem	KOPĀ
2025. gada 31. decembrī											
Aizņēmumi no finanšu institūcijām		86 922	104 411	247 723	323 764	**762 820**	84 875	102 242	242 465	322 603	**752 185**
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		19 594	119 594	548 503	—	**687 691**	19 594	119 594	548 503	—	**687 691**
Overdrafti finanšu institūcijās		13 872	—	—	—	**13 872**	13 872	—	—	—	**13 872**
Atvasinātie finanšu instrumenti		8 467	—	—	—	**8 467**	8 467	—	—	—	**8 467**
Nomas saistības *		3 717	3 749	7 605	59 925	**74 996**	713	585	967	996	**3 261**
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	140 335	—	—	—	**140 335**	96 001	—	—	—	**96 001**
		272 907	**227 754**	**803 831**	**383 689**	**1 688 181**	**223 522**	**222 421**	**791 935**	**323 599**	**1 561 477**
2024. gada 31. decembrī											
Aizņēmumi no finanšu institūcijām		138 175	80 052	231 202	145 264	**594 693**	135 737	78 242	226 422	144 055	**584 456**
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)		5 153	5 146	210 284	—	**220 583**	5 153	5 146	210 284	—	**220 583**
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm	29 e II	—	—	—	—	**—**	31 101	—	—	—	**31 101**
Atvasinātie finanšu instrumenti		12 965	—	—	—	**12 965**	12 965	—	—	—	**12 965**
Nomas saistības *		4 144	3 483	8 051	59 772	**75 450**	1 255	576	953	1 181	**3 965**
Parādi piegādātājiem un pārējiem īstermiņa finanšu kreditoriem	26	178 787	—	—	—	**178 787**	112 741	—	—	—	**112 741**
		339 224	**88 681**	**449 537**	**205 036**	**1 082 478**	**298 952**	**83 964**	**437 659**	**145 236**	**965 811**

* Nomas saistības uzskaites vērtībā (diskontētas) koncernā ir 46 458 tūkstoši EUR un mātessabiedrībā 2 943 tūkstoši EUR (31/12/2024: koncernā – 32 551 tūkstoši EUR, mātessabiedrībā – 3 624 tūkstoši EUR) (15. pielikums)

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna un mātessabiedrības mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna un mātessabiedrības ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas (2025. un 2024. gadā nosacījumi nav pārkāpti).

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns un mātessabiedrība izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāra ieguldījumu pamatkapitālā. Lai jebkurā laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns un mātessabiedrība veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar aktīvu kopsummu. Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumos noteiktajiem ierobežojošajiem nosacījumiem, pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30 % līmenī.

Pašu kapitāla rādītāji ir šādi:

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Pašu kapitāls, kopā	3 031 527	3 006 926	2 658 423	2 643 627
Aktīvi, kopā	4 967 519	4 438 106	4 189 397	3 734 345
Pašu kapitāla rādītājs	**61%**	**68%**	**64%**	**71%**

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 mātessabiedrība aplēš un izdara pieņēmumus attiecībā uz nākotni. Grāmatvedības aplēses var atšķirties no faktiskajiem rezultātiem.

Koncerns un mātessabiedrība ņem vērā ar klimatu saistītos jautājumus aplēsēs un novērtējumos, kur tas ir atbilstoši. *Latvenergo* koncerns mērķtiecīgi veic investīcijas, lai attīstītu bezemisijas un zemas emisijas ražotņu portfeli un dotu ieguldījumu klimata pārmaiņu mazināšanā. Koncernā tiek īstenotas tehnoloģijas un pasākumi, kas samazina vai novērš ietekmi uz klimata pārmaiņām, vai nodrošina pielāgošanos tām. Plašāku informāciju skatīt Vadības ziņojuma Vides informācijas sadaļā "E1 Klimata pārmaiņas". Lai gan ar klimatu saistītiem riskiem pašlaik var nebūt būtiskas ietekmes uz novērtēšanu, pamatlīdzekļu lietderīgās lietošanas laiku vai nefinanšu aktīvu vērtības samazināšanos, koncerns rūpīgi uzrauga attiecīgās izmaiņas un notikumus, piemēram, jaunus ar klimatu saistītus tiesību aktus.

Koncerna un mātessabiedrības vadība ir izvērtējusi situāciju pārskata beigu datumā un ir konstatējusi, ka notikumi, kas saistīti ar Krievijas karadarbību Ukrainā un ar to saistītajām sankcijām Krievijai un Baltkrievijai, ņemot vērā koncerna un mātessabiedrības sniegto pakalpojumu specifiku un nepārtrauktību, nav atstājuši būtisku negatīvu ietekmi uz koncerna un mātessabiedrības finanšu rezultātiem. Koncerna un mātessabiedrības vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu enerģijas ražošanas un sadales sistēmas operatora darbības nepārtrauktību, gan klientiem sniegto pakalpojumu pieejamību, un koncerna un mātessabiedrības vadība arī turpmāk neprognozē ievērojamus darbības traucējumus, kas varētu ietekmēt koncerna un mātessabiedrības darbības turpināšanu un aktīvu, un saistību novērtējumu.

Pēc pārskata gada beigām būtiski saasinājusies militārā situācija Irānā, izraisot traucējumus globālajās energoresursu piegādes ķēdēs, īpaši Hormuza šauruma reģionā, kas palielina piegādes riskus un veicina enerģijas cenu kāpumu. Pārskata apstiprināšanas brīdī minētie apstākļi nav radījuši būtisku negatīvu ietekmi uz *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības darbību. Taču sagaidāms, ka ilgstoši augstākas energoresursu cenas ietekmēs ražošanas izmaksu pieaugumu un ārējo tirgu pieprasījuma vājināšanos var pasliktināt Baltijas ekonomikas izaugsmes perspektīvas un radīt inflācijas spiedienu. Turpmākās netiešās sekas būs atkarīgas no grūti prognozējamiem notikumiem, piemēram, iespējamās militārās eskalācijas un tās izraisītajām reakcijām, kuru apmērs un ilgums pašlaik nav skaidrs.

Koncerna un mātessabiedrības vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz koncerna un mātessabiedrības turpmāko darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma.

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 mātessabiedrība 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. Pamatlīdzekļiem, kuriem ir plānota rekonstrukcija, atlikušais lietderīgās lietošanas laiks tiek noteikts līdz rekonstrukcijas datumam. 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 mātessabiedrība veic pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās testu ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Pamatlīdzekļiem ir noteiktas vairākas atsevišķas naudu ienesošās vienības. Atbilstoši testu izvērtējumam, ja nepieciešams, aktīvu vērtība tiek norakstīta līdz to atgūstamajai vērtībai. Vērtības samazināšanās izvērtēšanā vadība izmanto dažādas aplēses naudas plūsmai, 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, būtiskas izmaiņas sagaidāmajās diskonta likmēs, atsevišķu palīgiekārtu zema noslodze, relatīvi lielas uzturēšanas izmaksas, ierobežotas iespējas pārdot pamatlīdzekļus tirgū un citi būtiski faktori. Vērtības samazinājuma izmaksas tiek atzītas attiecīgajā pārskata gadā un ir aprakstītas 14. c pielikumā.

III) pārvērtēšana

Atsevišķu koncerna un mātessabiedrības pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veic neatkarīgi, ārēji, sertificēti vērtētāji, izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizvietošanas 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, nosakot arī atbilstošāko vērtēšanas metodi katrai pārvērtētajai pamatlīdzekļu grupai. Pārvērtēšanas rezultātā tiek noteikta pārvērtētā vērtība hidroelektrostaciju un sadales sistēmas aktīvu grupām.

Izmantojot pamatlīdzekļu amortizēto aizvietošanas izmaksu metodi, atlikusī aizvietošanas vērtība ir starpība starp analoga pamatlīdzekļa aizvietošanas vai atjaunošanas izmaksām vērtēšanas brīdī un uzkrāto kopējo pamatlīdzekļa vērtības zudumu, kas ietver sevī tā fizisko, funkcionālo (tehnoloģisko) un ekonomisko (ārējo) nolietošanos. 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.

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana tiek veikta regulāri, bet ne retāk kā reizi 5 gados, pārvērtēšana var tikt veikta biežāk, ja ir būtiskas un ilgstošas inženierbūvju būvniecības izmaksu izmaiņas, būtiskas izmaiņas sagaidāmajās diskonta likmēs un enerģijas cenās. Pārvērtēšanas process tiek uzsākts, ja inženierbūvju būvniecības izmaksu izmaiņas kopš iepriekšējās pārvērtēšanas divus ceturkšņu pēc kārtas pārsniedz 10 %, atbilstoši Centrālās statistikas pārvaldes datiem un ir paredzamas ilglaicīgas izmaksu izmaiņas, vai ja ir būtiskas un ilgstošas izmaiņas (vismaz gada periodā) diskonta likmēs un enerģijas cenās.

Detalizētāk pēdējo veikto pārvērtēšanu rezultāti ir atklāti 14 c. pielikumā.

b) Finanšu aktīvu vērtības samazinājums

Koncernā un mātessabiedrībā ir šādi finanšu aktīvu veidi, uz kuriem attiecas sagaidāmo kredītzaudējumu modelis:

· ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm;

· citi ilgtermiņa debitori;

· pārējie finanšu ieguldījumi (parāda instrumenti);

· 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 kredītzaudējumu likmēm. Koncerns un mātessabiedrība izmanto novērtējumu, veicot šīs aplēses un atlasot datus vērtības samazinājuma aprēķinam, pamatojoties uz koncerna un mātessabiedrības iepriekšējo vēsturi, esošajiem tirgus apstākļiem, kā arī uz nākotni vērstām aplēsēm katra pārskata perioda beigās.

Koncerns un mātessabiedrība piemēro divus sagaidāmo kredītzaudējumu modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli (2. un 18. pielikums).

Izmantojot portfeļa modeli, koncerns un mātessabiedrība piemēro SFPS Nr. 9 vienkāršoto pieeju, lai novērtētu sagaidāmos kredītzaudējumus, veicot mūža sagaidāmo kredītzaudējumu 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 kredītzaudējumus, šie debitoru parādi ir sagrupēti, pamatojoties uz to kopīgām kredītriska pazīmēm un nokavētajām dienām. Atbilstoši tam koncerns un mātessabiedrība ir secinājuši, ka paredzamās kredītzaudējumu likmes šiem debitoru parādiem ir noteiktas iespējami tuvu to atbilstošajam kredītriskam. Sagaidāmo kredītzaudējumu likmes ir noteiktas, atbilstoši pārdoto preču un pakalpojumu maksājumu profiliem izvērtējot attiecīgos vēsturiskos kredītzaudējumus. Aprēķinot sagaidāmos kredītzaudējumus, ir ņemta vērā pašreizējā un uz nākotni vērstā informācija par makroekonomiskajiem faktoriem, kuri ietekmē klientu spēju segt debitoru parādus, koncerns un mātessabiedrība ir novērtējusi, ka šo faktoru ietekme nav būtiska.

Darījuma partnera modeli izmanto, izvērtējot atsevišķus līgumus par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem saistītajām pusēm, pārējiem finanšu ieguldījumiem un naudai, un tās ekvivalentiem. Ja nav identificēts būtisks kredītriska pieaugums, sagaidāmie kredītzaudējumi atbilstoši šim modelim tiek pamatoti ar individuālā darījuma partnera nozares saistību neizpildes riska novērtējumu un *Moody's* kredītreitingu aģentūras tam noteiktajām 12 mēnešu sagaidāmo kredītzaudējumu 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). Ja identificēts būtisks kredītriska pieaugums, tiek aprēķināti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi. Koncerns un mātessabiedrība uzskata, ka finanšu aktīvs ir ar neatbilstošu sniegumu un tiek atzīti mūža sagaidāmie kredītzaudējumi, ja līgumā noteiktie maksājumi ir kavēti 90 un vairāk dienas, pastāv darījuma partnera maksātnespēja vai bankrots, vai uzsāktas līdzīgas juridiskās procedūras un citas iekšējas vai ārējas norādes uz nespēju samaksāt līgumā noteiktās summas.

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 SFPS Nr. 9 prasības attiecībā uz sagaidāmo kredītzaudējumu atzīšanu, konstatētie sagaidāmie kredītzaudējumi 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 un novērtējumi attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu no līgumiem ar klientiem

I) Sadales sistēmas pakalpojuma un pārvades sistēmas pakalpojuma atzīšana

Vadība ir izvērtējusi, ka koncernam un mātessabiedrībai nav ietekmes un kontroles pār sadales sistēmas pakalpojumu un pārvades sistēmas pakalpojumu, tāpēc darbojas kā aģents. It īpaši vadība ir izvērtējusi šādus rādītājus, nosakot, ka koncerns un mātessabiedrība darbojas kā aģents, sistēmas operatora vārdā iekļaujot klientiem izrakstītajos rēķinos sistēmas pakalpojumus, 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 tiesības uz ieņēmumiem;

· tai nav tiesību pašai tieši vai netieši noteikt sadales sistēmas vai pārvades sistēmas pakalpojumu cenu (skatīt arī 6. pielikumu).

II) Sadales sistēmas pieslēgumu maksas atzīšana (Koncerns)

Sadales sistēmas pieslēgumu 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 pieslēgumu 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 līgums ar klientu, lai sniegtu sadales sistēmas pakalpojumu, un tiek atzīts atbilstoši SFPS Nr. 15 "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 pieslēgumu objektos.

Ieņēmumu atzīšanas periods tiek pamatots ar 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 pieslēgumu līgumu ar klientu (6. pielikums).

III) Valsts atbalsts sadales sistēmas pakalpojumiem galalietotājiem

2025. un 2024. gadā Latvijā, atbilstoši valsts atbalsta noteikumiem energoresursu cenu samazināšanai, tika piešķirts atbalsts galalietotājiem sadales sistēmas pakalpojumu maksai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātesasbiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju, un tāpēc nav klasificējams kā valsts atbalsts koncernam un mātessabiedrībai (6. pielikums).

d) Uzkrājumu atzīšana un novērtēšana pēcnodarbinātības pabalstiem

Koncerns un mātessabiedrība veido uzkrājumus par pēcnodarbinātības pabalstiem (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. 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.

e) Risku ierobežošanas instrumentu efektivitātes novērtēšana

Koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi ievērojamu daudzumu mijmaiņas un nākotnes darījumu, lai ierobežotu elektroenerģijas un dabasgāzes cenas 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 un pārdošanas 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) 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. Dotācijas daļa, kurai piemēroti nosacījumi, atzīta kā nākamo periodu ieņēmumi koncerna un mātessabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli (28. pielikums) un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim (7. pielikums).

g) 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 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.

h) Patiesās vērtības novērtēšana

Patiesā vērtība ir cena, par kādu ir iespējams pārdot aktīvu vai kura ir jāmaksā par saistību nodošanu, pamatojoties uz darījumu starp tirgus dalībniekiem to novērtēšanas datumā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem. Tādu finanšu instrumentu, kuri tiek kotēti likvīdos regulētos finanšu tirgos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētajām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīviem, ir to faktiskās cenas dienas beigās. Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvos regulētos finanšu tirgos, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns un mātessabiedrība lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, kas izriet no tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā pārskata perioda beigu datumā. Diskontētās naudas plūsmas tiek izmantotas, lai noteiktu pārējo finanšu instrumentu patieso vērtību.

Visi aktīvi un saistības, kuru patiesā vērtība tiek noteikta vai atklāta finanšu pārskatos, tiek klasificēti atbilstoši patiesās vērtības hierarhijai, kas tiek piemērota sekojoši, pamatojoties uz zemākā līmeņa ievades datiem, kas ir nozīmīgi patiesās vērtības noteikšanai kopumā:

· identisku aktīvu vai saistību tirgus cenas (nekoriģētas) - 1. līmenis,

· cita veida cenu kotācijas kā aktīviem vai saistībām atspoguļotiem pirmajā līmenī, tiešā veidā (cenas) vai netiešā (atvasinātā) - 2. līmenis,

· tādi cenu kotāciju pieņēmumi aktīviem vai saistībām, kas nav bāzēti uz novērojamiem tirgus datiem - 3. līmenis.

Patiesās vērtības noteikšanai izmantotās metodes un pieņēmumi ir atklāti 25. pielikumā.

i) Aktīvu iegāde

Koncerna mātessabiedrība un tās meitassabiedrības ir iegādājušās meitassabiedrības, lai attīstītu parkus elektroenerģijas ražošanai no AER (16. pielikums). Novērtējot, vai darījums iegādājoties meitassabiedrības, ir uzņēmējdarbības apvienošana, koncerns ir analizējis, vai iegāde ir uzņēmējdarbības apvienošana saskaņā ar SFPS Nr. 3. Ja iegādātās meitassabiedrības vēl aktīvi nedarbojas (ir "gatavs būvniecībai" vai "gatavs projektēšanai" fāzē), neietver nozīmīgus procesus un tām nav nozīmīgas izlaides, koncerns ir novērtējis, ka šāda iegāde nav uzskatāma par uzņēmējdarbības apvienošanu un tāpēc uz to neattiecas uzņēmējdarbības apvienošanas uzskaite. Šādus darījumus koncerns ir uzskaitījis kā nemateriālo ieguldījumu iegādi, novērtējot vai iegūtās tiesības uz parku attīstību atbilst aktīvu atzīšanas kritērijiem (13. pielikums).

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 darbības iedala divos galvenajos segmentos - ražošana un tirdzniecība, un sadale. Mātessabiedrība iedala tās darbības vienā galvenajā segmentā - ražošana un tirdzniecība.

Papildus *Latvenergo* koncernā un mātessabiedrībā tiek izdalītas korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Ražošanas un tirdzniecības segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecību, ieskaitot vairumtirdzniecību, atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas attīstību, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs".

Sadales segments ietver elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšanu Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS "Sadales tīkls", lielākais sadales sistēmas operators Latvijā.

Korporatīvās funkcijas nodrošina vadības pakalpojumus meitassabiedrībām, kā arī nodrošina informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumus, nomas pakalpojumus ārējiem klientiem. 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.

Tālāk sniegtajā tabulā ir iekļauta informācija par koncerna un mātessabiedrības darbības segmentu ieņēmumiem, finanšu rezultātiem un peļņu, kā arī par segmentu aktīviem un saistībām.

EUR'000

	Koncerns						Mātessabiedrība				
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Koncerns	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	KOPĀ Sabiedrība
2025.gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 176 661	380 781	8 665	**1 566 107**	—	**1 566 107**	908 556	41 268	**949 824**	—	**949 824**
Starpsegmentu	28 433	1 156	70 555	**100 144**	(100 144)	**—**	100	37 965	**38 065**	(38 065)	**—**
Kopā ieņēmumi	**1 205 094**	**381 937**	**79 220**	**1 666 251**	**(100 144)**	**1 566 107**	**908 656**	**79 233**	**987 889**	**(38 065)**	**949 824**
Rezultāts											
Pārējie ieņēmumi	28 285	3 036	837	**32 158**	—	**32 158**	26 203	907	**27 110**	—	**27 110**
Izejvielas un materiāli	(829 480)	(125 443)	(3 452)	**(958 375)**	28 336	**(930 039)**	(579 835)	(3 452)	**(583 287)**	—	**(583 287)**
Personāla izmaksas	(49 252)	(69 960)	(36 507)	**(155 719)**	—	**(155 719)**	(35 180)	(36 507)	**(71 687)**	—	**(71 687)**
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(76 684)	(42 283)	(25 289)	**(144 256)**	71 808	**(72 448)**	(61 081)	(24 711)	**(85 792)**	38 065	**(47 727)**
EBITDA	**277 963**	**147 287**	**14 809**	**440 059**	—	**440 059**	**258 763**	**15 470**	**274 233**	—	**274 233**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija un nolietojums	(79 886)	(86 069)	(13 943)	**(179 898)**	—	**(179 898)**	(71 873)	(14 055)	**(85 928)**	—	**(85 928)**
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	388	(3 732)	(7)	**(3 351)**	—	**(3 351)**	2 440	(7)	**2 433**	—	**2 433**
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	**198 465**	**57 486**	**859**	**256 810**	**(8 651)**	**248 159**	**189 330**	**1 408**	**190 738**	**38 470**	**229 208**
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	**2 663 645**	**1 913 511**	**118 879**	**4 696 035**	**271 484**	**4 967 519**	**1 621 873**	**150 135**	**1 772 008**	**2 417 389**	**4 189 397**
Segmentu saistības pārskata gada beigās	**284 725**	**295 264**	**14 912**	**594 901**	**1 341 091**	**1 935 992**	**213 410**	**27 205**	**240 615**	**1 290 359**	**1 530 974**
Cita informācija											
Kapitālieguldījumi	602 054	172 179	16 407	**790 640**	1 479	**792 119**	36 959	16 407	**53 366**	—	**53 366**
2024.gads											
Ieņēmumi											
Ārējie klienti	1 325 469	370 049	8 070	**1 703 588**	—	**1 703 588**	1 018 649	38 367	**1 057 016**	—	**1 057 016**
Starpsegmentu	43 224	1 211	66 813	**111 248**	(111 248)	**—**	—	40 692	**40 692**	(40 692)	**—**
Kopā ieņēmumi	**1 368 693**	**371 260**	**74 883**	**1 814 836**	**(111 248)**	**1 703 588**	**1 018 649**	**79 059**	**1 097 708**	**(40 692)**	**1 057 016**
Rezultāts											
Pārējie ieņēmumi	28 416	1 769	1 228	31 413	—	**31 413**	26 390	1 228	27 618	—	**27 618**
Izejvielas un materiāli	(832 952)	(127 980)	(2 617)	(963 549)	42 021	**(921 528)**	(523 048)	(2 617)	(525 665)	—	**(525 665)**
Personāla izmaksas	(50 089)	(68 311)	(36 474)	(154 874)	—	**(154 874)**	(34 674)	(36 474)	(71 148)	—	**(71 148)**
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(70 301)	(43 580)	(25 577)	(139 458)	69 227	**(70 231)**	(63 884)	(22 935)	(86 819)	40 692	**(46 127)**
EBITDA	**443 767**	**133 158**	**11 443**	**588 368**	—	**588 368**	**423 433**	**18 261**	**441 694**	—	**441 694**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija un nolietojums	(75 611)	(84 559)	(13 426)	**(173 596)**	—	**(173 596)**	(70 748)	(13 568)	**(84 316)**	—	**(84 316)**
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(76 691)	(132)	(393)	**(77 216)**	—	**(77 216)**	(74 429)	(393)	**(74 822)**	—	**(74 822)**
Segmentu peļņa / (zaudējumi) pirms nodokļa	**291 466**	**48 466**	**(2 376)**	**337 556**	**(8 027)**	**329 529**	**278 256**	**4 300**	**282 556**	**31 301**	**313 857**
Segmentu aktīvi pārskata gada beigās	**2 178 943**	**1 841 614**	**118 723**	**4 139 280**	**298 826**	**4 438 106**	**1 656 586**	**149 403**	**1 805 989**	**1 928 356**	**3 734 345**
Segmentu saistības pārskata gada beigās	**345 144**	**261 650**	**10 184**	**616 978**	**814 202**	**1 431 180**	**283 333**	**12 205**	**295 538**	**795 180**	**1 090 718**
Cita informācija											
Kapitālieguldījumi	394 978	122 334	13 200	**530 512**	(321)	**530 191**	53 039	13 200	**66 239**	—	**66 239**

Koncerna un mātessabiedrības segmentu ieņēmumi no ārējiem klientiem (6. pielikums)

EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība		
	Ražošana un tirdzniecība	Sadale	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ	Ražošana un tirdzniecība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ
2025.gads							
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:							
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 059 395	3 933	—	**1 063 328**	811 304	—	**811 304**
Sadales sistēmas pakalpojumi	—	354 546	—	**354 546**	—	—	**—**
Siltumenerģijas pārdošana	107 361	53	—	**107 414**	91 015	—	**91 015**
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	4 857	—	—	**4 857**	3 529	759	**4 288**
Pārējie ieņēmumi	5 048	22 163	7 202	**34 413**	2 650	36 923	**39 573**
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 176 661**	**380 695**	**7 202**	**1 564 558**	**908 498**	**37 682**	**946 180**
Pārējie ieņēmumi:							
Pārējo aktīvu noma	—	86	1 463	**1 549**	58	3 586	**3 644**
KOPĀ pārējie ieņēmumi	**—**	**86**	**1 463**	**1 549**	**58**	**3 586**	**3 644**
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā	**1 176 661**	**380 781**	**8 665**	**1 566 107**	**908 556**	**41 268**	**949 824**
Latvijā	566 306	380 781	8 347	**955 434**	576 892	34 846	**611 738**
Ārpus Latvijas	610 355	—	318	**610 673**	331 664	6 422	**338 086**
2024.gads							
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem:							
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	1 187 397	3 388	—	**1 190 785**	920 800	—	**920 800**
Sadales sistēmas pakalpojumi	—	346 486	—	**346 486**	—	—	**—**
Siltumenerģijas pārdošana	108 685	108	—	**108 793**	90 236	—	**90 236**
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	21 400	—	—	**21 400**	3 771	—	**3 771**
Pārējie ieņēmumi	7 987	19 986	6 638	**34 611**	3 760	35 185	**38 945**
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 325 469**	**369 968**	**6 638**	**1 702 075**	**1 018 567**	**35 185**	**1 053 752**
Pārējie ieņēmumi:							
Pārējo aktīvu noma	—	81	1 432	**1 513**	82	3 182	**3 264**
KOPĀ pārējie ieņēmumi	**—**	**81**	**1 432**	**1 513**	**82**	**3 182**	**3 264**
KOPĀ ieņēmumi, tai skaitā	**1 325 469**	**370 049**	**8 070**	**1 703 588**	**1 018 649**	**38 367**	**1 057 016**
Latvijā	619 744	369 953	7 815	**997 512**	654 945	33 188	**688 133**
Ārpus Latvijas	705 725	96	255	**706 076**	363 704	5 179	**368 883**

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā vērtībā, procentu likmju mijmaiņas darījumi (atvasinātie finanšu instrumenti) un atliktā ienākuma nodokļa saistības nav iedalītas atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības, tostarp aizdevumi un aizņēmumi, nav iedalīti šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījumu īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrību iegādes.

Peļņas saskaņošana pirms nodokļiem

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
EBITDA		**440 059**	**588 368**	**274 233**	**441 694**
Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	13a, 14 a,15	(183 249)	(250 812)	(83 495)	(159 138)
Segmentu peļņa pirms nodokļa		**256 810**	**337 556**	**190 738**	**282 556**
Finanšu ieņēmumi	11	6 362	13 993	35 390	34 994
Finanšu izmaksas	11	(15 013)	(22 020)	(26 856)	(22 762)
No meitassabiedrībām saņemtās dividendes	16	—	—	29 936	19 069
Peļņa pirms nodokļa		**248 159**	**329 529**	**229 208**	**313 857**

Aktīvu saskaņošana

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Segmentu aktīvi		**4 696 035**	**4 139 280**	**1 772 008**	**1 805 989**
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	40	82	993 406	857 359
Aizdevumi saistītajām pusēm	29 e	—	—	1 179 369	797 672
Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi		149 915	209 842	149 915	209 842
Uzņēmumu ienākuma nodokļa priekšapmaksa		3 774	2 348	—	—
Nauda un naudas ekvivalenti	19	117 755	86 554	94 699	63 483
KOPĀ aktīvi		**4 967 519**	**4 438 106**	**4 189 397**	**3 734 345**

Saistību saskaņošana

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Segmentu saistības		**594 901**	**616 978**	**240 615**	**295 538**
Atliktā nodokļa saistības	12	10 168	8 003	—	—
Aizņēmumi	23	1 270 442	743 375	1 260 707	765 130
Uzkrājumi un pārējie kreditori		60 481	62 824	29 652	30 050
KOPĀ saistības		**1 935 992**	**1 431 180**	**1 530 974**	**1 090 718**

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Ilgtermiņa aktīvi*				
Latvijā	3 363 749	3 335 325	1 442 598	1 534 029
Ārpus Latvijas	300 729	36 580	—	—
KOPĀ ilgtermiņa aktīvi	**3 664 478**	**3 371 905**	**1 442 598**	**1 534 029**

* Ilgtermiņa aktīvi, kas sastāv no nemateriālajiem aktīviem, pamatlīdzekļiem, lietošanas tiesību aktīviem un ieguldījumu īpašumiem.

Ieņēmumi no lielākā klienta 2025. gadā Koncernam bija 100 240 tūkstoši EUR un mātessabiedrībai 100 240 tūkstoši EUR (2024. gadā: 110 917 tūkstoši EUR un 110 910 tūkstoši EUR), kas gūti no realizācijas ražošanas un tirdzniecības segmentā.

6. Ieņēmumi

Uzskaites politika

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem (SFPS Nr. 15)

Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem atbilstoši SFPS Nr. 15 ietvertajiem kritērijiem ir parastās darbības (pamatdarbības) rezultātā pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi.

Novērtējot, vai ir iespējams iekasēt atlīdzības summu, koncerns un mātessabiedrība praktisku apsvērumu nolūkā piemēro portfeļa metodi visiem enerģijas pārdošanas un ar to saistīto pakalpojumu, sadales sistēmas pakalpojuma un siltumenerģijas pakalpojum klientiem. Koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība ņem vērā tikai klienta spējas un nodomu laikus atmaksāt atlīdzības summu.

Līgumos ar koncerna un mātessabiedrības 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 atkarīgai un saistītai ar sadales sistēmas pakalpojumu (4. c II pielikums).

Attiecībā uz līgumiem ar klientiem, kas iekļauj mainīgo atlīdzību, līguma sākumā koncerns un mātessabiedrība 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 mātessabiedrība 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, izņemot ieņēmumus no dabasgāzes vairumtirdzniecības, izcelsmes sertifikātu pārdošanas un ieņēmumus no elektrisko transportlīdzekļu uzlādes, kas tiek atzīti konkrētā brīdī.

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.

Valsts atbalsts sadales sistēmas pakalpojumiem

Latvijā, atbilstoši valsts atbalsta noteikumiem energoresursu cenu samazināšanai tiek piešķirts atbalsts galalietotājiem sadales sistēmas pakalpojumu maksai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus un enerģijas cenas, attiecīgi nemainot koncerna un mātessabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Sabiedrībai par pakalpojuma sniegšanu ir tiesības iekasēt visu atlīdzību par sniegto pakalpojumu: no klienta noteiktā termiņā par samazināto cenu un cenas samazinājumu apmaksu saņem no valsts.

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. Mātessabiedrības NACE kods – 35.11, 35.14.

Sadales sistēmas pakalpojumi (koncerns)

Ieņēmumi no elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumiem tiek atzīti, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (SPRK) apstiprinātajiem tarifiem un Latvijas Republikas 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. Mātessabiedrības NACE kods – 32.99.

Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana

Ieņēmumi no preču pārdošanas un pabeigtiem klientu pasūtījumiem atzīst brīdī, kad klientam ir nodots aktīvs un īpašuma tiesības (un nodota kontrole) (piemēram, saules paneļu un siltumsūkņu uzstādīšana un pārdošana). Mātessabiedrības NACE kods –47.91.

Informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumi

Ieņēmumi, kas tiek gūti no klientiem sniegtajiem informācijas tehnoloģiju pakalpojumiem (interneta pieslēgumu 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. Mātessabiedrības NACE kods –62.03.

Sadales sistēmas pieslēgumu maksa (koncerns)

Sadales sistēmas pieslēgumu 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. Pieslēgumu maksa daļēji sedz tās infrastruktūras izmaksas, kas nepieciešamas, lai pieslēgtu attiecīgo klientu tīklam. Sadales sistēmas pieslēgumu maksa tiek aprēķināta, pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteikumiem.

Sadales sistēmas pieslēgumu 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 II pielikums).

EUR'000

	Piemērotais SFPS	Koncerns 2025	Koncerns 2024	Mātessabiedrība 2025	Mātessabiedrība 2024
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem					
Enerģijas pārdošana un ar to saistītie pakalpojumi	15. SFPS	1 063 328	1 190 785	811 304	920 800
Sadales sistēmas pakalpojumi	15. SFPS	354 546	346 486	—	—
Siltumenerģijas pārdošana	15. SFPS	107 414	108 793	91 015	90 236
Preču un ar enerģiju saistīto risinājumu pārdošana	15. SFPS	4 857	21 400	4 288	3 771
Būvniecības pakalpojumi	15. SFPS	504	1 572	504	1 572
Pārējie ieņēmumi	15. SFPS	33 909	33 039	39 069	37 373
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		**1 564 558**	**1 702 075**	**946 180**	**1 053 752**
Pārējie ieņēmumi:					
Pārējo aktīvu noma	16. SFPS	1 549	1 513	3 644	3 264
KOPĀ pārējie ieņēmumi		**1 549**	**1 513**	**3 644**	**3 264**
KOPĀ ieņēmumi		**1 566 107**	**1 703 588**	**949 824**	**1 057 016**

Koncerna un mātessabiedrības ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, pamatojoties uz ieņēmumu atzīšanas laiku:

EUR'000

	Koncerns 2025	Koncerns 2024	Mātessabiedrība 2025	Mātessabiedrība 2024
Ieņēmumi, kas atzīti laika gaitā	1 459 669	1 538 202	812 691	895 015
Ieņēmumi, kas atzīti konkrētā brīdī	104 889	163 873	133 489	158 737
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 564 558**	**1 702 075**	**946 180**	**1 053 752**

Koncerns un mātessabiedrība gūst ieņēmumus no līgumiem ar klientiem Latvijā un ārpus Latvijas – Igaunijā, Lietuvā, Ziemeļvalstīs.

EUR'000

	Koncerns 2025	Koncerns 2024	Mātessabiedrība 2025	Mātessabiedrība 2024
Latvija	953 885	995 999	608 340	656 750
Ārpus Latvijas	610 673	706 076	337 840	397 002
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	**1 564 558**	**1 702 075**	**946 180**	**1 053 752**

Līgumsaistības

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2025	Koncerns 31/12/2024	Mātessabiedrība 31/12/2025	Mātessabiedrība 31/12/2024
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 I, a	156 106	150 241	—	—
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	28 II, a	16 959	17 570	—	—
Ilgtermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 I, a	534	601	534	601
Īstermiņa pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28 II, a	654	408	325	67
Saņemtie avansi	28 II, a	29 661	30 722	8 393	5 866
KOPĀ saistības		**203 914**	**199 542**	**9 252**	**6 534**

Līgumsaistību izmaiņas (ilgtermiņa un īstermiņa daļa)

EUR'000

	Pielikums	Koncerns 31/12/2025	Koncerns 31/12/2024	Mātessabiedrība 31/12/2025	Mātessabiedrība 31/12/2024
Pārskata gada sākumā		**199 542**	**188 717**	**6 534**	**8 281**
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	28	23 157	30 176	—	—
Atzīti pārējie nākamo periodu ieņēmumi	28	259	—	259	—
Izmaiņas saņemtajos avansos	28	(1 061)	1 815	2 527	(1 680)
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	28	(17 983)	(21 166)	(68)	(67)
Pārskata gada beigās		**203 914**	**199 542**	**9 252**	**6 534**

Pārskata periodā koncernā tika atzīti ieņēmumi 17 570 tūkstošu EUR apmērā no pieslēguma maksām un 80 tūkstošu EUR apmērā no citiem nākamo periodu ieņēmumiem, kas bija iekļauti līgumsaistību atlikumā uz 2025. gada 1. janvāri (2024. gadā: 16 510 tūkstošu EUR apmērā no pieslēguma maksām un 4 453 tūkstošu EUR apmērā no citiem nākamo periodu ieņēmumiem, kas bija iekļauti līgumsaistību atlikumā uz 2024. gada 1. janvāri). Pārskata periodā mātessabiedrībā tika atzīti ieņēmumi 68 tūkstošu EUR apmērā no citiem nākamo periodu ieņēmumiem, kas bija iekļauti līgumsaistību atlikumā uz 2025. gada 1. janvāri (2024. gadā: 67 tūkstošu EUR apmērā no citiem nākamo periodu ieņēmumiem, kas bija iekļauti līgumsaistību atlikumā uz 2024. gada 1. janvāri).

Uz 2025. gada 31. decembri līgumsaistības ietver no klientiem saņemtos avansa maksājumus 29 661 tūkstoša EUR apmērā (31/12/2024.: 30 772 tūkstošu EUR apmērā un 01/01/2024.: 28 907 tūkstošu EUR apmērā) pirms saistīto preču vai pakalpojumu nodošanas, nododot tos ne ilgāk kā 12 mēnešu laikā.

Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība ir arī secinājusi, ka darbojas kā aģents, sniedzot sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojumus, jo mātessabiedrībai nav kontroles pār šiem pakalpojumiem, sistēmas operatora vārdā iekļaujot klientiem izrakstītajos rēķinos sistēmas pakalpojumus (4. c I pielikums).

Obligātā iepirkuma ieņēmumi (OI)

Ieņēmumus no obligātā iepirkuma koncernā atzīst pēc neto (aģenta) principa. OI tiek pārvaldīts meitassabiedrībā SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" (turpmāk – EPT), obligātā iepirkuma ietvaros un ir starpība (atlikums) starp ieņēmumiem no elektroenerģijas pārdošanas Nord Pool elektroenerģijas biržā par tirgus cenu, ieņēmumiem par izcelsmes apliecinājumu pārdošanu, saņemto valsts budžeta dotāciju, kas paredzēta OI 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 citi ieņēmumi no līgumiem ar klientiem.

Sadales sistēmas un pārvades sistēmas pakalpojums

Koncerns un 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. Koncerns un 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	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Sadales sistēmas pakalpojumi	89 370	75 759	210 195	179 841
Pārvades sistēmas pakalpojums	470	1 962	499	1 991
Apdrošināšanas starpniecība	2 584	2 053	2 172	1 922
KOPĀ ieņēmumi, kas atzīti pēc aģenta principa	**92 424**	**79 774**	**212 866**	**183 754**

Ieņēmumos neto efekts no aģenta uzskaites principa piemērošanas ir 0.

7. Pārējie ieņēmumi

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2025	**2024**	**2025**	**2024**
Valsts kompensācija par garantēto atbalstu TEC par uzstādīto elektrisko jaudu	4 f	23 990	23 990	23 990	23 990
Nokavējuma naudas, nokavējuma procenti un līgumsodi		3 721	2 917	1 585	1 480
Neto peļņa no pārdošanai turēto aktīvu un nemateriālo aktīvu, pamatlīdzekļu pārdošanas		1 108	2 052	480	1 148
Zaudējumu atlīdzības kompensācijas un apdrošināšanas atlīdzības		1 442	1 081	402	519
Citi saimnieciskās darbības ienākumi		1 897	1 373	653	481
KOPĀ pārējie ieņēmumi		**32 158**	**31 413**	**27 110**	**27 618**

8. Izejvielas un materiāli

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Enerģijas izmaksas					
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu izmaksas		336 920	345 714	103 394	68 131
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	29 a	90 377	90 072	2 641	2 741
Dabasgāzes un citu energoresursu izmaksas		426 363	397 297	416 789	387 221
CO_2 emisijas kvotu izmaksas		50 663	48 096	50 663	48 096
Izmaksas / (ieņēmumi) no enerģijas nākotnes un cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24 l	(3 932)	1 036	(3 932)	1 036
		900 391	**882 215**	**569 555**	**507 225**
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas		29 648	39 313	13 732	18 440
KOPĀ izejvielas un materiāli		**930 039**	**921 528**	**583 287**	**525 665**

9. Personāla izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Atlīdzība par darbu	120 326	118 297	54 044	53 318
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	26 240	25 481	12 548	12 399
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	4 907	4 926	2 151	2 124
Iemaksas pensiju plānā	5 304	4 935	2 660	2 439
Darba koplīguma pabalsti un citas labuma sistēmas izmaksas	3 330	3 596	1 369	1 548
Kapitalizētās personāla izmaksas	(4 388)	(2 361)	(1 085)	(680)
KOPĀ personāla izmaksas, ieskaitot vadības atalgojumu	**155 719**	**154 874**	**71 687**	**71 148**
Vadības atalgojums:				
Atlīdzība par darbu	3 696	3 615	1 319	1 270
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas	781	758	305	286
Darba attiecību izbeigšanas izmaksas	5	23	—	—
Iemaksas pensiju plānā	21	22	9	11
Darba koplīguma pabalsti un citas labuma sistēmas izmaksas	25	28	2	—
KOPĀ vadības atalgojums*	**4 528**	**4 446**	**1 635**	**1 567**

* Koncerna vadības atalgojums iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un Revīzijas komitejas locekļu atlīdzību. Vadības atalgojums mātessabiedrības vadībai iekļauj mātessabiedrības valdes, padomes un Revīzijas komitejas locekļu atlīdzību.

Koncerns un mātessabiedrība darbinieku vārdā veic ikmēneša iemaksas slēgtā fiksētu iemaksu pensiju plānā. Plānu pārvalda akciju sabiedrība "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds", kurā koncernam ir 48,15 % (mātessabiedrībai - 46,30 %) līdzdalība. Fiksētu iemaksu plāns ir plāns, saskaņā ar kuru koncernam un mātessabiedrībai 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 mātessabiedrība atzīst iemaksas fiksētu iemaksu plānā to izmaksas brīdī, kad darbinieks ir sniedzis pakalpojumus apmaiņā pret šīm iemaksām.

Darbinieku skaits

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Darbinieku skaits pārskata gada beigās	3 383	3 436	1 371	1 430
Vidējais darbinieku skaits pārskata gadā	3 403	3 495	1 389	1 455

10. Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Pārdošanas un klientu apkalpošanas izmaksas	9 113	5 174	4 267	1 869
Informācijas tehnoloģiju sistēmu uzturēšana	7 857	7 404	7 263	6 831
Transporta izmaksas	6 004	6 759	2 075	2 089
Dabas aizsardzības un darba drošības izmaksas	10 924	13 148	9 697	11 807
Telpu un teritorijas uzturēšana	6 346	6 893	4 968	5 468
Telekomunikāciju un sakaru pakalpojumi	2 939	2 807	2 312	2 314
Nodeva par sabiedrisko pakalpojumu regulēšanu	2 312	2 939	1 763	2 339
Revīzijas pakalpojumi	309	258	131	127
Norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 831)	1 981	(1 183)	1 510
Sagaidāmie kredītzaudējumi (iekļaujot reversus) finanšu instrumentiem	(1 383)	(4 237)	(687)	(788)
Neto zaudējumi pamatlīdzekļu izslēgšanas	10 031	6 876	4 675	98
Citas izmaksas	19 827	20 229	12 446	12 463
KOPĀ pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	**72 448**	**70 231**	**47 727**	**46 127**

Revīzijas pakalpojumi, ko snieguši Latvenergo konsolidētā un AS "Latvenergo" finanšu pārskatu revidenti, 2025. gadā ietver finanšu pārskatu revīziju, ilgtspējības ziņojuma ierobežotas pārliecības pārbaudi un citus saistītus pārliecības pakalpojumus, 386 tūkstošu EUR apmērā (2024: 248 tūkstoši EUR). Maksa par revidentu sniegtajiem ar revīziju nesaistītajiem pakalpojumiem 2025. gadā sasniedza EUR 100 tūkstošus un bija saistīta ar komforta vēstules izsniegšanu un salīdzinošās analīzes (benchmarking) pētījumiem (2024. gadā šādi pakalpojumi netika sniegti).

11. Finanšu ieņēmumi un izmaksas

a) Finanšu ieņēmumi

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
Procentu ieņēmumi		3 925	9 964	3 884	10 071
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem saistītajām pusēm		911	945	30 176	21 839
Procentu ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumiem		1 330	3 077	1 330	3 077
Ieņēmumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24	—	7	—	7
Peļņas daļa no līdzdalības kopuzņēmumos		196	—	—	—
KOPĀ finanšu ieņēmumi		**6 362**	**13 993**	**35 390**	**34 994**

b) Finanšu izmaksas

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
Procentu izmaksas no aizņēmumiem no finanšu institūcijām		20 450	19 985	20 524	19 532
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksas		7 039	5 153	7 039	5 153
Aktīvu nomas procentu izdevumi		930	363	72	61
Zaudējumi no procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	24	12	38	12	38
Kapitalizētās aizņēmumu procentu izmaksas	14 a	(14 107)	(3 711)	(1 468)	(2 236)
Neto zaudējumi no pārējo finanšu ieguldījumu atsavināšanas		21	21	21	21
Neto zaudējumi no ārvalstu valūtas kursu svārstībām		7	—	6	—
Citas finanšu izmaksas		661	171	650	193
KOPĀ finanšu izmaksas		**15 013**	**22 020**	**26 856**	**22 762**

12. Ienākuma nodoklis

Uzskaites politika

Uzņēmumu ienākuma nodoklis

Latvija

Uzņēmumu ienākuma nodoklis tiek maksāts par sadalīto peļņu. Sadalītajai un nosacīti sadalītajai peļņai tiek piemērota 20 % 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. Sākot ar 2025. gada 1. janvāri uzņēmumu ienākuma nodokļa standarta 15% likme palielināta līdz 16 %.

Igaunija

2024. gadā ienākuma nodokļa likme bija 20 % (20/80 no summas, kas sadalīta kā neto dividendes), savukārt regulārajām dividendēm tika piemērota samazinātā ienākuma nodokļa likme 14 % (14/86 no dividenžu neto summas). Sākot ar 2025. gada 1. janvāri, ienākuma nodokļa likme ir 22 % (22/78 no summas, kas sadalīta kā neto dividendes), un iepriekš piemērotā samazinātā nodokļa likme 14 % (14/86) regulārajām dividendēm vairs netiek piemērota.

Par dividendēm aprēķinātais ienākuma nodoklis tiek atzīts par tā perioda ienākuma nodokļa izdevumiem, 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, 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 segt pagaidu atšķirības. 2025. gada 31. decembrī atliktā nodokļa aktīvs tika aprēķināts, izmantojot no 2026. gada 1. janvāra spēkā esošo ienākuma nodokļa likmi (17 %) (31/12/2024: izmantojot no 2025. gada 1. janvāra spēkā esošo ienākuma nodokļa likmi (16 %)).

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	47 360	54 406	38 992	48 282
Atliktais ienākuma nodoklis	1 990	1 472	—	—
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	**49 350**	**55 878**	**38 992**	**48 282**

Atliktā nodokļa kustība:

EUR'000

	Koncerns			
	2025		2024	
	Aktīvi	**Saistības**	**Aktīvi**	**Saistības**
Atliktais nodoklis pārskata gada sākumā	**1 857**	**8 003**	**800**	**5 475**
Atliktais ienākuma nodoklis no paredzamās meitassabiedrību peļņas sadales	—	2 128	—	2 528
Atliktais ienākuma nodoklis, kas saistīts ar pagaidu atšķirībām	180	37	1 057	—
Atliktais nodoklis pārskata gada beigās	**2 037**	**10 168**	**1 857**	**8 003**

2022. gada 14. decembra globālā minimālā nodokļa Direktīvas (ES) 2022/2523 50. pants ļauj dalībvalstīm, kurās ir ne vairāk kā 12 (divpadsmit) galīgo mātes uzņēmumu, kas pieder starptautisku uzņēmumu (SU) grupām, kuras ietilpst šīs Direktīvas tvērumā, izvēlēties nepiemērot ienākuma iekļaušanas noteikumus (IIR) un nepietiekami apliktas peļņas noteikumus (UTPR) sešos secīgos fiskālos gados, sākot no 2023. gada 31. decembra. Latvijas Republikas Finanšu ministrija ir atlikusi Otrā pīlāra noteikumu ieviešanu uz 6 gadiem, sākot no 2023. gada 31. decembra, kā nosaka izņēmums. Ņemot vērā apstiprinājuma statusu, koncerns un mātessabiedrība nav konstatējusi būtisku ietekmi uz to finanšu pārskatiem.

13. Nemateriālie ieguldījumi

a) Nemateriālie ieguldījumi (izņemot CO_2 emisijas kvotas)

Uzskaites politika

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 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 (pieslēgumu ierīkotāju) laikā.

Nemateriālā vērtība sākotnēji tiek novērtēta iegādes vērtībā. Ja iegādāto neto aktīvu patiesā vērtība pārsniedz kopējo nodoto atlīdzību, Koncerns un mātessabiedrība atkārtoti novērtē, vai tā ir pareizi identificējusi visus iegādātos aktīvus un visas pārņemtās saistības, un pārskata procedūras, kas izmantotas, lai novērtētu iegādes datumā atzīstamās summas. Ja pārvērtēšanas rezultātā iegūto neto aktīvu patiesā vērtība joprojām pārsniedz kopējo nodoto atlīdzību, ieņēmumi tiek atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Pēc sākotnējās atzīšanas nemateriālā vērtība tiek novērtēta iegādes vērtībā, atskaitot uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās. Vērtības samazināšanās pārbaudes nolūkos uzņēmējdarbības apvienošanā iegūtā nemateriālā vērtība sākot no iegādes datuma tiek attiecināta uz katru Koncerna un mātessabiedrības naudu ienesošo vienību, kas, domājams, gūs labumu no uzņēmējdarbības apvienošanas, neatkarīgi no tā, vai uz šīm naudu ienesošām vienībām ir attiecināti citi iegādātā uzņēmuma aktīvi vai saistības.

Ja meitassabiedrības iegāde nav uzņēmējdarbības iegāde, darījumu uzskata par aktīvu iegādi. Iegādātos aktīvus sākotnēji atzīst to patiesajā vērtībā iegādes datumā, un nemateriālā vērtība netiek atzīta. Iegādātie nemateriālie aktīvi tiek amortizēti pēc labākās aplēses par to lietderīgās lietošanas laiku. Ja ekonomisko labumu gūšana, kas izriet no iegūtajām tiesībām (nemateriālais aktīvs), tiek atlikta gaidot darbības attiecībā uz citām biznesa plāna sastāvdaļām, amortizācija sākas brīdī, kad saistītais aktīvs ir pieejams lietošanai, t.i., kad tas atrodas vietā un stāvoklī, kas nepieciešams, lai tas varētu darboties vadības iecerētajā veidā.

EUR'000

	Koncerns					Mātessabiedrība			
	Nemateriālā vērtība	Lietošanas tiesības un licences	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ	Lietošanas tiesības un licences	Datorprogrammas	Izveidošanas izmaksas	KOPĀ
2023. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	2 546	66 253	63 729	2 183	**134 711**	10 875	60 270	2 521	**73 666**
Uzkrātā amortizācija	—	(30 290)	(47 095)	—	**(77 385)**	(7 317)	(44 702)	—	**(52 019)**
Atlikusī vērtība	**2 546**	**35 963**	**16 634**	**2 183**	**57 326**	**3 558**	**15 568**	**2 521**	**21 647**
2024.gads									
Iegādāts	—	—	—	6 534	**6 534**	—	—	4 971	**4 971**
Meitassabiedrību iegāde	1 602	47 546	—	—	**49 148**	—	—	—	**—**
Pārgrupēts	—	1 622	4 619	(6 241)	**—**	582	4 600	(5 182)	**—**
Aktīvu vērtības samazinājums	—	(847)	—	—	**(847)**	—	—	—	**—**
Aprēķinātā amortizācija	—	(2 693)	(3 902)	—	**(6 595)**	(480)	(3 624)	—	**(4 104)**
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	**4 148**	**81 591**	**17 351**	**2 476**	**105 566**	**3 660**	**16 544**	**2 310**	**22 514**
2024. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	4 148	115 422	68 311	2 476	**190 357**	11 456	64 834	2 310	**78 600**
Uzkrātā amortizācija	—	(33 831)	(50 960)	—	**(84 791)**	(7 796)	(48 290)	—	**(56 086)**
Atlikusī vērtība	**4 148**	**81 591**	**17 351**	**2 476**	**105 566**	**3 660**	**16 544**	**2 310**	**22 514**
2025.gads									
Iegādāts	—	—	—	11 215	**11 215**	—	—	5 785	**5 785**
Meitassabiedrību iegāde	—	14 753	—	—	**14 753**	—	—	—	**—**
Pārgrupēts	—	569	3 086	(3 655)	**—**	305	3 085	(3 390)	**—**
Norakstīts	—	(8)	—	—	**(8)**	(8)	—	—	**(8)**
Aktīvu vērtības samazinājums	—	692	—	—	**692**	—	—	—	**—**
Aprēķinātā amortizācija	—	(3 170)	(4 232)	—	**(7 402)**	(505)	(3 955)	—	**(4 460)**
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	**4 148**	**94 427**	**16 205**	**10 036**	**124 816**	**3 452**	**15 674**	**4 705**	**23 831**
2025. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vērtība	4 148	130 727	71 396	10 036	**216 307**	11 745	67 918	4 705	**84 368**
Uzkrātā amortizācija	—	(36 300)	(55 191)	—	**(91 491)**	(8 293)	(52 244)	—	**(60 537)**
Atlikusī vērtība	**4 148**	**94 427**	**16 205**	**10 036**	**124 816**	**3 452**	**15 674**	**4 705**	**23 831**

2025. gada 31. decembrī pilnībā amortizēto, bet joprojām izmantoto nemateriālo ieguldījumu sākotnējā vērtība ir 26 143 tūkstoši EUR (31/12/2024: 17 857 tūkstotis EUR) un mātessabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto nemateriālo ieguldījumu sākotnējā vērtība ir 25 656 tūkstoši EUR (31/12/2024: 17 372 tūkstoši EUR).

2025. un 2024. gadā koncerns un mātessabiedrība ir atzinusi nemateriālos aktīvus, kas ir saistīti ar tiesībām, kas iegūtas, iegādājoties meitassabiedrības, kas nodarbojas ar elektroenerģijas ražošanu no atjaunīgajiem energoresursiem. Tika novērtēts, ka iegāde nav uzskatāma par uzņēmējdarbību, ņemot vērā, ka parki iegādes brīdī nedarbojās un neietvēra būtiskus procesus, tāpēc ir jāuzskaita kā aktīvu iegāde. Tiesību izmantošana tiek atlikta, gaidot darbību attiecībā uz citām biznesa plāna sastāvdaļām. Iespēja saņemt ekonomisko labumu no tiesībām ir tieši saistīta ar spēju izmantot enerģijas ražošanas vienības, tāpēc tiesības ir pieejamas lietošanai tikai tad, kad ražošanas vienības ir uzstādītas. Līdz ar to tiesību amortizācija sākas datumā, kad ražošanas vienības ir pieejamas lietošanai. Paredzamais iegūto tiesību lietderīgās lietošanas laiks ir 25 gadi.

2025. gada 31. decembrī nemateriālo aktīvu, kas saistīti ar meitassabiedrību iegādes rezultātā iegūtajām tiesībām, neto bilances vērtība bija 67 264 tūkstoši EUR (31/12/2024: 52 043 tūkstoši EUR). Atlikušais amortizācijas periods – no 23 līdz 25 gadiem (31/12/2024: no 24 līdz 25 gadiem).

Nemateriālā vērtība (goodwill), ja tā rodas šādu aktīvu iegādes rezultātā, ir attiecināta uz naudu ģenerējošo vienību, kas saistīta ar atjaunīgās enerģijas ražošanas aktīviem.

b) Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi (CO_2 emisijas kvotas)

Uzskaites politika

CO_2 emisijas kvotas (vai tiesības) tiek atzītas iegādes vērtībā, kad koncerns vai mātessabiedrība ir ieguvusi kontroli pār tām. Turpmāk novērtētas iegādes vērtībā, atskaitot zaudējumus vērtības samazinājumam. No valdības bez maksas saņemtās emisijas tiesības tiek atzītas nulles vērtībā. Tajos gadījumos, ja no valdības bez maksas saņemto CO_2 emisijas kvotu skaits ir mazāks par izmantošanai nepieciešamo emisijas kvotu skaitu, koncerns un mātessabiedrība veic papildu kvotu iegādi.

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits	Kvotu skaits
Pārskata gada sākumā	**893 122**	**1 020 342**	**873 344**	**995 397**
Bez atlīdzības saņemtās kvotas*	63 882	68 468	57 057	60 311
Iegādātās kvotas	598 490	518 000	598 490	518 000
Norakstītās verificētās kvotas	(765 827)	(702 688)	(764 598)	(700 364)
Pārdotās kvotas	(5 000)	(11 000)	—	—
Pārskata gada beigās	**784 667**	**893 122**	**764 293**	**873 344**

* Emisijas kvotu skaits, ko atbilstoši likumam "Par piesārņojumu" un pamatojoties uz Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas rīkojumiem koncerns un mātessabiedrība saņēmusi no valdības bez maksas. Tādēļ to uzskaites vērtība 2025. gada 31. decembrī noteikta nulles vērtībā (31/12/2024: 0)

Īstermiņa nemateriālie ieguldījumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Atlikusī vērtība pārskata gada sākumā	**54 616**	**69 312**	**54 616**	**69 312**
Iegādāts	45 062	31 649	45 062	31 649
Norakstītas verificētās kvotas	(48 010)	(46 345)	(48 010)	(46 345)
Atlikusī vērtība pārskata gada beigās	**51 668**	**54 616**	**51 668**	**54 616**

14. Pamatlīdzekļi

a) Pamatlīdzekļi

Uzskaites politika

Pamatlīdzekļi sākotnēji tiek uzskaitīti iegādes vērtībā. Pēc sākotnējās uzskaites pamatlīdzekļi tiek uzrādīti sākotnējā vērtībā vai pārvērtētajā vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un uzkrāto vērtības samazinājumu, ja tādi ir. Ja pamatlīdzekļa komponentēm (sastāvdaļām) ir atšķirīgi lietderīgās izmantošanas laiki un šo komponenšu (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*
Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:	
- elektrolīnijas	*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 pārklasificētas 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. Aizņēmumu izmaksas tiek kapitalizētas uz pamatlīdzekļiem proporcionāli pamatlīdzekļu nepabeigtās celtniecības izmaksu summai izbūves laikā.

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.

Pārgrupēšana no (vai uz) pamatlīdzekļiem uz ieguldījumu īpašumu (vai no) tiek veikta tikai tad, ja mainās to lietojums un tas nemaina nodotā īpašuma uzskaites vērtību un nemaina šī īpašuma izmaksu novērtēšanas metodi.

Aktīvu vērtības samazinājums vai tā apvērsums ir iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums".

Pamatlīdzekļu uzskaites vērtības un to izmaiņas pa grupām, ieskaitot pārvērtēto kategoriju grupas, ir šādas:

EUR'000

	Koncerns							Mātessabiedrība					
	Zeme, ēkas un inženierbūves	Hidroelektrostaciju aktīvi	Sadales sistēmas elektrolīnijas 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
2023. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	436 256	2 842 752	3 080 841	668 461	182 656	124 459	**7 335 425**	346 561	2 842 752	631 707	105 830	75 254	**4 002 104**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(262 182)	(1 565 152)	(1 449 134)	(627 010)	(122 029)	(8 867)	**(4 034 374)**	(233 571)	(1 565 152)	(608 417)	(81 128)	(8 425)	**(2 496 693)**
Atlikusī vērtība	**174 074**	**1 277 600**	**1 631 707**	**41 451**	**60 627**	**115 592**	**3 301 051**	**112 990**	**1 277 600**	**23 290**	**24 702**	**66 829**	**1 505 411**
Gads, kas beidzās 2024. gada 31.decembrī													
Iegādāts	—	—	—	—	—	455 632	**455 632**	—	—	—	—	61 268	**61 268**
Meitassabiedrības iegāde	603	—	—	8 111	—	10 163	**18 877**	—	—	—	—	—	**—**
Pārgrupēts	20 642	9 712	103 718	51 509	13 855	(199 436)	**—**	2 947	9 713	21 950	8 624	(43 234)	**—**
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījumu īpašumiem, neto	(123)	—	—	—	—	—	**(123)**	75	—	—	—	—	**75**
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvi pārdošanai	(474)	—	—	(2 295)	(72)	—	**(2 841)**	—	—	(1)	(15)	—	**(16)**
Norakstīts	(197)	(91)	(8 014)	(31)	(216)	(73)	**(8 622)**	(41)	(92)	(15)	(21)	(25)	**(194)**
Reversēts / (atzīts) aktīvu vērtības samazinājums (14 c I pielikums)	(35 793)	—	—	(7 343)	(3 184)	(30 049)	**(76 369)**	(35 793)	—	(5 927)	(3 184)	(29 918)	**(74 822)**
Nolietojums	(13 554)	(40 707)	(72 513)	(23 792)	(13 949)	—	**(164 515)**	(9 489)	(40 707)	(21 876)	(6 943)	—	**(79 015)**
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	**145 178**	**1 246 514**	**1 654 898**	**67 610**	**57 061**	**351 829**	**3 523 090**	**70 689**	**1 246 514**	**17 421**	**23 163**	**54 920**	**1 412 707**
2024. gada 31.decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	456 848	2 848 451	3 130 581	724 600	190 184	390 746	**7 741 410**	349 426	2 848 451	653 526	109 429	93 262	**4 054 094**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(311 670)	(1 601 937)	(1 475 683)	(656 990)	(133 123)	(38 917)	**(4 218 320)**	(278 737)	(1 601 937)	(636 105)	(86 266)	(38 342)	**(2 641 387)**
Atlikusī vērtība	**145 178**	**1 246 514**	**1 654 898**	**67 610**	**57 061**	**351 829**	**3 523 090**	**70 689**	**1 246 514**	**17 421**	**23 163**	**54 920**	**1 412 707**
Gads, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī													
Iegādāts	—	—	—	—	—	726 222	**726 222**	—	—	—	—	47 581	**47 581**
Meitassabiedrības iegāde	13 489	—	—	19 330	3	7 107	**39 929**	—	—	—	—	—	**—**
Pārgrupēts	28 446	26 360	122 040	35 697	21 458	(234 001)	**—**	13 501	26 360	10 235	11 568	(61 664)	**—**
Pārklasificēts (uz) / no ieguldījumu īpašumiem, neto	(518)	—	—	—	(6)	—	**(524)**	(278)	—	—	—	—	**(278)**
Pārklasificēts uz ilgtermiņa aktīvi pārdošanai	(31)	—	—	(145)	(20)	—	**(196)**	—	—	—	(18)	—	**(18)**
Norakstīts	50	(13)	(6 217)	(28)	(151)	(5 137)	**(11 496)**	—	(12)	(29)	(8)	(4 803)	**(4 852)**
Aktīvu vērtības palielinājums pārvērtēšanas rezultātā, kas atzīts citos visaptverošajos ienākumos	—	—	3 016	—	—	—	**3 016**	—	—	—	—	—	**—**
Aktīvu vērtības samazinājums pārvērtēšanas rezultātā, kas atzīts peļņā vai zaudējumos	—	—	(3 016)	—	—	—	**(3 016)**	—	—	—	—	—	**—**
Reversēts / (atzīts) aktīvu vērtības samazinājums (14 c I pielikums)	1 209	—	—	(8 758)	660	5 862	**(1 027)**	(27 543)	—	21 340	668	7 968	**2 433**
Nolietojums	(14 152)	(41 317)	(73 523)	(25 464)	(15 151)	—	**(169 607)**	(9 365)	(41 317)	(21 751)	(7 751)	—	**(80 184)**
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	**173 671**	**1 231 544**	**1 697 198**	**88 242**	**63 854**	**851 882**	**4 106 391**	**47 004**	**1 231 545**	**27 216**	**27 622**	**44 002**	**1 377 389**
2025. gada 31. decembrī													
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	497 964	2 872 446	4 146 883	778 036	204 759	884 936	**9 385 024**	362 462	2 872 446	663 008	114 831	74 376	**4 087 123**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(324 293)	(1 640 902)	(2 449 685)	(689 794)	(140 905)	(33 054)	**(5 278 633)**	(315 458)	(1 640 901)	(635 792)	(87 209)	(30 374)	**(2 709 734)**
Atlikusī vērtība	**173 671**	**1 231 544**	**1 697 198**	**88 242**	**63 854**	**851 882**	**4 106 391**	**47 004**	**1 231 545**	**27 216**	**27 622**	**44 002**	**1 377 389**

Koncerns un mātessabiedrība izveidojusi uzkrājumus aktīvu vērtības samazināšanai par kapitālieguldījumu projektiem, ar kuriem darbības nav notikušas pēdējos 12 mēnešus, un nav zināms, vai tie tiks pabeigti tuvāko 2 gadu laikā, bet vēl nav pieņemts lēmums par projekta darbības pārtraukšanu.

Naudas plūsma no ieguldījumu darbības ietver kapitālieguldījumus, kas veikti esošās darbības jaudas uzturēšanai un darbības jaudas paplašināšanai. Vadība šīs summas atsevišķi neuzrāda, jo šāds iedalījums nav uzskatāms par būtisku.

2025. gada 31. decembrī pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 923 484 tūkstoši EUR (31/12/2024: 393 676 tūkstoši EUR) un mātessabiedrības pilnībā nolietoto, bet joprojām izmantoto pamatlīdzekļu sākotnējā vērtība ir 401 270 tūkstoši EUR (31/12/2024: 351 717 tūkstoši EUR).

2025. gadā koncernā ir kapitalizētas aizņēmumu procentu izmaksas 14 107 tūkstošu EUR apmērā (2024. gadā: 2 236 tūkstoši EUR), bet mātessabiedrībā 1 468 tūkstošu EUR apmērā (2024. gadā: koncernā un mātessabiedrībā 2 236 tūkstoši EUR) (11. pielikums). Aizņēmumu procentu izmaksu kapitalizācijas likme bija 2,96 % (2024. gadā: 2,86 %).

Informācija par koncernā ieķīlātiem pamatlīdzekļiem atklāta 23. I pielikumā.

b) 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 un sadales sistēmas aktīvi (pamatlīdzekļi):

a) Hidroelektrostaciju aktīvi:

• hidroelektrostaciju ēkas un inženierbūves,

• hidroelektrostaciju tehnoloģiskās iekārtas un ierīces;

b) Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas:

• elektrolīnijas,

• transformatoru apakšstaciju elektroiekārtas.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek atzīts visaptverošo ienākumu pārskatā kā "Ilgtermiņa aktīvu 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.

Ilgtermiņa aktīvu 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.

Pārvērtēto pamatlīdzekļu kategoriju grupu uzskaites vērtības salīdzinājumā, ja tos uzskaitītu iegādes vērtībā, ir šādas:

EUR'000

	Koncerns		
	Pārvērtēto pamatlīdzekļu grupas		
	Hidroelektrostaciju aktīvi (mātessabiedrība)	**Sadales sistēmas elektrolīnijas un elektroiekārtas**	**KOPĀ pārvērtētie pamatlīdzekļi**
PĀRVĒRTĒTĀ VĒRTĪBĀ			
2025. gada 31. decembrī			
Pārvērtētā vērtība	2 872 446	4 146 883	**7 019 329**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 640 902)	(2 449 685)	**(4 090 587)**
Atlikusī vērtība	**1 231 544**	**1 697 198**	**2 928 742**
2024. gada 31. decembrī			
Pārvērtētā vērtība	2 848 451	3 130 581	**5 979 032**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(1 601 937)	(1 475 683)	**(3 077 620)**
Atlikusī vērtība	**1 246 514**	**1 654 898**	**2 901 412**
IEGĀDES VĒRTĪBĀ			
2025. gada 31. decembrī			
Sākotnējā vērtība	512 604	1 730 649	**2 243 253**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(227 848)	(611 155)	**(839 003)**
Atlikusī vērtība	**284 756**	**1 119 494**	**1 404 250**
2024. gada 31. decembrī			
Sākotnējā vērtība	487 119	1 730 649	**2 217 768**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(217 404)	(611 155)	**(828 559)**
Atlikusī vērtība	**269 715**	**1 119 494**	**1 389 209**

Hidroelektrostaciju aktīvi

Hidroelektrostaciju aktīvi tika pārvērtēti 2023. gadā. Pārvērtēšanu veica neatkarīgs, licencēts eksperts, izmantojot ieņēmumu metodi un izmaksu aizvietošanas metodi. Ieņēmumu metodes pamatā ir dati par vidējo ilggadējo ūdens pieteci katrā HES, elektroenerģijas cenu prognoze, pamatojoties uz biržas datiem, vēsturisko ražošanas un ar saimniecisko darbību saistītu izmaksu analīze un izmaksu prognoze nākotnē, balstoties uz publiski pieejamiem valsts statistikas datiem, kapitālieguldījumu prognoze, neto naudas plūsmas prognoze, kā arī diskonta un kapitalizācijas likmes aprēķins, balstoties uz tirgus datiem.

Ņemot vērā to, ka aplēstās aktīvu aizvietošanas izmaksas pārsniedza vērtību, kas noteikta pēc ienākumu metodes, katra hidroelektrostacijas pamatlīdzekļa aplēstās amortizētās aizvietošanas izmaksas vērtība tika samazināta, lai atzītu ekonomisko nolietojumu. Izmaksu aizvietošanas vērtība tika noteikta atbilstoši pamatlīdzekļu tehniskajiem parametriem, šodienas tehniskajām prasībām un nepieciešamā funkcionālā analoga aizvietošanas izmaksām, atskaitot fizisko, funkcionālo un ekonomisko nolietojumu.

Pārvērtēšanas rezultātā 2023. gadā pārvērtēto hidroelektrostaciju pamatlīdzekļu uzskaites vērtība palielinājās par 313 169 tūkstošiem EUR. Pamatlīdzekļu vērtības palielinājums 312 061 tūkstošu EUR apmērā atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (skatīt 21. a pielikumu), savukārt pamatlīdzekļu vērtības palielinājums, kas apvērš iepriekš atzīto vērtības samazinājumu 1 108 tūkstošu EUR apmērā, iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina.

Aktīvu vērtēšanā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme bija 8,75 %. Ja pirmsnodokļu likme palielinātos par 1 % punktu, tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība samazinātos par 189 100 tūkstošiem EUR. Ja pirmsnodokļu likme samazinātos par 1 % punktu, tad pārvērtēto hidroelektrostaciju aktīvu vērtība palielinātos par 252 132 tūkstošiem EUR. Ja elektroenerģijas cenas palielinātos par 5 %, tad aktīvu vērtība palielinātos par 138 957 tūkstošiem EUR, ja cenas samazinātos par 5 %, tad aktīvu vērtības samazinātos par 138 957 tūkstošiem EUR.

Sadales sistēmas aktīvi

Sadales sistēmas elektroiekārtas tika pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2025. gada 1. jūliju, un sadales sistēmas elektrolīnijas pārvērtētas pēc stāvokļa uz 2026. gada 1. janvāri (pārvērtēšanas rezultāts atzīts 2025. gada finanšu pārskatos kā koriģējošs notikums).

Veicot elektroiekārtu un elektrolīniju pārvērtēšanu, neatkarīgais un licencētais eksperts izmantoja ieņēmumu metodi un izmaksu aizvietošanas metodi. Ieņēmumu metodes pamatā ir vēsturisko ar saimniecisko darbību saistītu izmaksu analīze un izmaksu prognoze nākotnē, balstoties uz publiski pieejamiem valsts statistikas datiem, kapitālieguldījumu prognoze, neto naudas plūsmas prognoze, kā arī diskonta un kapitalizācijas likmes aprēķins, balstoties uz tirgus datiem.

Lai ar ieņēmumu pieeju noteikto kopējo vērtību attiecinātu uz katru individuālo pamatlīdzekli aprēķinam tika izmantota izmaksu aizvietošanas metode. Izmaksu aizvietošanas vērtība tika noteikta atbilstoši pamatlīdzekļu tehniskajiem parametriem, šodienas tehniskajām prasībām un nepieciešamā funkcionālā analoga aizvietošanas izmaksām, atskaitot fizisko, funkcionālo un ekonomisko nolietojumu.

Pārvērtēšanas rezultātā 2025. gadā pārvērtēto sadales sistēmas elektroiekārtu un elektrolīniju aplēstās uzskaites vērtības palielinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā atzīts ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitāla sastāvā (sk. 21. pielikumu), savukārt aplēstais vērtības samazinājums 3 016 tūkstošu EUR apmērā atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums".

Aktīvu vērtēšanā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme bija 6.28%. Ja pirmsnodokļu likme palielinātos par 10 %, tad pārvērtēto Sadales sistēmas aktīvu vērtība samazinātos par 261 098 tūkstošiem EUR. Ja pirmsnodokļu likme samazinātos par 10 %, tad pārvērtēto Sadales sistēmas aktīvu vērtība palielinātos par 366 460 tūkstošiem EUR). Aktīvu vērtēšanā ilgtermiņa pieaugums pieņemts 2%. Ja tas palielinās par 10 %, tad aktīvu vērtība palielinās par 99 262 tūkstošiem EUR, ja ilgtermiņa pieaugums samazinās par 10 %, tad aktīvu vērtības samazināsies par 86 945 tūkstošiem EUR.

c) Vērtības samazinājums

Uzskaites politika

Aktīvu, kas tiek pakļauti nolietojumam vai amortizācijai, zemes vērtība un ieguldījumi meitassabiedrībās tiek pārskatīti ikreiz, kad notikumi un apstākļi liecina par iespējamu to bilances vērtības neatgūstamību. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti vērtībā, kas ir starpība starp aktīva bilances vērtību un tā atgūstamo vērtību. Atgūstamā vērtība ir augstākā no attiecīgā aktīva patiesās vērtības, atskaitot norakstīšanas izmaksas, un tā lietošanas vērtības. Lai noteiktu lietošanas vērtību, novērtētā nākotnes naudas plūsma tiek diskontēta līdz tās tagadnes vērtībai, izmantojot pēcnodokļa diskonta likmi, kas atspoguļo tirgus īstermiņa sagaidāmo naudas vērtību un aktīvam atbilstošos riskus. Ja aktīvs nerada būtisku neatkarīgu naudas plūsmu, atgūstamā vērtība tiek noteikta tai naudas plūsmu radošajai vienībai, kuras sastāvā attiecīgais aktīvs iekļauts. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti pārējos visaptverošos ienākumos un reversēti aktīvu pārvērtēšanas rezervē pašu kapitālā aktīviem, kas uzskaitīti pārvērtētajā vērtībā, bet vērtības samazināšanās aktīviem, kas uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, vai aktīviem, kas uzskaitīti pārvērtētajā vērtībā gadījumā, ja zaudējumi no šo aktīvu vērtības samazināšanās pārsniedz iepriekš atzīto atlikušo pārvērtēto vērtību – peļņas vai zaudējumu aprēķinā pamatlīdzekļu nolietojuma, nemateriālo ieguldījumu aprēķinātās amortizācijas izmaksu un aktīvu vērtības samazinājuma pozīcijās.

Pamatpieņēmumi, kurus izmanto, nosakot aktīvu atgūstamo vērtību, pamatojas uz koncerna uzņēmumu vai mātessabiedrības vadības iespējami precīzāko aplēsi par to saimniecisko apstākļu kopumu, kuri pastāvēs aktīva atlikušajā lietderīgās izmantošanas laikā uz jaunākajiem apstiprinātajiem finanšu budžetiem un koncerna sabiedrību vadības apstiprinātajām prognozēm, kas aptver maksimāli 10 gadu periodu. Aktīvi, kuru vērtība ir tikusi samazināta, katra pārskata gada beigās tiek izvērtēti, lai noteiktu, vai ir bijuši notikumi vai apstākļu izmaiņas, kuru ietekmē uzkrājumi zaudējumiem no vērtības samazināšanās būtu jāpārskata. Apvērstais uzkrājumu samazinājums aktīviem, kas tiek uzskaitīti iegādes vērtībā, atskaitot nolietojumu un vērtības samazinājumu, tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Apvērstais pārvērtēto pamatlīdzekļu vērtības samazinājums tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā atbilstoši iepriekš peļņas vai zaudējumu aprēķinā atzītajiem zaudējumiem no vērtības samazināšanās šiem pašiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem. Atlikušais apvērstais pārvērtēto pamatlīdzekļu vērtības samazinājums tiek atzīts visaptverošajos ienākumos.

I) AS "Latvenergo" termoelektrostacijas (AS "Latvenergo" TEC)

AS "Latvenergo" TEC (ražošanas un tirdzniecības segmentā) 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 mātessabiedrība pieteicās vienreizējas kompensācijas saņemšanai no valsts, vienlaikus atsakoties turpmāk saņemt 75 % no ikgadējiem elektriskās jaudas maksājumiem TEC-1 un TEC-2 koģenerācijas stacijām (4. f pielikums). Vienreizējā kompensācija tika aprēķināta 75 % apmērā no diskontētās nākotnes garantētās maksas par uzstādītajām elektriskajām jaudām. 2017. gada 21. novembrī Latvijas Republikas Ministru kabinets pieņēma lēmumu par vienreizējas garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijā uzstādīto elektrisko jaudu izmaksu AS "Latvenergo". Dotācijas daļa, kurai piemēroti nosacījumi, atzīta kā nākamo periodu ieņēmumi koncerna un mātessabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli (28. pielikums) un lineāri attiecināma uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim. Koncerns un mātessabiedrība peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Pārējie ieņēmumi" 2025. gadā bija atzinusi 23 990 tūkstošus EUR (2024. gadā: 23 990 tūkstošus EUR) (7. pielikums). Attiecīgi 65 480 tūkstoši EUR 2025. gada 31. decembrī (31/12/2024: 89 470 tūkstoši EUR) ir atzīti nākamo periodu ieņēmumos un lineāri attiecināmi uz ieņēmumiem līdz nosacījumu izpildei atbalsta perioda laikā līdz 2028. gada 23. septembrim.

AS "Latvenergo" TEC nākotnes diskontētās naudas plūsmas novērtējums 2025. gada 31. decembrī bija negatīvs 28 227 tūkstoši EUR apmērā (31/12/2024: 28 805 tūkstoši EUR). Detalizētāka informācija ir sniegta zemāk. Attiecīgi AS "Latvenergo" TEC aktīvu vērtība ir novērtēta kā nākamo periodu ieņēmumu un nākotnes diskontēto naudas plūsmu summa 2025. gada 31. decembrī: 37 254 tūkstoši EUR (31/12/2024: 60 665 tūkstoši EUR). AS "Latvenergo" TEC aktīvu uzskaites vērtība 2025. gada 31. decembrī ir 33 708 tūkstoši EUR (31/12/2024: 124 736 tūkstoši EUR).

EUR'000

	31/12/2025	31/12/2024
Nākamo periodu ieņēmumi	65 480	89 470
Nākotnes diskontētās naudas plūsmas novērtējums	(28 227)	(28 805)
Aktīvu patiesā vērtība	**37 253**	**60 665**
Aktīvu uzskaites vērtība	33 708	124 736
Reversēts / (atzīts) aktīvu vērtības samazinājums	**3 545**	**(64 071)**

Augstāk minēto aprēķinu ietekmē 2025. gadā AS "Latvenergo" TEC atzīts papildu vērtības samazinājums 3 545 tūkstošu EUR apmērā (2024. gadā: vērtības samazinājums 64 071 tūkstoša EUR) un atzīts atbilstoši aktīvu grupām: "Zeme, ēkas un inženierbūves", "Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces", "Pārējie pamatlīdzekļi" un "Nepabeigtā celtniecība". Papildu vērtības samazinājums ir iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Nemateriālo ieguldījumu, pamatlīdzekļu un tiesību lietot aktīvus amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums". Kopējais vērtības samazinājums 2025. gada 31. decembrī bija 282 016 tūkstoši EUR (31/12/2024: 285 561 tūkstotis EUR).

Lai pārliecinātos, ka bilances vērtība ir atbilstoša to atgūstamai vērtībai turpmākajos periodos, tika izvērtētas paredzamās nākotnes naudas plūsmas, kas izriet no AS "Latvenergo" TEC darbības elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai. Prognozēs ir iekļauts periods no 2026. līdz 2028. gadam un galīgās vērtības novērtējums 2028. gadā, kas ir izteikts kā rezerves dīzeļdegvielas krājumu un ūdenssildāmo katlu nākotnes vērtības summa. Ieņēmumu naudas plūsmas prognoze ietver ieņēmumus no elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas, kā arī kopš 2018. gada samazinātos elektriskās jaudas maksājumus, kas ir noteikti TEC-2 atbalsta periodam līdz 2028. gada 23. septembrim, atbilstoši 2020. gada 2. septembra Latvijas Republikas Ministru kabineta noteikumiem Nr. 561. Elektroenerģijas, dabasgāzes un emisijas kvotu tirgus cenas tika prognozētas, balstoties uz jaunākajām trešās puses ekspertu aplēsēm. Izmaksu prognoze pamatojas uz vēsturiskajiem datiem, vadības apstiprināto 2025. gada budžetu, noslēgtajiem uzturēšanas un iekārtu apkalpošanas līgumiem un ilgtermiņā prognozēto inflāciju 2 % apmērā. 2025. gadā izmantotā nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 8,75 % (2024. gadā: 9,26 %).

Papildus sagaidāmās naudas plūsmas novērtējumā ir iekļautas arī iespējamās summas variācijas potenciālajai negatīvajai ietekmei, ja kādā no turpmākajiem 3 gadiem TEC-2 neizpildīs normatīvajos aktos noteiktos efektivitātes kritērijus (primāro energoresursu ietaupījumu rādītājs >10 %), kā rezultātā AS "Latvenergo" būs pienākums atdot proporcionālu daļu no 2017. gadā saņemtās kompensācijas no valsts par atteikšanos no 75 % TEC atbalsta intensitātes, kas uz 2025. gada beigām ir 65,5 milj. EUR (28. pielikums), bet turpmāk samazināsies par 24 milj. EUR gadā. Risku nesasniegt normatīvajos aktos izvirzīto efektivitātes kritēriju rada sagaidāmais elektroenerģijas ražošanas pieaugums kondensācijas režīmā un elektroenerģijas izstrādes samazinājums efektīvā koģenerācijas režīmā, kā rezultātā samazināsies kopējais TEC efektivitātes rādītājs. Sākot ar 2025. gadu līdz ar Baltijas energosistēmu sinhronizāciju ar kontinentālo Eiropu sagaidāms, ka pieaugs vispārējā nepieciešamība nodrošināt TEC elektroenerģijas ražošanu kondensācijas režīmā, sniedzot balansēšanas pakalpojumus Baltijas balansēšanas jaudu tirgū. Vienlaikus vidēji siltāki laikapstākļi un pieaugošā konkurence siltumenerģijas tirgū mazinās TEC iespējas darboties efektīvā koģenerācijas režīmā. Ņemot vērā apjomīgāku elektroenerģijas ražošana kondensācijas režīmā, kas neļauj sasniegt efektivitātes kritērijus, vērtējumā izmantoti vidēji svērtie iespējamie iznākumi un negatīvā ietekme uz turpmākajos gados sagaidāmo naudas plūsmu no iepriekš minētā riska novērtējuma ir 17 419 tūkstoši EUR(2024. gadā: negatīva ietekme 29 817 tūkstošu EUR apmērā). 2025. gadā riska novērtēšanai tika piemērota diskonta likme 4,42 %(2024. gadā: 3,9 %). Riska iestāšanās iespējamība nākamo 3 gadu periodā līdz 2028. gada 28. septembrim, kad ir saistoša prasība nodrošināt TEC darbības efektivitātes kritērijus, novērtēta ar 45 % iespējamību vienādā sadalījumā katrā no atsevišķajiem gadiem (15 %). Novērtējums balstīs uz iepriekš minētajiem faktoriem, kas sagaidāmi var ietekmēt TEC ražošanas režīmus. AS "Latvenergo" TEC darbība ir elastīgi pielāgojama elektroenerģijas tirgus apstākļiem un garantē Latvijai būtiskas elektroenerģijas bāzes jaudas. Termoelektrostacijas var gandrīz pilnībā nodrošināt Latvijas elektroenerģijas patēriņu situācijās, kad kādu apstākļu dēļ ir ierobežots elektroenerģijas imports no ārvalstīm.

Aprēķina rezultātā iegūtā diskontētā nākotnes naudas plūsma pārskata gadā ir negatīva 28 227 tūkstoši EUR (2024. gadā: negatīva 28 805 tūkstotis EUR).

Koncerns un mātessabiedrība ir veikuši AS "Latvenergo" TEC patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2025. gada 31. decembri:

EUR'000

	Diskonta likme		Elektroenerģijas cena*		Dabasgāzes cena*		Varbūtība nesasniegt efektivitātes kritērijus turpmākajos 3 gados (45 %)	
	pieaugums par 1pp	samazinājums par 1pp	pieaugums par 10%	pieaugums par 1pp	samazinājums par 1pp	pieaugums par 10%	pieaugums par 10pp	samazinājums par 10pp
Iespējamās TEC aktīvu vērtības izmaiņas	130	(141)	18 374	(18 374)	(7 041)	7 041	(3 871)	3 871

* Dabasgāzes un elektroenerģijas cenas vēsturiski ir cieši korelējošas

II) AS "Sadales tīkls" sadales sistēmas aktīvi

Vērtības samazinājuma izvērtēšana sadales sistēmas aktīviem veikta saskaņā ar SGS Nr. 36, ņemot vērā lietošanas vērtības aprēķinu. Naudas plūsmu ģenerējošās vienības sastāv no sadales sistēmas aktīviem. Lai noteiktu lietošanas vērtību naudas plūsmu ģenerējošajai vienībai, diskontējot naudas plūsmu, izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta tirgus likme.

Aktīvu vērtības noteikšanā izmantotie galvenie pieņēmumi	2025	2024
Diskonta likme	6,90 %	7,69%
Ilgtermiņa izaugsmes temps	2,00 %	2,00 %

Vērtības samazinājuma izvērtēšanā ņemtas vērā cenu prognozes galvenajām ieņēmumu un izmaksu plūsmām un no Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas sniegtā apstiprinājuma – pieņēmumi saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem. Pamatojoties uz minētajiem faktoriem un veiktā aktīvu atgūstamības testa rezultātiem, 2025. gada 31. decembrī aktīvu vērtības samazinājums netika atzīts (31/12/2024: netika atzīts), jo atgūstamā vērtība pārsniedza bilances vērtību. AS "Sadales tīkls" vadības pieņēmumi balstīti uz informāciju, kas bija pieejama finanšu pārskatu apstiprināšanas brīdī, un nākotnes notikumu faktiskā ietekme var atšķirties no šobrīd veiktā novērtējuma.

Koncerns ir veicis AS "Sadales tīkls" sadales sistēmas aktīvu patiesās vērtības testa jutīguma analīzi attiecībā pret pieņēmumu izmaiņām uz 2025. gada 31. decembri:

	31/12/2025	31/12/2024
	Diskonta likme pieaugums par 1pp	Diskonta likme pieaugums par 1pp
Iespējamās sadales sistēmas aktīvu vērtības izmaiņas	Nav vērtības samazinājuma	Nav vērtības samazinājuma

AS "Sadales tīkls" vadība ir novērtējusi, ka citi rādītāji nav jūtīgi, jo atbilstoši normatīvajam regulējumam tie ir pilnībā atgūstami vai nu caur jauno tarifa projektu, vai ar regulatīvo kontu pašreizējā regulācijas periodā.

III) Atjaunīgā enerģija – vēja un saules elektroenerģijas ražošanas aktīvi (Koncerns) / Ieguldījumi meitas sabiedrībās atjaunīgās enerģijas ražošanas uzņēmumos (mātessabiedrība)

2025. gada 31. decembrī mātessabiedrība bija atzinusi ieguldījumus meitassabiedrībās 993 406 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024: 857 359 tūkstoši EUR) (skat. 16. pielikumu). Daļa no šiem ieguldījumiem 288 287 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024: 187 239 tūkstoši EUR) attiecas uz meitassabiedrībām, kas darbojas atjaunīgās enerģijas ražošanas nozarē un ir izveidotas koncerna stratēģijas ietvaros, lai attīstītu vēja un saules elektrostacijas.

Konsolidētajā līmenī mātessabiedrības individuālajā finanšu pārskatā uzrādītie ieguldījumi meitassabiedrībās tiek izslēgti konsolidācijas procesā un tiek atspoguļoti attiecīgo sabiedrību atjaunīgās enerģijas ražošanas aktīvi. Mātessabiedrībai pieder savi atjaunīgās enerģijas ražošanas aktīvi, savukārt konsolidētajā līmenī papildus tiek ietverti arī atjaunīgās enerģijas ražošanas aktīvi, kas iegūti, veicot ieguldījumus meitassabiedrībās. Būtiska daļa no šiem projektiem joprojām atrodas attīstības stadijā vai agrīnā ekspluatācijas posmā.

2025. gada 31. decembrī koncerna atjaunīgās vēja un saules enerģijas ražošanas aktīvi (ražošanas un tirdzniecības segments) sasniedza 919 719 tūkstošus EUR, tostarp ar tiem saistītie nemateriālie aktīvi un nemateriālā vērtība, ja tie iegūti meitassabiedrību iegādes rezultātā un attiecināmi uz šiem aktīviem. Mātessabiedrībai bija saules un vēja enerģijas ražošanas aktīvi 42 041 tūkstoša EUR apmērā.

Koncerns un mātessabiedrība ir veikusi šo aktīvu vērtības atgūstamības testus. Koncernā ir atzīts neto vērtības samazinājums 4 445 tūkstošu EUR apmērā (2024: 2 261 tūkstotis EUR), savukārt mātessabiedrība ir atzinusi vērtības samazinājumu 5 137 tūkstošu EUR apmērā (2024: 0 tūkstoši EUR).

Aktīvu atgūstamā vērtība tika noteikta, aprēķinot aktīvu lietošanas vērtību, izmantojot diskontētas naudas plūsmas prognozes, kas balstītas uz koncernam vai mātessabiedrībai piederošo saules un vēja parku darbības rezultātiem. Katrs no 29 saules un vēja parkiem tika individuāli identificēts kā naudu ienesoša vienība, savukārt 2 parki tika klasificēti kā hibrīdparki, kas sastāv no vēja, saules un enerģijas uzkrāšanas sistēmu aktīviem.

Galvenie pieņēmumi aktīvu lietošanas vērtības noteikšanai:

· prognozētais saražotās elektroenerģijas apjoms ir balstīts uz tehniskajiem novērtējumiem par ražošanas apjomiem un elektrostaciju darbības periodu (30–35 gadi);
· elektroenerģijas pārdošanas cenas prognozes ir noteiktas, pamatojoties uz neatkarīgu konsultantu sagatavotām ilgtermiņa elektroenerģijas cenu prognozēm;

· izmaksu prognozes ir balstītas uz plānotajām vidējām saules vai vēja parku uzturēšanas izmaksām 2026. gadam un ilgtermiņa prognozēto inflācijas līmeni 2% apmērā;
· izmantotā nominālā pirms-nodokļu diskonta likme ir robežās no 8,75% līdz 11,25% (nominālā pēc-nodokļu diskonta likme no 7,0% līdz 9,0%), atkarībā no katra saules vai vēja parka attīstības stadijas.

2025. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība ir veikusi jutīguma analīzi vēja un saules parku aktīvu vērtības atgūstamības testam, izmantojot būtiskākos pieņēmumus:

EUR'000

	Diskonta likme (pēc nodokļiem, nominālā)		Elektroenerģijas cena	
	pieaugums par 1pp	samazinājums par 1pp	10% pieaugums	10% samazinājums
Iespējamās vēja / saules parku aktīvu patiesās vērtības izmaiņas	(175 595)	209 798	223 401	(223 380)

d) Ieguldījumu īpašumi

Uzskaites politika

Ieguldījumu īpašumi ir zeme vai ēkas vai ēku daļas, kas ir koncerna vai mātessabiedrības 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. Ieguldījumu īpašums rada naudas plūsmas neatkarīgi no citiem uzņēmuma turētiem aktīviem. Koncerns un mātessabiedrība izmanto izmaksu metodi ieguldījumu īpašumu novērtēšanai un turpmāk novērtē 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			Mātessabiedrība		
	Ieguldījumu īpašumi iznomāšanai*	Ieguldījumu īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai	Ieguldījumu īpašumi KOPĀ	Ieguldījumu īpašumi iznomāšanai*	Ieguldījumu īpašumi, kas paredzēti atsavināšanai	Ieguldījumu īpašumi KOPĀ
2023. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 784	829	**2 613**	2 700	287	**2 987**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums gada sākumā	(223)	(81)	**(304)**	(709)	(17)	**(726)**
Atlikusī vērtība	**1 561**	**748**	**2 309**	**1 991**	**270**	**2 261**
Gads, kas beidzās 2024. gada 31. decembrī						
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	—	123	**123**	(196)	121	**(75)**
Norakstīts	—	(307)	**(307)**	—	(122)	**(122)**
Pārdots	—	(14)	**(14)**	—	(1)	**(1)**
Aprēķinātais nolietojums	(13)	—	**(13)**	(14)	—	**(14)**
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	**1 548**	**550**	**2 098**	**1 781**	**268**	**2 049**
2024. gada 31.decembrī						
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 784	632	**2 416**	2 328	286	**2 614**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums gada sākumā	(236)	(82)	**(318)**	(547)	(18)	**(565)**
Atlikusī vērtība	**1 548**	**550**	**2 098**	**1 781**	**268**	**2 049**
Gads, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī						
Pārklasificēts no / (uz) pamatlīdzekļiem	(123)	646	**523**	(293)	571	**278**
Norakstīts	—	(11)	**(11)**	—	(2)	**(2)**
Pārdots	—	(267)	**(267)**	—	(50)	**(50)**
Aprēķinātais nolietojums	(11)	—	**(11)**	(12)	—	**(12)**
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	**1 414**	**918**	**2 332**	**1 476**	**787**	**2 263**
2025. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība gada sākumā	1 526	1 271	**2 797**	1 901	1 122	**3 023**
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums gada sākumā	(112)	(353)	**(465)**	(425)	(335)	**(760)**
Atlikusī vērtība	**1 414**	**918**	**2 332**	**1 476**	**787**	**2 263**

* sadales un pārvades sistēmai piekrītošais nekustamais īpašums un pamatlīdzekļi

15. Noma

a) Tiesības lietot aktīvus un nomas saistības

Uzskaites politika

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.

Nomas saistības un tiesības lietot aktīvus tiek atzītas visiem ilgtermiņa nomas līgumiem, kas atbilst SFPS Nr. 16 kritērijiem (standarta ieviešanas brīdī atlikušais nomas periods ir garāks par 12 mēnešiem).

Mazas vērtības nomas netiek uzskaitītas pilnībā, piemērojot papildu atbrīvojumu no uzskaites zemes nomām zem transformatoru apakšstacijām un elektrotransporta uzlādes stacijām, kas atbilstoši SFPS Nr. 16 kritērijiem tiek uzskatītas par nebūtiskām, kā arī šāda veida aktīvu vērtība nav būtiska.

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 novērtēšanu.

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.

Nomas saistības tiek atkārtoti novērtētas, ja mainās nākotnes nomas maksājumi, jo ir mainījies indekss vai likme, ko lieto šo maksājumu noteikšanai, ja mainās Sabiedrības 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.

Koncerns un mātessabiedrība ir atzinusi tiesības lietot aktīvus par zemi, ēkām un inženierbūvēm, kā arī par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW - *optical ground wire with dual function*) šķiedru nomu.

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.

Tiesības lietot aktīvus

EUR'000

	Koncerns	Mātessabiedrība
2023. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	17 994	9 311
Uzkrātais nolietojums	(6 775)	(4 601)
Atlikusī vērtība	**11 219**	**4 710**
Gads, kas beidzās 2024. gada 31. decembrī		
Papildinājumi	23 328	—
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	(99)	(13)
Nolietojums	(2 538)	(1 183)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	**31 910**	**3 514**
2024. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	41 034	9 297
Uzkrātais nolietojums	(9 124)	(5 783)
Atlikusī vērtība	**31 910**	**3 514**
Gads, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī		
Papildinājumi	13 595	—
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 180	601
Nolietojums	(3 581)	(1 272)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	**44 104**	**2 843**
2025. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	56 577	9 897
Uzkrātais nolietojums	(12 473)	(7 054)
Atlikusī vērtība	**44 104**	**2 843**

Nomas saistības

EUR'000

	Koncerns	Mātessabiedrība
2023. gada 31. decembrī	**11 406**	**4 824**
tajā skaitā:		
– ilgtermiņa	9 015	3 607
– īstermiņa	2 391	1 217
Gads, kas beidzās 2024. gada 31. decembrī		
Papildinājumi	23 540	—
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	(99)	(13)
Atzīts nomas saistību samazinajums	(2 754)	(1 248)
Aktīvu nomas procentu izmaksas	458	61
2024. gada 31. decembrī	**32 551**	**3 624**
tajā skaitā:		
– ilgtermiņa	29 828	2 417
– īstermiņa	2 723	1 207
Gads, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī		
Papildinājumi	13 636	—
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	2 151	601
Atzīts nomas saistību samazinajums	(3 828)	(1 354)
Aktīvu nomas procentu izmaksas	1 948	72
2025. gada 31. decembrī	**46 458**	**2 943**
tajā skaitā:		
– ilgtermiņa	43 514	2 285
– īstermiņa	2 944	658

b) Nomas maksas izdevumi (SFPS Nr. 16)

Peļņas vai zaudējumu aprēķinā atspoguļotas šādas vērtības attiecībā uz nomām:

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Tiesību lietot aktīvu nolietojums (zeme, ēkas un inženierbūves)	2 878	2 473	1 272	1 183
Aktīvu nomas procentu izdevumi (iekļauti finanšu izmaksās)	930	363	72	61
Īstermiņa un zemas vērtības nomas izmaksas	34	236	69	203
Mainīgās nomas maksājumu izmaksas, kas netiek iekļautas nomas saistībās	349	238	251	155
KOPĀ nomas izmaksas	**4 191**	**3 310**	**1 664**	**1 602**

Koncerna un mātessabiedrības pārskatā par naudas plūsmām par gadu, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī, nomas maksājumi koncernā 372 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 510 tūkstošu EUR apmērā, veikti ar savstarpējo ieskaitu un iekļauti pamatdarbības naudas plūsmā apgrozāmā kapitālā izmaiņās (2024: koncernā 372 tūkstošu EUR un mātessabiedrībā 505 tūkstošu EUR apmērā). Pārējie samaksātie maksājumi par nomu koncernā 3 256 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 837 tūkstoša EUR apmērā, ir iekļauti finansēšanas darbības (samaksātie maksājumi par nomu) un pamatdarbības (izdevumi procentu maksājumiem) naudas plūsmā (2024: koncernā 2 398 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 681 tūkstoša EUR apmērā).

c) Nomas maksas ieņēmumi

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
Nomas maksas ieņēmumi (koncerns un mātessabiedrība ir iznomātājs)	6	**1 549**	**1 513**	**3 644**	**3 264**

Nākotnes minimālās saņemamās nomas maksas atbilstoši operatīvās nomas līgumiem pēc to termiņiem (koncerns un mātessabiedrība ir iznomātājs)

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
1 gads vai mazāk	1 538	1 515	3 644	3 264
1–5 gadi	2 191	2 224	10 593	9 193
virs 5 gadiem	1 486	1 486	1 486	1 486
KOPĀ saņemamās nomas maksas	**5 215**	**5 225**	**15 723**	**13 943**

16. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Uzskaites politika

Konsolidācija

a) Meitassabiedrības

Meitassabiedrības ir visas sabiedrības, kuras Koncerns kontrolē. Koncerns kontrolē sabiedrību, ja Koncerns saņem mainīgo peļņas daļu no tā dalības 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.

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 nekontrolējošo līdzdalību un īpašniekiem

Koncerna darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību 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).

Mātessabiedrības līdzdalības daļas meitassabiedrībās

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segmenti	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %		Nekontrolējošā līdzdalības faktiskā līdzdalības daļa, %	
					31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
AS "Sadales tīkls"	18/09/2006	Latvija	Sadale	Elektroenerģijas sadale	100%	100%	—	—
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	25/02/2014	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100%	100%	—	—
Elektrum Eesti OÜ	27/06/2007	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100%	100%	—	—
Elektrum Lietuva, UAB	07/01/2008	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas un dabasgāzes tirdzniecība	100%	100%	—	—
SIA "Latvijas vēja parki"	22/07/2022	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	—	—
SIA "Krāslavas SES"*	05/01/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100%	—	—
Telšių vėjo parkas UAB	23/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	—	—
SIA "Laflora Energy"	17/09/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	—	—
SIA "DSE Aizpute Solar"	07/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	—	—
SIA "Elektrum Next"	13/11/2024	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%	—	—
SIA "Pienava wind"	12/06/2025	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	—	—	—
Elektrum Next LT UAB	11/06/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	—	—	—
SIA "Liepājas enerģija"	06/07/2005	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	51%	51%	49%	49%

* 2025. gada 14. maijā reorganizācijas rezultātā pievienota SIA "Elektrum Next"

Meitassabiedrību līdzdalības daļas

Sabiedrība	Dibināšanas vai iegādes datums	Atrašanās vieta	Darbības segmenti	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
					31/12/2025	31/12/2024
***Elektrum Eesti OÜ* meitassabiedrības:**						
SIA "Elektrum Latvija"	18/09/2012	Latvija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas tirdzniecība	100%	100%
Energiaturu Võrguehitus OÜ	26/08/2021	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas mikrotīkla pakalpojumi	100%	100%
*HN põld ja mets 1 OÜ***	31/05/2023	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100%
*Solarpark Kuusalu OÜ***	19/07/2024	Igaunija	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	100%
***Elektrum Lietuva, UAB* meitassabiedrības:**						
Klaipėda unlimited sun, UAB	27/01/2023	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
Secundus Navitas UAB	25/05/2024	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	100%
Geniva UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	—
Vėjo miestas UAB	13/08/2025	Lietuva	Ražošana un tirdzniecība	Elektroenerģijas ražošana no AER	100%	—

** 2025. gada 31. decembrī reorganizācijas rezultātā pievienotas *Elektrum Eesti OÜ*

Pārējie Koncerna ilgtermiņa finanšu ieguldījumi

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Galvenās darbības	Līdzdalības daļa, %	
			31/12/2025	31/12/2024
Ieguldījumi kopuzņēmumos:				
Geniva UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	50%
Vėjo miestas UAB	Lietuva	Elektroenerģijas ražošana no AER	—	50%
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:				
AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	48,15%	48,15%
AS "Rīgas siltums"	Latvija	Siltumenerģijas, elektroenerģijas ražošana un tirdzniecība	0,0051%	0,0051%

Koncernam pieder 48,15 % no AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" kapitāla daļām (mātessabiedrībai - 46,30 %, SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs" un AS "Sadales tīkls" - kopā 1,85 %). Tomēr koncerns un mātessabiedrība ir tikai nominālais akcionārs, jo Pensiju fonds ir bezpeļņas akciju sabiedrība, un visus riskus vai labumus, kas rodas sabiedrības darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki. Šā iemesla dēļ ieguldījums AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēts iegādes vērtībā.

Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu kustība

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	**82**	**42**	**857 359**	**671 720**
Akciju iegāde	—	—	9 108	49 318
Ieguldīts pamatkapitālā	—	—	126 939	135 921
Iegādātas akcijas no nekontrolējošas līdzdalības	—	—	—	400
Peļņas daļa no ieguldījumiem kopuzņēmumos, izmantojot pašu kapitāla metodi	196	40	—	—
Pēc pilnīgas kontroles iegūšanas pārtraukta ieguldījumu atzīšana kopuzņēmumos	(238)	—	—	—
Pārskata gada beigās	**40**	**82**	**993 406**	**857 359**

Finanšu informācijas kopsavilkums par meitassabiedrībām

EUR'000

	Pašu kapitāls		Pārskata gada peļņa / (zaudējumi)		Mātessabiedrībai samaksātās dividendes*		Ieguldījuma daļas uzskaites vērtība	
Meitassabiedrības	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Mātessabiedrības meitassabiedrības								
AS "Sadales tīkls"	1 009 794	999 955	35 270	28 256	28 256	16 906	641 450	641 450
SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs"	40	40	—	—	—	—	40	40
Elektrum Eesti OÜ	2 891	748	1 583	(283)	—	—	35	35
Elektrum Lietuva, UAB	66 488	31 073	14	1 648	—	—	60 000	25 000
Atjaunīgās enerģijas ražošanas uzņēmumi	228 909	138 049	(1 789)	(2 415)	—	—	288 286	187 239
SIA "Liepājas enerģija"	14 763	15 556	2 501	3 005	1 680	2 163	3 556	3 556
KOPĀ Mātessabiedrības meitassabiedrības	**1 322 885**	**1 185 421**	**37 579**	**30 211**	**29 936**	**19 069**	**993 367**	**857 320**
***Elektrum Eesti OÜ* līdzdalība meitassabiedrībās:**								
Kopā Elektrum Eesti OÜ līdzdalība meitassabiedrībās	**4 731**	**4 549**	**1 374**	**772**	**—**	**—**	**4 754**	**7 739**
***Elektrum Lietuva, UAB* līdzdalība meitassabiedrībās:**								
Kopā *Elektrum Lietuva, UAB* līdzdalība meitassabiedrībās	**1 477**	**(380)**	**207**	**(380)**	**—**	**—**	**13 810**	**5 696**

* 2025.gadā naudā saņemtas dividendes no meitassabiedrībām 1 680 tūkstoši EUR un ar bezskaidras naudas ieskaitu 28 256 tūkstoši EUR (2024: 2 163 tūkstoši EUR saņemtas naudā un 16 906 tūkstoši EUR ar bezskaidras naudas ieskaitu)

Finanšu informācijas kopsavilkums par nekontrolējošo līdzdalību

EUR'000

	Ilgtermiņa aktīvi		Apgrozāmie līdzekļi		Ilgtermiņa kreditori		Īstermiņa kreditori	
Meitassabiedrības nekontrolējošā līdzdalība	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
SIA "Liepājas enerģija" (49%)	13 998	14 484	2 152	2 106	6 300	6 011	2 616	2 956

EUR'000

	Ieņēmumi		Pārskata gada peļņa		Visaptverošie ienākumi	
Meitassabiedrības nekontrolējošā līdzdalība	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**	**2025**	**2024**
SIA "Liepājas enerģija" (49%)	17 879	19 973	2 501	3 005	2 501	3 005

Biznesa apvienošana un īpašumtiesību iegūšana

Uzskaites politika

Koncerns un Sabiedrība izmantoja iegādes uzskaites metodi, lai uzskaitītu uzņēmējdarbības apvienošanu saskaņā ar SFPS 3. Saskaņā ar pēdējo metodi iegādes izmaksas tiek novērtētas kā nodoto aktīvu, radušos saistību un pašu kapitāla instrumentu patiesās vērtības summa maiņas datumā apmaiņā pret kontroli pār iegādāto uzņēmumu. Uzņēmējdarbības apvienošanas laikā Koncerna vadība veica novērtējumu un konstatēja, ka starpība starp uzņēmējdarbības iegādes izmaksām un iegādāto neto aktīvu patieso vērtību atspoguļo nemateriālo vērtību.

2025. gada 13. augustā mātessabiedrības meitassabiedrība *Elektrum Lietuva, UAB* iegādājās atlikušās 50 % *Geniva, UAB un Vėjo miestas, UAB* īpašumtiesības. Vadība izvērtēja, vai iegāde ir uzņēmējdarbības apvienošana saskaņā ar SFPS Nr.3 "Uzņēmējdarbības apvienošana", un secināja, ka iegādātais aktīvu un darbību kopums neatbilst uzņēmējdarbības definīcijai. Iegāde ir uzskaitīta kā aktīvu iegāde.

Uzņēmējdarbības apvienošana tiek uzskaitīta, izmantojot iegādes metodi.

17. Krājumi

Uzskaites politika

Krājumi ir norādīti zemākajā no 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 svērto metodi, izņemot dabasgāzes krājumus lnčukalna pazemes gāzes krātuvē, kam pašizmaksa tiek aprēķināta, izmantojot FIFO metodi.

Krājumu pirkšanas izmaksas ietver pirkšanas cenu, ievedmuitu 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) 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		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Dabasgāze (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	125 028	117 552	125 028	117 552
Izejvielas un materiāli (pēc pašizmaksas)	24 959	22 265	1 439	1 167
Preces pārdošanai (zemāka no pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	1 908	6 959	233	1 492
Pārējie krājumi (pēc pašizmaksas un neto pārdošanas vērtības)	13 853	19 285	13 612	18 906
Nepabeigtie ražojumi un pasūtījumi (pēc pašizmaksas)	6	659	—	—
Avansa maksājumi par dabasgāzi un pārējiem krājumiem	439	4 976	39	2 189
Uzkrājumi krājumu vērtības samazinājumam	(2 233)	(2 134)	(1 150)	(1 228)
KOPĀ krājumi	**163 960**	**169 562**	**139 201**	**140 078**

Pārskata gadā uzkrājumu palielinājums izejvielām un materiāliem noliktavās koncernā 99 tūkstošu EUR apmērā (2024: samazinājums 956 tūkstošu EUR apmērā) un mātessabiedrībā samazinājums 78 tūkstošu EUR apmērā (2024: samazinājums 112 tūkstošu EUR apmērā), ir iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā "Izlietotās izejvielas un materiāli".

18. Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori

Uzskaites politika

Parādi no līgumiem ar klientiem un citi debitori tiek iedalīti šādās grupās:

a) enerģijas (elektroenerģijas un dabasgāzes) un ar to saistīto pakalpojumu debitoru parādi, ieskaitot sadales sistēmas pakalpojumu debitorus,

b) siltumenerģijas debitoru parādi,

c) citi debitori (informācijas tehnoloģiju un telekomunikāciju pakalpojumu parādi, pieslēgumu maksas parādi un citi pakalpojumi),

d) meitassabiedrību parādi,

e) citi finanšu debitoru parādi.

Parādus no līgumiem ar klientiem sākotnēji atzīst to rašanās brīdī. Debitoru parādus bez būtiskas finansēšanas komponentes sākotnēji novērtē pēc darījuma cenas un turpmāk novērtē amortizētajās izmaksās.

Koncerns un mātessabiedrība izvērtē pierādījumus par vērtības samazināšanos parādiem no līgumiem ar klientiem un citiem debitoru parādiem gan individuālā, gan kolektīvā līmenī. Visi atsevišķi nozīmīgie debitoru parādi un enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādi tiek novērtēti individuāli attiecībā uz vērtības samazināšanos. Tos, kam nav konstatēta vērtības samazināšanās, kopā novērtē attiecībā uz jebkādu vērtības samazināšanos, kas radusies, bet vēl nav apzināta. Debitoru parādus, kas nav atsevišķi nozīmīgi, attiecībā uz vērtības samazinājumu novērtē pēc portfeļa modeļa. Kolektīvo novērtējumu veic, sagrupējot debitoru parādus ar līdzīgām riska iezīmēm un kavējum dienām. Koncerns un mātessabiedrība ir piemērojušas divus sagaidāmā kredītriska modeļus: portfeļa modeli un darījuma partnera modeli.

Sagaidāmo zaudējumu likmes ir balstītas uz klientu maksājumu profiliem 5 gadu laikposmā un attiecīgajiem vēsturiskajiem kredītzaudējumiem, kas radušies šajā periodā, un tiek koriģēti, ietverot pašreizējo un nākotnē paredzam informāciju. Koncerns un mātessabiedrība piemēro SFPS Nr. 9 vienkāršoto pieeju, lai noteiktu sagaidāmos kredītzaudējumus no kolektīvā līmenī novērtētiem debitoru parādiem (pēc portfeļa modeļa), izmantojot mūža sagaidāmos kredītzaudējumus.

Attiecībā uz individuāli nozīmīgiem pārējiem debitoru parādiem un pārējiem enerģijas industrijas uzņēmumu un saistīto pušu parādiem Koncerns un mātessabiedrība piemēro SFPS Nr. 9 vispārējo pieeju, lai noteiktu sagaidāmo kredītzaudējumus (pēc darījuma partnera modeļa), izvērtējot būtisku kredītriska pieaugumu. Sagaidāmie kredītzaudējumi atbilstoši šim modelim ir balstīti uz individuālā darījuma partnera saistību neizpildes riska novērtējumu pamatojotie uz Moody's Latvenergo koncerna sabiedrībām un attiecīgās nozares uzņēmumiem noteiktajām saistību neizpildes un atgūšanas likmēm (skatīt 4.b pielikumu).

a) Parādi no līgumiem ar klientiem, neto

Parādi no līgumiem ar klientiem pēc sagaidāmo kredītzaudējumu izvērtējuma modeļa, neto

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Parādi ar SKZ izvērtējumu bez būtiska kredītriska pieauguma (darījuma partnera modelis)	32 037	47 125	35 664	44 587
Parādi ar mūža SKZ izvērtējumu pēc vienkāršotās pieejas (portfeļa modelis)	137 840	142 983	81 051	84 073
KOPĀ parādi no līgumiem ar klientiem	**169 877**	**190 108**	**116 715**	**128 660**

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	138 381	143 911	83 903	86 585
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	11 683	19 770	—	—
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	15 333	17 252	12 857	14 341
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	4 095	3 461	490	459
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 409	27 432	18 431	25 985
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	—	—	17 274	18 663
	189 901	**211 826**	**132 955**	**146 033**
Uzkrājumi parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmajiem kredītzaudējumiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	(18 209)	(19 840)	(15 879)	(16 956)
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	(20)	(24)	—	—
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	(308)	(341)	(299)	(333)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	(1 452)	(1 460)	(21)	(23)
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	(35)	(53)	(32)	(52)
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	—	—	(9)	(9)
	(20 024)	**(21 718)**	**(16 240)**	**(17 373)**
Neto parādi no līgumiem ar klientiem:				
– par elektroenerģiju un dabasgāzi un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (portfeļa modelis)	120 172	124 071	68 024	69 629
– par elektroenerģiju un ar tiem saistītiem pakalpojumiem (darījuma partnera modelis)	11 663	19 746	—	—
– par siltumenerģiju (portfeļa modelis)	15 025	16 911	12 558	14 008
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (portfeļa modelis)	2 643	2 001	469	436
– citi parādi no līgumiem ar klientiem (darījuma partnera modelis)	20 374	27 379	18 399	25 933
– meitassabiedrības (darījuma partnera modelis)	—	—	17 265	18 654
	169 877	**190 108**	**116 715**	**128 660**

Parādu no līgumiem ar klientiem sadalījums pa kavētām dienām un mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc portfeļa modeļa

EUR'000

		Koncerns						Mātessabiedrība					
		31/12/2025			31/12/2024			31/12/2025			31/12/2024		
Samaksas termiņa kavējums dienās	**SKZ likme**	**Parādi no līgumiem ar klientiem**	**Uzkrājumi SKZ**	**Neto**	**Parādi no līgumiem ar klientiem**	**Uzkrājumi SKZ**	**Neto**	**Parādi no līgumiem ar klientiem**	**Uzkrājumi SKZ**	**Neto**	**Parādi no līgumiem ar klientiem**	**Uzkrājumi SKZ**	**Neto**
Nav kavējuši	*0,20%*	123 525	(250)	**123 275**	138 332	(290)	**138 042**	69 786	(144)	**69 642**	82 100	(180)	**81 920**
Kavē < 30 dienām	*3%*	4 188	(124)	**4 064**	3 767	(113)	**3 654**	1 480	(44)	**1 436**	1 404	(42)	**1 362**
Kavē 30 - 59 dienas	*20%*	893	(178)	**715**	719	(144)	**575**	450	(90)	**360**	479	(96)	**383**
Kavē 60 - 89 dienas	*50%*	192	(93)	**99**	307	(154)	**153**	112	(53)	**59**	154	(77)	**77**
Kavē 90 - 179 dienas	*60%*	397	(227)	**170**	622	(373)	**249**	212	(116)	**96**	309	(186)	**123**
Kavē 180 - 359 dienas	*75%*	983	(649)	**334**	917	(687)	**230**	548	(322)	**226**	511	(383)	**128**
Kavē > 360 dienas	*100%*	18 140	(8 980)	**9 160**	10 186	(10 186)	**—**	15 198	(5 989)	**9 209**	6 820	(6 820)	**—**
Individuāli izvērtētie	*90% / 100%*	7 833	(7 810)	**23**	8 228	(8 148)	**80**	7 833	(7 810)	**23**	8 126	(8 046)	**80**
Maksātnespējīgie debitori*	*100%*	1 658	(1 658)	**—**	1 546	(1 546)	**—**	1 631	(1 631)	**—**	1 482	(1 482)	**—**
KOPĀ		**157 809**	**(19 969)**	**137 840**	**164 624**	**(21 641)**	**142 983**	**97 250**	**(16 199)**	**81 051**	**101 385**	**(17 312)**	**84 073**

* debitori, kuriem izsludināts maksātnespējas process un izveidots maksājumu grafiks

Parādu no līgumiem ar klientiem mūža sagaidāmo kredītzaudējumu (SKZ) izvērtējums pēc darījuma partnera modeļa

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	**31/12/2025**	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādi		11 683	19 770	—	—
Sagaidāmie kredītzaudējumi elektroenerģijas un ar to saistīto pakalpojumu klientu debitoru parādiem		(20)	(24)	—	—
Citi parādi no līgumiem ar klientiem		20 409	27 432	18 431	25 985
Citu parādu no līgumiem ar klientiem sagaidāmie kredītzaudējumi		(35)	(53)	(32)	(52)
Meitassabiedrību parādi	29 b	—	—	13 175	10 611
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām	29 c	—	—	4 099	8 052
Sagaidāmie kredītzaudējumi meitassabiedrību parādiem	29 b	—	—	(9)	(9)
KOPĀ		**32 037**	**47 125**	**35 664**	**44 587**

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, izņemo lielāko siltumenerģijas debitoru, kura neto parāds 2025. gada 31. decembrī bija 12 530 tūkstoši EUR (31/12/2024: 15 291 tūkstotis 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	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Pārskata gada sākumā	**21 718**	**26 769**	**17 373**	**19 100**
Pārskata gadā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(1 831)	(1 981)	(1 183)	(1 510)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	137	(3 070)	50	(217)
Pārskata gada beigās	**20 024**	**21 718**	**16 240**	**17 373**

b) Citi finanšu debitori (izvērtēti atbilstoši darījuma partnera modelim)

EUR'000

	Kredītriska pieauguma līmenis	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Īstermiņa finanšu debitori:					
Nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas, neto *	1. līmenis	3 795	23 544	—	—
Nomas maksas parādi	1. līmenis	97	15	68	11
	3. līmenis	2	—	2	—
Citi īstermiņa finanšu debitori	1. līmenis	2 118	10 156	941	7 327
	3. līmenis	4 442	—	3 888	—
Citi uzkrātie ieņēmumi	1. līmenis	177	315	177	315
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	1. līmenis	(53)	(2 273)	(49)	—
	3. līmenis	(2 621)	—	(2 239)	(1 934)
Meitassabiedrību nomas maksas parādi (29. b pielikums)	1. līmenis	—	—	21	21
Citi meitassabiedrību finanšu debitori (29. b pielikums)	1. līmenis	—	—	25 103	23 377
Uzkrātie ieņēmumi no meitassabiedrībām (29. c pielikums)	1. līmenis	—	—	11 909	5 501
Uzkrājumi meitassabiedrību debitoru parādu sagaidāmajiem kredītzaudējumiem (29. b pielikums)	1. līmenis	—	—	(17)	(17)
KOPĀ citi finanšu debitori		**7 957**	**31 757**	**39 804**	**34 601**

* piemērojot aģenta uzskaites principu, aktīvos atzītās nesegtās obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksas tiek atzītas neto vērtībā kā starpība starp ienākumiem uz izmaksām, kas atzītas obligātā iepirkuma ietvaros.

2025. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība nav pakļauta ievērojamai kredītriska koncentrācijas pakāpei attiecībā uz citiem finanšu debitoru parādiem, izņemot koncerna saņemamo garantētās maksas par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu un aktīvos atzītajiem nesegtajām obligātā iepirkuma un garantēto maksājumu par koģenerācijas elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu izmaksām - 3 795 tūkstoši EUR (31/12/2024: 23 544 tūkstoši EUR) un meitassabiedrības AS "Sadales tīkls" debitoru parādu mātessabiedrībai, kas 2025. gada 31. decembrī bija 24 549 tūkstoši EUR (31/12/2024: 28 784 tūkstoši EUR).

Citiem finanšu debitoriem uzkrājumi vērtības samazinājumam ir novērtēti individuāli un pamatojoties uz darījuma partnera modeli (4. pielikums).

c) Citi nefinanšu debitori

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa nefinanšu debitori	1 855	540	1 811	470
Īstermiņa nefinanšu debitori	6 401	1 171	599	638
KOPĀ nefinanšu debitori	**8 256**	**1 711**	**2 410**	**1 108**

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.

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Nauda bankā	37 672	86 471	14 616	63 400
Īstermiņa noguldījumi bankā	80 000	—	80 000	—
Citi naudas ekvivalenti	83	83	83	83
KOPĀ Nauda un naudas ekvivalenti	**117 755**	**86 554**	**94 699**	**63 483**

Norēķinu kontu atlikumiem bankās koncernam katru dienu tiek aprēķināti procenti, galvenokārt pamatojoties uz mainīgajām starpbanku noguldījumu likmēm. Īstermiņa noguldījumus koncerns veic dažādu termiņu robežās no trīs līdz seši mēnešiem atkarībā no koncerna naudas plūsmas prognozēs paredzētajām tūlītējām naudas vajadzībām. 2025. gadā efektīvā vidējā procentu likme īstermiņa depozītiem bija 2,26 % (2024. gadā: 3,91 %).

2025. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai ir noguldījumi bankās ar termiņu virs 3 mēnešiem, kas neatbilst atzīšanas par naudas ekvivalentiem principiem 149 915 tūkstoši EUR apmērā, ieskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam 85 tūkstoši EUR (31/12/2024: 209 842 tūkstoši EUR, ieskaitot uzkrājumus vērtības samazinājumam 158 tūkstoši EUR). Šie noguldījumi pārskatā par finanšu stāvokli tiek atspoguļoti kā "Pārējie īstermiņa finanšu ieguldījumi".

Naudas bilances vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

20. Akciju kapitāls

2025. gada 31. decembrī reģistrētais AS "Latvenergo" akciju kapitāls ir 1 076 324 tūkstoši EUR (31/12/2024: 790 368 tūkstoši EUR), un to veido 1 076 324 tūkstoši parasto akciju (31/12/2024: 790 368 tūkstoši) ar nominālvērtību 1 EUR katra (31/12/2024: 1 EUR). Visas akcijas ir pilnībā apmaksātas.

AS "Latvenergo" akciju kapitāls tika palielināts par 285 956 tūkstošiem EUR (emitējot jaunas akcijas) – ieguldot pamatkapitālā AS "Latvenergo" iepriekšējo gadu nesadalīto peļņu. Akciju kapitāla izmaiņas apstiprinātas AS "Latvenergo" akcionāru sapulcē 2025. gada 23. maijā un reģistrētas Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistrā 2025. gada 13. jūnijā.

21. Rezerves, dividendes un peļņa uz akciju

a) Rezerves

EUR'000

		Koncerns					Mātessabiedrība			
	Pielikums	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Citas rezerves	KOPĀ	Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerve	Risku ierobežošanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	KOPĀ
Atlikums 2023. gada 31. decembrī		**1 676 439**	**9 115**	**(3 862)**	**160**	**1 681 852**	**1 313 774**	**9 115**	**(2 470)**	**1 320 419**
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(10 754)	—	—	—	**(10 754)**	(928)	—	—	**(928)**
Ienākumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	27 a	—	—	4 520	—	**4 520**	—	—	1 882	**1 882**
Zaudējumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	—	(19 645)	—	—	**(19 645)**	—	(19 645)	—	**(19 645)**
Statūtos paredzētās rezerves		—	—	—	4 095	**4 095**	—	—	—	—
Atlikums 2024. gada 31. decembrī		**1 665 685**	**(10 530)**	**658**	**4 255**	**1 660 068**	**1 312 846**	**(10 530)**	**(588)**	**1 301 728**
Ilgtermiņa aktīvu pārvērtēšanas rezerves pieaugums pārvērtēšanas rezultātā	14 a	3 016	—	—	—	**3 016**	—	—	—	**—**
Pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	14 a	(8 813)	—	—	—	**(8 813)**	(395)	—	—	**(395)**
Zaudējumi no definētā pabalstu plāna novērtēšanas	27 a	—	—	(371)	—	**(371)**	—	—	(180)	**(180)**
Ienākumi no atvasināto finanšu instrumentu patiesās vērtības izmaiņām	24	—	10 663	—	—	**10 663**	—	10 663	—	**10 663**
Atlikums 2025. gada 31. decembrī		**1 659 888**	**133**	**287**	**4 255**	**1 664 563**	**1 312 451**	**133**	**(768)**	**1 311 816**

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

Mātessabiedrības akcionāram izmaksājamās dividendes tiek atspoguļotas kā saistības finanšu pārskatos periodā, kurā mātessabiedrības akcionārs dividendes ir apstiprinājis.

2025. gada jūnijā AS "Latvenergo" valstij izmaksājusi dividendēs 185 903 tūkstošus EUR no AS "Latvenergo" 2024. gada peļņas jeb 0,173 EUR par vienu akciju (2024. gadā par 2023. gadu: 212 199 tūkstošus EUR jeb 0,268 EUR par vienu akciju).

Atbilstoši likumam "Par valsts budžetu 2026. gadam un budžeta ietvaru 2026., 2027. un 2028. gadam" AS "Latvenergo" maksājamo dividenžu paredzamais apjoms 2026. gadā (par 2025. pārskata gadu) ir 141,0 miljons EUR, uzņēmumu ienākuma nodokli aprēķinot un to nomaksājot atbilstoši normatīvajiem aktiem. Lēmumu par peļņas izlietošanu un dividenžu apmēru pieņem AS "Latvenergo" akcionāru sapulce.

c) Peļņa uz akciju

Uzskaites politika

Koncerna un mātessabiedrības akciju kapitālu veido mātessabiedrības parastās vārda akcijas. Visas akcijas ir pilnībā apmaksāta

Pamatpeļņa uz akciju ir aprēķināta, sadalot peļņu, kas attiecināma uz mātessabiedrības 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.

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Uz mātessabiedrības akcionāru attiecināmā pārskata gada peļņa (tūkstošos EUR)	197 544	272 081	190 216	265 575
Vidējais svērtais akciju skaits (tūkstošos)	1 076 324	790 368	1 076 324	790 368
Pamatpeļņa uz vienu akciju (eiro)	0,184	0,344	0,177	0,336
Samazinātā peļņa uz vienu akciju (eiro)	0,184	0,344	0,177	0,336

22. Saistību izmaiņas, kas izriet no finansēšanas darbības

Izmaiņas nomas saistībās (15. pielikums):

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Atlikusī vērtība gada sākumā	**32 551**	**11 406**	**3 624**	**4 824**
Atzītas izmaiņas nomas līgumos, neto	15 787	23 436	601	(13)
Samaksātie maksājumi par nomu ar naudas norēķinu	(3 256)	(2 398)	(837)	(681)
Samaksātie maksājumi par nomu ar savstarpējo ieskaitu	(372)	(372)	(510)	(505)
Uzkrāto saistību izmaiņas	(200)	16	(7)	(62)
Atzītās procentu saistības	1 948	463	72	61
Atlikusī vērtība gada beigās	**46 458**	**32 551**	**2 943**	**3 624**

2025. gadā aizņēmumu kustība (23. pielikums) attiecas uz naudas plūsmām, izņemot uzkrāto, bet vēl nesamaksāto procentu izmaiņas. 2025. gadā koncernā ir palielinājums 1 752 tūkstošu EUR apmērā, mātessabiedrībā - palielinājums 1 789 tūkstoša EUR apmērā (2024. gadā: koncernā - palielinājums 304 tūkstošu EUR apmērā, mātessabiedrībā - palielinājums 341 tūkstoša EUR apmērā).

2025. gadā nākamo periodu ieņēmumus no Eiropas Savienības fondu finansējuma (28. pielikums) veido naudas kustība, izņemot peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauto summu - koncernā 1 789 tūkstošu EUR apmērā un mātessabiedrībā 480 tūkstošu EUR apmērā (2024. gadā: koncernā - 948 tūkstoši EUR, mātessabiedrībā - 142 tūkstoši EUR).

23. Aizņēmumi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm ilgtermiņa daļa	579 765	415 351	571 857	408 190
Emitēto parāda vērtspapīru (obligācijas) ilgtermiņa daļa	599 950	199 929	599 950	199 929
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	**1 179 715**	**615 280**	**1 171 807**	**608 119**
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	68 086	121 057	66 334	118 982
Īstermiņa aizņēmumi no valsts attīstības finanšu institūcijām	—	30	—	30
Overdrafti finanšu institūcijās	13 872	—	13 872	—
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem no kredītiestādēm	3 005	3 167	2 930	3 057
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	5 764	3 871	5 764	3 871
Kopā īstermiņa aizņēmumi no finanšu institūcijām	**90 727**	**128 125**	**88 900**	**125 940**
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**734 059**
Īstermiņa aizņēmumi no saistītajām pusēm *	—	—	—	31 101
Kopā īstermiņa aizņēmumi	**90 727**	**128 125**	**88 900**	**157 041**
KOPĀ aizņēmumi	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**765 160**

Izmaiņas aizņēmumos

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Pārskata gada sākumā	**743 405**	**629 696**	**765 160**	**618 179**
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	246 372	200 000	243 872	200 000
Atmaksātie aizņēmumi fkredītiestādēm	(121 057)	(86 625)	(118 983)	(84 491)
Saņemts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	—	30	—	30
Atmaksāts aizņēmums no valsts attīstības finanšu institūcijām	(30)	—	(30)	—
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	400 000	—	400 000	—
Saņemti aizņēmumi no saistītajām pusēm *	—	—	(31 101)	31 101
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās aizņēmumiem no kredītiestādēm	1 731	283	1 768	320
Emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) vērtības izmaiņas	21	21	21	21
Pārskata gada beigās	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**765 160**

Aizņēmumu sadalījums pēc aizdevēju kategorijām

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Starptautiskās finanšu institūcijas	393 312	192 409	393 312	192 409
Komercbankas	271 416	347 166	261 681	337 820
Citas finanšu institūcijas	—	30	—	30
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	605 714	203 800	605 714	203 800
KOPĀ aizņēmumi no finanšu institūcijām	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**734 059**
Saistītas puses *	—	—	—	31 101
KOPĀ aizņēmumi	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**765 160**

* Līguma "Par savstarpējo finanšu resursu nodrošināšanu" ietvaros uz 2025. gada 31. decembri AS "Latvenergo" nav īstermiņa aizņēmumi no saistītam pusēm (31/12/2024: 31 101 tūkstotis EUR no AS "Sadales tīkls"), informācija atklāta 29. II pielikumā.

Aizņēmumu no finanšu institūcijām sadalījums pēc atmaksas termiņiem bez atvasināto finanšu instrumentu ietekmes uz procentu likmi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi:				
– 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	5 764	3 871	5 764	3 871
– 1–5 gadi	599 950	199 929	599 950	199 929
KOPĀ aizņēmumi ar fiksētu procentu likmi	**605 714**	**203 800**	**605 714**	**203 800**
Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumi ar mainīgu procentu likmi:				
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa aizņēmumi)	13 872	30	13 872	30
– 1 gads vai mazāk (ilgtermiņa aizņēmumu īstermiņa daļa)	71 070	124 203	69 242	122 018
– 1–5 gadi	296 203	277 056	289 403	271 068
– virs 5 gadiem	283 583	138 316	282 476	137 143
KOPĀ aizņēmumi ar mainīgo procentu likmi	**664 728**	**539 605**	**654 993**	**530 259**
KOPĀ aizņēmumi	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**734 059**

Aizņēmumu no finanšu institūcijām sadalījums pēc pārcenošanas termiņa, ieskaitot atvasināto finanšu instrumentu ietekmi

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
– 1 gads vai mazāk	603 825	467 286	594 090	457 940
– 1–5 gadi	666 617	276 119	666 617	276 119
KOPĀ aizņēmumi	**1 270 442**	**743 405**	**1 260 707**	**734 059**

2025. gada 31. decembrī un 2024. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai visi aizņēmumi bija eiro.

Ilgtermiņa un īstermiņa aizņēmumu ar mainīgajām likmēm patiesā vērtība līdzinās to atlikušajai bilances vērtībai, jo to faktiskās mainīgās procentu likmes aptuveni atbilst koncernam un mātessabiedrībai 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 mātessabiedrības nomas saistības atspoguļotas 15. pielikumā.

I) Ķīlas

2025. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība savus aktīvus aizņēmumu nodrošināšanai nav ieķīlājuši, izņemot SIA "Liepājas enerģija" maksimāli nodrošināto aktīvu ķīlu 18 miljonu EUR apmērā (31/12/2024: 19 miljoni EUR), kā to īstermiņa un ilgtermiņa aizņēmumu nodrošinājumu. Pārskata gada beigās ir ieķīlāti pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 15 miljoni EUR apmērā un debitoru prasījumu tiesības 3 miljonu EUR apmērā (31/12/2024: attiecīgi pamatlīdzekļi to atlikušajā vērtībā 16 miljonu EUR un debitoru prasījumu tiesības 3 miljonu EUR apmērā).

II) Neizmantotās aizņēmumu summas

2025. gada 31. decembrī noslēgto, bet neizmantoto aizņēmumu summa ir 200 miljoni EUR (31/12/2024: 230 miljoni EUR).

2025. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis astoņus overdrafta līgumus par kopējo nosacīto summu 404 miljoni EUR (31/12/2024: divi overdrafta līgumi par 103 miljoniem EUR), no kuriem mātessabiedrība bija noslēgusi septiņus overdrafta līgumu par kopējo nosacīto summu 400 miljoni EUR (31/12/2024: viens overdrafta līgums par 100 miljoniem EUR). Attiecībā uz overdrafta līgumiem ir izpildīti visi noteiktie to saņemšanas nosacījumi.

Uz pārskata gada beigām koncerns un mātessabiedrība no kopējā kredītlīniju limita bija izmantojusi 29,5 miljonus EUR, no kuriem 13,9 miljonus EUR - bankas izsniegto garantiju formā (2024. gada beigās koncerns un mātessabiedrība no kredītlīnijām bija izmantojusi 71,7 miljonu EUR).

III) Vidējā svērtā efektīvā procentu likme

Pārskata gadā koncerna ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā procentu likme (ņemot vērā procentu mijmaiņas darījumus) bija 3,0 % (2024. gadā: 3,3 %), īstermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm vidējā svērtā efektīvā procentu likme bija 2,60% (2024 gadā: 3,85 %). 2025. gada 31. decembrī koncernā procentu likmes koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem eiro bija 6 mēnešu EURIBOR + 1,04 % (31/12/2024: + 0,94 %) un AS "Latvenergo" - 6 mēnešu EURIBOR + 1,04 % (31/12/2024: + 0,93 %). 2025. gada 31. decembrī koncerns bija noslēdzis procentu likmju mijmaiņas darījumus par kopējo nosacīto pamatsummu 67 miljonu EUR apmērā (31/12/2024: 76 miljoni 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") trešās obligāciju piedāvājuma programmas 200 miljonu EUR apmērā ietvaros 2021. gadā emitēja zaļās obligācijas 50 miljonu EUR apmērā ar dzēšanas termiņu 2028. gada 17. maijā (ISIN kods - LV0000802460) ar noteikto fiksēto gada procentu likmi (kuponu) - 0,5 % gadā. Turpinot obligāciju emisiju trešās obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros, AS "Latvenergo" 2022. gada 5. maijā emitēja 5 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 100 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2027. gada 5. maijā, fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 2,42 % apmērā (ISIN code - LV0000870129). Savukārt 2023. gada 22. februārī AS "Latvenergo" noslēdza trešo obligāciju piedāvājuma programmu, emitējot 6 gadu zaļās obligācijas par kopējo summu 50 miljoni EUR pēc nominālvērtības ar dzēšanas termiņu 2029. gada 22. februāris un fiksēto procentu likmi (kuponu) un ienesīgumu 4,952 % gadā (ISIN code - LV0000802684). Visas trešās obligāciju piedāvājuma programmas ietvaros emitētās obligācijas tiek kotētas NASDAQ Baltic vērtspapīru biržā.

2025. gada 13. novembrī AS "Latvenergo" veica 400 miljonu EUR Eiropas zaļo obligāciju emisiju (ISIN code - XS3227294132) vidēja termiņa eiroobligāciju piedāvājuma programmas ietvaros. Obligāciju dzēšanas termiņš 2030. gada 13. novembris, fiksētā procentu likme (kupons) un ienesīgums 3,612 % gadā. Emitētās obligācijas tiek kotētas Luksemburgas biržā (Luxembourg Stock Exchange) un NASDAQ Baltic vērtspapīru biržās.

2025. gada 31. decembrī kopējais atlikušo emitēto obligāciju apmērs pēc nominālvērtības ir 600 miljoni EUR (31/12/2024: 200 miljoni EUR).

Pārskata gada beigās emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas) ir uzrādīti to amortizētajās izmaksās. 2025. gada 31. decembrī obligāciju atlikusī amortizētā bilances vērtība pārsniedz to patieso vērtību par 6,7 miljoniem EUR (31/12/2024: par attiecīgi 7,7 miljoniem 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 nākotnes līgumi un mijmaiņas darījumi, dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi un nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi, lai attiecīgi ierobežotu riskus, kas saistīti ar procentu likmju un iepirkuma cenu svārstībām. Koncerns un mātessabiedrība ir nolēmuši turpināt piemērot SGS Nr. 39 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, atdalot atvasinātā finanšu instrumenta īstermiņa daļu. 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 pārskatā.

Summas, kuras uzkrātas pašu kapitālā, tiek atzītas peļņas vai zaudējumu aprēķinā periodos, kad riska ierobežošanai pakļautā pozīcija ietekmē peļņu vai zaudējumus.

Ja riska ierobežošanas finanšu instrumentam beidzas termiņš, tas tiek pārdots vai arī vairs neatbilst riska ierobežošanas uzskaites kritērijiem, tad jebkādus pašu kapitālā uzkrātos zaudējumus vai peļņu turpina uzskaitīt pašu kapitāl līdz brīdim, kad darījums kuram veikta riska ierobežošana tiek atzīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

I) Atvasināto finanšu instrumentu klasifikācija un to patiesās vērtības

EUR'000

		Koncerns				Mātessabiedrība			
		31/12/2025		31/12/2024		31/12/2025		31/12/2024	
	Pielikums	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	2 457	—	3 422	—	2 457	—	3 422	—
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	11 049	(8 467)	—	(12 965)	11 049	(8 467)	—	(12 965)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība		**13 506**	**(8 467)**	**3 422**	**(12 965)**	**13 506**	**(8 467)**	**3 422**	**(12 965)**

EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	31/12/2025		31/12/2024		31/12/2025		31/12/2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Ilgterminā	1 688	—	2 124	—	1 688	—	2 124	—
Īstermiņa	11 818	(8 467)	1 298	(12 965)	11 818	(8 467)	1 298	(12 965)
KOPĀ atvasināto finanšu instrumentu patiesā vērtība	**13 506**	**(8 467)**	**3 422**	**(12 965)**	**13 506**	**(8 467)**	**3 422**	**(12 965)**

Riska ierobežošanas darījumu izpildes rezultātā atzītie ieņēmumi / (zaudējumi) no patiesās vērtības izmaiņām

EUR'000

		Koncerns		Mātessabiedrība	
	Pielikums	2025	2024	2025	2024
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	8				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	11	(12)	(31)	(12)	(31)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	8	3 932	(1 036)	3 932	(1 036)
		3 920	**(1 067)**	**3 920**	**(1 067)**
Iekļauts visaptverošajos ieņēmumos	21 a				
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24 II	(953)	(2 419)	(953)	(2 419)
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24 III	11 615	(17 226)	11 615	(17 226)
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24 IV	—	—	—	—
		10 662	**(19 645)**	**10 662**	**(19 645)**
KOPĀ ieņēmumi / (zaudējumi) no patiesās vērtības izmaiņām		**14 582**	**(20 712)**	**14 582**	**(20 712)**

II) Procentu likmju mijmaiņas darījumi

2025. gada 31. decembrī koncernā un mātessabiedrībā noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu apjoms pēc nosacītajām pamatsummām ir 67 miljoni EUR (31/12/2024: EUR 76 miljoni EUR). Spēkā esošie procentu likmju mijmaiņas darījumi ir noslēgti ar sākotnējo fiksēšanas ilgumu uz 9,5 līdz 10 gadu termiņiem, ierobežojot mainīgo 6 mēnešu EURIBOR procentu likmju kāpuma risku. 2025. gada 31. decembrī noslēgto procentu likmju mijmaiņas darījumu fiksētās likmes ir robežās no 0,087 % līdz 0,809 % (31/12/2024: no 0,087 % līdz 0,809 %).

Pārskata gada beigās visi procentu likmju mijmaiņas darījumi ar nosacīto pamatsummu 67 miljonu EUR apmērā ir atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām un tiem veikta prospektīvā un retrospektīvā testēšana, lai noteiktu, vai tie ir efektīvi visā riska ierobežošanas periodā (31/12/2024: 100 % no visiem darījumiem ar nosacīto pamatsummu 76 miljoni EUR apmērā). Visi darījumi noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Veicot prospektīvo un retrospektīvo testēšanu, ir konstatēta neefektīvā daļa 0,01 miljona EUR apmērā (2024: 0,04 miljonu EUR apmērā), kas atzīta peļņas vai zaudējumu aprēķina finanšu ieņēmumos vai izmaksās.

Procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	2025		2024		2025		2024	
	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā	**3 422**	**—**	**5 872**	**—**	**3 422**	**—**	**5 872**	**—**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(12)	—	(38)	7	(12)	—	(38)	7
Iekļauts visaptverošajos ienākumos	(953)	—	(2 412)	(7)	(953)	—	(2 412)	(7)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās	**2 457**	**—**	**3 422**	**—**	**2 457**	**—**	**3 422**	**—**

Viens no *Finanšu risku vadības politikas* mērķiem, ierobežojot procentu likmju risku, ir nodrošināt aizņēmumu portfeļa vidējo fiksēto procentu likmju periodu robežās no 1 līdz 4 gadiem un fiksētas procentu likmes vairāk nekā 35 % no aizņēmumu portfeļa. 2025. gada 31. decembrī 53 % (31/12/2024: 37 %) no koncerna aizņēmumiem un 54 % (31/12/2024: 38 %) no mātessabiedrības aizņēmumiem bija ar fiksētu procentu likmi (ņemot vērā procentu likmju mijmaiņas darījumu iespaidu), un vidējais svērtais fiksētās procentu likmes periods koncernam bija 2,2 gadi, mātessabiedrībai - 2,3 gadi (2024. gadā: attiecīgi 1,4 gadi koncernam un 1,5 gadi mātessabiedrībai).

III) Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi

2025. gada 31. decembrī koncernam un mātessabiedrībai bija noslēgti 7 elektroenerģijas nākotnes līgumi par kopējo elektroenerģijas apjomu 80 600 MWh un nosacīto vērtību 6 miljonu EUR (31/12/2024: 8 darījumi par 233 470 MWh ar nosacīto vērtību 19 miljoni EUR). Elektroenerģijas cenas mijmaiņas darījumi ir noslēgti uz termiņu viens ceturksnis ar termiņa beigšanās datumu laika periodā no 2026. gada 31. marta līdz 30. septembrim. 2025. gada 31. decembrī koncerns un mātessabiedrība ir noslēgusi 44 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumus (31/12/2024: 10 darījumus) par kopējo apjomu 2 869 816 MWh (31/12/2024: 1 154 580 MWh) un nosacīto vērtību 99 miljoni EUR apmērā (31/12/2024: 46 miljoni EUR). Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi ir noslēgti uz termiņu viens mēnesis ar termiņa beigšanās datumu laika periodā no 2026. gada 31. janvāra līdz 30. aprīlim.

Koncerns un mātessabiedrība slēdz dabasgāzes nākotnes darījumus ar finanšu institūcijām un citiem darījumu partneriem. Elektroenerģijas cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti elektroenerģijas cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu elektroenerģijas biržā Nord Pool AS iepērkamās un pārdodamās elektroenerģijas cenu. Dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi tiek slēgti dabasgāzes cenas riska ierobežošanas nolūkos, lai fiksētu cenu dabasgāzes iepirkumiem vairumtirdzniecībā ar fizisku piegādi vai iegādājamās dabasgāzes un nākamo periodu dabasgāzes realizācijas cenas starpību.

2025. gada 31. decembrī 4 elektroenerģijas darījumi par kopējo apjomu 58 618 MWh ir noslēgti atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām. 2025. gada 31. decembrī 7 dabasgāzes cenas mijmaiņas darījumi par kopējo apjomu 254 016 MWh ir noslēgti atbilstoši risku ierobežošanas uzskaites prasībām (31/12/2024: 10 darījumi par 1 154 580 MWh). Finanšu instrumentiem veikta atbilstoša novērtēšana un retrospektīva testēšana, lai noteiktu to efektivitāti riska ierobežošanas periodā. Visi darījumiem noslēgti kā naudas plūsmas riska ierobežošanas instrumenti. Darījumiem, kuri ir efektīvi, patiesās vērtības izmaiņu ieņēmumi vai izmaksas iekļauti visaptverošajos ienākumos.

Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņas

EUR'000

		Koncerns				Mātessabiedrība			
		2025		2024		2025		2024	
	Pielikums	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības	Aktīvi	Saistības
Patiesā vērtība pārskata gada sākumā		**—**	**(12 965)**	**5 297**	**—**	**—**	**(12 965)**	**5 297**	**—**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	8	10 788	(6 856)	(783)	(253)	10 788	(6 856)	(783)	(253)
Iekļauts visaptverošajos ienākumos		261	11 354	(4 514)	(12 712)	261	11 354	(4 514)	(12 712)
Patiesā vērtība pārskata gada beigās		**11 049**	**(8 467)**	**—**	**(12 965)**	**11 049**	**(8 467)**	**—**	**(12 965)**

25. Patiesās vērtības un to novērtēšana

Uzskaites politika

Koncerns un mātessabiedrība novērtē finanšu instrumentus to patiesajā vērtībā katra finanšu perioda bilances datumā, piemēram, atvasinātos finanšu instrumentus. Tādi nefinanšu aktīvi kā ieguldījumu īpašumi tiek novērtēti amortizētajā iegādes vērtībā, savukārt atsevišķas pamatlīdzekļu pozīcijas – pārvērtētajās vērtībās.

Patiesā vērtība ir cena, par kādu ir iespējams pārdot aktīvu vai kura ir jāmaksā par saistību nodošanu, pamatojoties uz darījumu starp tirgus dalībniekiem to novērtēšanas datumā. Patiesā vērtība tiek aplēsta, pamatojoties uz tirgus cenām vai diskontēto naudas plūsmu modeļiem.

Tādu finanšu instrumentu, kuri tiek kotēti likvīdos regulētos finanšu tirgos, patiesās vērtības tiek aprēķinātas, pamatojoties uz to kotētajām tirgus cenām finanšu pārskatu beigu datumos. Kotētās tirgus cenas, kas izmantotas attiecībā uz koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīviem, ir to faktiskās cenas dienas beigās.

Finanšu instrumentu, kas nav kotēti aktīvos regulētos finanšu tirgos, patiesā vērtība tiek noteikta, izmantojot novērtēšanas metodes. Koncerns un mātessabiedrība lieto dažādas metodes un modeļus, kā arī izdara pieņēmumus, ka izriet no tirgus apstākļiem un nosacījumiem, kādi ir spēkā pārskata perioda beigu datumā. Diskontētās naudas plūsmas tiek izmantotas, lai noteiktu pārējo finanšu instrumentu patieso vērtību.

Šajā pielikumā ir atklāta koncerna un mātessabiedrības finanšu aktīvu un saistību un pārvērtēto pamatlīdzekļu patieso vērtību novērtēšanas hierarhija.

Šādas metodes un pieņēmumi tiek izmantoti, lai novērtētu patieso vērtību:

a) pārvērtēto pamatlīdzekļu patiesās vērtības ir vienādas ar pārvērtētajām summām, kuras nosaka atbilstoši ārēju neatkarīgu vērtētāju veiktajai periodiskai vērtēšanai vai koncerna vai mātessabiedrības vadības veiktajiem novērtējumiem, atskaitot sekojošo uzkrāto nolietojumu un uzkrātos zaudējumus no vērtības samazināšanās (3. līmenis);

b) Koncerna un mātessabiedrības 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 (3. līmenis);

c) Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" ir novērtēti iegādes vērtībā, nevis patiesajā vērtībā, jo koncerns un mātessabiedrība ir tikai nominālais akcionārs Pensiju fondā, kas ir bezpeļņas organizācija, un visus riskus vai labumus, kas rodas Pensiju fonda darbības un pensiju plāna līdzekļu ieguldīšanas rezultātā, uzņemas vai iegūst Pensiju fonda pensiju plāna dalībnieki (3. līmenis);

d) aizņēmumu ar mainīgajām procentu likmēm patiesā vērtība ir līdzīga to atlikušajai bilances vērtībai, jo to faktiskās mainīgās procentu likmes aptuveni atbilst koncernam un mātessabiedrībai 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 pieprasa līdzīga kredītreitinga pakāpes uzņēmumiem (2. līmenis);

e) patiesās vērtības aprēķins aizdevumiem meitassabiedrībām ar fiksētām procentu likmēm tiek veikts, diskontējot to naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgā termiņa EUR mijmaiņas likmes, kam pievienota īstermiņa aizņēmumu vidējā tirgus likme (2. līmenis);

f) koncerns un mātessabiedrība slēdz atvasinātos finanšu darījumus ar dažādiem darījumu partneriem, finanšu institūcijām un energoapgādes uzņēmumu ar investīciju pakāpes kredītreitingu; atvasinātie finanšu darījumi tiek novērtēti, izmantojot dažādas novērtēšanas metodes un modeļus ar tirgū pieejamām vērtībām; novērtēšanas modeļi ietver darījuma puses kredītriska novērtējumu; procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības tiek iegūtas no attiecīgo banku finanšu instrumentu pārvērtēšanas paziņojumiem un ir atzītas finanšu pārskatos banku norādītās finanšu instrumentu patiesās vērtības; lai pārliecinātos, ka procentu likmju mijmaiņas darījumu patiesās vērtības ir precīzas jebkurā būtiskā aspektā, koncerns un mātessabiedrība pati veic patiesās vērtības aprēķinu, diskontējot finanšu instrumentu līgumiskās nākotnes naudas plūsmas, izmantojot 6 mēnešu EURIBOR procentu likmes mijmaiņas līkni; elektroenerģijas nākotnes līgumu un dabasgāzes cenas mijmaiņas līgumu patiesā vērtība tiek noteikta kā diskontētā starpība starp aktuālo attiecīgo finanšu instrumentu tirgus cenu un noslēgto nākotnes darījumu cenu nākotnes līgumos noteiktajam darījumu apjomam; Elektroenerģijas un dabasgāzes cenas mijmaiņas līgumu gadījumā, kad darījumi tiek slēgti ar citiem darījuma partneriem, finanšu pārskatos tiek atzītas koncernā un mātessabiedrībā aprēķinātās patiesās vērtības (2. līmenis);

g) emitēto obligāciju patiesās vērtības tiek aprēķinātas, diskontējot to nākotnes naudas plūsmas, kā diskonta faktoru izmantojot attiecīgo vērtspapīru tirgū kotēto ienesīguma likmi uz finanšu pārskata beigu datumu (2. līmenis);

h) ieguldījumu īpašumu patiesā vērtība noteikta, izmantojot ienākumu metodi, diskontējot sagaidāmās nākotnes naudas plūsmas. 2025. gadā ieguldījumu patiesās vērtības noteikšanai izmantota nominālā pirmsnodokļu diskonta likme ir 6,90 % (2024. gadā: 7,69 %) kas ir noteikta elektroenerģijas sadales un pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā (3. līmenis).

Aktīvu patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

		Koncerns			Mātessabiedrība		
		Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
Aktīvu veids	**Pielikums**	**Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)**	**Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)**	**KOPĀ**	**Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)**	**Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)**	**KOPĀ**
2025. gada 31. decembrī							
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi							
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	14 c	—	2 928 742	**2 928 742**	—	1 231 544	**1 231 544**
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	—	40	**40**	—	39	**39**
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:							
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	2 457	—	**2 457**	2 457	—	**2 457**
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	11 049	—	**11 049**	11 049	—	**11 049**
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā							
Ieguldījumu īpašumi	14 b	—	2 332	**2 332**	—	2 263	**2 263**
Aizdevumi meitassabiedrībā							
– ar mainīgām procentu likmēm	29 e	—	—	**—**	970 436	—	**970 436**
– ar fiksētām procentu likmēm	29 e	—	—	**—**	208 933	—	**208 933**
Īstermiņa finanšu debitori	18 a, b	—	177 834	**177 834**	—	156 519	**156 519**
Nauda un tās ekvivalenti	19	117 755	—	**117 755**	94 699	—	**94 699**
2024. gada 31. decembrī							
Patiesajā vērtībā novērtētie aktīvi							
Pārvērtētie pamatlīdzekļi	14 c	—	2 901 412	**2 901 412**	—	1 246 514	**1 246 514**
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	16	—	40	**40**	—	39	**39**
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:							
Procentu likmju mijmaiņas darījumi	24	3 422	—	**3 422**	3 422	—	**3 422**
Aktīvi, kuri atklāti patiesajā vērtībā							
Ieguldījumu īpašumi	14 b	—	2 098	**2 098**	—	2 049	**2 049**
Aizdevumi meitassabiedrībam							
– ar mainīgām procentu likmēm	29 e	—	—	**—**	517 656	—	**517 656**
– ar fiksētām procentu likmēm	29 e	22 244	—	**22 244**	280 016	—	**280 016**
Īstermiņa finanšu debitori	18 a, b	—	221 865	**221 865**	—	163 261	**163 261**
Nauda un tās ekvivalenti	19	86 554	—	**86 554**	63 483	—	**63 483**

Pārskatā gadā aktīvi nav pārgrupēti starp 2. līmeni un 3. līmeni.

Koncernam un mātessabiedrībai nav novērtētas aktīvu vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

Saistību patiesās vērtības novērtēšanas hierarhijas kvantitatīvie rādītāji pārskata gada beigās

EUR'000

Saistību veids	Pielikums	Koncerns			Mātessabiedrība		
		Patiesās vērtības novērtējums			Patiesās vērtības novērtējums		
		Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ	Uz novērojamiem tirgus datiem balstīti pieņēmumi (2. līmenis)	Pieņēmumi, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (3. līmenis)	KOPĀ
2025. gada 31. decembrī							
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības							
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:							
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	8 467	—	**8 467**	8 467	—	**8 467**
Nākotnes valūtas mijmaiņas darījumi	24	—	—	**—**	—	—	**—**
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā							
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	605 714	—	**605 714**	605 714	—	**605 714**
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	664 728	—	**664 728**	654 993	—	**654 993**
Aizņēmumi no saistītajām pusēm	23	—	—	**—**	—	—	**—**
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības	26	—	140 335	**140 335**	—	96 001	**96 001**
2024. gada 31. decembrī							
Patiesajā vērtībā novērtētās saistības							
Atvasinātie finanšu instrumenti, t.sk.:							
Enerģijas nākotnes un cenas mijmaiņas darījumi	24	12 965	—	**12 965**	12 965	—	**12 965**
Saistības, kuras atklātas patiesajā vērtībā							
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	23	203 800	—	**203 800**	203 800	—	**203 800**
Aizņēmumi no finanšu institūcijām	23	539 605	—	**539 605**	530 259	—	**530 259**
Aizņēmumi no saistītajām pusēm	23	—	—	**—**	31 101	—	**31 101**
Parādi piegādātājiem un citas finanšu saistības	26	—	178 787	**178 787**	—	112 741	**112 741**

Pārskatā gadā saistības nav pārgrupētas starp 2. līmeni un 3. līmeni.

Koncernam un mātessabiedrībai nav novērtētas saistību vērtības izmantojot kotētās tirgus cenas (1. līmenis).

Koncerna un mātessabiedrības 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:

EUR'000

	Koncerns				Mātessabiedrība			
	Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība		Uzskaites vērtība		Patiesā vērtība	
	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Finanšu aktīvi								
Aizdevumi saistītajām pusēm ar fiksētām likmēm	—	22 244	—	22 244	208 933	280 016	200 822	269 792
Finanšu saistības								
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	605 714	203 800	599 045	196 077	605 714	203 800	599 045	196 077

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

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
Finanšu saistības:					
Parādi piegādātājiem		71 081	128 936	17 133	72 327
Parādi saistītajām pusēm	29 b	13 257	14 810	28 850	20 708
Uzkrātās saistības		24 748	27 579	7 881	9 153
Uzkrātās saistības saistītajām pusēm	29 d	3 277	—	15 996	5 705
Pārējās īstermiņa finanšu saistības		27 972	7 462	26 141	4 848
KOPĀ finanšu saistības		**140 335**	**178 787**	**96 001**	**112 741**
Nefinanšu saistības:					
Nodokļi		26 734	27 614	13 934	13 234
Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības		4 581	4 086	1 840	1 621
KOPĀ nefinanšu saistības		**31 315**	**31 700**	**15 774**	**14 855**
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		**171 650**	**210 487**	**111 775**	**127 596**

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 veidoti.

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 piemītošos riskus. Uzkrājumu pašreizējās vērtības pieaugums noteiktā laika periodā tiek atzīts kā procentu izmaksas.

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Ilgtermiņa				
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti peļņas vai zaudējumu aprēķinā)	17 153	15 669	7 236	6 595
- pēcnodarbinātības pabalsti (atzīti pašu kapitālā)	(285)	(656)	466	286
- uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai	3 727	2 100	3 727	2 100
	20 595	**17 113**	**11 429**	**8 981**
Īstermiņa				
- darba attiecību izbeigšanas pabalsti	619	—	—	—
- CO_2 kvotas	50 662	48 010	50 662	48 010
	51 281	**48 010**	**50 662**	**48 010**
KOPĀ uzkrājumi	**71 876**	**65 123**	**62 091**	**56 991**

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 pārrēķina noteiktās pabalstu saistības, izmantojot plānotās vienības kredītmetodi.

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 pietiekam regulāri, diskontējot paredzamos nākotnes naudas plūsmas izejošos maksājumus, izmantojot vidējo svērto diskonta likmi no Eiropas Apdrošināšanas un aroda pensiju iestādes (EIOPA) noteiktās diskontēšanas likmes un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmes. Lietotā diskontēšanas likme tiek noteikta, izmantojot valsts obligāciju tirgus ienesīgumu, jo augstas kvalitātes uzņēmumu obligāciju tirgus nav attīstīts. Valsts obligāciju valūta un termiņš atbilst saistīb valūtai un aplēstajam termiņam. Diskontēšanas likme atspoguļo naudas vērtību laikā, nevis aktuāra vai ieguldījuma risku. Koncerns un mātessabiedrība izmanto plānoto vienību kredītmetodi, lai novērtētu savu fiksēto pabalstu saistīb 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 veid kopējās sabiedrības pēcnodarbinātības pabalstu saistības. Koncerns un mātessabiedrība izmanto objektīvus un savstarpēji savietojamus aktuāra pieņēmumus par mainīgajiem demogrāfiskajiem faktoriem un finanšu faktoriem (taj 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	
	Pielikums	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā		**15 013**	**18 240**	**6 881**	**8 565**
Kārtējās darba izmaksas		1 812	2 293	745	1 140
Procentu izmaksas		601	662	275	310
Izmaksātie pēcnodarbinātības pabalsti		(929)	(1 662)	(379)	(1 120)
Zaudējumi / (ieņēmumi) aktuāra pieņēmumu izmaiņu rezultātā	21 a	371	(4 520)	180	(1 881)
AS "Latvenergo" darbinieku pārēja uz AS "Sadales tīkls"		—	—	—	(133)
Pārskata gada beigās		**16 868**	**15 013**	**7 702**	**6 881**

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	
	Pielikums	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā		**15 013**	**18 240**	**6 881**	**8 565**
Izmaiņas iekļautas visaptverošo ienākumu pārskatā	21 a	371	(4 520)	180	(1 881)
Izmaiņas iekļautas peļņas vai zaudējumu aprēķinā		1 484	1 293	641	330
AS "Latvenergo" darbinieku pārēja uz AS "Sadales tīkls"		—	—	—	(133)
Pārskata gada beigās		**16 868**	**15 013**	**7 702**	**6 881**

Diskonta likme, ar kuru diskontēti pēcnodarbinātības pabalstu pienākumi, 2025. gadā noteikta 4,00 % apmērā (2024. gadā: 3,62 %), ņemot vērā vidējo svērto bezriska diskonta likmi no EIOPA un EURBMK BBB elektroenerģijas industrijas likmi pārskata gada beigās. Koncerna Darba koplīgums paredz darbinieku darba samaksas indeksāciju vismaz inflācijas apmērā. Aprēķinot šos uzkrājumus, ņemta vērā arī darba attiecību izbeigšanas varbūtība dažādās darbinieku vecuma grupās, pamatojoties uz iepriekšējo gadu pieredzi.

Zemāk ir atspoguļoti nozīmīgāko uzkrājuma apjomu ietekmējošo pieņēmumu jūtīguma analīzes rādītāji pārskata gada beigās:

EUR'000

Pieņēmumi	Novērtēšanas datums	Koncerns						Mātessabiedrība					
		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība		Diskonta likme		Darba samaksas nākotnes izmaiņas		Darba attiecību izbeigšanas varbūtība	
		pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp	pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp	pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp	pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp	pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp	pieaugums par 1 pp	samazinājums par 1 pp
Uzkrājumu izmaiņas pēcnodarbinātības pabalstiem	31/12/2025	1 833	(1 545)	1 913	(1 638)	2 028	(1 720)	827	(696)	864	(738)	915	(774)
	31/12/2024	1 620	(1 360)	1 684	(1 436)	1 797	(1 516)	731	(612)	759	(645)	810	(681)

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 2026. gada 31. decembrī. Sagaidāmās iemaksas pēcnodarbinātības pabalstu plānā (pensiju plānā) par 2026. gadu ir 5,6 miljoni EUR. Vidējais svērtais ilgums 2025. gadā noteiktajām pabalstu saistībām ir 19,35 gadi (2024 gadā: 19,53 gadi).

EUR'000

		Koncerns				Mātessabiedrība			
		Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virs 5 gadiem	KOPĀ	Mazāk par 1 gadu	No 1 līdz 5 gadiem	Virs 5 gadiem	KOPĀ
Noteiktās pabalstu saistības	31/12/2025	2 104	3 268	11 496	**16 868**	1 179	1 400	5 123	**7 702**
	31/12/2024	2 102	3 110	9 801	**15 013**	1 194	1 355	4 332	**6 881**

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 lietotā vides aizsardzības politika, kas nosaka to, ka koncernam 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		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	**2 100**	**—**	**2 100**	**—**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	1 627	2 100	1 627	2 100
Pārskata gada beigās	**3 727**	**2 100**	**3 727**	**2 100**

Uzkrājumi apkārtējās vides aizsardzībai atspoguļo aplēstās izmaksas saistībā ar Pļaviņu HES labā krasta pazemes ūdeņu atslodzes drenāžas sistēmas sanācijas darbiem atbilstoši Valsts vides dienesta pieprasījumam blakus teritorijas sanācijai un šī projekta tehniski ekonomiskās izpētes rezultātiem.

Uzkrājumi CO_2 kvotu saistībām

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā	**48 010**	**46 261**	**48 010**	**46 261**
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	2 652	1 749	2 652	1 749
Pārskata gada beigās	**50 662**	**48 010**	**50 662**	**48 010**

Uzkrājumi izveidoti par izlietotajām, bet uz pārskata gada beigām neverificētajām CO_2 kvotu saistībām. 2025. gada 30. martā Valsts vides dienests pieņēma lēmumu, apstiprinot iepriekšējā gada emisijas, un koncerns un mātessabiedrība uzrādīja emisijas kvotu daudzumu, kas līdzvērtīgs CO_2 emisijām 2025. gadā.

28. Nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi

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 uzskaite nosaka periodus, kuru laikā dotācija tiks nopelnīta.

Latvijā, atbilstoši valsts atbalsta mehānismam energoresursu cenu samazināšanai, galalietotājiem tika piešķirts valsts atbalsts. Šis valsts atbalsts ir sniegts sadales sistēmas pakalpojumu maksai. Šie noteikumi nemaina līgumu par pakalpojuma sniegšanas apmēru un nemaina apstiprinātos sadales sistēmas tarifus, attiecīgi nemainot koncerna un mātessabiedrības ieņēmumu atzīšanas principus, bet gan darījuma maksas saņemšanu un pakalpojuma apmaksas veicēju. Koncerns un mātessabiedrība netiek uzskatīta par valsts atbalsta saņēmēju, jo pakalpojuma sniegšana un preču saņemšana tiek sniegta pilnā apmērā, un ieņēmumi ir atzīti kā sadales sistēmas pakalpojumu ieņēmumi saskaņā ar SFPS Nr.15 (6. pielikums).

Dotācijas saistībā ar izdevumu posteņiem

Ja dotācija ir saistīta ar izdevumu posteni 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

Pamatlīdzekļi, 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 pieslēgumu maksām ir atklāta 6. pielikumā.

EUR'000

	Pielikums	Piemēroti SFPS/SGS	Koncerns		Mātessabiedrība	
			31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
I) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi						
a) līgumi ar klientiem						
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	6	SFPS Nr. 15	156 106	150 241	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		SFPS Nr. 15	534	601	534	601
			156 640	**150 842**	**534**	**601**
b) operatīvā noma						
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		SFPS Nr. 16	259	280	259	280
			259	**280**	**259**	**280**
c) pārējie						
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu		SGS Nr. 20	41 491	65 480	41 491	65 480
Eiropas Savienības fondu finansējums		SGS Nr. 20	81 311	46 619	6 135	6 414
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi			24	29	24	29
			122 826	**112 128**	**47 650**	**71 923**
KOPĀ ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi			**279 725**	**263 250**	**48 443**	**72 804**
II) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie ieņēmumi						
a) līgumi ar klientiem						
Nākamo periodu ieņēmumi no pieslēgumu maksas	6	SFPS Nr. 15	16 959	17 570	—	—
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		SFPS Nr. 15	654	408	325	67
Saņemtie avansi		SFPS Nr. 15	29 661	30 722	8 393	5 866
			47 274	**48 700**	**8 718**	**5 933**
b) operatīvā noma						
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi		SFPS Nr. 16	20	20	20	20
			20	**20**	**20**	**20**
c) pārējie						
Dotācijas par TEC uzstādīto elektrisko jaudu		SGS Nr. 20	23 990	23 990	23 990	23 990
Eiropas Savienības fondu finansējums		SGS Nr. 20	3 132	1 094	1 070	146
			27 122	**25 084**	**25 060**	**24 136**
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi			**74 416**	**73 804**	**33 798**	**30 089**
KOPĀ nākamo periodu ieņēmumi un saņemtie avansi			**354 141**	**337 054**	**82 241**	**102 893**

Pārskata gadā AS "Sadales tīkls" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu no Centrālās finanšu un līgumu aģentūras un Atveseļošanas fonda plāna papildinājuma ietvaros īsteno elektroenerģijas sadales tīklu modernizācijas projektu – REPowerEU, 24 677 tūkstošu EUR apmērā (2024: 10 000 tūkstošu EUR apmērā), un Eiropas Savienības līdzfinansējumu līguma ar Latvijas Republikas Ekonomikas ministriju par ES Atveseļošanas fonda ietvaros īsteno projektu 12 570 EUR apmērā (2024: 12 570 tūkstošu EUR apmērā). Pārskata gadā SIA "Liepājas enerģija" saņēma Eiropas Savienības līdzfinansējumu Liepājas industriālā parka teritorijas attīstībai 719 tūkstošu EUR apmērā (2024: 237 tūkstošu EUR apmērā par Fosilā kurināmā aizstāšanu Liepājā). Pārskata gadā AS "Latvenergo" saņēma Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) piesaistīto līdzfinansējumu elektroauto uzlādes tīklu attīstībai 1 300 tūkstošu EUR apmērā (2024: 2 750 tūkstošu EUR apmērā).

Koncerns un mātessabiedrība, 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 uzskaite tiek veikta, izmantojot identificējamus un atšķiramus kontus. Koncerna un mātessabiedrības 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

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		2025	2024	2025	2024
Pārskata gada sākumā		**337 054**	**326 199**	**102 893**	**126 696**
Saņemtās pieslēgumu maksas par pieslēgumiem sadales tīklam	6	23 157	30 176	—	—
Atzīti pārējie nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	6	259	—	259	—
Izmaiņas saņemtajos avansos	6	(1 061)	1 815	2 527	(1 680)
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi (finansējums)		39 405	25 577	1 329	2 778
Nodots ES līdzfinansējums meitasssabiedrībai kā sadarbības partnerim, neto		—	—	(205)	(672)
Pārējie un operatīvās nomas nākamo periodu ieņēmumi, kas iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā		(26 690)	(25 547)	(24 494)	(24 162)
Peļņas vai zaudējumu aprēķinā iekļauti nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	6	(17 983)	(21 166)	(68)	(67)
Pārskata gada beigās		**354 141**	**337 054**	**82 241**	**102 893**

29. Darījumi ar saistītajām pusēm

Uzskaites politika

Puses tiek uzskatītas par saistītām tādā gadījumā, ja vienai no tām ir iespēja kontrolēt otru pusi vai arī tai ir būtiska ietekme pār otru pusi, pieņemot lēmumus par finanšu un saimniecisko darbību. Mātessabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Koncerna un mātessabiedrības saistītās puses ir mātessabiedrības akcionārs, kas kontrolē sabiedrību, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, Latvenergo koncerna sabiedrību valdes locekļi mātessabiedrības padomes locekļi, kā arī mātessabiedrības 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 mātessabiedrība veic darījumus ar daudzām no šīm iestādēm atbilstīgi godīgas konkurences principam. Koncerns un mātessabiedrība savas saimnieciskās darbības ietvaros regulāri veic darījumus ar citām valsts kontrolētām sabiedrībām, kas ietver enerģijas pārdošanu un ar to saistītos pakalpojumus, kvantitatīva darījumu atspoguļošana ar šīm saistītajām pusēm nav iespējama plašā *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības klientu skaita dēļ, izņemot darījumus ar pārvades sistēmas operatoru.

Pārskata periodā pārējo pārdošanas darījumu kopējā vērtība sasniedza 196 146 tūkstošus EUR, un pārskata gada beigās debitoru atlikumi veidoja 22 938 tūkstošus EUR, un iegādes darījumu kopējā vērtība sasniedza 17 731 tūkstošus EUR, un pārskata gada beigās kreditoru atlikumi veidoja 499 tūkstošus EUR. Pārskata periodā mātessabiedrības pārdošanas darījumu kopējā vērtība sasniedza 142 559 tūkstošus EUR, un pārskata gada beigās debitoru atlikumi veidoja 18 733 tūkstošus EUR, un iegādes darījumu kopējā vērtība sasniedza 10 930 tūkstošus EUR, un pārskata gada beigās kreditoru atlikumi veidoja 274 tūkstošus EUR.

a) Preču pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana / iegāde no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība			
	2025	2024	2025		2024	
	Pārējās saistītas puses*	Pārējās saistītas puses*	Meitassabiedrības	Pārējās saistītas puses*	Meitassabiedrības	Pārējās saistītas puses*
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu pārdošana, finanšu ieņēmumi:						
– Preču un pakalpojumu pārdošana	62 175	63 692	117 053	59 465	132 083	63 023
– Aktīvu noma	866	879	2 181	866	1 831	879
– Procentu ieņēmumi	—	—	30 176	—	21 766	—
KOPĀ	**63 041**	**64 571**	**149 410**	**60 331**	**155 680**	**63 902**
Preču, pamatlīdzekļu un pakalpojumu iegāde:						
– Preču un pakalpojumu iegāde	154 974	141 787	249 393	62 726	173 613	51 931
– tai skaitā bruto izmaksas no darījumiem ar AS "Sadales tīkls", kas atzītas neto vērtībā	—	—	*191 536*	—	*164 508*	—
– Pamatlīdzekļu iegāde un būvniecības pakalpojumi	18 509	8 775	767	572	236	506
– Aktīvu noma	1 127	1 029	124	773	164	665
KOPĀ	**174 610**	**151 591**	**250 284**	**64 071**	**174 013**	**53 102**

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operators AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību Conexus Baltic Grid AS, AS "Latvijas valsts meži" (līdz 01/05/2024), AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" .

EUR'000

	Pielikums	Koncerns		Mātessabiedrība	
		31/12/2025	31/12/2024	31/12/2025	31/12/2024
b) debitoru un saistību atlikumi, kas radušies no pārdotām / iepirktām precēm un sniegtajiem / saņemtajiem pakalpojumiem					
Debitoru parādi:					
– meitassabiedrības	18 a, b	—	—	38 299	34 009
– pārējās saistītās puses*		6 530	13 647	4 812	12 952
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no meitassabiedrību debitoru parādiem	18 a, b	—	—	(26)	(26)
– uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem no pārējo saistīto pušu debitoru parādiem*		(12)	(25)	(9)	(24)
		6 518	**13 622**	**43 076**	**46 911**
Kreditoru saistības	26				
– meitassabiedrības		—	—	24 047	15 024
– pārējās saistītās puses*		13 257	14 810	4 803	5 684
		13 257	**14 810**	**28 850**	**20 708**
c) uzkrātie ieņēmumi, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm:					
– par meitassabiedrībām pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem	18 a, b	—	—	10 416	8 302
– par aizdevuma procentu ieņēmumiem no meitassabiedrībām	18 b	—	—	5 592	5 251
– par citām saistītajām pusēm pārdotajām precēm un sniegtajiem pakalpojumiem		—	175	—	175
		—	**175**	**16 008**	**13 728**
d) uzkrātās saistības, kas radušās no darījumiem ar saistītajām pusēm:	26				
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no meitassabiedrībām		—	—	14 123	5 705
- par iepirktajām precēm un saņemtajiem pakalpojumiem no citām saistītajām pusēm		3 277	—	1 872	—
		3 277	**—**	**15 995**	**5 705**

* Pārējās saistītās puses ietver pārvades sistēmas operators AS "Augstsprieguma tīkls" un tās meitassabiedrību Conexus Baltic Grid AS, AS "Latvijas valsts meži" (līdz 01/05/2024), AS "Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds" .

Koncernā un mātessabiedrībā 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 atlīdzība iekļauj koncerna sabiedrību valdes locekļu, mātessabiedrības padomes un uzraudzības institūcijas (Revīzijas komitejas) atlīdzību. Mātessabiedrības vadības atlīdzība iekļauj mātessabiedrības valdes un padomes locekļu un Revīzijas komitejas atlīdzību. Informācija atklāta 9. pielikumā.

Mātessabiedrības akcionāram izmaksāto dividenžu apjoms un ieguldījumi pamatkapitālā ir atspoguļoti attiecīgi 20. un 21. b pielikumā.

Saņemtās dividendes no meitassabiedrībām skatīt 16. pielikumā.

e) aizdevumi saistītajām pusēm

Ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**	**31/12/2025**	**31/12/2024**
Ilgtermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	—	—	1 006 846	632 564
Ilgtermiņa aizdevumi citām saistītajām pusēm	—	22 244	—	—
KOPĀ ilgtermiņa aizdevumi	**—**	**22 244**	**1 006 846**	**632 564**
Ilgtermiņa aizdevumu īstermiņa daļa meitassabiedrība	—	—	121 634	96 638
Īstermiņa aizdevumi meitassabiedrībām	—	—	50 889	68 470
KOPĀ īstermiņa aizdevumi	**—**	**—**	**172 523**	**165 108**
KOPĀ aizdevumi saistītajām pusēm	**—**	**22 244**	**1 179 369**	**797 672**

Izvērtējot sagaidāmo kredītrisku atsevišķi noslēgtajiem līgumiem par ilgtermiņa un īstermiņa aizdevumiem meitassabiedrībām, tiek izmantots darījuma partnera modelis. Sagaidāmie kredītzaudējumi 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 kredītzaudējumu 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 atzīšanas to kredītrisks nav būtiski pieaudzis un atbilst 1. kredītriska līmenim.

Visi 2025. gada 31. decembrī izsniegtie īstermiņa aizdevumi saistītajām pusēm tiks atmaksāti 2026. gadā.

Izmaiņas saistītajām pusēm izsniegtajos aizdevumos

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Pārskata gada sākumā	**22 244**	**863**	**797 672**	**624 298**
Aizdevumu izmaiņas ar naudas norēķinu, neto	—	—	508 187	152 368
Saņemta aizdevumu atmaksa no saistītajām pusēm	—	—	(7 337)	—
Īstermiņa aizdevumu izmaiņas ar savstarpējo ieskaitu debitoru un kreditoru kustībā, neto	—	—	8 500	128 797
Izsniegtie ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem ar naudas norēķinu	7 737	21 399	—	—
Izslēgti ilgtermiņa aizdevumi kopuzņēmumiem pēc pilnīgas kontroles iegūšanas	(29 999)	—	—	—
Atmaksāti ilgtermiņa aizdevumi ar savstarpējo ieskaitu	—	—	(127 489)	(107 653)
Uzkrājumi sagaidāmajiem kredītzaudējumiem	18	(18)	(164)	(138)
Pārskata gada beigās	**—**	**22 244**	**1 179 369**	**797 672**
t.sk.aizdevumu kustība bankas kontā				
Izsniegti aizdevumi meitassabiedrībām	7 737	21 399	1 314 421	883 043
Atmaksāti izsniegtie aizdevumi meitassabiedrībām	—	—	(813 571)	(730 675)
Izsniegti / (atmaksāti) aizdevumi, neto	**7 737**	**21 399**	**500 850**	**152 368**

Saņemtie procenti no saistītajām pusēm

EUR'000

	Koncerns		Mātessabiedrība	
	2025	**2024**	**2025**	**2024**
Saņemtie procenti	913	945	30 141	21 839
KOPĀ saņemtie procenti	**913**	**945**	**30 141**	**21 839**

l) ilgtermiņa aizdevumi, ieskaitot īstermiņa daļu

Ar AS "Sadales tīkls" noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi: EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2025	31/12/2024		
29/09/2011	316 271	—	1 610	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	01/09/2025
20/10/2015	90 000	—	10 000	fiksētā likme	21/10/2025
22/08/2016	60 000	6 666	13 333	fiksētā likme	22/08/2026
22/08/2016	50 000	10 000	15 000	fiksētā likme	14/06/2027
14/12/2018	260 000	91 624	119 687	fiksēta likme	31/01/2030
03/03/2020	200 000	108 269	131 202	fiksēta likme un mainīga likme	25/03/2030
08/03/2022	175 000	133 824	154 412	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	31/03/2032
31/08/2023	175 000	175 000	123 925	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	31/01/2034
07/11/2025	163 000	42 555	—	6 mēnešu EURIBOR + mainīga likme	30/11/2035
KOPĀ	**1 489 271**	**567 938**	**569 169**		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa AS "Sadales tīkls" 2025. gada 31. decembrī bija 567 938 tūkstoši EUR (31/12/2024: 569 169 tūkstoši EUR), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2026. gadā - 103 838 tūkstoši EUR (31/12/2024: 94 860 tūkstoši EUR). 2025. gada 31. decembrī 63,19 % (31/12/2024: 50,76 %) no izsniegtajiem aizdevumiem AS "Sadales tīkls" bija noteikta mainīga procentu likme, kuru ietekmē starpbanku 6 mēnešu EURIBOR likmes izmaiņas. 2025. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme AS "Sadales tīkls" ilgtermiņa aizdevumiem bija 2,72 % (2024: 2,86 %). 2025. gada 31. decembrī AS "Sadales tīkls" ilgtermiņa aizņēmumiem ar mainīgo procentu likmi sešu mēnešu EURIBOR likme bija robežās no 2,083 % līdz 2,123 % (31/12/2024: EURIBOR likme bija robežās no 2,886 % līdz 3,590 %). 2025. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem AS "Sadales tīkls" izsniegtajiem ilgtermiņa aizdevumiem 386 tūkstoša EUR apmērā (31/12/2024: 455 tūkstoši EUR). Aizdevumi nav nodrošināti ar ķīlu vai kādā citādā veidā.

Ilgtermiņa aizdevuma AS „Sadales tīkls" sadalījums pēc atmaksas termiņiem EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	103 838	94 860
– 1 – 5 gadi	336 126	339 719
– virs 5 gadiem	127 974	134 590
	567 938	**569 169**

Ar *Elektrum Eesti OÜ* noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi: EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2025	31/12/2024		
25/08/2021	**7 860**	**6 660**	**6 960**	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	24/08/2031
04/07/2025	**55 000**	**25 978**	**—**	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	30/06/2035
KOPĀ	**62 860**	**32 638**	**6 960**		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Eesti OÜ* 2025. gada 31. decembrī bija 32 638 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024 6 960 tūkstošu EUR apmērā), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2026. gadā - 300 tūkstoši EUR (31/12/2024: 300 tūkstoši EUR). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumiem ir sešu mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,74 %- 1,25 % (2024: 0,74 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevumu galīgais atmaksas datums ir 2035. gada 30. jūnijs.

Ilgtermiņa aizdevuma *Elektrum Eesti OÜ* sadalījums pēc atmaksas termiņiem EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	300	300
– 1 – 5 gadi	10 478	600
– virs 5 gadiem	21 860	6 060
	32 638	**6 960**

Ar *Elektrum Lietuva, UAB* noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi: EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2025	31/12/2024		
31/10/2021	**150 000**	**145 524**	**105 605**	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	29/03/2034

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa *Elektrum Lietuva, UAB* 2025. gada 31. decembrī bija 145 524 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024 105 605 tūkstošu EUR apmērā), t. sk. īstermiņa daļa aizdevumam, kas jāatmaksā 2026. gadā - 17 578 tūkstoši EUR (31/12/2024: 1 555 tūkstoši EUR). Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumiem ir sešu mēnešu EURIBOR (*Euro Interbank Offer Rate*) plus marža 0,68 % – 1,25 % (2024: 0,68 % – 1,25 %). Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei. Aizdevumu galīgais atmaksas datums ir 2034. gada 39. martā.

Ilgtermiņa aizdevuma *Elektrum Lietuva, UAB* sadalījums pēc atmaksas termiņiem EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2025	31/12/2024
Ilgtermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	17 578	1 555
– 1 – 5 gadi	70 312	50 795
– virs 5 gadiem	57 634	53 255
	145 524	**105 605**

Ar atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas meitassabiedrībām noslēgtie ilgtermiņa aizdevuma līgumi: EUR'000

Līguma noslēgšanas datums	Aizdevumu līgumu pamatsumma	Neatmaksātā aizdevuma summa		Procentu likme	Atmaksas termiņš
		31/12/2025	31/12/2024		
23/05/2024	2 701	2 701	2 701	fiksēta likme 6%	20/09/2028
29/05/2024	160 500	146 615	45 350	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	30/05/2036
25/08/2024	146 000	134 250	5 876	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	31/08/2034
02/09/2024	626	—	626	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	29/08/2025
21/11/2024	105 000	95 847	2 617	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	08/11/2034
20/01/2025	2 617	2 617	—	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	08/01/2034
12/02/2025	1 116	1 116	—	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	31/12/2034
11/07/2025	144000	—	—	6 mēnešu EURIBOR + fiksētā likme	28/02/2037
KOPĀ	**562 560**	**383 146**	**57 170**		

Kopējā neatmaksātā ilgtermiņa aizdevuma summa atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas meitassabiedrībām (*Telšių vėjo parkas UAB*, SIA "*Laflora Energy*", SIA "*DSE Aizpute Solar*", SIA "*Elektrum Next*", SIA "Pienava wind") 2025. gada 31. decembrī bija 383 146 tūkstošu EUR apmērā.(31/12/2024: 57 170 tūkstošu EUR apmērā) Gada procentu likme saskaņā ar aizdevuma līgumiem ir sešu mēnešu EURIBOR (Euro Interbank Offer Rate) plus marža 1,25 %. Ja bāzes likme ir negatīva, tā tiek pielīdzināta nullei.

Igtermiņa aizdevuma atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas meitassabiedrībām sadalījums pēc atmaksas termiņiem

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	31/12/2025	**31/12/2024**
Ilgtermiņa/īstermiņa aizdevums:		
– 1 gads vai mazāk (īstermiņa daļa)	—	9 119
– 1– 5 gadi	171 990	19 977
– virs 5 gadiem	211 156	28 074
	383 146	**57 170**

II) īstermiņa aizdevumi / aizņēmumi

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 / aizņēmumi. 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. 2025. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 2,60 % (2024. gadā: 4,14 %). Šī līguma ietvaros 2025. gada 31. decembrī AS "Latvenergo" izsniedza aizdevumus meitassabiedrībām 50 924 tūkstošu EUR apmērā apmērā (31/12/2024: 68 276 tūkstošu EUR apmērā), uz 2025. gada 31. decembri AS "Latvenergo" nav īstermiņa aizņēmumu no meitassabiedrībām (31/12/2024: īstermiņa aizņēmums no AS "Sadales tīkls" 31 101 tūkstoša EUR apmērā).

2025. gada 31. decembrī bija atzīti uzkrājumi sagaidāmiem kredītzaudējumiem saistītajām personām izsniegtajiem aizdevumiem 35 tūkstošu EUR apmērā (31/12/2024: 55 tūkstoši EUR).

f) Samaksātie procenti saistītajām pusēm

Finanšu darījumi starp koncerna sabiedrībām tiek veikti, izmantojot īstermiņa aizņēmumus / aizdevumus, 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". 2025. gada laikā vidējā efektīvā aizdevumu procentu likme bija 2,60 % (2024. gadā: 4,14 %).

EUR'000

	Mātessabiedrība	
	2025	**2024**
Samaksātie procenti	94	71
KOPĀ samaksātie procenti	**94**	**71**

30. Nākotnes saistības un iespējamās saistības

2025. gada 31. decembrī koncernam ir nākotnes saistības 368,9 miljonu EUR apmērā (31/12/2024: 567,6 miljoni EUR), un mātessabiedrībai ir nākotnes saistības 50,9 miljona EUR apmērā (31/12/2024: 75,5 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: 2026. gada 11. februārī - AS "Sadales tīkls", SIA "Latvijas vēja parki", SIA "Enerģijas publiskais tirgotājs", SIA "Laflora Energy", SIA "DSE Aizpute Solar", *Telšių vėjo parkas UAB*, 2026. gada 16. martā - *Elektrum Eesti OÜ*, 2026. gada 1. aprīlī - *Elektrum Lietuva, UAB*, 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.

31. 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.

Pēc pārskata perioda beigām militārā situācija Irānā ir būtiski saasinājusies. Uz pārskata apstiprināšanas datumu šiem apstākļiem nav bijusi būtiska negatīva ietekme uz *Latvenergo* koncerna un mātessabiedrības darbību, skatīt 4. pielikumu.

Laika posmā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu *Latvenergo* koncerna un AS "Latvenergo" finanšu pārskatus par 2025. gadu, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī.

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

Guntars Baļčūns
AS "Latvenergo" valdes loceklis

Liāna Ķeldere
AS "Latvenergo" Grāmatvedības direktore

Neatkarīgu revidentu ziņojums

Latvenergo

SIA „Ernst & Young Baltic"
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tālr.: +371 6704 3801
riga@lv.ey.com
www.ey.com

Reģ.Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454

Ernst & Young Baltic SIA
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvia
Tel.: +371 6704 3801
riga@lv.ey.com
www.ey.com

Reg. No: 40003593454
VAT payer code: LV40003593454

Shape the future with confidence

NEATKARĪGU REVIDENTU ZIŅOJUMS

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS

AS „Latvenergo" akcionāram

Ziņojums par finanšu pārskata revīziju

Atzinums

Mēs esam veikuši AS „Latvenergo" un tās meitas sabiedrību (turpmāk tekstā - „Koncerns") pievienotajā gada pārskatā ietvertā konsolidētā finanšu pārskata un AS „Latvenergo" (turpmāk tekstā - „Koncerna mātes sabiedrība") finanšu pārskata, kas atspoguļots no 197. līdz 261. lappusei, revīziju. Pievienotais finanšu pārskats ietver 2025. gada 31. decembra pārskatu par finanšu stāvokli, visaptverošo ienākumu pārskatu, pašu kapitāla izmaiņu pārskatu un naudas plūsmas pārskatu par gadu, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī, kā arī finanšu pārskata pielikumu, kas ietver būtisku informāciju par grāmatvedības uzskaites principiem.

Mūsuprāt, pievienotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu stāvokli 2025. gada 31. decembrī un par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām gadā, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī, saskaņā Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS grāmatvedības standartiem.

Atzinuma pamatojums

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

Shape the future with confidence

Galvenie revīzijas jautājumi

Galvenie revīzijas jautājumi ir tie, kas saskaņā ar mūsu profesionālo spriedumu finanšu pārskata revīzijas gaitā bijuši visnozīmīgākie. Šos jautājumus mēs aplūkojām, gan veicot Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu revīziju kopumā, gan sagatavojot mūsu atzinumu par šo finanšu pārskatu. Atsevišķu atzinumu par šiem jautājumiem mēs nesniedzam. Par katru tālāk ziņojumā minēto jautājumu mēs esam snieguši informāciju par to, kā attiecīgais jautājums ticis aplūkots un risināts mūsu veiktās revīzijas gaitā.

Mēs esam izpildījuši šī ziņojuma sadaļā „Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju" minētos pienākumus, tajā skaitā arī attiecībā uz šiem jautājumiem. Līdz ar to mūsu revīzijas ietvaros tika veiktas procedūras, kas piemērojamas atbilstoši mūsu veiktajam risku novērtējumam saistībā ar būtiskām neatbilstībām, kas varētu būt radušās finanšu pārskatā. Mūsu revīzijas procedūru rezultāti, tajā skaitā to procedūru rezultāti, kas tika piemērotas tālāk minētajiem jautājumiem, sniedz pietiekamu pamatu mūsu revīzijas atzinumam par pievienoto Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu.

Galvenie revīzijas jautājumi	Galvenajiem revīzijas jautājumiem piemērotās procedūras
Ieņēmumu atzīšana no līgumiem ar klientiem, galveno uzmanību pievēršot periodizācijai (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
2025. gadā Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība visaptverošo ienākumu pārskatā atzina ieņēmumus no līgumiem ar klientiem attiecīgi 1 564 558 tūkst. EUR un 946 180 tūkst. EUR apmērā, kā minēts finanšu pārskata pielikuma 6. piezīmē. Precīza ieņēmumu atzīšana enerģētikas nozarē ir daudz sarežģītāka nekā dažās citās nozarēs, ņemot vērā lielo klientu skaitu (gan privāto, gan korporatīvo), un atšķirīgos dažādām klientu grupām sniegto produktu un pakalpojumu cenu noteikšanas modeļus. Ņemot vērā dažādos ar klientiem noslēgto līgumu nosacījumus, kā arī atšķirīgās ieņēmumu plūsmas un katrā plūsmā iekļauto produktu veidus un pakalpojumus, tiek uzskatīts, ka ieņēmumu atzīšana pareizos periodos ir salīdzinoši sarežģīts process un cita starpā prasa nodrošināt pastāvīgu kontroļu darbības efektivitāti attiecībā uz dažādajām ieņēmumu plūsmu kategorijām.	Attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu mēs cita starpā veicām šādas revīzijas procedūras: • atjauninājām savu izpratni par ieņēmumu atzīšanas un novērtēšanas principiem, kas piemēroti elektroenerģijas piegādes, elektroenerģijas sadales un citos būtiskos procesos gūtajiem ieņēmumiem; • atjauninājām savu izpratni un pārbaudījām galvenās kontroles, kas iesaistītas elektroenerģijas piegādes un elektroenerģijas sadales procesā gūto ieņēmumu atzīšanā un novērtēšanā, kā arī veicām šo kontroļu testēšanu; tostarp mēs testējām kontroles, kas iesaistītas ieņēmumu grāmatošanā, Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības klientiem izrakstīto rēķinu summu aprēķināšanā un naudas ieņēmumu salīdzināšanā ar klientu kontiem; • ieguvām ārējo klientu apliecinājumus izvēlētiem lielākajiem pircēju un pasūtītāju parādu atlikumiem; • veicām analītiskās pārbaudes procedūras, nosakot ieņēmumu sagaidāmo līmeni, pamatojoties uz galvenajiem darbības rādītājiem, tajā skaitā, ņemot vērā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības klientu skaitu un sastāvu, elektroenerģijas piegādes apjomus, elektroenerģijas cenu izmaiņas un salīdzinot mūsu analīzes rezultātus, tai skaitā ar iepriekšējā perioda rezultātiem;

Ieņēmumu atzīšana, tostarp to atbilstoša periodizācija, mūsu revīzijai bija ļoti svarīga, ņemot vērā ieņēmumu būtiskumu attiecībā uz finanšu pārskatiem un ieņēmumos iekļauto produktu un komponenšu dažādību.	• pārbaudījām atsevišķu izlases kārtā izvēlētu un neilgi pirms un pēc pārskata gada beigām veiktu ieņēmumu darījumu atzīšanu atbilstošajā uzskaites periodā. • Mēs arī izvērtējām, vai informācija par ieņēmumiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 2. un 6. piezīmē, ir pietiekama un atbilstoša. Mēs arī izvērtējām, vai finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes c) punktā vadības sniegtā informācija par būtiskajiem novērtējumiem un aplēsēm attiecībā uz ieņēmumu atzīšanu) ir pietiekama un atbilstoša.
Pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaude (Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība)	
2025. gada 31. decembrī Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli atzīti pamatlīdzekļi attiecīgi 4 106 391 tūkst. EUR un 1 377 389 tūkst. EUR apmērā. Informācija par šiem pamatlīdzekļiem sniegta finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes a) punkta II) apakšpunktā un 14. piezīmes c) punktā. Koncerna mātes sabiedrība un Koncerns veicis aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi, pamatojoties uz aktīvu lietošanas vērtības aplēsēm. Koncerna mātes sabiedrība un Koncerns veica atsevišķu hidroelektrostaciju (HES) aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi (apvienoto Rīgas, Pļaviņu un Ķeguma HES aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi), kā arī Elektroenerģijas sadales sistēmas aktīvu un Rīgas termoelektrostacijas (TEC) aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudi. Vadība pieņēmusi, ka iepriekš minētās struktūrvienības katra ir atsevišķa naudu ienesoša vienība (NIV). HES vērtības samazināšanās pārbaudē izmantoti būtiski pieņēmumi saistībā ar diskonta likmes izvēli, elektrības cenas un saimnieciskās darbības izmaksu prognozēm un galīgās vērtības aprēķinu. Elektroenerģijas sadales sistēmas aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudē izmantotie vadības pieņēmumi ietver diskonta likmes izvēli, cenu prognozes galvenajām ieņēmumu plūsmām, kas ir atkarīgas no regulatora sniegta	Attiecībā uz pamatlīdzekļu vērtības samazināšanās pārbaudi mēs veicām šādas revīzijas procedūras: • atjauninājām savu izpratni par vadības veiktajām procedūrām pamatlīdzekļu atgūstamās vērtības izvērtēšanā; • ar vadību apspriedām sadales sistēmas, HES un TEC NIV vērtības samazināšanās pārbaudēs izmantotos būtiskos pieņēmumus, vadības vērtējumus un datus; • izvērtējām vadības galvenos pieņēmumus un aplēses, kas izmantotas atgūstamās vērtības aprēķinos; • salīdzinājām vissvarīgākos sadales sistēmas un TEC NIV vērtības samazināšanās pārbaudēs izmantotos datus ar datu avotiem. Mēs salīdzinājām arī summas, kuras vadība izmantojusi naudas plūsmas prognozēs, ar iepriekšējo gadu rezultātiem, kā arī salīdzinājām prognozētās naudas plūsmas ar vadības apstiprinātajiem ilgtermiņa budžetiem; • piesaistījām mūsu vērtēšanas speciālistus, lai palīdzētu mums izvērtēt vērtības samazināšanās testu modeļus un katrā modelī piemērotās diskonta likmes. Mēs arī izvērtējām, vai informācija par aktīvu vērtības samazināšanās pārbaudēm un to rezultātiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes a) punkta II) apakšpunktā un 14. piezīmes c) punktā, ir pietiekama un atbilstoša.

apstiprinājuma, un pieņēmumus saistībā ar kapitālieguldījumu plāniem, kā arī galīgās vērtības aprēķinu. Rīgas termoelektrostacijas NIV vērtības samazināšanās pārbaudē izmantoti būtiski pieņēmumi saistībā ar diskonta likmes izvēli, mainīgo ieņēmumu plūsmas prognozi, ņemot vērā tiesību aktos noteiktos koģenerācijas vienības jaudas komponentes maksājumus un galīgās vērtības aprēķinu. Aktīvu vērtības samazināšanās pārbaude mūsu revīzijai bija svarīgs aspekts, jo ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.	
Atjaunīgās enerģijas ražošanas naudu ienesošo vienību atgūstamās vērtības izvērtējums (Koncerns) / Ieguldījumi meitas sabiedrībās atjaunīgās enerģijas ražošanas sektorā *(Koncerna mātes sabiedrība)*	

2025. gada 31. decembrī Koncerna mātes sabiedrības pārskatā par finanšu stāvokli atzīta līdzdalība meitas sabiedrību kapitālā 993 406 EUR apmērā. Informācija par šiem ieguldījumiem sniegta finanšu pārskata pielikuma 4. piezīmes a) punkta II) apakšpunktā un 14. piezīmes c) punktā. Daļa no šiem ieguldījumiem 288 287 tūkst. EUR apmērā attiecas uz meitas sabiedrībām, kas darbojas atjaunīgās enerģijas ražošanas jomā un ir izveidotas Koncerna stratēģijas ietvaros saules un vēja enerģijas ražošanas projektu attīstībai.
 	
Konsolidācijas līmenī šie ieguldījumi meitas sabiedrībās, kas uzrādīti Mātes sabiedrības finanšu pārskatā, tiek izslēgti konsolidācijas procesā un atspoguļoti, izmantojot pamatā esošos atjaunīgo energoresursu aktīvus un naudu ienesošās vienības (NIV). Būtiska daļa šo projektu atrodas attīstības stadijā vai agrīnā darbības posmā.
 	
Koncerna atjaunīgās enerģijas ražošanas NIV (konsolidētajā līmenī) un Mātes sabiedrības ieguldījumu meitas sabiedrībās atgūstamā vērtība ir atkarīga no vadības pieņēmumiem par nākotnes elektroenerģijas cenām, prognozētajiem ražošanas apjomiem, ekspluatācijas un uzturēšanas izmaksām, normatīvo regulējumu, diskonta likmēm un projektu ilgtermiņa dzīvotspēju. Ņemot vērā atjaunīgās enerģijas ražošanas projektu kapitālietilpīgo raksturu un ar ilgtermiņa naudas plūsmas prognozēm
	Attiecībā uz ilgtermiņa finanšu ieguldījumu un atjaunīgās enerģijas ražošanas NIV atgūstamās vērtības izvērtējumu mēs cita starpā veicām šādas revīzijas procedūras:
	• atjauninājām savu izpratni par vadības veiktajām procedūrām un iekšējās kontroles mehānismiem vērtības samazinājuma pazīmju identificēšanā un atgūstamās vērtības izvērtēšanā;
	• iepazināmies ar vadības sagatavoto vērtības samazināšanās pazīmju analīzi un atgūstamās vērtības aprēķiniem un pārliecinājāmies, vai visi būtiskie iekšējie un ārējie indikatori ir pienācīgi identificēti un ņemti vērā;
	• attiecībā uz atsevišķi izvēlētiem vadības sagatavotiem atgūstamās vērtības aprēķiniem mēs:
	  • izvērtējām galvenos pieņēmumus un aplēses, kas izmantotas vadības naudas plūsmas prognozēs, tostarp prognozētos elektroenerģijas ražošanas apjomus, ekspluatācijas un uzturēšanas izmaksu prognozes, kā arī ilgtermiņa attīstības plānus;
	  • salīdzinājām galvenos tirgū pieejamos datus, piemēram, pieņēmumus par elektroenerģijas cenām, diskonta likmes un makroekonomiskos pieņēmumus, ar ārējiem datiem un salīdzināmiem tirgus rādītājiem, ja tie bija pieejami;
	  • piesaistījām mūsu vērtēšanas speciālistus, lai palīdzētu mums izvērtēt piemērotos vērtības samazināšanās modeļus un izmantoto diskonta likmju atbilstību;

Shape the future with confidence

saistīto nenoteiktību, pastāv paaugstināts risks, ka šo aktīvu uzskaites vērtība var būt pārvērtēta vai pakļauta vērtības samazinājumam. Gan Koncerna, gan Koncerna mātes sabiedrības veiktais atgūstamās vērtības izvērtējums mūsu revīzijai bija svarīgs, ņemot vērā atjaunīgās enerģijas ražošanas NIV un ieguldījumu būtiskumu, kā arī to, ka tas ietver nozīmīgas vadības aplēses un būtiskus spriedumus.	• izvērtējām, vai Mātes sabiedrības un konsolidētajā līmenī veiktie atgūstamās vērtības novērtējumi ir savstarpēji saskaņoti un atspoguļo atjaunīgās enerģijas ražošanas projektu ekonomisko būtību. • pārbaudījām, vai visos atgūstamās vērtības novērtējumos tika piemēroti vienoti principi. Mēs arī izvērtējām, vai informācija par atgūstamās vērtības izvērtēšanu un attiecīgajiem rezultātiem, kas sniegta finanšu pārskata pielikuma 14.piezīmes a) un c) apakšpunktos, ir pietiekama un atbilstoša.

Ziņošana par citu informāciju

Par citu informāciju atbild Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības vadība. Cita informācija ietver:

- vispārīgo informāciju par Koncernu un Koncerna mātes sabiedrību, kas sniegta pievienotā gada pārskata 201. lappusē;
- Vadības ziņojums, kas ietver informāciju par Latvenergo koncernu, korporatīvo pārvaldību, darbības segmentiem, rezultātiem un ziņojumu par vadības atbildību kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 6. līdz 64. lappusei un 194. lappusē;
- Paziņojumu par korporatīvo pārvaldību, kas sniegts atsevišķā vadības sagatavotā ziņojumā un pieejams Koncerna mātes sabiedrības tīmekļa vietnē: https://latvenergo.lv/lv (sadaļā „Investoriem");
- Ilgtspējas pārskatu, kas iekļauts pievienotajā gada pārskatā no 65. līdz 185. lappusei.

Cita informācija neietver finanšu pārskatu un mūsu revidentu ziņojumu par šo finanšu pārskatu.

Mūsu atzinums par finanšu pārskatu neattiecas uz šo citu informāciju, un mēs nesniedzam par to nekāda veida apliecinājumu, izņemot to kā norādīts mūsu ziņojuma sadaļā „Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām". Tomēr mēs atzīmējam, ka esam snieguši ierobežotas pārliecības apliecinājumu par Ilgtspējas pārskatu kas sniegts pievienotajā gada pārskatā no 273. līdz 276. lappusei.

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

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

Shape the future
with confidence

Citas ziņošanas prasības saskaņā ar Latvijas Republikas tiesību aktu prasībām

Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumā noteiktas vēl citas ziņošanas prasības attiecībā uz vadības ziņojumu, paziņojumu par korporatīvo pārvaldību un nefinanšu ziņojumu. Šīs papildu prasības nav ietvertas SRS.

Mūsu pienākums ir izvērtēt, vai vadības ziņojums(izņemot Ilgtspējas pārskatu, par kuru sniegts atsevišķs ierobežotas pārliecības apliecinājums un kas iekļauts šajā gada pārskatā) ir sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu un konsolidēto gada pārskatu likuma prasībām.

Pamatojoties vienīgi uz mūsu revīzijas ietvaros veiktajām procedūrām, mūsuprāt:

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

Saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu mūsu pienākums ir sniegt viedokli, vai paziņojumā par korporatīvo pārvaldību ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma $56.^2$ panta trešajā daļā noteiktajām prasībām.

Mūsuprāt, paziņojumā par korporatīvo pārvaldību ir sniegta informācija saskaņā ar Finanšu instrumentu tirgus likuma $56.^2$ panta trešajā daļā noteiktajām prasībām.

Saskaņā ar Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likumu mūsu pienākums revidentu ziņojumā ir sniegt informāciju par to, vai Koncerna mātes sabiedrība ir sagatavojusi Ilgtspējas pārskatu un vai Ilgtspējas pārskats ir iekļauts vadības ziņojumā vai sagatavots kā atsevišķa gada pārskata sastāvdaļa.

Mēs informējam, ka Koncerna mātes sabiedrība ir sagatavojusi Ilgtspējas pārskatu un ka tas ir iekļauts vadības ziņojumā.

Vadības un personu, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbildība par finanšu pārskatu

Vadība ir atbildīga par finanšu pārskata, kas sniedz patiesu un skaidru priekšstatu, sagatavošanu saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS grāmatvedības standartiem un par tādu iekšējo kontroli, kādu vadība uzskata par nepieciešamu, lai būtu iespējams sagatavot finanšu pārskatu, kas nesatur ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības.

Sagatavojot finanšu pārskatu, vadības pienākums ir izvērtēt Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību, pēc nepieciešamības sniedzot informāciju par apstākļiem, kas saistīti ar Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību un darbības turpināšanas principa piemērošanu, ja vien vadība neplāno likvidēt Koncernu un Koncerna mātes sabiedrību vai pārtraukt to darbību, vai arī tai nav citas reālas alternatīvas kā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības likvidēšana vai darbības pārtraukšana.

Personas, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, ir atbildīgas par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanas pārraudzību.

Shape the future
with confidence

Revidenta atbildība par finanšu pārskata revīziju

Mūsu mērķis ir iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka finanšu pārskats kopumā nesatur kļūdu vai krāpšanas izraisītas būtiskas neatbilstības, un sniegt revidentu ziņojumu, kurā izteikts atzinums. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, bet tā negarantē, ka revīzijā, kas veikta saskaņā ar SRS, vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda pastāv. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā, un tās ir uzskatāmas par būtiskām, ja var pamatoti uzskatīt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt saimnieciskos lēmumus, ko lietotāji pieņem, pamatojoties uz šo finanšu pārskatu.

Veicot revīziju saskaņā ar SRS, mēs visā revīzijas gaitā izdarām profesionālus spriedumus un ievērojam profesionālo skepsi. Mēs arī:

- identificējam un izvērtējam riskus, ka finanšu pārskatā varētu būt krāpšanas vai kļūdu dēļ radušās būtiskas neatbilstības, izstrādājam un veicam revīzijas procedūras šo risku mazināšanai, kā arī iegūstam revīzijas pierādījumus, kas sniedz pietiekamu un atbilstošu pamatojumu mūsu atzinumam. Risks, ka netiks atklātas būtiskas krāpšanas radītas neatbilstības, ir augstāks nekā kļūdu izraisītu neatbilstību risks, jo krāpšana var ietvert slepenas norunas, dokumentu viltošanu, ar nodomu neuzrādītu informāciju, maldinošas informācijas sniegšanu vai iekšējās kontroles pārkāpumus;
- iegūstam izpratni par iekšējo kontroli, kas ir būtiska revīzijas veikšanai, lai izstrādātu konkrētajiem apstākļiem atbilstošas revīzijas procedūras, nevis lai sniegtu atzinumu par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības iekšējās kontroles efektivitāti;
- izvērtējam pielietoto grāmatvedības uzskaites politiku piemērotību un grāmatvedības aplēšu un attiecīgās vadības uzrādītās informācijas pamatotību;
- izdarām secinājumu par vadības piemērotā darbības turpināšanas principa atbilstību un, pamatojoties uz iegūtajiem revīzijas pierādījumiem, par to, vai pastāv būtiska nenoteiktība attiecībā uz notikumiem vai apstākļiem, kas var radīt nozīmīgas šaubas par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības spēju turpināt darbību. Ja mēs secinām, ka būtiska nenoteiktība pastāv, revidentu ziņojumā tiek vērsta uzmanība uz finanšu pārskatā sniegto informāciju par šiem apstākļiem. Ja šāda informācija finanšu pārskatā nav sniegta, mēs sniedzam modificētu atzinumu. Mūsu secinājumi ir pamatoti ar revīzijas pierādījumiem, kas iegūti līdz revidentu ziņojuma datumam. Tomēr nākotnes notikumu vai apstākļu ietekmē Koncerns un Koncerna mātes sabiedrība savu darbību var pārtraukt;
- izvērtējam vispārējo finanšu pārskata izklāstu, struktūru un saturu, tajā skaitā pielikumā atklāto informāciju un to, vai finanšu pārskats patiesi atspoguļo tā pamatā esošos darījumus un notikumus.
- plānojam un veicam Koncerna revīziju tā, lai iegūtu pietiekamus un atbilstošus revīzijas pierādījumus par Koncerna sabiedrību vai struktūru finanšu informāciju, lai veidotu atzinumu par Koncerna finanšu pārskatiem. Mēs esam atbildīgi par Koncerna revīzijas nolūkā veiktā revīzijas darba vadību, uzraudzību un pārbaudi. Mēs esam pilnībā atbildīgi par mūsu revidentu atzinumu.

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

Personām, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, mēs sniedzam paziņojumu par to, ka mēs esam izpildījuši saistošās ētikas prasības attiecībā uz neatkarību un objektivitāti, un lai sniegtu informāciju par visām attiecībām un citiem apstākļiem, kurus varētu pamatoti uzskatīt par tādiem, kas varētu ietekmēt mūsu neatkarību, un, ja nepieciešams, par veiktiem drošības pasākumiem šādas ietekmes ierobežošanai.

Shape the future with confidence

No visiem jautājumiem, par kuriem esam ziņojuši personām, kurām uzticēta pārraudzība, esam noteikuši tos jautājumus, kurus uzskatām par visbūtiskākajiem pārskata perioda finanšu pārskata revīzijai un kas tādēļ uzskatāmi par galvenajiem revīzijas jautājumiem. Mēs izklāstam šos jautājumus revidentu 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.

Citi paziņojumi un apstiprinājumi, kas iekļaujami revidentu ziņojumā saskaņā ar Latvijas Republikas un Eiropas Savienības tiesību aktu prasībām, ja revīzijas pakalpojumi sniegti sabiedriskas nozīmes struktūrām

Par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības revidentiem akcionārs mūs pirmo reizi iecēla 2021. gadā. Ar akcionāra lēmumu mūsu iecelšana tiek atjaunota katru gadu. Tas nozīmē, ka kopējais mūsu kā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības revidentu nepārtrauktās darbības periods ir 5 gadi.

Mēs apstiprinām, ka:

- mūsu revidentu atzinums saskan ar papildu ziņojumu, kas tika iesniegts Koncerna mātes sabiedrības revīzijas komitejai;
- kā norādīts Latvijas republikas Revīzijas pakalpojuma likuma 37.^{6} pantā, mēs neesam Koncernam un Koncerna mātes sabiedrībai snieguši nekādus aizliegtus ar revīziju nesaistītus pakalpojum (RNP), kas minēti ES Regulas (ES) Nr. 537/2014 5. panta 1. punktā. Veicot revīziju, mēs esam arī saglabājuši neatkarību no revidētā Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības.

Ziņojums par revidenta veikto vienotajā elektroniskajā ziņošanas formātā (ESEF) sagatavotā pārskata pārbaudi

Ziņojums par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata formāta atbilstību vienotajam elektroniskās ziņošanas formātam

Pamatojoties ar mūsu vienošanos, Koncerna mātes sabiedrības vadība ir uzticējusi mums veikt pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevumu, lai pārliecinātos par Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata atbilstību Eiropas vienotā elektroniskās ziņošanas formātam (*European Single Electronic Format* (turpmāk tekstā – ESEF) prasībām, tostarp Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības 2025. gada pārskata (Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienotais elektroniskās ziņošanas formāts) atbilstību, kas iekļauts failā aslatvenergo-2025-12-31-lv.zip (SHA256: cd0385c3a54bf46558d5b43fd9a063ceb3c976e4285d7b2774cce669e9063b12).

Aplūkojamais jautājums un piemērojamie kritēriji

Vadība sniegusi Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatu vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā, lai izpildītu Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2019/815 (2018. gada 17. decembris), ar ko Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2004/109/EK papildina attiecībā uz regulatīvajiem tehniskajiem standartiem par vienotā elektroniskās ziņošanas formāta specifikāciju (turpmāk tekstā – ESEF regula), 3. un 4. panta prasības. Piemērojamās prasības attiecībā uz Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata vienoto elektroniskās ziņošanas formātu sniegtas ESEF regulā.

Iepriekšējā rindkopā minētās prasības nosaka vienotā elektroniskās ziņošanas formāta piemērošanas principus Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatam, un, mūsuprāt, šīs prasības ir uzskatāmas par atbilstošu kritēriju pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevuma slēdziena sniegšanai.

Shape the future
with confidence

Vadības un personu, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbildība

Vadība ir atbildīga par vienotā elektroniskās ziņošanas formāta piemērošanu Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskatam atbilstoši ESEF regulas prasībām.

Vadība ir atbildīga par atbilstošu iezīmējumu izvēli un pielietošanu Inline XBRL iezīmēšanas valodā, izmantojot ESEF taksonomiju un izstrādājot, ieviešot un uzturot iekšējās kontroles, kas nepieciešamas Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanai vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā bez būtiskām neatbilstībām ESEF regulas prasībām.

Personas, kurām uzticēta Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības pārvalde, atbild par finanšu pārskata sagatavošanas procesa pārraudzību.

Revidenta atbildība

Mūsu uzdevums ir iegūt pietiekamu pārliecību, lai izdarītu slēdzienu par to, vai vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats atbilst ESEF regulas prasībām.

Mēs veicām mums uzticēto uzdevumu saskaņā ar pārskatīto 3000. starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu „Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude" (pārskatītais 3000. SAUS). Šis standarts nosaka, ka mums jāievēro ētikas prasības un attiecīgās procedūras jāplāno un jāveic tā, lai iegūtu pietiekamu pārliecību par to, ka Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā visos būtiskos aspektos atbilst noteiktajām prasībām. Pietiekama pārliecība ir augsta līmeņa pārliecība, taču negarantē, ka saskaņā ar pārskatīto 3000. SAUS sniegto pakalpojumu ietvaros vienmēr tiks atklāta būtiska neatbilstība, ja tāda būtu.

Mēs piemērojam Starptautisko kvalitātes kontroles standartu Nr. 1 (1. SKKS) un tādējādi nodrošinām stingru kvalitātes kontroles sistēmu, tajā skaitā politikas un procedūras, kas dokumentē atbilstību attiecīgajām ētikas normām un profesionālajiem standartiem, kā arī likumu un noteikumu prasībām.

Veikto procedūru kopsavilkums

Mūsu plānoto un veikto procedūru mērķis bija iegūt pietiekamu pārliecību par to, ka vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats visos būtiskajos aspektos atbilst piemērojamajām prasībām un tajā nav būtisku kļūdu vai neuzrādītas informācijas.

Mēs veicām šādas procedūras:

- iepazināmies ar iekšējās kontroles sistēmu un procedūrām, kas attiecas uz Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata sagatavošanu vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā, tostarp XHTML formātā, un Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskata iezīmēšanu;
- pārliecinājāmies, ka XHTML formāts ticis piemērots pareizi;
- izvērtējām, vai Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats pienācīgi iezīmēts, izmantojot iXBRL iezīmēšanas valodu, saskaņā ar vienotā elektroniskās ziņošanas formāta ieviešanas prasībām, kā noteikts ESEF regulā;
- izvērtējām, vai Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības atbilstoši izmantojis iXBRL iezīmējumus, kas izvēlēti no ESEF taksonomijas, un izveidojis iezīmējumu paplašinājumus, ja ESEF taksonomijā atbilstošs elements nav ticis atrasts; un
- izvērtējām, vai paplašinājuma elementu piesaiste ESEF taksonomijai ir bijusi atbilstoša.

Shape the future
with confidence

Mēs uzskatām, ka iegūtie pierādījumi ir pietiekami un atbilstoši mūsu atzinuma sniegšanai.

Atzinums

Mūsuprāt, vienotajā elektroniskās ziņošanas formātā sagatavotais Koncerna un Koncerna mātes sabiedrības finanšu pārskats par 2025. gadu visos būtiskos aspektos atbilst ESEF regulas prasībām.

Revīzijas projekta, kura rezultātā tiek sniegts šis neatkarīgu revidentu ziņojums, atbildīgā zvērinātā revidente ir Diāna Krišjāne.

SIA „ERNST & YOUNG BALTIC"
Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne
Valdes priekšsēdētāja
LR zvērināta revidente
Sertifikāts Nr. 124

Rīgā,

ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU

SIA „Ernst & Young Baltic“
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvija
Tālr.: +371 6704 3801
riga@lv.ey.com
www.ey.com

Reģ.Nr. 40003593454
PVN maksātāja Nr. LV40003593454

Ernst & Young Baltic SIA
Muitas iela 1a
Rīga, LV-1010
Latvia
Tel.: +371 6704 3801
riga@lv.ey.com
www.ey.com

Reg. No: 40003593454
VAT payer code: LV40003593454

NEATKARĪGA REVIDENTA IEROBEŽOTAS PĀRLIECĪBAS APLIECINĀJUMA ZIŅOJUMS PAR AS “LATVENERGO” KONCERNA ILGTSPĒJAS ZIŅOJUMU

DOKUMENTA DATUMS IR TĀ ELEKTRONISKĀS PARAKSTĪŠANAS LAIKS

AS „Latvenergo” akcionāram

Ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevuma secinājums

Mēs esam veikuši ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu, lai noteiktu, vai AS „Latvenergo” un tās meitas sabiedrību *(turpmāk tekstā – Koncerns)* konsolidētais ilgtspējas ziņojums, kas ietverts vadības ziņojuma sadaļā Ilgtspējas ziņojums (no 66. līdz 152., no 154. līdz 183. lpp.) (*turpmāk tekstā* – Ilgtspējas ziņojums), par gadu, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī, ir sagatavots saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma 7.pantu, ar ko ieviestas ES Direktīvas 2013/34/ES 29(a) panta prasības.

Balstoties uz veiktajām procedūrām un iegūtajiem pierādījumiem, mūsu uzmanības lokā nav nonākuši nekādi apstākļi, kas liktu mums uzskatīt, ka Koncerna konsolidētais Ilgtspējas ziņojums par gadu, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī, visos būtiskajos aspektos nav sagatavots saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma 7.pantu, ar ko ieviestas ES Direktīvas 2013/34/ES 29(a) panta prasības, tai skaitā:

- atbilstība Eiropas Ilgtspējas ziņošanas standartiem (ESRS), tostarp, vai Koncerna veiktais process, lai noteiktu Ilgtspējas ziņojumā sniedzamo informāciju (“Process”), atbilst aprakstam, kas izklāstīts Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *Dubultā būtiskuma novērtējums (ESRS 2 IRO-1);* un
- Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *ES taksonomija* atklātās informācijas atbilstība ES Regulas 2020/852 (Taksonomijas regula) 8. pantam.

Secinājuma pamatojums

Mēs veicām ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu saskaņā ar pārskatīto 3000. Starptautisko apliecinājuma uzdevumu standartu (SAUS) “Apliecinājuma uzdevumi, kas nav vēsturiskās finanšu informācijas revīzija vai pārbaude” (turpmāk tekstā – pārskatītais 3000. SAUS).

Ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumos veiktās procedūras pēc sava rakstura, laika un apjoma atšķirtas no procedūrām, kas tiek veiktas pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevumos. Līdz ar to ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevuma ietvaros iegūtā pārliecības pakāpe ir būtiski zemāka, nekā tā būtu bijusi, veicot pietiekamas pārliecības apliecinājuma uzdevumu.

Mēs uzskatām, ka iegūtie pierādījumi ir pietiekami un atbilstoši pamatota secinājuma sniegšanai.

Mūsu pienākumi saskaņā ar šo standartu ir sīkāk aplūkoti mūsu ziņojuma sadaļā “Revidenta atbildība”.

Shape the future
with confidence

Neatkarība un kvalitātes kontrole

Mēs esam ievērojuši neatkarības prasības un apliecinām, ka esam ievērojuši arī Starptautiskās grāmatvežu ētikas standartu padomes izdotajā Starptautiskajā profesionālu grāmatvežu ētikas kodeksa (tostarp Starptautisko neatkarības standartu) (IESBA kodekss), kā arī Latvijas Republikas Revīzijas pakalpojumu likuma prasības. Mēs arī apliecinām, ka mums ir visas šī apliecinājuma uzdevuma veikšanai nepieciešamās zināšanas un pieredze.

Mēs arī piemērojam 1. starptautisko kvalitātes kontroles standartu (SKKS) "Kvalitātes kontrole firmās, kas revidē un pārbauda vēsturisku finanšu informāciju un sniedz citus apliecinājuma un ar to saistītos pakalpojumus", kas nosaka, ka mums jāizstrādā, jāievieš un jālieto kvalitātes vadības sistēma, tostarp politika vai procedūras, kas nodrošina atbilstību ētikas prasībām, profesionālajiem standartiem un piemērojamām tiesību aktu prasībām.

Atbildība par Ilgtspējas ziņojumu

Vadība ir atbildīga par Ilgtspējas ziņojumā iekļautās informācijas identificēšanas procesa izstrādi un ieviešanu saskaņā ar ESRS prasībām, kā arī informācijas par šo Procesu atklāšanu Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *Dubultā būtiskuma novērtējums (ESRS 2 IRO-1).* Vadības atbildība ietver:

- Izpratni par Koncerna darbības un biznesa attiecību kontekstu, kā arī izpratnes veidošanu par ietekmētajām ieinteresētajām pusēm;
- ar ilgtspējas jautājumiem saistītās faktiskās un potenciālās ietekmes (gan negatīvās, gan pozitīvās) identificēšanu, kā arī to risku un iespēju identificēšanu, kas ietekmē vai varētu ietekmēt Koncerna finansiālo stāvokli, finanšu rezultātus, naudas plūsmu, piekļuvi finansējumam vai kapitāla izmaksas īstermiņā, vidējā termiņā vai ilgtermiņā;
- ar ilgtspējas jautājumiem saistītās identificētās ietekmes, risku un iespēju būtiskuma novērtējumu, izvēloties un piemērojot atbilstošas robežvērtības; un
- attiecīgajos apstākļos pamatotu pieņēmumu piemērošanu.

Koncerna Vadība ir arī atbildīga par Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu saskaņā ar Ilgtspējas informācijas atklāšanas likuma 7. pantu, ar ko ieviestas ES Direktīvas 2013/34/ES 29(a) panta prasības, ieskaitot:

- atbilstību ESRS;
- Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *ES taksonomija* atklātās informācijas atbilstību ES Regulas 2020/852 (Taksonomijas regula) 8. pantam;
- tādas iekšējās kontroles izveidošanu, ieviešanu un uzturēšanu, kādu vadība uzskata par nepieciešamu Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanai tā, lai tas nesaturētu ne krāpšanas, ne kļūdu izraisītas būtiskas neatbilstības; un
- atbilstošu ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas metožu izvēli un piemērošanu, kā arī attiecīgajos apstākļos pamatotu pieņēmumu un aplēšu izmantošanu.

Personas, kurām uzticēta Koncerna pārvaldība, ir atbildīgas par Koncerna ilgtspējas ziņošanas procesu.

Ar Ilgtspējas pārskata sagatavošanu saistītie ierobežojumi

Sniedzot uz nākotni vērstu informāciju saskaņā ar ESRS, vadībai ir jāsagatavo šāda informācija, pamatojoties uz pieņēmumiem par notikumiem, kas varētu notikt nākotnē, un iespējamām Koncerna darbībām nākotnē. Faktiskie rezultāti var atšķirties, jo paredzētie notikumi bieži vien neatbilst gaidītajam.

Shape the future
with confidence

Nosakot Ilgtspējas pārskatā atklājamo informāciju, Koncerna vadība interpretē skaidri nedefinētus juridiskus un citus terminus. Skaidri nedefinēti juridiskie un citi termini var tikt interpretēti dažādi, tostarp jāņem vērā to interpretācijas juridiskā atbildība, un tāpēc uz tiek ir attiecināma nenoteiktība.

Revidenta atbildība

Mūsu atbildība ir plānot un veikt apliecinājuma uzdevumu, lai iegūtu ierobežotu pārliecību par to, ka Ilgtspējas ziņojumā nav krāpšanas vai kļūdu izraisītu būtisku neatbilstību, un sniegt ierobežotas pārliecības apliecinājuma ziņojumu, kurā ietverts mūsu secinājums. Neatbilstības var rasties krāpšanas vai kļūdu rezultātā, un tās ir uzskatāmas par būtiskām, ja var pamatoti uzskatīt, ka tās katra atsevišķi vai visas kopā varētu ietekmēt lēmumus, ko lietotāji pieņem, pamatojoties uz šo Ilgtspējas ziņojumu kopumā.

Veicot ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu saskaņā ar pārskatīto 3000. SAUS, mēs visā ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevuma izpildes gaitā izdarām profesionālus spriedumus un ievērojam profesionālo skepsi.

Mūsu pienākumi attiecībā uz Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanas Procesu ir šādi:

- iegūt izpratni par Procesu, bet ne nolūkā sniegt secinājumu par Procesa efektivitāti, tostarp par Procesa rezultātiem;
- izvērtēt, vai identificētā informācija atbilst piemērojamajām ESRS informācijas atklāšanas prasībām; un
- Izstrādāt un veikt procedūras, lai novērtētu, vai Process atbilst Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *Dubultā būtiskuma novērtējums (ESRS 2 IRO-1)* sniegtajam aprakstam.

Pārējie mūsu pienākumi attiecībā uz Ilgtspējas ziņojumu:

- gūt izpratni par uzņēmuma kontroles vidi, procesiem un informācijas sistēmām, kas attiecas uz Ilgtspējas pārskata sagatavošanu, bet ne ar mērķi novērtēt šo kontroļu izbūvi, iegūt ierādījumus par to ieviešanu vai pārbaudīt to darbības efektivitāti;
- noteikt, kur varētu rasties būtiskas krāpšanas vai kļūdu izraisītas neatbilstības; un
- izstrādāt un veikt procedūras, lai novērstu būtisku neatbilstību rašanos Ilgtspējas ziņojumā. Risks, ka netiks atklāta krāpšanas rezultātā radusies būtiska neatbilstība, ir lielāks nekā risks, ka šāda neatbilstība varētu netikt atklāta, jo krāpšana var būt saistīta ar slepenu norunu, viltojumu, apzinātu noklusēšanu, nepatiesu apgalvojumu vai iekšējās kontroles apiešanu.

Veiktā darba kopsavilkums

Ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevums ietver procedūras, kuru mērķis ir iegūt pierādījumus attiecībā uz Ilgtspējas ziņojumu. Mūsu procedūras izstrādātas, lai iegūtu mūsu secinājuma izteikšanai nepieciešamo ierobežota līmeņa pārliecību, un nenodrošina visus pierādījumus, kas būtu nepieciešami pietiekamas pārliecības gūšanai.

Izvēlēto procedūru raksturs, izpildes laiks un apjoms ir atkarīgs no profesionālā vērtējuma, tostarp no tādu jomu identificēšanas, kurās Ilgtspējas ziņojumā varētu būt iekļautas būtiskas neatbilstības, kas radušās krāpšanas vai kļūdu rezultātā.

Veicot ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu attiecībā uz Procesu, mēs:

- ieguvām izpratni par Procesu:
    - veicot intervijas, lai izprastu vadības izmantotās informācijas avotus (piem., ieinteresēto personu sniegto informāciju, biznesa plānus un stratēģiskos dokumentus); un

Shape the future
with confidence

- izskatot ar Procesu saistīto Koncerna iekšējo dokumentāciju.

- Izvērtējām, vai no mūsu veiktajām procedūrām iegūtā informācija par Koncerna īstenoto Procesu atbilst Ilgtspējas ziņojuma sadaļā *Dubultā būtiskuma novērtējums (ESRS 2 IRO-1)* sniegtajam Procesa aprakstam.

Veicot ierobežotas pārliecības apliecinājuma uzdevumu attiecībā uz Ilgtspējas ziņojumu, mēs:

- ieguvām izpratni par Koncerna procesiem saistībā ar tā Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu:
  - iepazīstoties ar Koncerna kontroles vidi, procesiem un informācijas sistēmu, kas attiecas uz Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanu, bet ne nolūkā sniegt secinājumu par Koncerna iekšējās kontroles efektivitāti; un
  - noskaidrojot uzdevumus un pienākumus Ilgtspējas ziņojuma sagatavošanā, tostarp iepazīstoties ar komunikācijas procesiem Koncerna ietvaros, kā arī starp vadību un personām, kurām uzticēta Koncerna pārvaldība.

- izvērtējām, vai Procesā identificētā informācija ir iekļauta Ilgtspējas ziņojumā;
- izvērtējām, vai Ilgtspējas ziņojuma struktūra un izklāsts atbilst ESRS;
- veicām intervijas ar attiecīgajiem darbiniekiem un analītiskās procedūras attiecībā uz izvēlēto informāciju, kas iekļauta Ilgtspējas ziņojumā;
- veicām detalizētas apliecinājuma uzdevuma procedūras attiecībā uz izvēlēto informāciju, kas iekļauta Ilgtspējas ziņojumā;
- gadījumos, kur tas bija piemērojams, salīdzinājām Ilgtspējas ziņojumā atklāto informāciju ar atbilstošo informāciju finanšu pārskatā un vadības ziņojumā;
- ieguvām pierādījumus par būtisko aplēšu un uz nākotni vērstas informācijas sagatavošanas metodēm, kā arī par to piemērošanu;
- ieguvām izpratni par Koncerna īstenoto Procesu taksonomijai atbilstošu un ar taksonomiju saskaņotu saimniecisko darbību identificēšanai, kā arī iepazināmies ar attiecīgo Ilgtspējas ziņojumā atklāto informāciju.

SIA „ERNST & YOUNG BALTIC”
Licence Nr. 17

Diāna Krišjāne
Valdes priekšsēdētāja
LR zvērināta revidente
Sertifikāts Nr. 124

Rīgā, ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU