



*AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS KONCERNA KONSOLIDĒTAIS
UN
AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS"*

STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

par 3 mēnešu periodu, kas noslēdzās 2023. gada 31. martā

*Sagatavots saskaņā ar
Eiropas Savienībā apstiprinātajiem
Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem*

SATURS

Informācija par Koncernu un Sabiedrību	3
Galvenie finanšu un darbības rādītāji	5
Vadības ziņojums	7
Ziņojums par valdes atbildību	28
Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati:	
Peļņas vai zaudējumu pārskats	30
Visaptverošo ienākumu pārskats	31
Pārskats par finanšu stāvokli	32
Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā	34
Naudas plūsmas pārskats	36
Konsolidēto un atsevišķo finanšu pārskatu pielikumi	38

INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

MĀTESSABIEDRĪBAS NOSAUKUMS

AS "Augstsprieguma tīkls"

MĀTESSABIEDRĪBAS JURIDISKAIS STATUSS

Akciju sabiedrība

MĀTESSABIEDRĪBAS REĢISTRĀCIJAS NUMURS, VIETA UN DATUMS

000357556

Rīga, 2001. gada 28. decembris

Veikta pārreģistrācija Komercreģistrā 2004. gada 13. novembrī ar vienoto reģistrācijas numuru 40003575567

ADRESE

Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija

MĀTESSABIEDRĪBAS PAMATDARBĪBAS VEIDS

Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12

KONCERNA PAMATDARBĪBAS VEIDS

Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12. un cauruļvadu transports, NACE kods 49.50

MĀTESSABIEDRĪBAS AKCIONĀRS

Latvijas Republika (100%)

VALDES LOCEKĻI UN VIŅU
IEŅEMAMIE AMATI

Gunta Jēkabsone – valdes priekšsēdētāja
Imants Zviedris – valdes loceklis
Gatis Junghāns – valdes loceklis
Arnis Daugulis – valdes loceklis
Mārcis Kauliņš – valdes loceklis (līdz 17.09.2022.)

PADOMES LOCEKĻI UN VIŅU
IEŅEMAMIE AMATI

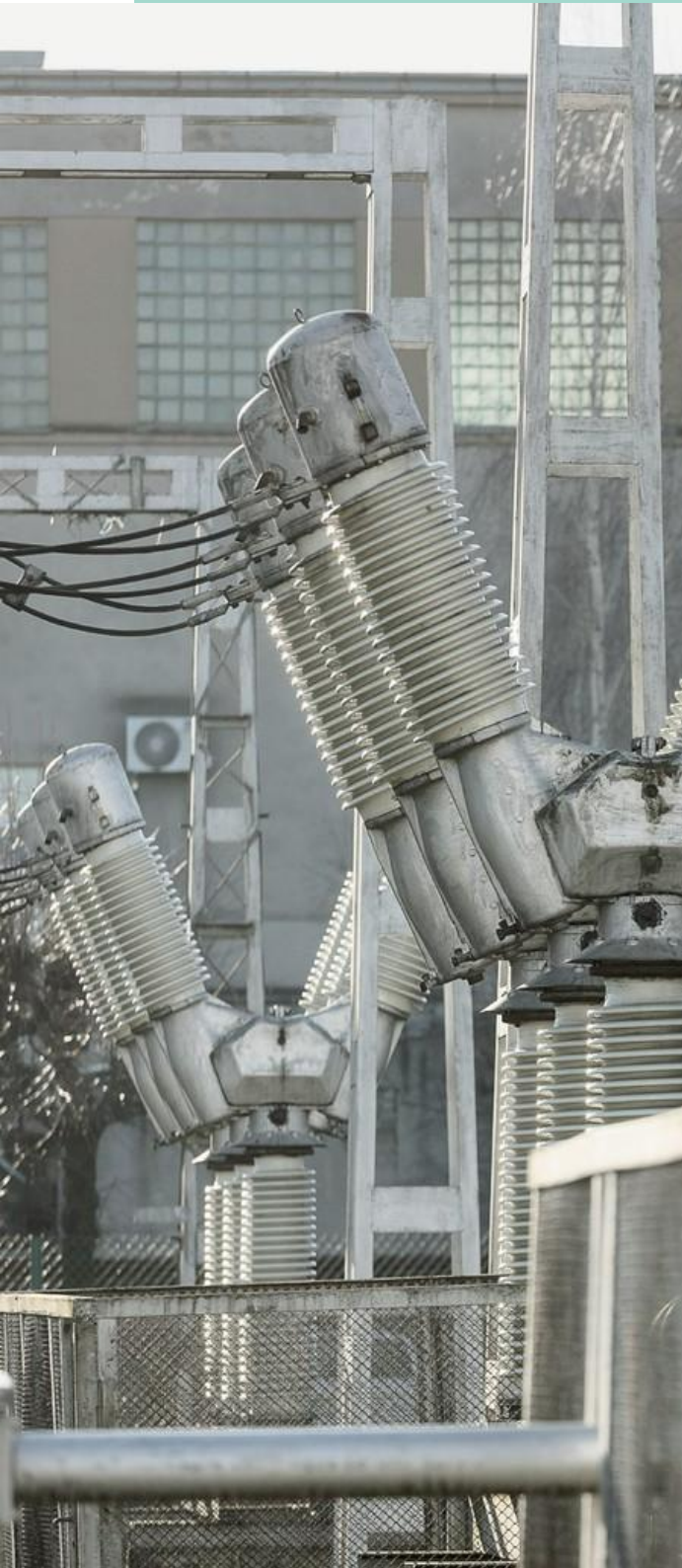
Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs
Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece
Armands Eberhards – padomes loceklis
Aigars Ģērmanis – padomes loceklis
Madara Melne – padomes locekle (līdz 08.02.2022.)

LĪDZDALĪBA CITĀS SABIEDRĪBĀS

AS "Conexus Baltic Grid" (68.46%)

PĀRSKATA PERIODS

2023. gada 1. janvāris – 2023. gada 31. marts



GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

	Koncerns*		Mātesabiedrība	
	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši
FINANŠU RĀDĪTĀJI				
Ieņēmumi, tūkst. EUR	44 916	51 749	29 178	35 970
EBITDA, tūkst. EUR	15 189	16 380	5 004	6 402
Peļņa, tūkst. EUR	1 303	1 887	(3 861)	(3 546)
	31.03.2023.	31.03.2022.	31.03.2023.	31.03.2022.
Aktīvu kopsumma, tūkst. EUR	1 313 164	1 206 504	991 470	901 867
Pašu kapitāls, tūkst. EUR	632 590	649 682	443 659	461 797
Aizņēmumi, tūkst. EUR	178 688	170 816	99 997	99 970
Pamatdarbības neto naudas plūsma, tūkst. EUR	38 075	14 312	5 042	(1 915)
Nauda, tūkst. EUR	127 622	52 252	112 489	51 798
FINANŠU KOEFICIENTI*				
Likviditātes kopējais koeficients (≥ 1.2) *	1.6	1.5	2.1	2.2
EBITDA rentabilitāte	34%	32%	17%	18%
Pašu kapitāla īpatsvars ($\geq 35\%$)*	48%	54%	45%	51%
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu ($\leq 55\%$)*	8%	18%	-	10%
DARBĪBAS RĀDĪTĀJI				
Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija, GWh	1 616	1 663	1 616	1 663
Pārvadītā dabasgāze, TWh	7.8	10.9	-	-
Dabasgāze Latvijas patēriņam, TWh	3.3	3.6	-	-
EBITDA - - peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu nolietojuma, amortizācijas un vērtības samazinājuma, no meitassabiedrības saņemtajām dividendēm, finanšu ieņēmumiem, finanšu izmaksām un uzņēmumu ienākuma nodokļa				
Likviditātes kopējais koeficients = apgrozāmie līdzekļi/īstermiņa saistības (neietverot refinansējamo īstermiņa aizņēmuma daļu)				
EBITDA rentabilitāte = EBITDA/ieņēmumi				
Pašu kapitāla īpatsvars = pašu kapitāls/bilances kopsumma				
Neto saistības = saistības – nauda – īstermiņa depozīti				
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu = neto aizņēmumi/(neto aizņēmumi + pašu kapitāls)				

*Pie finanšu rādītājiem iekavās norādīti Mātesabiedrības izvērztie mērķa rādītāji.



VADĪBAS ZIŅOJUMS

NOZĪMĪGI FAKTI UN NOTIKUMI

S&P Global Ratings AS "Augstsprieguma tīkls" kredītreitingus atstāj nemainīgi augstus

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra "S&P Global Ratings" (S&P) 2023. gada 14. aprīlī ir publicējusi finanšu ziņojumu, saglabājot Latvijas pārvades sistēmas operatora AS "Augstsprieguma tīkls" kredītreitingu nemainīgi augstu A- ar stabilu perspektīvu.

2023. gada martā elektroenerģijas cena Latvijā sasniedza zemāko līmeni kopš 2021. gada jūnija

2023. gada martā vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā samazinājās līdz 87.77 EUR par megavattstundu (EUR/MWh), sasniedzot zemāko līmeni kopš 2021. gada jūnija. 2023. gada martā fiksētā vidējā cena bija par 23% zemāka nekā februārī un par 48% zemāka nekā 2022. gada martā.

Par AS "Augstsprieguma tīkls" valsts kapitāla daļu turētāju kļūst Klimata un enerģētikas ministrija

Latvijas Republikas Ministru kabineta 2023. gada 14. februāra sēdē valdība lēma par AS "Augstsprieguma tīkls" kapitāla daļu turētāju noteikt Klimata un enerģētikas ministriju. Tādējādi tiek veicināta Klimata un enerģētikas ministrijas - enerģētikas politikas veidotāju - līdzdalība pārvades sistēmas operatoru AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "Conexus Baltic Grid" attīstībā. Šī iesaiste ir būtisks enerģētiskās drošības priekšnoteikums.

Parakstīts saprašanās memorands par enerģētikas infrastruktūras operatoru kiberdrošības centra izveidi

Ar mērķi stiprināt Latvijas enerģētiskās infrastruktūras kiberdrošību, 2023. gada janvārī Latvijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operators AS "Augstsprieguma tīkls", vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators AS "Conexus Baltic Grid" un informācijas tehnoloģiju drošības incidentu novēršanas institūcija CERT.LV parakstījuši savstarpējās saprašanās memorandu par enerģētikas infrastruktūras operatoru kiberdrošības centra izveidi un pārvaldību, tādējādi arī attīstot visu institūciju savstarpējo sadarbību. Enerģētikas infrastruktūras operatoru kiberdrošības centra izveidošana ir pirmais solis, lai veidotu kiberdrošības spējas, kas būtu specifiski vērstas uz enerģētikas sektoru. Tas ir svarīgi apstākļos, kad visā valstī pieaug kiberdrošības incidentu skaits, īpaši pēc Krievijas pilna mēroga iebrukuma Ukrainā.

VADĪBAS ZIŅOJUMS

Komerccarbības modeļa apraksts

Augstsprieguma tīkls koncerns ir viens no lielākajiem energoapgādes komersantiem Baltijā, **Koncerna pamatdarbība** ir elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora funkciju nodrošināšana, energoapgādes sistēmas aktīvu efektīva pārvaldība, dabasgāzes pārvade un uzglabāšana.

2023. gada 31. martā Augstsprieguma tīkls koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķiroša ietekme ir Mātesabiedrībai AS "Augstsprieguma tīkls" un kurā ietilpst meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid". Koncerns ģeogrāfiski darbojas Latvijas teritorijā. Informāciju par līdzdalības daļu Meitassabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. pielikumā.

AS "Augstsprieguma tīkls" kopīgi ar Igaunijas un Lietuvas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoriem ir izveidojis Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu reģionālo koordinācijas centru "Baltic RCC" OÜ, kas reģistrēts Igaunijā. Informāciju par līdzdalības daļu asociētajā sabiedrībā un tās atrašanās vietu skatīt 8. pielikumā.

Visas (100%) AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Klimata un enerģētikas ministrija.

Augstsprieguma tīkls koncerna struktūra ir organizēta trīs darbības segmentos – elektroenerģijas pārvade, dabasgāzes pārvade un dabasgāzes uzglabāšana. Dalījums veikts, pamatojoties uz Koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu segmentu darbības rezultātu uzraudzībai un kontrolei. Vairāk informācijas par darbības segmentiem, kā arī Mātesabiedrību skatīt sadaļā "Darbības segmenti".

Augstsprieguma tīkls koncerna **vispārējais stratēģiskais mērķis** ir nodrošināt Latvijas energoapgādes drošumu, sniegt nepārtrauktu, kvalitatīvu un pieejamu energoapgādes pārvades pakalpojumu, kā arī īstenot valstij stratēģiski svarīgo energoapgādes aktīvu ilgtspējīgu pārvaldību un sekmēt to integrāciju Eiropas Savienības iekšējā energoresursu tirgū.

Mūsu **misija** ir nodrošināt nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu energoapgādi visā Latvijā.

Vērtības



GODĪGI

Neatkarīgi, ētiska un atklāta rīcība pret ikvienu un visiem.



GUDRI

Efektīvi. Ar skatu nākotnē. Ilgtermiņa domāšana.



ATBILDĪGI

Pārdomāta rīcība. Ar augstu atbildību pret darbu, cilvēkiem un dabu.



KOPĪGI

Apvienojam spēkus, lai sasniegtu vairāk. Spēcīga komanda, kas iedrošina un izaicina.

DARBĪBAS VIDES RAKSTUROJUMS

Elektroenerģijas tirgus

Kopš gada sākuma gan Latvijā un Baltijā, gan arī Eiropā vērojama elektroenerģijas cenu kritums un konsolidācija - martā elektroenerģijas biržas NordPool cenu zonās vidējā elektroenerģijas cena bija no 74.17 EUR par MWh Somijā līdz 120.44 EUR par MWh Polijā, kamēr vēl 2022. gada decembrī cenas svārstījās no 170.78 EUR/MWh Polijā līdz 270.89 EUR Francijā.

2023.gada martā vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā samazinājās līdz 87.77 EUR par megavatstundu (EUR/MWh), sasniedzot zemāko līmeni kopš 2021. gada jūnija. Vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā 2023.gada martā bija par 23% zemāka nekā februārī un par 48% zemāka nekā 2022. gada martā.

2023.gada martā Latvijas turpinājās pali un par 57% pieauga Daugavas HES saražotās elektroenerģijas apjoms attiecībā pret februārī, bet attiecībā pret 2022. gadu pieaugums ir 61% apmērā.

Kopējais Latvijā saražotās elektroenerģijas apjoms 2023.gada martā pieauga par 23% attiecībā pret februārī un par 84% attiecībā pret 2022. gadu, savukārt elektroenerģijas patēriņš samazinājās par 6% attiecībā pret februārī un par 5% attiecībā pret 2022. gada martu.

Jau trešo mēnesi pēc kārtas Latvijā saražots vairāk elektroenerģijas nekā patērēts - martā Latvijas patēriņš ar vietējo ģenerāciju tika noseigts 137% apmērā, pāri palikušās 229 gigavatstundas (GWh) elektroenerģijas tika eksportētas uz kaimiņvalstīm, savukārt februārī eksportētas 104 GWh, bet janvārī - 274 GWh elektroenerģijas.

Dabaszāzes tirgus

2023. gada pirmajos trīs mēnešos kopējais pārvadītās dabaszāzes apjoms Latvijā sasniedza 7.8 TWh, kas ir par 29% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Samazinājumu galvenokārt noteica gan mazāks pārvadītās dabaszāzes apjoms no Inčukalna PGK uz Lietuvu, gan arī mazāks Inčukalna PGK iesūknētās dabaszāzes apjoms.

Atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam aizliegumam piegādāt dabaszāzi no Krievijas, pārskata periodā dabaszāzes piegāde no Krievijas nav bijusi. Tā vietā dabaszāzes tirgotāji veica dabaszāzes piegādes no Klaipēdas sašķidrinātās gāzes termināļa. Šī gada trīs mēnešos no Lietuvas saņemtais dabaszāzes apjoms sasniedza 4.4 TWh, kas ir nepilnas 2 reizes vairāk nekā iepriekšējā gada trīs mēnešos.

Dabaszāzes patēriņa apjoms Latvijas lietotāju vajadzībām 2023. gada pirmajos trīs mēnešos sasniedza 3.3 TWh, kas ir par 8% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Šo samazinājumu ietekmēja gan laika apstākļi, kas ziemas mēnešos bija maigāki nekā 2022. gada attiecīgajā periodā, kā rezultātā lietotāju nepieciešamība pēc apkures dabaszāzes bija mazāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā, gan arī nepieredzēti augstās dabaszāzes cenas, kas lietotājiem lika samazināt dabaszāzes patēriņu. Latvijas lietotāju dabaszāzes patēriņa samazinājumu daļēji kompensēja dabaszāzes patēriņa elektroenerģijas ražošanai valsts lielākajās termoelektrocetrālēs apjoma divkāršs palielinājums.

DARBĪBAS SEGMENTI

Elektroenerģijas pārvades segments

Saskaņā ar izsniegto licenci Nr. E12001 un Elektroenerģijas tirgus likuma 11. panta pirmo daļu akciju sabiedrība "Augstsprieguma tīkls" ir vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Latvijā, un tā licences darbības zona ir visa Latvijas teritorija. AS "Augstsprieguma tīkls" nodrošina nepārtrauktu, drošu un ilgtspējīgi efektīvu elektroenerģijas pārvadi visā Latvijā. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 5. pantu elektroenerģijas pārvade ir regulēta nozare.

AST pārziņā ir Latvijas elektroenerģijas sistēmas mugurkauls - pārvades tīkls, kas ietver savstarpēji savienotus tīklus un iekārtas, tostarp starpvalstu savienojumus, kuru spriegums ir 110 un vairāk kilovoltu un kuri tiek izmantoti pārvadei līdz attiecīgajai sadales sistēmai vai lietotājiem. Mātesabiedrība nodrošina augstsprieguma līniju, apakšstaciju un sadales punktu ekspluatāciju, apkopi un remontu, kā arī pārvades tīkla attīstību.

Mātesabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatoram noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādu pārvades tīklu (31.12.2022.):

Augstākais spriegums (kV)	Apakšstaciju skaits	Autotransformatoru un transformatoru skaits	Uzstādītā jauda (MVA)	Gaisvadu un kabeļu EPL (km)
330 kV	17	26	3 800	1 742
110 kV	123	245	5 157	3 860
Kopā	140	271	8 957	5 602

Dabaszāzes pārvades segments un dabaszāzes uzglabāšanas segments

Ievērojot Mātesabiedrības ieguldījumu tās Meitassabiedrībā Latvijas dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatorā AS "Conexus Baltic Grid", būtisks Koncerna darbības virziens ir valstij stratēģiski svarīgo energoapgādes aktīvu ilgtspējīga pārvaldība, to integrācija Eiropas Savienības iekšējā energoresursu tirgū.

AS "Conexus Baltic Grid" ir vienotais dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabaszāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi (turpmāk arī – Inčukalna PGK, krātuve) – un maģistrālo dabaszāzes pārvades sistēmu, kas tieši savieno Latvijas dabaszāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un Krievijas Ziemeļrietumu reģionu.

Conexus klientiem piedāvā dabaszāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas noteiktajiem tarifiem.

Vadoties no enerģētikas politikas plānošanas dokumentiem, Koncerna vispārējā stratēģiskā mērķa, noteikti šādi **Conexus attīstības virzieni**:

- Latvijas energoapgādes drošuma veicināšana un **kvalitatīva un pieejama energoapgādes pārvades pakalpojuma nodrošināšana**;
- Latvijas energoapgādes aktīvu **ilgtspējīgas pārvaldības** nodrošināšana;
- Latvijas energoapgādes aktīvu **integrācijas Eiropas Savienības** iekšējā energoresursu tirgū sekmēšana.

Dabasgāzes pārvades segments

AS "Conexus Baltic Grid" ir vienīgais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kurš nodrošina dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu un nepārtrauktu darbību un starpsavienojumus ar citu valstu pārvades sistēmām, dodot iespēju tirgotājiem izmantot dabasgāzes pārvades sistēmu dabasgāzes tirdzniecībai.

Maģistrālā dabasgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara, un tā ir tieši savienota ar Lietuvas, Igaunijas un Krievijas dabasgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabasgāzes pārvadīšanu reģionālajos gāzesvados Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumos ar kaimiņvalstu dabasgāzes pārvades sistēmām:

- starptautisko gāzesvadu diametrs ir 720 mm ar darba spiedienu robežās no 28 līdz 40 bāriem;
- reģionālo gāzesvadu diametrs ir no 400 mm līdz 530 mm ar darba spiedienu līdz 30 bāriem;
- lai pārvadītu dabasgāzi uz vietējo sadales sistēmu Latvijā, tiek izmantotas 40 gāzes regulēšanas stacijas. Dabasgāzes tirdzniecības piegādēm Latvijas lietotāju vajadzībām visas izejas uz patēriņu Latvijā ir apvienotas vienā izejas punktā.

Dabasgāzes uzglabāšanas segments

Dabasgāzes uzglabāšanas segments nodrošina apkures sezonai un citām sistēmas lietotāju vajadzībām nepieciešamo dabasgāzes uzglabāšanu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē.

Meitassabiedrība pārvalda vienīgo funkcionējošo dabasgāzes krātuvi Baltijas valstīs — Inčukalna pazemes gāzes krātuvi, rūpējoties par reģionālās gāzes apgādes stabilitātes nodrošināšanu un reģiona enerģētisko drošību. Meitassabiedrība sertificētiem tirgotājiem sniedz iespēju uzglabāt dabasgāzi tirdzniecībai Latvijā vai citos tirgos. Inčukalna pazemes gāzes krātuve ļauj uzglabāt līdz pat 2.3 miljardiem kubikmetru aktīvās dabasgāzes, kas pilnīgi nosedz reģiona prasības, pieaugot energoresursa pieprasījumam apkures sezonā.

FINANŠU REZULTĀTI

Pārskata periodā Augstsprieguma tīkls koncerna neto apgrozījums ir 44 916 tūkst. EUR, neto peļņa ir 1 303 tūkst. EUR.

Elektroenerģijas pārvades segments

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

Segmenta neto apgrozījums pārskata periodā ir 29 178 tūkst. EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 18 943 tūkst. EUR. Būtiskais **ieņēmumu samazinājums** par 6 792 tūkst. EUR vai 19%, salīdzinot ar 2022. gadu saistīts ar balansējošās un regulējošās elektroenerģijas, kā arī pārslodzes vadības ieņēmumu samazinājumu elektroenerģijas cenas krituma rezultātā. Ieņēmumu samazinājums minētajās pozīcijās atbilst izmaksusamazinājumam, tādējādi to ietekme uz peļņu ir neitrāla.

Neraugoties uz to, ka 2023.gada 1.ceturksnī turpinājās elektroenerģijas cenas samazinājums elektroenerģijas biržā, tā joprojām ievērojami (2.4 reizes) pārsniedza spēkā esošajā elektroenerģijas pārvades tarifā, kas tika apstiprināts 2020. gada 26. novembrī, plānoto elektroenerģijas cenu, negatīvi ietekmējot elektroenerģijas pārvades segmenta finanšu rezultātus. Lai gan elektroenerģijas pārvades segments 2023. gada trīs mēnešos strādāja ar zaudējumiem 3 861 tūkst. EUR, tomēr, atbilstoši "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikai" (turpmāk arī – Metodika), elektroenerģijas cenas svārstību radītais izmaksu pieaugums tiks atgūts nākamajā regulatīvajā periodā, kas plānots no 2023. gada 1.jūlija.

Dabaszāzes pārvades segments

Dabaszāzes pārvades segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 8 080 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 5 100 tūkst. EUR, kas nodrošināja 50% no Conexus kopējās EBITDA. Pārvades segmenta peļņa sasniedza 2 309 tūkst. EUR (par 23% mazāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā). Conexus darbība ir regulēta, un regulatīvie periodi atšķiras no finanšu pārskata gada. Saskaņā ar Dabaszāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmumu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs tarifu vērtības nākamajos tarifu ciklos. Pārvades segmentā šādas novirzes var veidoties dēļ faktiskā dabaszāzes patēriņa atšķirībām pret tarifos plānoto, veidojot ieņēmumu korekciju. Pārvades segmenta faktiskie ieņēmumi, kas gūti gāzes gados no 2020. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 30. septembrim, ir 82.2 milj. EUR, kas ir par 9.1 milj. EUR mazāk nekā paredzēts spēkā esošo tarifu atļautajos ieņēmumos. Par negūto ieņēmumu apjomu tiks palielināti nākamā pārvades regulatīvā perioda atļautie ieņēmumi.

Saskaņā ar SPRK 2019. gada 27. novembra lēmumu Nr. 171, spēkā esošie dabaszāzes pārvades pakalpojuma tarifi ir apstiprināti laika periodam no 2020. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 30. septembrim. Apstiprinātie dabaszāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi tiek piemēroti arī pēc 2022. gada 30. septembra līdz pat jauna regulatīvā perioda sākumam.

Dabaszāzes uzglabāšanas segments

Dabaszāzes uzglabāšanas segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 7 659 tūkst. EUR un EBITDA sasniedza 5 085 tūkst. EUR. Uzglabāšanas segmenta peļņa sasniedza 2 855 tūkst. EUR.

2022./2023. gada krātuves ciklā Inčukalna PGK jaudas rezervācijas produktu apjoms sasniedza 24.1 TWh, kas ir par 27% vairāk nekā gadu iepriekš. Jaudas produktu ieņēmumi pārskata periodā pieauga par 1 151 tūkst. EUR, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu.

Saskaņā ar Dabaszāģes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmumu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs tarifu vērtības nākamajos tarifu ciklos. Uzglabāšanas tarifu periodā, kas ilga no 2022. gada 1. maija līdz 2023. gada 30. aprīlim, gūto uzglabāšanas pakalpojuma ieņēmumu apjoms ir 30.4 milj. EUR. Tas ir par 6.2 milj. EUR vairāk, nekā paredzēts spēkā esošo tarifu atļautajos ieņēmumos, tāpēc šos 6.2 milj. EUR ieskaita uzglabāšanas pakalpojuma regulatīvajā rēķinā.

Iepriekšējā tarifu piemērošanas periodā, kas ilga no 2021. gada 1. maija līdz 2022. gada 30. aprīlim, gūto ieņēmumu apjoms ir par 1,8 milj. EUR vairāk, nekā paredzēts spēkā esošo tarifu atļautajos ieņēmumos. Regulatīvajā rēķinā uzskaitītie ieņēmumi ietekmēs nākamo tarifu periodu atļautos ieņēmumus.

2023. gada februārī Conexus noteica krātuves jaudas pakalpojumu tarifus, kas tiks piemēroti krātuves ciklam, kas sākas 2023. gada 1. maijā. Tā kā ir samazinājies plānoto ieņēmumu apjoms, kas attiecināms uz tarifu periodu, tad izplatītāko krātuves produktu tarifu vērtības samazinās par 14%.

INVESTĪCIJAS

Elektroenerģijas pārvades segments

Kapitālieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā tiek realizēti saskaņā ar SPRK apstiprināto Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu, īstenojot projektus, kas nepieciešami droša un kvalitatīva elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanai. Lai iespējami samazinātu plānoto ieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades tarifu, ieguldījumi esošo aktīvu pārbūvē un atjaunošanā tiek plānoti nolietojuma apmērā, savukārt uz tīkla attīstību vērsto projektu finansēšanai tiek aktīvi piesaistīts ES līdzfinansējums, kā arī uzkrātie pārslodzes maksas ieņēmumi. Atbilstoši Eiropas Padomes un Eiropas Komisijas Regulas Nr. 714/2009 „Par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu” (turpmāk arī – Regula) saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi primāri tiek izmantoti: 1) piešķirtās jaudas faktiskās pieejamības nodrošināšanai; 2) starpsavienojumu jaudas saglabāšanai vai uzlabošanai, izmantojot ieguldījumus tīklā, jo īpaši jaunos starpsavienojumos. Saskaņā ar SPRK lēmumiem pārslodzes maksas ieņēmumi novirzīti šādu stratēģiski nozīmīgu investīciju projektu finansēšanai:

- projekts "Kurzemes loks" 11.5 milj.EUR, projekts pabeigts 2019. gadā;
- projekts "Jaunas 330kV EPL izbūve Rīgas TEC2-Rīgas HES" 7.2 milj.EUR, projekts pabeigts 2020. gadā;
- projekts "Igaunijas – Latvijas 3.starpsavienojums" 30.5 milj.EUR, projekts pabeigts 2021. gadā;
- projekts "Sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu, 1.fāze" līdz 24% no projekta kopējām izmaksām vai līdz 18.5 milj.EUR, projektu plānots pabeigt 2025. gadā;
- projekts "Sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu, 2.fāze" līdz 25.0 milj.EUR, projektu plānots pabeigt 2025. gadā.

Pārslodzes maksas ieņēmumu novirzīšana kapitālieguldījumu finansēšanai ir ļāvusi samazināt elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifu izmaksas par 2.5 milj.EUR gadā.

Elektroenerģijas pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 857 milj. EUR. 2023. gada pirmajā ceturksnī elektroenerģijas pārvades aktīvos realizēti ieguldījumi 15 378 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā:

- Sinhronizācija ar Eiropas elektroenerģijas pārvades tīklu (1. un 2.fāze) ieguldīti 13 481 tūkst. EUR – Baltijas valstu sinhronizācijas ar kontinentālo Eiropu 1.fāzes un 2.fāzes projektos kopumā plānots ieguldīt 241 654 tūkst. EUR. Līdz pārskata perioda sākumam ieguldīti 12 452 tūkst. EUR. Projekta mērķis ir Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, sinhronizējot Latvijas elektroenerģijas pārvades tīklu ar kontinentālās Eiropas tīklu, ievērojot drošuma un izmaksu efektivitātes principu atbilstību.
- Apakšstaciju pārbūvē un atjaunošanā ieguldīti 1 403 tūkst. EUR – apakšstacijas pārbūves un atjaunošanas projektu ietvaros tiek pilnībā nomainītas tajā uzstādītās, savu laiku nokalpojušās iekārtas, kā arī nomainītas tīkla elementu aizsardzības iekārtas, uzstādot digitālas un ātrdarbīgas iekārtas ar plašu funkcionalitāti. Papildus, modernizējot komunikāciju risinājumus, kopsummā tiek nodrošināts, ka pārbūvētā apakšstacija var tikt vadīta ne tikai no darba vietas apakšstacijā, bet arī attālināti no centrālā dispečeru centra, turklāt, dispečeram nepastarpināti saņemot visu nepieciešamo informāciju lēmumu pieņemšanai un rīcībai kā sistēmas normāla darba režīmā, tā arī dažādās ārkārtas situācijās. Minētie projekti palielina elektrosistēmas kontrolējamību un novērojamību, kā arī paver iespējas attīstīt un integrēt atjaunīgos energoresursus.

Dabāsgāzes pārvades segments

Pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 236 milj. EUR, kas veidoja 51% no kopējiem Meitassabiedrības aktīviem. Pārskata periodā veiktas investīcijas 1 045 tūkst. EUR apmērā. Lielākās no tām:

- Eiropas kopējās nozīmes projekta "Latvijas-Lietuvas starpsavienojuma uzlabošana" (ELLI) apakšprojektos Conexus pārskata periodā investēja kopā 200 tūkst. EUR. Lielākās aktivitātes notikušas Zaķumuižas un Ezerciema gāzes regulēšanas staciju pārbūvē;
- veikti pārvades gāzes vadu posmu un to pretkorozijas izolācijas remontu 631 tūkst. EUR apmērā..

Dabāsgāzes uzglabāšanas segments

Segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 231 milj. EUR, kas veidoja 49% no kopējiem Meitassabiedrības aktīviem. Pārskata periodā veiktas investīcijas 4 916 tūkst. EUR apmērā, par 2 732 tūkst. EUR vairāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Lielākās investīcijas – urbumu pārbūve, kompresoru ceha Nr. 2 gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācija, gāzes savākšanas punkta Nr. 3 pārbūve un jauna gāzes savākšanas punkta uzstādīšana, kopā 4 548 tūkst. EUR, - ir realizētas vērienīgā Eiropas Savienības kopīgo interešu projekta PCI 8.2.4 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības uzlabošana" ietvaros. Esošo gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācijas ietvaros, 2023. gada pirmajos trīs mēnešos tika turpināti kompresoru ceha Nr. 2 gāzes pārsūkņēšanas agregātu Nr. 5 un 6 modernizācijas darbi 4 525 tūkst. EUR apmērā.

FINANSĒŠANA UN LIKVIDITĀTE

Kapitālieguldījumu projektu finansēšanu 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 refinansēšanās riska vadības nodrošināšanai, kā arī aizdevumu pamatsummu atmaksu veikšanai saistošajā termiņā.

2023. gada 31. martā Mātesabiedrības aizņēmumu kopējais apjoms ir 99 997 tūkst. EUR (2022. gada 31. decembrī – 100 367 tūkst. EUR), kurus veido ilgtermiņa aizņēmumi no 2021. gadā emitētajām zaļajām obligācijām (skat. arī 14. pielikumu). Apgrozāmo līdzekļu finansēšanai starp AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "SEB banka" ir noslēgts *overdrafta* līgums līdz 20 000 tūkst. EUR apmērā ar termiņu līdz 2023. gada 18. jūnijam. Papildus, lai nodrošinātu pieejamos resursus apgrozāmo līdzekļu finansēšanai turpmākajiem 24 mēnešiem, 2022.gada 9.decembrī ar AS "Swedbank" noslēgts *overdrafta* līgums līdz 10 000 tūkst. EUR. Pārskata periodā abu minēto *overdrafta* līgumu ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmumus nav saņēmusi. Pārskata perioda beigās 100% no Mātesabiedrības kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2022. gada 31. decembrī: 100%).

Koncerna kopējais aizņēmumu apjoms 2023. gada 31. martā ir 178 688 tūkst. EUR, tai skaitā emitētās obligācijas 99 997 tūkst. EUR, aizņēmumi no kredītiestādēm 98 413 tūkst. EUR. Dabasgāzes operators AS "Conexus Baltic Grid" ārējo finansējumu piesaista ar saviem resursiem. Meitassabiedrībai kopumā pieejamas banku kredītlīnijas 65 000 tūkst. EUR apmērā, pārskata perioda beigās minētās kredītlīnijas nav izmantotas, kas nodrošina ievērojamu likviditātes rezervi. Pieejamo 65 000 tūkst. EUR kredītlīniju līgumu darbības termiņi pārsniedz 1 gadu. Pārskata perioda beigās 72% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2022. gada 31. decembrī: 71%), tādējādi procentu likmju pieaugums finanšu tirgū neatstāj būtisku ietekmi uz Koncernu.

Starptautiskā kredītreitingu aģentūra "S&P Global Ratings" (turpmāk arī - S&P) novērtējusi un piešķīrusi Latvijas pārvades sistēmas operatoram **AS "Augstsprieguma tīkls" ilgtermiņa kredītreitingu A-/Stable**. 2022. gadā S&P pirmo reizi novērtējusi un piešķīrusi Koncerna Meitassabiedrībai ilgtermiņa kredītreitingu BBB+ ar stabilu perspektīvu. Apliecinot Augstsprieguma tīkls koncerna stabilitāti un finansiālo uzticamību, S&P 2023. gada 14. aprīlī paziņoja, ka Mātesabiedrības kredītreitingus tiek saglabāts nemainīgi augsts: A- līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu.

REGULATĪVĀS AKTIVITĀTES – PĀRVADES UN UZGLABĀŠANAS PAKALPOJUMU TARIFIS

Elektroenerģijas pārvade

Elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifi tiek noteikti saskaņā ar SPRK apstiprināto "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku". 2022. gadā pārvades sistēmas pakalpojumi tika sniegti, piemērojot tarifus, kas apstiprināti ar SPRK Padomes 2020. gada 26. novembra lēmumu.

Ar SPRK Padomes 2020. gada 26. novembra lēmumu Nr. 153 apstiprināti elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifi regulatīvajam periodam no 2021. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 31. decembrim. Informācija par elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifiem pieejama Mātesabiedrības mājaslapā

<https://www.ast.lv/lv/content/parvades-pakalpojumu-tarifs>. Pateicoties Mātessabiedrības realizētajiem efektivitātes pasākumiem, pārvades sistēmas aktīvu īpašuma tiesību reformai, tika panākts **izmaksu samazinājumu 5% apmērā**, salīdzinot ar iepriekšējo tarifu.

Ievērojot to, ka spēkā esošais regulatīvais periods beidzas 2022. gada 31. decembrī, kā arī kraso elektroenerģijas cenas pieaugumu no 2021. gada maija, Mātessabiedrība izstrādāja un 2022. gada oktobrī iesniedza apstiprināšanai SPRK elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu. Detalizēta informācija pieejama Mātessabiedrības mājaslapā <https://www.ast.lv/lv/events/augstsprieguma-tikls-iesniedzis-apstiprinasanai-sprk-jaunu-elektroenerģijas-parvades-tarifu>.

Ievērojot, ka augstās elektroenerģijas cenas un patēriņa izmaiņas saistāmas ar ārkārtējiem apstākļiem (COVID-19 ietekme uz ekonomisko aktivitāti, Krievijas iebrukums Ukrainā un tā ietekme uz energoresursu cenām), ir izvērtēti ārpuskārtas mehānismu nepieciešamība, tarifu pieauguma ierobežošanai un reģionālās konkurētspējas stiprināšanai.

Ar Latvijas Republikas Ministru kabineta 2023. gada 24. janvāra lēmumu atbalstīti ārpuskārtas, vienas reizes pasākumi elektroenerģijas pārvades tarifa pieauguma ierobežošanai, tai skaitā elektroenerģijas pārvadei būtiskākie plānotie pasākumi - elektroenerģijas cenas griestu noteikšanu virs kuras izmaksas tiek kompensētas no valsts budžeta, uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu novirzīšanu tarifa samazināšanai.

Ievērojot iepriekš minēto, plānots izstrādāt precizētu elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifu projektu ar plānoto spēkā stāšanās laiku no 2023. gada 1. jūlija.

Saskaņā ar Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku, plānoto un faktisko ieņēmumu uz izmaksu svārstības tiek kompensētas nākošajā regulatīvajā periodā. Savukārt, saskaņā ar metodikas 67. punktu Pārvades sistēmas operators var lūgt SPRK atļauju izlietot pārslodzes ieņēmumus 2022. gada elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu segšanai. Ievērojot iepriekš minēto, saņemto SPRK atļauju, Mātessabiedrība 2022. gadā elektroenerģijas pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksu segšanai novirzīja pārslodzes maksas ieņēmumi 36 540 tūkst. EUR apmērā. Mātessabiedrība ir rosinājusi SPRK atļaut novirzīt pārslodzes maksas ieņēmumus ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu sniegšanu saistīto izmaksu segšanai arī nākamajā regulatīvajā periodā, kas plānots no 2023.gada 1.jūlija. 2022. gada 31. decembrī uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu, par kuriem nav pieņemts lēmums par to novirzīšanu kapitālieguldījumu finansēšanai (skat. detalizēti nodaļu "Investīcijas") bija 54.3 milj.EUR, 2023.gada 31.martā – 61.5 milj.EUR. Izvērtējot uzkrāto pārslodzes maksas ieņēmumu apjomu, kā arī plānoto pārslodzes maksas ieņēmumu apjomu turpmākajos periodos, ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu AST atļauts regulatīvā perioda ietvaros no 2023. gada 1. jūlija līdz 2025. gada 31. decembrim izmantot pārslodzes maksas ieņēmumus 62.1 milj.EUR apmērā elektroenerģijas pārvades pakalpojumi tarifu samazināšanai.

Mātessabiedrība kā vienu no prioritārajiem mērķiem ir izvirzījusi pasākumu īstenošanu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu pieauguma samazināšanai. Lai īstenotu izvirzīto mērķi, Mātessabiedrība kapitālieguldījumu finansēšanai aktīvi piesaista Eiropas Savienības līdzfinansējumu. Pašreiz ES līdzfinansējums ir piesaistīts 5 kapitālieguldījumu projektiem, kas iekļauti Eiropas desmitgades attīstības plānā. Papildus iepriekš minētajam, lai iespējami mazinātu ietekmi uz pārvades tarifiem, Mātessabiedrība kapitālieguldījumu finansēšanai novirza uzkrātos pārslodzes

maksas ieņēmumus. Ieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā, kas finansēti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, netiek iekļauti elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā.

2023. gadā plānots turpināt aktivitātes Mātesabiedrības saimnieciskās darbības procesu efektivitātes pilnveidošanā, digitālās transformācijas ieviešanā, izmaksu optimizācijā.

AST aktivitāšu rezultātā 75% no attīstības projektu, kas iekļauti Eiropas desmitgades attīstības plānā, realizācijai nepieciešamā finansējuma tiek segti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, tādējādi samazinot ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.

Dabasgāzes pārvade un dabasgāzes uzglabāšana

2023. gada februārī Meitassabiedrība noteica krātuves jaudas pakalpojumu tarifus, kas tiks piemēroti krātuves ciklam, kas sākas 2023. gada 1. maijā. Tā kā ir samazinājies plānoto ieņēmumu apjoms, kas attiecināms uz tarifu periodu, tad izplatītāko krātuves produktu tarifu vērtības samazinās par 14%.

Esošajā gāzes gadā pārvades pakalpojuma produktu tarifi nav tikuši mainīti un tie tiks piemēroti līdz pat jauna regulatīvā perioda sākumam.

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

Elektroenerģijas pārvade

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu

Turpmākajos gados būtiskākie izaicinājumi saistīti ar **Baltijas valstu sinhronizāciju ar kontinentālo Eiropu**.

2019. gada 22. maijā AST parakstīja Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu pievienošanas līgumu kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmai (*Agreement on the conditions of the future interconnection of power system of Baltic States and power system of continental Europe*). Noslēgtā pievienošanās līguma kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmai pielikumos ir noteiktas tehniskās prasības, kas Baltijas valstu PSO jāizpilda līdz sinhronizācijas procesa sākšanai un pēc tās. Šīs prasības saistītas gan ar iestatījumu izmaiņām pārvades sistēmā, gan ieguldījumiem infrastruktūras attīstībā, gan PSO pienākumiem noteiktā apjomā uzturēt frekvences noturēšanas, frekvences atjaunošanas rezerves, kā arī nodrošināt sistēmas inerci.

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu ir paredzēta 2025. gadā vai agrāk, ja būs tāda nepieciešamība. Sinhronizācijas **rezultātā** Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēma kļūs par daļu no Eiropas sistēmas, kas nozīmē neatkarību no Krievijas apvienotās (IPS/UPS) sistēmas un drošāku elektroapgādi.

Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstība

Ar SPRK padomes 2022. gada 20. oktobra lēmumu "Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" apstiprināts AST izstrādātais elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāns laika periodam no 2023. līdz 2032. gadam (turpmāk arī – Attīstības plāns).

Attīstības plāns izstrādāts, ievērojot AST stratēģisko mērķi – Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, sinhronizējot Latvijas elektroenerģijas pārvades tīklu ar kontinentālās Eiropas tīklu, ievērojot drošuma un izmaksu efektivitātes principu atbilstību.

Apstiprinātais Attīstības plāns nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstībā **ieguldīt 501 milj. EUR**. Detalizēti ar apstiprināto Attīstības plānu iespējams iepazīties: <https://www.ast.lv/lv/content/elektroenerģijas-parvades-sistemas-attistibas-plans>

Lai nodrošinātu iespējami mazāku plānoto kapitālieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades tarifiem, AST ir veiksmīgi piesaistījusi ES līdzfinansējumu Attīstības plānā iekļautajiem Eiropas kopējo interešu projektiem, kā arī novirza to finansēšanai uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus, tai skaitā:

- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 1. posms" – piesaistīts ES līdzfinansējums līdz 75% no attiecināmajām izmaksām jeb 57.7 milj. EUR, savukārt 24% plānots segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem;
- projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. posms" – piesaistīts ES līdzfinansējums 75% no attiecināmajām izmaksām jeb 92.6 milj. EUR, papildus 25.0 milj. EUR plānots segt no uzkrātajiem pārslodzes maksas ieņēmumiem;
- Ministru kabineta apstiprinātā Atveseļošanas un noturības mehānisma plāna atbalsta programmas elektroenerģijas pārvades un sadales tīklu modernizācijas ietvaros Mātessabiedrībai būs iespēja saņemt finansējumu 38.1 milj. EUR apmērā. AST ar sniegto atbalstu plāno izbūvēt dispečeru un drošu datu centru, ieviest nepieciešamo informācijas tehnoloģijas infrastruktūru informācijas sistēmas kibernetiskās drošības uzlabošanai, kā arī attīstīt tīklu vadības digitalizāciju, nodrošinot atjaunojamo energoresursu ražotāju darba režīmu plānošanu un vadību.

Ieguldījumi elektroenerģijas pārvades sistēmā, kas finansēti no ES līdzfinansējuma un pārslodzes maksas ieņēmumiem, netiek iekļauti elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā.

Atjaunīgās elektroenerģijas ražošana – pieslēgumi pārvades sistēmai

Ņemot vērā Eiropas zaļo kursu, arī Latvijā ir vērojama milzīga interese par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamus energoresursus. Dažādas jaudas vēja parku un saules elektrostaciju kopējā uzstādītā jauda, ja visi projekti tiek īstenoti, jau vairākkārt pārsniedz Latvijas elektroenerģijas maksimālo slodzi.

AS "Augstsprieguma tīkls" ne tikai strādā pie šo projektu jaunu elektroenerģijas pārvades sistēmas pieslēgumu ierīkošanas, bet arī veic pirmos soļus elektroenerģijas pārvades sistēmas tālākai starpsavienošanai ar kaimiņu elektroenerģijas pārvades sistēmām – tiek veikti sākotnējie novērtējumi starpsavienojumu jaudas palielināšanai ar Lietuvu, kā arī jauna starpsavienojuma ar Zviedriju ierīkošanai.

Atjaunīgo energoresursu elektrostaciju attīstība Latvijā ir nozīmīgs solis ceļā uz aktuālo enerģētikas, drošības un klimata izaicinājumu risināšanu Baltijas reģionā

Sistēmas vadības un elektroenerģijas tirgus attīstība

Īstenojot Eiropas Savienības politiku attiecībā uz vienotu elektroenerģijas tirgu, AS "Augstsprieguma tīkls" stratēģiskā virzība vērsta uz elektroenerģijas un palīgpakalpojumu tirgu attīstību un integrāciju Eiropas tirgos.

Turpmākajos gados **paredzēts turpināt darbu pie vienotā Eiropas Savienības nākamās dienas un tekošās dienas elektroenerģijas tirgus attīstības un pilnveidošanas**. Tas ietvers jaunas iespējas Eiropas Savienības iekšējā elektroenerģijas tirgus dalībniekiem, tostarp Latvijas un Baltijas tirgus dalībniekiem.

Šobrīd uzsākti projekti, kuru izpildes rezultātā tirgus dalībniekiem būs iespēja piedalīties nākamās dienas un tekošās dienas tirgū 15 minūšu laika rezolūcijā un tekošās dienas tirgū strādāt ar enerģiju un pārvades jaudas iekļaujošiem produktiem, līdzīgi kā tas šobrīd notiek nākamās dienas tirgū. Notiek darbs pie 15 minūšu laika rezolūcijas ieviešanas grafiku izstrādes un saskaņošanas Baltijas reģiona līmenī. Tiek gatavots uzdevums AST izstrādājamās balansa vadības sistēmas papildināšanai ar tekošās dienas tirgus izsoļu risinājumu, ka arī veikti sagatavošanas darbi testu veikšanai ar Eiropas centrālo tekošās dienas tirgus izsoļu sistēmu.

Tāpat paredzēts turpināt darbu pie Eiropas vienotās mFRR tirdzniecības platformas izveides un Baltijas PSO pievienošanās tai, kas ļaus Baltijas balansēšanas pakalpojuma nodrošinātājiem piedalīties kopējā Eiropas rezervju tirgū.

Lai pievienotos platformai, būs nepieciešams veikt izmaiņas Baltijas kopējā balansēšanas modeļa darbībā – svarīgākā no tām ir nodrošināt pāreju uz 15 minūšu balansēšanas tirgus periodu, kas ļaus elektroenerģijas tirgus dalībniekiem precīzāk plānot savu darbību un efektīvāk kontrolēt sistēmas nebalansu.

Inovācijas un pētniecība

Lai nodrošinātu Mātessabiedrības attīstību, izprotot inovāciju būtisko lomu veiksmīgas darbības nodrošināšanā, Mātessabiedrības pārstāvji aktīvi piedalās Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru organizācijas ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas darbā.

ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas ietvaros tiek veiktas aktivitātes, kas vērstas uz esošo elektroenerģijas sistēmu pārmaiņām, lai sasniegtu Eiropas Savienības izvirzītos mērķus.

Inovācijas un pētniecības aktivitātes tiek fokusētas 6 virzienos:

- Modernizācija;
- Drošums un stabilitāte;
- Elastīgums;
- Ekonomiskums un efektivitāte;
- Digitalizācija;
- Zaļā transformācija.

Papildus attīstību elastīguma virziena izpratnē Mātessabiedrībai nodrošina dalība Eiropas Savienības pētniecības un inovācijas atbalsta programmas Apvārsnis 2020 projektos – INTERRFACE un OneNet. Tie balstīti uz nākotnes energosistēmas izaicinājumiem, kas izriet no Eiropas Savienības izvirzītajiem mērķiem Eiropas zaļā kursa un Tīrās enerģijas paketes ietvaros, kuros tiek virzīta Eiropas klimatneitralitāte, un elektroenerģijas galalietotāju centrēta dalības elektroenerģijas tirgos, tostarp balansēšanas tirgos. Apvārsnis 2020 projekti risina izaicinājumus, veidojot inovatīvus platformas konceptus, kas elektroenerģijas sistēmas operatoriem atvieglotu ikdienas darbu uzturēt stabilu sistēmas darbību ar augstu atjaunīgo energoresursu īpatsvaru caur pārvades un sadales sistēmas līmeņu koordinētu darbību un efektīvu izklieātu mazjaudas sistēmas resursu izmantošanu palīgpakalpojumos.

Projekts INTERRFACE 2022. gadā noslēdza savu darbību, sniedzot daudzpusīgu pieredzi vairākām Mātessabiedrības struktūrvienībām Latvijas agregācijas temata labākai izpratnei un turamākai attīstības virzībai. Turklāt uzkrātā pieredze un veidotais risinājuma koncepts ir pamats līdzvērtīga, bet pilnveidota risinājuma attīstībai OneNet projekta ietvaros.

Projekts OneNet 2022. gadā no projekta INTERRFACE pieredzes pamata izveidoja un uzsāka programmatūras attīstību platformas konceptam, kas spētu elektroenerģijas sistēmas operatora tīklā identificēt pārslodzes un rast risinājumu, izmantojot elektroenerģijas tirgus solījumus. Process nākotnē varētu tikt pielietots kā jauns palīgpakalpojums nacionālā tīkla pārslodžu vadībai. Turklāt koncepts paredz līdzvērtīgu tīkla pārslodzes optimizācijas procesu, kas ierobežotu pārslodžu rašanos tīklā. Koncepta darbības pārbaude un pilnveidošana notiks 2023. un 2024. gada ietvarā, kas sniegs vērtīgu pieredzi risinājuma funkcionalitātei Latvijas nākotnes energosistēmā.

Dabagāzes pārvade un uzglabāšana

Meitassabiedrība aktīvi turpinās darbu pie Inčukalna PGK modernizācijas projekta, kuru realizējoš līdz 2025. gadam, paredzēts būtiski uzlabot tehnisko infrastruktūru un aprīkojuma darbības drošumu, lai krātuve varētu saglabāt savu funkcionalitāti pēc spiediena palielināšanas Baltijas pārvades sistēmā.

Tāpat arī tiks turpināti darbi pie Latvijas-Lietuvas gāzes cauruļvada pārvades jaudas palielināšanas projekta, lai tirgū veicinātu piekļuvi Klaipēdas sašķidrinātās gāzes terminālim, Latvijas Inčukalna PGK un Polijas-Lietuvas gāzes starpsavienojumam. Projekts "Latvijas-Lietuvas starpsavienojuma uzlabošana" (ELLI) paredz līdz 2023. gada beigām veikt vairākas aktivitātes gan Latvijā, gan Lietuvā, kā rezultātā palielināsies gāzes starpsavienojuma jauda starp Latviju un Lietuvu abos virzienos.

Ar mērķi veicināt biometāna kā perspektīva atjaunojamā energoresursa ražošanu un tā brīvu apriti Latvijā, Meitassabiedrība izstrādāja Baltijā unikālu risinājumu, kas paredz iespēju biometāna ražotājiem, izmantojot īpašus mobilos gāzes konteinerus, nogādāt biometānu uz centralizētu biometāna ievades punktu, lai to ievadītu kopējā gāzes pārvades sistēmā. Līdz pārskata perioda beigu datumam ir apzinātas 4 šādas ievades punktu izvietotā vietas Latvijā, un pirmais punkts tiks veidots Džūkstē, ļaujot apkalpot līdz divdesmit biometāna ražotājiem 50 līdz 60 km rādiusā.

Klimatam draudzīgu un ilgtspējīgu enerģijas risinājumu ieviešana ir viens no Meitassabiedrības stratēģiskajiem virzieniem. Meitassabiedrība plāno uzstādīt saules paneļus Inčukalna PGK teritorijā vairāk nekā 16 000 kvadrātmetru platībā ar kopējo jaudu līdz 1 MW. Prognozes liecina, ka saules paneļa parka izbūve nodrošinās 25% no kopējā elektrības patēriņa krātuvē. Pārskata periodā Conexus izsludināja atklātu konkursu par saules parka izbūvi un aprīkojuma iegādi.

FINANŠU RISKU VADĪBA

Augstsprieguma tīkls koncerna finanšu risku vadība tiek īstenota saskaņā ar Finanšu risku pārvaldības politiku, tai pakārtotajiem Finanšu risku pārvaldības noteikumiem.

Koncerna Meitassabiedrība izstrādā un apstiprina savas Finanšu risku vadības politikas, kas ir saskaņotas ar Koncerna politikā ietvertajiem pamatprincipiem.

Finanšu resursu pārvaldība vērsta uz saimnieciskās darbības finansējuma un finansiālās stabilitātes nodrošināšanu, realizējot konservatīvu finanšu risku vadību. Finanšu risku vadības ietvaros Koncerns un Mātesabiedrība izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Likviditātes risks

Likviditātes risks ir saistīts ar Koncerna un Mātesabiedrības spēju izpildīt saistības noteiktajos termiņos. Operatīvās darbības riska radītiem neprognozējamiem naudas plūsmas svārstību gadījumiem un īstermiņa likviditātes riska ierobežošanai, Koncerns un Mātesabiedrība nodrošina rezervi naudas līdzekļu vai parakstītu un neatsaucami pieejamu kredītlīdzekļu formā turpmākajiem 24 mēnešiem.

Koncerns un Mātesabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos.

Vadība uzskata, ka tai nebūs likviditātes problēmas un Augstsprieguma tīkls koncerns varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Vadība uzskata, ka Augstsprieguma tīkls koncernam būs pietiekami naudas resursi, lai tā likviditāte nebūtu apdraudēta.

b) Procentu likmju risks

Procentu likmju risks rodas galvenokārt no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka procentu likmju pieauguma dēļ nozīmīgi pieaug finanšu izmaksas. Riska ierobežošanai Koncerna un Mātesabiedrības Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteikts, ka fiksētās likmes vai likmes ar ierobežotu kāpumu īpatsvars aizņēmumu portfeli nedrīkst būt mazāks par 35%. Vienlaikus Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteikts, ka pārvaldes aktīvu īpašuma tiesību reorganizācijas procesā pārņemto saistību restrukturizācijas procesā pieļaujamas atkāpes no šā rādītāja.

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Koncernu un Mātesabiedrību zināmai riska koncentrācijas pakāpei, galvenokārt ir naudas līdzekļi un parādi no līgumiem ar klientiem. Kredītrisks var būt saistīts ar finanšu darījumu partneru risku un darījumu partneru risku.

Veicot saimniecisko darbību, Koncerns un Mātesabiedrība sadarbojas ar vietējām un ārvalstu finanšu institūcijām. Līdz ar to rodas finanšu darījumu partneru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns un Mātesabiedrība var ciest zaudējumus. Piesaistītā ārējā finansējuma gadījumā risks pastāv līdz brīdim, kamēr aizņēmums tiek izņemts un pārskaitīts uz kādu no Koncerna vai Mātesabiedrības sadarbības bankām.

Kredītrisks, kas izriet no Koncerna un Mātesabiedrības naudas līdzekļiem norēķinu kontos, tiek pārvaldīts saskaņā ar Koncerna Finanšu risku pārvaldības politiku un Finanšu risku pārvaldības noteikumiem, sabalansējot finanšu līdzekļu izvietojumu.

Saskaņā ar Finanšu risku pārvaldības politiku sadarbībā ar bankām un finanšu institūcijām tiek akceptēti darījumu partneri ar pašu vai Mātesbanku starptautiskas kredītreitinga aģentūras noteikto minimālo kredītreitingu vismaz investīciju pakāpes līmenī.

Veicot saimniecisko darbību, Koncerns un Mātesabiedrība sadarbojas ar vietējiem un ārvalstu komersantiem. Līdz ar to rodas darījumu partneru vai debitoru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns vai Mātesabiedrība var ciest zaudējumus. Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likums nosaka finanšu un civiltiesiskos ierobežojumus sankciju sarakstā iekļautajiem subjektiem, tostarp finanšu līdzekļu iesaldēšanu. Ievērojot iepriekš minēto, sadarbība ar sankciju sarakstā iekļautu subjektu Koncernam vai Mātesabiedrībai rada līguma saistību neizpildes risku, kā arī tiesiskus un reputācijas riskus.

Lai gan Koncernam un Mātesabiedrībai ir nozīmīga debitoru riska koncentrācija attiecībā uz vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu, šis risks ir vērtējams kā ierobežots, ņemot vērā to, ka būtiskākais darījumu partneris ir valstij piederoša komercsabiedrība – akciju sabiedrība "Latvenergo", kā arī tās koncerna kapitālsabiedrības, ar augstu kredītreitingu Baa2 (investīciju kategorijas reitings) un stabili nākotnes perspektīvu, ko Moody's piešķīris AS "Latvenergo" grupai.

Ar debitoru parādiem saistītais kredītrisks tiek vadīts atbilstoši Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteiktajiem risku pārvaldības pasākumiem, ik mēnesi, bet ne retāk kā reizi ceturksnī, veicot debitoru parādu analīzi.

d) Kapitāla riska vadība

Mātesabiedrības akcionārs ir Latvijas Republika (100%). Kapitāla riska vadības mērķis ir nodrošināt Koncerna un Mātesabiedrības ilgtspējīgu darbību un attīstību, attīstības plāna pārvades aktīvos realizācijai nepieciešamo finansējumu, aizņēmuma līgumos noteikto ierobežojošo nosacījumu izpildi. Aizņēmumu līgumos noteiktie ierobežojošie nosacījumi nav pārkāpti. Lai nodrošinātu aizņēmuma līgumos noteikto ierobežojošo nosacījumu izpildi, tiek veikta regulāra pašu kapitāla radītāja analīze.

KRIEVIJAS KARADARBĪBAS UKRAINĀ IETEKME UZ MĀTESSABIEDRĪBAS UN KONCERNA DARBĪBU

2022. gada 24. februārī eskalējās Krievijas un Ukrainas militārais konflikts. Krievijas iebrukuma Ukrainā rezultātā Krievija un Baltkrievija ir pakļautas stingrām ekonomiskām un politiskām sankcijām no Eiropas Savienības, ASV un citu valstu puses.

Koncerna vadība nepārtraukti veic nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu gan elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora, gan vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operatora darbības nepārtrauktību un sniegto pakalpojumu pieejamību.

Ievērojot to, ka pašreiz Latvijas energosistēma darbojas sinhronā režīmā ar Krievijas apvienoto (IPS/UPS) sistēmu, AS "Augstsprieguma tīkls" ir izvērtējis iespējamus riskus saistībā ar Krievijas militāro agresiju pret Ukrainu. 2019. gada 22. maijā AST parakstīja Baltijas valstu elektroenerģijas sistēmu pievienošanas līgumu kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmai (*Agreement on the conditions of the future interconnection of power system of Baltic States and power system of continental Europe*). Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu ir paredzēta līdz 2025. gadam.

Šobrīd pastāvošajā situācijā nav iespējams novērtēt riska līmeni Baltijas energosistēmu iespējamai neplānotai atslēgšanai no Krievijas apvienotās (IPS/UPS) sistēmas, tomēr AS "Augstsprieguma tīkls" kopā ar Baltijas valstu un Polijas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoriem ir sagatavojušies Baltijas elektroenerģijas sistēmu darbības nodrošināšanai arī ārkārtas desinhronizācijas gadījumā. Sagaidāms, ka Baltijas energosistēmu paātrinātas sinhronizācijas ar Kontinentālo Eiropas elektroenerģijas sistēmu gadījumā radīsies energoapgādes izmaksu pieaugums, tomēr, ievērojot neskaidro un sarežģīto situāciju, pašreiz nav iespējams novērtēt finansiālās ietekmes apjomu.

Ņemot vērā Krievijas Federācijas uzsākto militāro agresiju pret Ukrainu, kā rezultātā noteiktas starptautiskas sankcijas, kā arī paaugstinājušies elektroenerģijas apgādes drošuma riski, Ministru Kabinets 2022. gada 11. oktobrī (MK sēdes protokols Nr. 52, 71. §, 2. punkts) pieņēma lēmumu apturēt elektroenerģijas tirdzniecības darījumu organizēšanu ar Krievijas Federāciju un Baltkrievijas Republiku, kā arī elektroenerģijas piegādi tirdzniecībai, izmantojot Krievijas Federācijas un Baltkrievijas Republikas elektroenerģijas sistēmu.

Tomēr līdz pilnīgai Baltijas valstu elektrotīklu desinhronizācijai no Krievijas Federācijas sistēmas, nepieciešams saglabāt iespēju pārvades sistēmas operatoram (PSO) veikt balansēšanas elektroenerģijas apmaiņu, tīkla drošas darbības nodrošināšanai (elektroenerģijas sistēmas darbības ietvaros rodas

nebalansa elektroenerģija, kuru balansē frekvences regulēšanas ietvaros). Ņemot to vērā, Ministru kabinets lēmis (MK sēdes protokols Nr. 52, 71. §, 5. punkts) atļaut pārvades sistēmas operatoram veikt balansēšanas elektroenerģijas apmaiņu ar Krievijas Federācijas PSO vai tirgotāju, izmantojot Krievijas Federācijas elektrotīklus, nodrošinot, ka no Krievijas Federācijas pārvades sistēmas operatora vai tirgotāja saņemtās balansēšanas elektroenerģijas apjoms nav lielāks par Krievijas Federācijas pārvades sistēmas operatoram vai tirgotājam nodoto balansēšanas elektroenerģijas apjomu.

2014.gada 28.novembrī Baltijas PSO noslēdza līgumu ar Inter RAO Lietuva par balansēšanas elektroenerģijas norēķiniem. Līguma ietvaros Inter RAO Lietuva paziņoja Baltijas PSO balansēšanas enerģijas pirkšanas un pārdošanas cenas, pēc kurām reizi mēnesī tika veikts norēķins par nebalansa elektroenerģiju. Šis līgums ir beidzies 2022.gadā 31.decembrī. Pašreiz balansēšanas elektroenerģijas fiziskā apmaiņa starp līguma pusēm turpinās, tiecoties nodrošināt MK protokollēmumā Nr. 52 noteikto.

Šobrīd Saeimā 2.lasījumā atrodas likumprojekts "Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā". Likumprojekta ietvaros ir paredzēts papildināt Elektroenerģijas tirgus likuma 5. pantu ar septīto daļu, paredzot aizliegumu veikt elektroenerģijas tirdzniecības darījumus ar Krievijas Federāciju un Baltkrievijas republiku, kā arī elektroenerģijas piegādi tirdzniecībai izmantojot Krievijas Federācijas un Baltkrievijas Republikas elektroenerģijas sistēmu. Kā arī likumprojekta ietvaros ir paredzēts papildināt likuma 13.1 pants ar devīto daļu, kurā noteikt, ka pārvades sistēmas operatoram atļauts veikt balansēšanas elektroenerģijas apmaiņu ar Krievijas Federācijas pārvades sistēmas operatoru vai tirgotāju, izmantojot Krievijas Federācijas elektrotīklus, lai nodrošinātu elektroapgādes drošumu, balansēšanu un stabilitāti Latvijas pārvades sistēmā, līdz sinhronizācijai ar kontinentālās Eiropas elektrotīkliem, nodrošinot, ka no Krievijas Federācijas pārvades sistēmas operatora vai tirgotāja saņemtās balansēšanas elektroenerģijas apjoms nav lielāks par Krievijas Federācijas pārvades sistēmas operatoram vai tirgotājam nodoto balansēšanas elektroenerģijas apjomu.

Krievijas agresijas Ukrainā dēļ, 2022. gada 19. aprīlī Latvijas valdība konceptuāli vienojās par atteikšanos no Krievijas Federācijas dabasgāzes. Saeimas Tautsaimniecības, agrārās, vides un reģionālās politikas komisija virzīja grozījumus Enerģētikas likumā, kas paredz, ka no 2023. gada 1. janvāra tiek aizliegtas dabasgāzes piegādes no Krievijas Federācijas. Atbalstot komisijas iesniegtos grozījumus, 2022. gada 14. jūlijā Saeima galīgajā lasījumā pieņēma grozījumus Enerģētikas likumā, kas nosaka dabasgāzes piegāžu no Krievijas Federācijas aizliegumu no 2023. gada 1. janvāra.

Lai gan šīs ir būtiskas izmaiņas Baltijas un Somijas vienotajā dabasgāzes tirgū, tomēr nav sagaidāma Meitassabiedrības nozīmīguma mazināšanās Latvijas energosistēmā, kā arī ietekme uz tās darbības nepārtrauktību un finanšu stabilitāti.

Ņemot vērā ārkārtas tirgus apstākļus, kas norāda uz nepieciešamību veikt vērtības samazinājuma pārbaudi, aktīvu vērtības iespējamais samazinājums vērtēts gan AS "Augstsprieguma tīkls" ilgtermiņa aktīviem (tai skaitā ieguldījumam AS "Conexus Baltic Grid" kā meitas sabiedrībā), gan AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīviem kā daļai no konsolidētās grupas.

AST vadība ir veikusi AST aktīvu vērtības izvērtējumu (izņemot AS "Augstsprieguma tīkls" bilancē esošo ieguldījumu AS "Conexus Baltic Grid"), kā rezultātā secināts, ka nav nepieciešamas atzīt aktīvu vērtības samazinājumu, jo kopējā aktīvu atgūstamā vērtība pārsniedz to uzskaites vērtību, turklāt aktīvu, kurus tieši ietekmē potenciālā desinhronizācija no Krievijas, vērtība nav būtiska finanšu pārskatu kontekstā (0.3% no kopējās pamatlīdzekļu

vērtības). AST vadības pieņēmumi ir balstīti uz informāciju, kas pieejama finanšu pārskata apstiprināšanas brīdī. Nākotnes notikumu ietekme uz AST turpmāko darbību var atšķirties no pašreizējā novērtējuma.

Savukārt AS "Augstsprieguma tīkls" bilancē esošais ieguldījums AS "Conexus Baltic Grid" tiek vērtēts kopsakarībā ar AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtību AS "Augstsprieguma tīkls" konsolidētajā bilancē, pamatojoties ar to, ka AS "Conexus Baltic Grid" iegādes vērtība tika noteikta attiecībā uz tā pamatlīdzekļu un citu ilgtermiņa aktīvu vērtību. AS "Conexus Baltic Grid" ir veikusi aktīvu vērtības samazinājuma pārbaudi, kā rezultātā secināts, ka AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtība nav mazinājusies, līdz ar to arī AS "Augstsprieguma tīkls" atsevišķajā un konsolidētajā pārskatā nav nepieciešams atzīt ieguldījuma vērtības samazinājumu. Detalizēta informācija par AS "Conexus Baltic Grid" ilgtermiņa aktīvu vērtība samazinājuma pārbaudi sniegta Meitassabiedrības finanšu pārskatos <https://www.conexus.lv/finansu-parskati>.

Koncerns sniedz stratēģiski svarīgus sabiedriskos pakalpojumus. Mātessabiedrība ir valsts īpašumā (100%) esoša kapitālsabiedrība un atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam ir vienīgais elektroenerģijas pārvades sistēmas operators Latvijā. Koncerna vadība uzskata, ka svārstīguma energoapgādes tirgos ietekme tiks mazināta un energoapgādes drošības un stabilitātes nodrošināšana kā valstiski nozīmīgas funkcijas izpilde tiks atbalstīta, ilgtermiņā nodrošinot Koncerna finanšu stabilitāti.

APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2023. gada 14. aprīlī tika paziņots par AS "Augstsprieguma tīkls" valdes priekšsēdētājas Guntas Jēkabsones lēmumu atstāt valdes priekšsēdētāja amatu no 2023. gada 1. augusta. Izmaiņas Mātesabiedrības valdes sastāvā neietekmēs uzņēmuma darbību un AS "Augstsprieguma tīkls" nemainīgi nodrošinās drošu un stabilu elektropārvadi pieredzējušas komandas vadībā.

Ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu apstiprināts elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifu projekts, nosakot tā spēkā stāšanos no 2023. gada 1. jūlija. Detalizēta informācija pieejama AST mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/parvades-pakalpojumu-tarifs>.

Laika posmā no pārskata perioda pēdējās dienas līdz šī finanšu pārskata parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" finanšu pārskatus. Lai gan neskaidrība par notikumu ietekmi uz Koncerna un Mātesabiedrības darbību nākotnē ir palielinājusies, šobrīd nav konstatēti apstākļi, kas apdraudētu darbības nepārtrauktību un likumiski noteikto funkciju izpildi.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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



ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

ZIŅOJUMS PAR VALDES ATBILDĪBU

AS "Augstsprieguma tīkls" valde ir atbildīga par Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" finanšu pārskatu sagatavošanu.

Pamatojoties uz AS "Augstsprieguma tīkls" valdes rīcībā esošo informāciju, Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2023. gada 31. martā, kas sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem, visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Augstsprieguma tīkls koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem un to naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Rīgā, 2023. gada 17. maijs

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

PEĻNAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
Ieņēmumi	4	29 177 621	35 969 541	44 916 403	51 749 319
Pārējie ieņēmumi		1 373 929	1 292 773	1 570 632	1 464 890
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(14 711 201)	(20 968 094)	(15 902 080)	(23 190 640)
Personāla izmaksas		(5 383 579)	(4 565 022)	(9 117 047)	(7 827 927)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(5 452 411)	(5 327 084)	(6 279 385)	(5 815 222)
EBITDA*		5 004 359	6 402 114	15 188 523	16 380 420
Nolietojums un amortizācija	7.3	(8 965 553)	(9 800 609)	(13 470 560)	(14 250 090)
Saimnieciskās darbības peļņa/(zaudējumi)		(3 961 194)	(3 398 495)	1 717 963	2 130 330
Finanšu ieņēmumi	6a	252 910	-	253 426	695
Finanšu izmaksas	6b	(152 496)	(147 840)	(668 478)	(243 825)
Peļņa pirms nodokļa		(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		-	-	-	-
Pārskata gada peļņa		(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Attiecināma uz:					
Mātesabiedrības akcionāru		(3 860 780)	(3 546 335)	(325 717)	173 463
Nekontrolējošo līdzdalību		-	-	1 628 628	1 713 737

* Skaidrojums par papildus ne-SFPS rādītāja pievienošanu sniegts 2. pielikumā.

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
PĀRSKATA GADA PEĻŅA		(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi), kas nav jāpārklasificē uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos					
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi pārskata gadā		-	-	-	-
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā		(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:					
Mātesabiedrības akcionāru		(3 860 780)	(3 546 335)	(325 717)	173 463
Nekontrolējošo līdzdalību		-	-	1 628 628	1 713 737

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		31.03.2023.	31.12.2022.	31.03.2023.	31.12.2022.
		EUR	EUR	EUR	EUR
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7.1	2 886 989	3 055 296	4 868 917	5 163 305
Pamatlīdzekļi	7.2	688 005 337	681 454 229	1 105 959 388	1 097 824 064
Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem		4 250	4 250	5 316 433	5 326 259
Tiesības lietot aktīvus	7.3	14 280 189	14 471 389	14 738 406	14 932 892
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8	134 441 393	134 441 393	46 422	46 422
Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi		-	-	982 668	1 007 865
Ilgtermiņa aktīvi kopā		839 618 158	833 426 557	1 131 912 234	1 124 300 807
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi		411 833	425 526	4 530 455	4 116 461
Parādi no līgumiem ar klientiem	9	10 760 928	22 394 781	18 173 684	32 631 516
Citi īstermiņa debitori	10	28 177 819	9 490 098	30 914 258	12 426 651
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	10	11 512	11 512	11 512	11 512
Nauda	11	112 489 402	92 042 624	127 621 812	103 009 740
Apgrozāmie līdzekļi kopā		151 851 494	124 364 541	181 251 721	152 195 880
AKTĪVU KOPSUMMA		991 469 652	957 791 098	1 313 163 955	1 276 496 687

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	12a	391 598 534	391 598 534	391 598 534	391 598 534
Rezerves	12b	36 523 249	36 584 810	37 106 265	37 168 879
Nesadalītā peļņa		15 537 405	19 336 624	102 009 046	102 272 149
Mātesabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		443 659 188	447 519 968	530 713 845	531 039 562
Nekontrolējošā līdzdalība	12c	-	-	101 876 183	100 247 555
Pašu kapitāls kopā		443 659 188	447 519 968	632 590 028	631 287 117
Ilgtermiņa kreditori					
Darbinieku labumu saistības		3 281 530	3 294 185	4 633 298	4 645 953
Nomas saistības	14	14 011 546	14 184 247	14 462 612	14 643 605
Aizņēmumi	14	99 996 553	100 366 699	165 756 044	169 834 882
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13a	37 481 556	38 084 750	37 481 556	38 084 750
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13a	321 070 391	304 906 927	346 999 735	329 864 675
Ilgtermiņa kreditori kopā		475 841 576	460 836 808	569 333 245	557 073 865
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	-	-	12 931 940	12 961 766
Nomas saistības	14	683 981	681 707	711 185	706 771
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13b	3 658 224	3 658 224	3 658 224	3 658 224
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13b	10 122 984	8 695 336	10 899 607	9 462 671
Parādi piegādātājiem	15	23 648 065	28 710 448	32 958 157	36 121 302
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		-	-	4 490 381	4 490 381
Pārējie kreditori	15	33 855 634	7 688 607	45 591 188	20 734 590
Īstermiņa kreditori kopā		71 968 888	49 434 322	111 240 682	88 135 705
PASĪVU KOPSUMMA		991 469 652	957 791 098	1 313 163 955	1 276 496 687

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

	Pielikums	Mātesabiedrība						Kopā EUR
		Akciju kapitāls EUR	Nesadalītā peļņa EUR	Citas rezerves EUR	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve EUR	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve EUR	Reorganizācijas rezerve EUR	
2021. gada 31. decembrī		365 895 957	62 270 520	2 680 615	62 417 620	(584 979)	(27 336 704)	465 343 029
Pārskata gada peļņa		-	10 990 321	-	-	-	-	10 990 321
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	-	329 736	-	329 736
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	10 990 321	-	-	329 736	-	11 320 057
Izmaksātas dividendes	12a	-	(29 143 118)	-	-	-	-	(29 143 118)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	921 478	-	(921 478)	-	-	-
Akciju kapitāla palielināšana	12a	25 702 577	(25 702 577)	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		25 702 577	(53 924 217)	-	(921 478)	-	-	(29 143 118)
2022. gada 31. decembrī		391 598 534	19 336 624	2 680 615	61 496 142	(255 243)	(27 336 704)	447 519 968
Pārskata gada peļņa		-	(3 860 780)	-	-	-	-	(3 860 780)
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	-	-	-	-
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	(3 860 780)	-	-	-	-	(3 860 780)
Izmaksātas dividendes		-	-	-	-	-	-	-
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	61 561	-	(61 561)	-	-	-
Akciju kapitāla palielināšana		-	-	-	-	-	-	-
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		-	61 561	-	(61 561)	-	-	-
2023. gada 31. martā		391 598 534	15 537 405	2 680 615	61 434 581	(255 243)	(27 336 704)	443 659 188

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsone,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Koncerns								Nekontrolējošā līdzdalība EUR	Kopā EUR
		Attiecināms uz Mātesabiedrības akcionāru							Kopā		
		Akciju kapitāls EUR	Nesadalītā peļņa EUR	Citas rezerves EUR	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve EUR	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve EUR	Reorganizācijas rezerve EUR	Kopā			
2021.g.ada 31. decembrī		365 895 957	143 727 293	2 680 615	62 552 003	(842 630)	(25 748 544)	548 264 695	99 547 615	647 812 310	
Pārskata gada peļņa		-	12 467 649	-	-	-	-	12 467 649	3 692 154	16 159 803	
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	(919 822)	370 158	-	(549 664)	18 623	(531 041)	
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	12 467 649	-	(919 822)	370 158	-	11 917 985	3 710 777	15 628 762	
Izmaksātas dividendes	12a	-	(29 143 118)	-	-	-	-	(29 143 118)	(3 010 837)	(32 153 955)	
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	922 902	-	(922 902)	-	-	-	-	-	
Akciju kapitāla palielināšana	12a	25 702 577	(25 702 577)	-	-	-	-	-	-	-	
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		25 702 577	(53 922 793)	-	(922 902)	-	-	(29 143 118)	(3 010 837)	(31 153 955)	
2022. gada 31. decembrī		391 598 534	102 272 149	2 680 615	60 709 279	(472 472)	(25 748 543)	531 039 562	100 247 555	631 287 117	
Pārskata gada peļņa		-	(325 717)	-	-	-	-	(325 717)	1 628 628	1 302 911	
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi		-	(325 717)	-	-	-	-	(325 717)	1 628 628	1 302 911	
Izmaksātas dividendes		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana		-	62 614	-	(62 614)	-	-	-	-	-	
Akciju kapitāla palielināšana		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas		-	62 614	-	(62 614)	-	-	-	-	-	
2023. gada 31. martā		391 598 534	102 009 046	2 680 615	60 646 665	(472 472)	(25 748 543)	530 713 845	101 876 183	632 590 028	

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnīs Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
I. Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa pirms nodokļa		(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Korekcijas:					
Nemateriālo ieguldījumu amortizācija, pamatlīdzekļu nolietojums un vērtības samazinājums	7.4	8 774 353	9 569 733	13 276 075	14 002 635
Tiesību lietot aktīvus nolietojums	7.4	191 200	230 876	194 485	247 455
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu norakstīšana	7.4	18 137	44 512	19 093	32 336
Uzkrājumu (samazinājums) / pieaugums		(12 655)	(79 334)	287 345	206 446
Procentu izmaksas		184 936	187 529	700 482	282 518
Procentu ieņēmumi		(252 899)	-	(252 899)	-
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		5 042 292	6 406 981	15 527 492	16 658 590
Korekcijas:					
Parādu no līgumiem ar klientiem, depozītu un citu īstermiņa debitoru (pieaugums) / samazinājums		(3 454 214)	6 859 049	(404 837)	9 624 330
Krājumu atlikumu samazinājums / (pieaugums)		13 693	731	(413 994)	39 512
Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums / (samazinājums)		27 516 259	(14 997 546)	25 155 905	(11 748 100)
Bruto pamatdarbības naudas plūsma		29 118 030	(1 730 785)	39 864 566	14 574 332
Izdevumi procentu maksājumiem		-	(126 027)	(586 138)	(198 757)
Nomas procentu izdevumi		-	(57 723)	-	(63 110)
Izdevumi no emitētiem parāda vērtspapīriem	14	(500 000)	-	(500 000)	-
Pamatdarbības neto naudas plūsma		28 618 030	(1 914 535)	38 778 428	14 312 465

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Mātesabiedrība		Koncerns	
		2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde un izveidošana		(15 378 149)	(4 887 485)	(18 817 091)	(8 102 022)
Pamatlīdzekļu pārdošana	7.2	202 858	232 479	203 194	244 655
Saņemtais ES finansējums	13	(28 289)	(25 725)	1 136 771	(25 725)
Saņemtā pārslodzes maksa	13	7 257 837	10 087 900	7 257 837	10 087 900
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(7 945 743)	5 407 169	(10 219 289)	2 204 808
III. Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Aktīvu nomas maksājumi	14	(225 509)	(208 217)	(236 878)	(227 213)
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm	14	-	-	-	929 024
Aizņēmumu no kredītiestādēm atmaksa	14	-	-	(3 708 692)	(28 155 679)
Izmaksātās dividendes	-	-	-	(1 497)	(1 030)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(225 509)	(208 217)	(3 947 067)	(27 454 898)
Neto naudas palielinājums pārskata periodā		20 446 778	3 284 417	24 612 072	(10 937 625)
Naudas atlikums pārskata gada sākumā		92 042 624	48 513 943	103 009 740	63 190 053
Naudas atlikums pārskata gada beigās		112 489 402	51 798 360	127 621 812	52 252 428

Pielikumi, kas atspoguļoti no 38. līdz 75. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Gunta Jēkabsons,
valdes priekšsēdētāja

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības
departamenta vadītāja

Rīga, 2023. gada 17. maijs

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



KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

1. VISPĀRĪGĀ INFORMĀCIJA PAR KONCERNU

Augstsprieguma tīkls koncerna pamatdarbība ir elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora funkciju nodrošināšana, energoapgādes sistēmas aktīvu efektīva pārvaldība, dabasgāzes pārvade un uzglabāšana.

Augstsprieguma tīkls koncerns ietver mātessabiedrību AS "Augstsprieguma tīkls", meitassabiedrību AS "Conexus Baltic Grid", asociēto sabiedrību "Baltic RCC" OÜ.

Visas AS "Augstsprieguma tīkls" akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Finanšu ministrija, no 2023. gada 14. februāra – Klimata un enerģētikas ministrija. Mātessabiedrības juridiskā adrese ir Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Augstsprieguma tīkls koncerna valde un padome:

Valdes locekļi un viņu ieņemamie amati	Gunta Jēkabsone – valdes priekšsēdētāja Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Arnis Daugulis – valdes loceklis Mārcis Kauliņš – valdes loceklis (līdz 17.09.2022.)
Padomes locekļi un viņu ieņemamie amati	Kaspars Āboliņš – padomes priekšsēdētājs Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja vietniece Armands Eberhards – padomes loceklis Aigars Ģērmanis – padomes loceklis Madara Melne – padomes locekle (līdz 08.02.2022.)

AS "Augstsprieguma tīkls" ir pārvades sistēmas operators, kas saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izsniegto licenci Nr. E12001 nodrošina pārvades tīkla darbības un Latvijas elektroenerģijas sistēmas elektroapgādes drošumu, sniedz pārvades pakalpojumu, balstoties uz publicētiem pārvades pakalpojuma tarifiem, pastāvīgi nodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu pieejamību. AS "Augstsprieguma tīkls" veic pārvades sistēmas operatīvo vadību un nodrošina drošu, stabilu elektroenerģijas pārvadi. Koncerna meitassabiedrība AS "Conexus Baltic Grid" ir neatkarīgs vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabasgāzes krātuvēm Eiropā - Inčukalna pazemes gāzes krātuvi un maģistrālo dabasgāzes pārvades sistēmu, kas savieno Latvijas dabasgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un Krieviju. Conexus rūpējas par infrastruktūras ilgtspēju un drošību, augstu pakalpojumu kvalitāti, kas veicina tirgus attīstību un nodrošina ekonomisko vērtību klientiem un visai sabiedrībai. Conexus dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus regulē Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija.

Koncerna asociētā sabiedrība "Baltic RCC" OÜ ir Baltijas reģionālais koordinācijas centrs Tallinā, kura pamatuzdevums ir koordinēt elektroenerģijas sistēmu attīstības plānošanu, kā arī saskaņot atsevišķas operatoru ikdienas darbības elektroenerģijas apgādes drošuma garantēšanai.

Finanšu pārskatu 2023. gada 17. maijā ir apstiprinājusi Mātesabiedrības valde šādā sastāvā: Gunta Jēkabsone (valdes priekšsēdētāja), Imants Zviedris (valdes loceklis), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Arnis Daugulis (valdes loceklis). Lēmumu par finanšu pārskatu apstiprināšanu pieņems akcionāru sapulce.

Mātesabiedrības un Koncerna revidents ir zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA "PricewaterhouseCoopers" un atbildīgā zvērinātā revidente Ilandra Lejiņa. Šis finanšu pārskats nav revidēts.

2. NOZĪMĪGAS GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES POLITIKAS

Šie Augstsprieguma tīkls konsolidētie un AS "Augstsprieguma tīkls" saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos un AS "Augstsprieguma tīkls" 2023. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādi. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

Koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izņemot konkrētu pamatlīdzekļu grupas, kuras tiek uzskaitītas pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts "Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētajā un AS "Augstsprieguma tīkls" gada pārskatā par 2023. gadu aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Nerevidētie saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti eiro valūtā (EUR).

Ne-SFPS rādītājs EBITDA tiek uzrādīts peļņas vai zaudējumu aprēķinā. Šāds atspoguļojums ir raksturīga nozares prakse un nodrošina labāku salīdzināmību ar citiem uzņēmumiem, kas darbojas šajā tautsaimniecības nozarē. EBITDA šo finanšu pārskatu ietvaros tiek aprēķināta kā peļņa pirms nolietojuma un amortizācijas, no meitassabiedrības saņemtajām dividendēm, finanšu ieņēmumiem, finanšu izmaksām un uzņēmumu ienākuma nodokļa. Citu sabiedrību finanšu pārskatos EBITDA var tikt rēķināta atšķirīgi.

3. DARBĪBAS SEGMENTI

Dalījums segmentos veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu segmentu darbības rezultātu uzraudzībai un kontrolei, ko veic darbības segmenta lēmumu pieņēmējs – Koncerna uzņēmuma vadība, kas darbojas katrā no segmentiem. Mātesabiedrības valde pārskata darbības segmentu finanšu rezultātus.

Pārskatā uzrādāmie segmenti ir darbības segmenti vai segmentu kopas, kas atbilst noteiktiem kritērijiem. Darbības segments ir tāda Koncerna sastāvdaļa, kas nodarbojas ar saimniecisko darbību, no kuras var gūt ieņēmumus un segt izdevumus (t.sk. ienākumus un izdevumus, kas saistīti ar darījumiem ar citām Koncerna sastāvdaļām), kuras rezultātus regulāri pārskata galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, lai pieņemtu lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem, novērtētu tā darbības rezultātus un par kuriem ir pieejama atsevišķa finanšu informācija.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, taču tas uzrauga arī darbības peļņu. Atsevišķos finanšu pārskatos pamatdarbības peļņa neietver ienākumus no dividendēm un procentu ienākumus no meitas uzņēmumiem.

Koncerns iedala savu darbību trīs segmentos - elektroenerģijas pārvade, dabasgāzes uzglabāšana un dabasgāzes pārvade. Mātesabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade. Koncerns ģeogrāfiski darbojas tikai Latvijas teritorijā.

Elektroenerģijas pārvade

Elektroenerģijas pārvades segments nodrošina elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumus un nodrošina balansēšanu un stabilitāti pārvades tīklā.

Elektroenerģijas pārvades tīkls sastāv no savstarpēji savienotiem tīkliem un iekārtām, tai skaitā pārrobežu savienojumiem ar spriegumu 110kV un vairāk, ko izmanto elektroenerģijas pārvadīšanai no elektroenerģijas ražotājiem uz attiecīgo sadales tīklu vai galalietotājiem.

Dabasgāzes pārvade

Dabasgāzes pārvades segments nodrošina dabasgāzes transportēšanu pa augstspiediena cauruļvadiem, lai to piegādātu Inčukalna pazemes gāzes krātuvei, citām valstīm un sadales sistēmai.

Koncerna modernā maģistrālā dabasgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara un ir tieši savienota ar Lietuvas, Igaunijas un Krievijas dabasgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabasgāzes pārvadi pa reģionālajiem gāzesvadiem Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumus ar kaimiņvalstu dabasgāzes pārvades sistēmām.

Dabaszgāzes uzglabāšana

Dabaszgāzes uzglabāšanas segments nodrošina apkures sezonai un citām sistēmas lietotāju vajadzībām nepieciešamo dabaszgāzes uzglabāšanu Inčukalna PGK.

Gāzes krātuves uzdevums ir nodrošināt pastāvīgu gāzes piegādi patērētājiem neatkarīgi no sezonālām patēriņa izmaiņām, veicot dabaszgāzes iesūkņēšanu vasarā un izņemšanu ziemā. Inčukalna PGK ir vienīgā funkcionējošā pazemes gāzes krātuve Baltijas valstīs, nodrošinot gāzes piegādes stabilitāti reģionā kopš 1968. gada.

Nākamajā tabulā ir sniegta informācija par Koncerna segmentu ieņēmumiem, finanšu rezultātiem un peļņu, kā arī Koncerna un Mātessabiedrības darbības segmentu aktīviem. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas laikā un atspoguļoti kolonnā "Korekcijas un izslēgšana". Visi darījumi starp segmentiem tiek veikti, pamatojoties uz regulētajiem tarifiem, ja tādi ir, vai pēc nesaistītu pušu darījumu principa.

Segmentu informācija tiek sniegta tikai par Koncernu, jo Mātessabiedrība tiek uzskatīta par vienu darbības segmentu – elektroenerģijas pārvades segmentu.

	Koncerns					
	Elektroenerģijas pārvade EUR	Dabasgāzes pārvade EUR	Dabasgāzes uzglabāšana EUR	Kopā segmenti EUR	Korekcijas un izslēgšana EUR	Kopā Koncerns EUR
2023. gada 3 mēneši						
Ārējie klienti	29 177 621	8 079 841	7 658 941	44 916 403	-	44 916 403
Ieņēmumi	29 177 621	8 079 841	7 658 941	44 916 403	-	44 916 403
EBITDA	5 004 359	5 099 662	5 084 502	15 188 523	-	15 188 523
Nolietojums un amortizācija	(8 965 553)	(2 486 906)	(2 018 101)	(13 470 560)	-	(13 470 560)
Segmenta (zaudējumi) / peļņa pirms nodokļa	(3 860 780)	2 309 075	2 854 616	1 302 911	-	1 302 911
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	857 028 259	236 271 632	230 526 048	1 323 825 939	(10 708 406)	1 313 117 533
Kapitālieguldījumi	15 378 149	1 045 500	4 915 647	21 339 296	-	21 339 296
2022. gada 3 mēneši						
Ārējie klienti	35 969 541	9 271 411	6 508 367	51 749 319	-	51 749 319
Ieņēmumi	35 969 541	9 271 411	6 508 367	51 749 319	-	51 749 319
EBITDA	6 402 114	5 612 876	4 365 430	16 380 420	-	16 380 420
Nolietojums un amortizācija	(9 800 609)	(2 545 496)	(1 903 985)	(14 250 090)	-	(14 250 090)
Segmenta (zaudējumi) / peļņa pirms nodokļa	(3 546 335)	3 007 477	2 426 058	1 887 200	-	1 887 200
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	767 471 602	233 820 537	215 920 584	1 217 212 723	(10 708 336)	1 206 504 387
Kapitālieguldījumi	4 848 906	950 775	2 183 669	7 983 350	-	7 983 350

Korekcijas un izslēgšana

Atliktie nodokļi netiek attiecināti uz atsevišķiem segmentiem, jo pamatā esošie instrumenti tiek pārvaldīti Koncernā. Nodokļi un atsevišķi finanšu aktīvi un saistības netiek attiecināti uz šiem segmentiem, jo arī tie tiek pārvaldīti Koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumi sastāv no pamatlīdzekļu, nemateriālo aktīvu papildinājumiem.

Peļņas pirms nodokļiem saskaņošana

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
EBITDA	5 004 359	6 402 114	15 188 523	16 380 420
Nolietojums un amortizācija	(8 965 553)	(9 800 609)	(13 470 560)	(14 250 090)
Segmentu peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa un finanšu izmaksām	(3 961 194)	(3 398 495)	1 717 963	2 130 330
Finanšu ieņēmumi	252 910	-	253 426	695
Finanšu izmaksas	(152 496)	(147 840)	(668 478)	(243 825)
Segmentu peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa	(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200
Peļņa pirms nodokļa	(3 860 780)	(3 546 335)	1 302 911	1 887 200

Aktīvu saskaņošana

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023.	31.03.2022.	31.03.2023.	31.03.2022.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Segmenta aktīvi	857 028 259	767 471 602	1 323 825 939	1 217 212 723
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	134 441 393	134 394 971	46 422	-
Pamatlīdzekļi*	-	-	(10 708 163)	(10 708 163)
Parādi no līgumiem ar klientiem	-	-	(243)	(173)
Kopā aktīvi	991 469 652	901 866 573	1 313 163 955	1 206 504 387

* Pamatlīdzekļu vērtības korekcija attiecas uz bufergāzi AS "Conexus Baltic Grid" piederošajos gāzesvados. Bufergāzes vērtība tika samazināta, vērtējot AS "Conexus Baltic Grid" atsevišķos pamatlīdzekļus pirkuma cenas attiecināšanas brīdī.

Pamatdarbības ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem, kur katrs pārstāv vismaz 10% no kopējiem Mātessabiedrības un Koncerna pamatdarbības ieņēmumiem.

Ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši	2023. gada 3 mēneši	2022. gada 3 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Elektroenerģijas pārvade	26 561 128	25 706 009	26 561 128	25 706 009
Dabasgāzes pārvade	-	-	8 113 333	5 576 788
Dabasgāzes uzglabāšana	-	-	4 624 128	4 556 886
Kopā ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem	26 561 128	25 706 009	31 185 256	35 839 683

4. IEŅĒMUMI

	Piemērotais SFPS	Mātessabiedrība		Koncerns	
		2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	15.SFPS	18 943 227	19 115 798	18 943 227	19 115 798
Balansējošās elektroenerģijas realizācija	15.SFPS	8 073 607	12 649 667	8 073 607	12 649 667
Ieņēmumi no dabasgāzes uzglabāšanas	15.SFPS	-	-	7 840 874	9 137 794
Ieņēmumi no dabasgāzes pārvades	15.SFPS	-	-	7 658 941	6 508 367
Pieslēguma maksas ieņēmumi	15.SFPS	899 416	837 499	899 416	837 499
Regulējošās elektroenerģijas realizācija	15.SFPS	26 677	465 023	26 677	465 023
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	15.SFPS	-	176 000	-	176 000
Elektroenerģijas pārrobežu perimetra maksa	15.SFPS	-	463 530	-	463 530
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	15.SFPS	92 855	129 061	92 855	129 061
Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas, neto*	15.SFPS	-	-	238 967	133 617
Pārējie pakalpojumi	15.SFPS	186 636	163 955	186 636	163 955
KOPĀ IEŅĒMUMI no līgumiem ar klientiem		28 222 418	34 000 533	43 961 200	49 780 311
Pārējie ieņēmumi					
Pārslodzes vadība uz robežām	20.SGS	-	616 419	-	616 419
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	20.SGS	524 801	864 432	524 801	864 432
Aktīvu noma	16.SFPS	430 402	488 147	430 402	488 147
KOPĀ PĀRĒJIE IEŅĒMUMI		955 203	1 969 008	955 203	1 969 008
IEŅĒMUMI KOPĀ		29 177 621	35 969 541	44 916 403	51 749 319

*Ieņēmumi un izdevumi no balansēšanas, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā un tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskata postenī ieņēmumi no pamatdarbības.

Ieņēmumi un izdevumi no dabasgāzes balansēšanas, piemērojot aģenta uzskaites principu, pārskatā atklāti neto vērtībā:

	Mātessabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām	-	-	5 118 725	10 157 259
Izdevumi no dabasgāzes balansēšanas darbībām	-	-	(4 879 758)	(10 023 642)
Dabasgāzes balansēšana, neto	-	-	238 967	133 617

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	7 902 067	10 282 109	7 902 067	10 282 109
Elektroenerģijas pārvades zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	4 252 080	5 972 927	4 252 080	5 972 927
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	198 531	2 831 091	198 531	2 831 091
Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas uzturēšanas pakalpojumi	-	-	602 190	1 315 780
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	1 615 696	1 559 018	1 615 696	1 559 018
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	624 369	163 154	823 369	668 873
Dabāsgāzes izmaksas	-	-	389 689	401 047
Elektroenerģija pašpatēriņam	118 458	159 795	118 458	159 795
IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI KOPĀ	14 711 201	20 968 094	15 902 080	23 190 640

6. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no aizdevumiem	252 899	-	252 899	-
Citi finanšu ieņēmumi	11	-	527	695
Finanšu ieņēmumi kopā	252 910	-	253 426	695
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem	-	-	(510 329)	(89 602)
Emitēto parāda vērtspapīru kupona procenta izmaksas (14.pielikums)	(129 854)	(129 807)	(129 854)	(129 806)
Izdevumi par emitētiem parāda vērtspapīriem	-	(9 870)	-	(9 870)
Kapitalizētās aizņēmuma procentu izmaksas	33 422	49 601	33 422	49 601
Aktīvu nomas procentu izdevumi (14. pielikums)	(55 082)	(57 723)	(60 299)	(63 110)
Citas finanšu izmaksas	(982)	(41)	(1 418)	(1 037)
Finanšu izmaksas kopā	(152 496)	(147 840)	(668 478)	(243 825)

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

7.1. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI

	Mātesabiedrība			
	Datorprogrammas un licences EUR	Pārvades lietošanas tiesības EUR	Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas EUR	Kopā EUR
2021. gada 31. decembris				
Sākotnējā vērtība	3 126 796	1 892	321 492	3 450 180
Uzkrātā amortizācija	(1 327 483)	(930)	-	(1 328 413)
Atlikusī vērtība	1 799 313	962	321 492	2 121 767
2022				
legādāts	585 678	-	983 254	1 568 932
Pārgrupēts	390 000	-	(390 000)	-
Aprēķinātā amortizācija	(635 308)	(95)	-	(635 403)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	2 139 683	867	914 746	3 055 296
2022.gada 31.decembris				
Sākotnējā vērtība	3 993 948	1 892	914 746	4 910 586
Uzkrātā amortizācija	(1 854 265)	(1 025)	-	(1 855 290)
Atlikusī vērtība	2 139 683	867	914 746	3 055 296
2023				
legādāts	30 545	-	-	30 545
Pārgrupēts	-	-	-	-
Aprēķinātā amortizācija	(198 829)	(23)	-	(198 852)
Atlikusī vērtība 2023. gada 31. martā	1 971 399	844	914 746	2 886 989
2023. gada 31. martā				
Sākotnējā vērtība	4 024 040	1 892	914 746	4 940 678
Uzkrātā amortizācija	(2 052 641)	(1 048)	-	(2 053 689)
Atlikusī vērtība	1 971 399	844	914 746	2 886 989

	Koncerns			
	Datorprogrammas un licences EUR	Pārvades lietošanas tiesības EUR	Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas EUR	Kopā EUR
2021. gada 31. decembris				
Sākotnējā vērtība	11 316 085	1 892	382 546	11 700 523
Uzkrātā amortizācija	(7 536 577)	(930)	-	(7 537 507)
Atlikusī vērtība	3 779 508	962	382 546	4 163 016
2022				
legādāts	585 678	-	1 758 611	2 344 289
Pārgrupēts	1 177 416	-	(1 177 416)	-
Aprēķinātā amortizācija	(1 343 905)	(95)	-	(1 344 000)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	4 198 697	867	963 741	5 163 305
2022. gada 31. decembris				
Sākotnējā vērtība	12 785 449	1 892	963 741	13 751 082
Uzkrātā amortizācija	(8 586 752)	(1 025)	-	(8 587 777)
Atlikusī vērtība	4 198 697	867	963 741	5 163 305
2023				
legādāts	30 545	-	61 816	92 361
Pārgrupēts	12 380	-	(12 380)	-
Aprēķinātā amortizācija	(386 726)	(23)	-	(386 749)
Atlikusī vērtība 2023. gada 31. martā	3 854 896	844	1 013 177	4 868 917
2023. gada 31. martā				
Sākotnējā vērtība	12 825 671	1 892	1 013 177	13 840 740
Uzkrātā amortizācija	(8 970 775)	(1 048)	-	(8 971 823)
Atlikusī vērtība	3 854 896	844	1 013 177	4 868 917

7.2. PAMATLĪDZEKĻI

	Mātesabiedrība						
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģijas pārvades inženierbūves EUR	Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR	Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR	Pārējie pamatlīdzekļi EUR	Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas EUR	KOPĀ EUR
2021. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	41 572 109	8 365 473	1 204 172 346	11 471 818	17 669 409	20 409 947	1 303 661 102
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 090 748)	(3 606 418)	(590 970 246)	(9 501 087)	(8 686 813)	-	(617 855 312)
Atlikusī vērtība	36 481 361	4 759 055	613 202 100	1 970 731	8 982 596	20 409 947	685 805 790
2022							
legādāts	14 313	-	20 591	1 633	764 401	29 129 833	29 930 771
Pārgrupēts	2 011 900	187 869	14 453 603	559 044	422 795	(17 635 211)	-
Pārdots	-	-	(232 479)	-	-	(26 300)	(258 779)
Norakstīts	(11 007)	(4 344)	(259 464)	(122)	(413)	-	(275 350)
Nolietojums	(1 381 106)	(526 959)	(27 866 942)	(465 858)	(3 507 338)	-	(33 748 203)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	37 115 461	4 415 621	599 317 409	2 065 428	6 662 041	31 878 269	681 454 229
2022. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	43 145 635	8 617 617	1 180 904 761	10 418 763	19 966 927	31 878 269	1 294 931 972
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 030 174)	(4 201 996)	(581 587 352)	(8 353 335)	(13 304 886)	-	(613 477 743)
Atlikusī vērtība	37 115 461	4 415 621	599 317 409	2 065 428	6 662 041	31 878 269	681 454 229
2023							
legādāts	350	-	-	-	10 841	15 336 413	15 347 604
Pārgrupēts	8 294	-	4 882 390	-	-	(4 890 684)	-
Pārdots	-	-	-	-	-	(202 858)	(202 858)
Norakstīts	-	-	(18 131)	(6)	-	-	(18 137)
Nolietojums	(336 008)	(131 247)	(7 101 049)	(145 671)	(861 526)	-	(8 575 501)
Atlikusī vērtība 2023. gada 31. martā	36 788 097	4 284 374	597 080 619	1 919 751	5 811 356	42 121 140	688 005 337
2023. gada 31. martā							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	43 154 279	8 611 517	1 184 741 422	10 378 628	19 962 700	42 121 140	1 308 969 686
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 366 182)	(4 327 143)	(587 660 803)	(8 458 877)	(14 151 344)	-	(620 964 349)
Atlikusī vērtība	36 788 097	4 284 374	597 080 619	1 919 751	5 811 356	42 121 140	688 005 337

	Koncerns								
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģijas pārvades inženierbūves EUR	Gāzes pārvades ēkas un būves EUR	Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR	Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR	Pārējie pamatlīdzekļi EUR	Avārijas rezerve EUR	Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, EUR	KOPĀ EUR
2021. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	42 656 276	8 365 473	771 087 876	1 337 283 799	11 471 818	26 393 089	1 538 779	40 436 962	2 239 234 072
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(5 090 748)	(3 606 418)	(447 747 521)	(652 498 137)	(9 501 087)	(15 021 212)	-	-	(1 133 465 123)
Atlikusī vērtība	37 565 528	4 759 055	323 340 355	684 785 662	1 970 731	11 371 877	1 538 779	40 436 962	1 105 768 949
2022									
legādāts	22 619	-	44 902	1 266 499	1 633	1 895 697	-	40 864 728	44 096 078
Pārgrupēts	2 011 901	187 869	15 855 381	16 059 578	559 044	4 462 820	-	(39 136 593)	-
Pārdots	-	-	-	(232 479)	-	-	-	(26 300)	(258 779)
Norakstīts	(11 007)	(4 344)	(338 961)	(805 926)	(122)	(36 542)	-	-	(1 196 902)
Nolietojums	(1 381 106)	(526 959)	(11 347 304)	(32 786 674)	(465 858)	(4 363 986)	-	-	(50 871 887)
Pārvietots	-	-	-	-	-	-	286 605	-	286 605
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	38 207 935	4 415 621	327 554 373	668 286 660	2 065 428	13 329 866	1 825 384	42 138 797	1 097 824 064
2022. gada 31. decembrī									
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	44 238 109	8 617 617	785 685 819	1 314 599 932	10 418 763	33 446 283	1 825 384	42 138 797	2 240 970 704
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 030 174)	(4 201 996)	(458 131 446)	(646 313 272)	(8 353 335)	(20 116 417)	-	-	(1 143 146 640)
Atlikusī vērtība	38 207 935	4 415 621	327 554 373	668 286 660	2 065 428	13 329 866	1 825 384	42 138 797	1 097 824 064

	Koncerns (turpinājums)								
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģijas pārvades inženierbūves EUR	Gāzes pārvades ēkas un būves EUR	Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas EUR	Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas EUR	Pārējie pamatlīdzekļi EUR	Avārijas rezerve EUR	Pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, EUR	KOPĀ EUR
2023									
legādāts	350	-	-	101 902	-	190 071	-	20 954 613	21 246 936
Pārgrupēts	8 294	-	22 111	5 034 210	-	209 653	-	(5 274 268)	-
Pārdots	-	-	-	-	-	-	-	(202 858)	(202 858)
Norakstīts	-	-	-	(19 422)	(6)	-	-	-	(19 428)
Nolietojums	(336 008)	(131 247)	(2 879 368)	(8 273 491)	(145 671)	(1 123 541)	-	-	(12 889 326)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. martā	37 880 571	4 284 374	324 697 116	665 129 859	1 919 751	12 606 049	1 825 384	57 616 284	1 105 959 388
2023. gada 31. martā									
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	44 246 753	8 611 517	785 707 931	1 318 680 295	10 378 628	33 813 561	1 825 384	57 616 284	2 260 880 353
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(6 366 182)	(4 327 143)	(461 010 815)	(653 550 436)	(8 458 877)	(21 207 512)	-	-	(1 154 920 965)
Atlikusī vērtība	37 880 571	4 284 374	324 697 116	665 129 859	1 919 751	12 606 049	1 825 384	57 616 284	1 105 959 388

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. Augstsprieguma tīkls koncerna Grāmatvedības uzskaites politika paredz, ka pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veic regulāri, bet ne retāk kā reizi piecos gados.

a) Elektroenerģijas pārvades segmenta pamatlīdzekļi

Regulāri, bet ne retāk kā vienu reizi piecos gados tiek pārvērtētas šādas elektroenerģijas pārvades segmenta pamatlīdzekļu grupas, kuras uzrāda kā:

- Elektroenerģijas pārvades inženierbūves;
- Pārvades līnijas, tehnoloģiskās iekārtas;
- Pārējās elektroenerģijas pārvades iekārtas.

Augstāk minēto pamatlīdzekļu grupu pārvērtēšana tika veikta 2021. gadā pēc to vērtības 2021. gada 1. augustā. Pārvērtēšanu veica neatkarīgs ārējs sertificēts vērtētājs.

Vērtēšana veikta atbilstoši īpašuma vērtēšanas standartiem un balstīta uz esošo pamatlīdzekļu izmantošanu, kas uzskatāma par labāko un efektīvāko izmantošanu. Pārvērtēšanas rezultātā tika noteikta katra pamatlīdzekļa atlikusī aizstāšanas vērtība. Atlikusī aizstāšanas vērtība ir starpība starp aktīva aizstāšanas izmaksām vai analoga aktīva aizstāšanas izmaksām vērtēšanas brīdī un uzkrāto kopējo fizisko, funkcionālo un ekonomisko nolietojumu.

Aktīvu unikālā rakstura un izmantošanas dēļ pārvērtēšanai izmantoti 3. līmeņa dati, kas nozīmē, ka attiecīgā veida aktīvu tirgū dati nav tieši novērojami.

Pārvērtēto aktīvu kopējā patiesā vērtība tika noteikta 610 732 095 EUR apmērā. Pārvērtēšanas rezultātā tika atzīts pamatlīdzekļu vērtības pieaugums 45 029 495 EUR apmērā un samazinājums 14 163 011 EUR apmērā. No šīm summām:

- 4 416 052 EUR attiecas uz tādu aktīvu vērtības pieaugumu, kuru pārvērtēšanas zaudējumi iepriekš bija iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā, savukārt 8 312 289 EUR attiecas uz zaudējumiem no aktīvu pārvērtēšanas bez iepriekš atzītas pārvērtēšanas rezerves. Šīs summas tika atzītas kā peļņa vai zaudējumi peļņas vai zaudējumu pārskatā.
- 34 762 722 EUR attiecas uz neto peļņu no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas, kas tiek atzīta pārskata gada visaptverošajos ienākumos un iekļauta pārvērtēšanas rezervē.

b) Dabsgāzes pārvades un dabsgāzes uzglabāšanas segmentu pamatlīdzekļi

Saskaņā ar Koncerna grāmatvedības politiku Koncerns uzskaita pārvērtētajās vērtības šādās pamatlīdzekļu grupas dabsgāzes pārvades un dabsgāzes uzglabāšanas segmentos: ar dabsgāzes pārvadi saistītās ēkas un būves, pārvades līnijas un ar tām saistītās tehnoloģiskās iekārtas.

Pamatlīdzekļu pārvērtēšana dabsgāzes pārvades un uzglabāšanas segmentā tika veikta 2020. gadā. Līdzekļu unikālā rakstura un izmantošanas dēļ pārvērtēšanai izmantoti 3. līmeņa dati, kas nozīmē, ka dati tirgū nav viegli novērojami attiecīgajam aktīvu veidam. 2020. gadā pārvērtēšanā (iepriekšējā notika 2016. gadā, kad aktīvi piederēja AS "Latvijas Gāze") izmantoto pieņēmumu datu līmenis netika mainīts. Pārvērtēšanu veica neatkarīgs ārējs sertificēts vērtētājs.

7.3. TIESĪBAS LIETOT AKTĪVUS

	Mātesabiedrība	Koncerns
	Ēkas un zeme EUR	Ēkas un zeme EUR
2021. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	19 010 549	19 586 019
Uzkrātais nolietojums	(4 375 132)	(4 499 495)
Atlikusī vērtība	14 635 417	15 086 524
2022		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	69 881	106 527
Tiesību lietot aktīvus pieaugums	686 101	686 101
Nolietojums	(920 010)	(946 261)
Atlikusī vērtība 2022. gada 31. decembrī	14 471 389	14 932 892
2022. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	19 766 531	20 270 161
Uzkrātais nolietojums	(5 295 142)	(5 337 269)
Atlikusī vērtība	14 471 389	14 932 892
2023		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	-	-
Tiesību lietot aktīvus pieaugums	-	-
Nolietojums	(191 200)	(194 486)
Atlikusī vērtība 2023. gada 31. martā	14 280 189	14 738 406
2023. gada 31. martā		
Sākotnējā vērtība	19 766 531	20 270 161
Uzkrātais nolietojums	(5 486 342)	(5 531 755)
Atlikusī vērtība	14 280 189	14 738 406

7.4. NOLIETOJUMS UN AMORTIZĀCIJA

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēnešos EUR	2022. gada 3 mēnešos EUR	2023. gada 3 mēnešos EUR	2022. gada 3 mēnešos EUR
Pamatlīdzekļu nolietojums (7.2 pielikums)	(8 575 501)	(9 412 143)	(12 889 326)	(13 687 696)
Nemateriālo ieguldījumu amortizācija (7.1 pielikums)	(198 852)	(157 590)	(386 749)	(314 939)
Tiesību lietot aktīvus nolietojums (7.3 pielikums)	(191 200)	(230 876)	(194 485)	(247 455)
Nolietojums un amortizācija	(8 965 553)	(9 800 609)	(13 470 560)	(14 250 090)
Norakstīšana un citas korekcijas	(18 137)	(44 512)	(19 428)	(44 512)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(18 137)	(44 512)	(19 428)	(44 512)
KOPĀ nolietojums un amortizācija neieskaitot norakstīšanu un citas korekcijas	(8 965 553)	(9 800 609)	(13 470 560)	(14 250 090)

8. PĀRĒJIE ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Līdzdalība meitas sabiedrību kapitālā, tai skaitā:	134 394 971	134 394 971	-	-
AS "Conexus Baltic Grid"	134 394 971	134 394 971	-	-
Līdzdalība asociēto sabiedrību kapitālā, tai skaitā:	45 000	45 000	45 000	45 000
"Baltic RCC" OŪ	45 000	45 000	45 000	45 000
Līdzdalība pārējo sabiedrību kapitālā, tai skaitā:	1 422	1 422	1 422	1 422
AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds"	1 422	1 422	1 422	1 422
Atlikusī vērtība pārskata perioda beigās	134 441 393	134 441 393	46 422	46 422

Mātesabiedrībai pieder 1,9% no AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds" kapitāla. Mātesabiedrība ir nominālais akcionārs, jo visus riskus un labumus, kas rodas fonda darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Mātesabiedrības darbinieki – pensiju plāna locekļi.

Sabiedrība	Atrašanās vieta	Uzņēmējdarbības veids	Līdzdalības daļa
AS "Conexus Baltic Grid"	Latvija	Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā	68.46%
"Baltic RCC" OŪ	Igaunija	Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmu reģionālais koordinācijas centrs	33.33%
AS "Pirmais slēgtais pensiju fonds"	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	1.9%

9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Parādi no līgumiem ar klientiem				
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	9 157 119	20 111 627	9 157 119	20 111 627
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	1 609 233	2 288 649	9 021 989	12 525 384
Kopā parādi no līgumiem ar klientiem	10 766 352	22 400 276	18 179 108	32 637 011
Sagaidāmie kredītzaudējumi				
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(5 424)	(5 495)	(5 424)	(5 495)
Sagaidāmie kredītzaudējumi kopā	(5 424)	(5 495)	(5 424)	(5 495)
Parādi no līgumiem ar klientiem, neto				
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	9 157 119	20 111 627	9 157 119	20 111 627
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	1 603 809	2 283 154	9 016 565	12 519 889
PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM, NETO	10 760 928	22 394 781	18 173 684	32 631 516
Parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Pārskata gada sākumā	5 495	4 350	5 495	4 350
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(71)	1 145	(71)	1 145
Pārskata gada beigās	5 424	5 495	5 424	5 495

10. CITI DEBITORI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Saņemamais ES fondu finansējums	18 484 127	8 384 944	18 484 127	8 384 944
Parāds saistībā ar krāpniecisko darījumu*	172 850	172 850	172 850	172 850
Uzkrājums krāpnieciskajam darījumam*	(172 850)	(172 850)	(172 850)	(172 850)
Citi finanšu aktīvi	18 484 127	8 384 944	18 484 127	8 384 944
Pārmaksātais uzņēmumu ienākuma nodoklis	11 512	11 512	11 512	11 512
Nākamo periodu izmaksas	1 782 177	1 013 784	1 782 177	1 013 784
Avanss par balansēšanas pakalpojumiem biržā	-	-	2 000 000	2 000 000
Pārējie debitori	7 911 515	91 370	8 647 954	1 027 923
Citi nefinanšu aktīvi	9 705 204	1 116 666	12 441 643	4 053 219
CITI DEBITORI KOPĀ	28 189 331	9 501 610	30 925 770	12 438 163

*Mātesabiedrība 2022. gadā veikusi uzkrājumu 172 850 EUR apmērā saistībā ar krāpniecisku darījumu. Par šo lietu ir ierosināts kriminālprocess.

11. NAUDA

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Naudas līdzekļi bankā	112 489 402	92 042 624	127 621 812	103 009 740
NAUDA KOPĀ	112 489 402	92 042 624	127 621 812	103 009 740

12. PAŠU KAPITĀLS

a) Pamatkapitāls

Pārskats par izmaiņām Mātesabiedrības pašu kapitālā sniegts tabulā zemāk:

	Akciju skaits	Reģistrētais akciju kapitāls, EUR
2021. gada 1. janvārī	363 896 079	363 896 079
Jaunu akciju emisija	1 999 878	1 999 878
2021. gada 31. decembrī	365 895 957	365 895 957
Jaunu akciju emisija	25 702 577	25 702 577
2022. gada 31. decembrī	391 598 534	391 598 534
2023. gada 31. martā	391 598 534	391 598 534

Koncerna akciju kapitālu veido Mātesabiedrības parastās akcijas. Akciju kapitāls ir pilnībā apmaksāts.

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulces 2021. gada 28. maija lēmumu (protokols Nr.1, 1.§ un 2.§) ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 1 999 878 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu.

Saskaņā ar AS "Augstsprieguma tīkls" akcionāru sapulces 2022. gada 3. novembra lēmumu (protokols Nr.3, 1.§) ir veikts ieguldījums Mātesabiedrības pamatkapitālā 25 702 577 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu.

Mātesabiedrība ir veikusi maksājumus valsts budžetā par valsts kapitāla izmantošanu (dividendes) no iepriekšējā gada peļņas:

2021. gadā 7 999 514 EUR jeb 0.02198 EUR par vienu akciju;

2022. gadā 29 143 118 EUR jeb 0.79649 EUR par vienu akciju.

b) Rezerves

Mātesabiedrības rezerves sastāv no pārvērtēšanas rezerves, rezervēm pēcnodarbinātības pabalstiem, nesadalītās peļņas, kas ar īpašnieka lēmumu novirzīta pārējās rezervēs attīstības nodrošināšanai. Koncerna rezerves sastāv no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves, Meitassabiedrības statūtos noteiktajām rezervēm, pārvērtēšanas rezerves pēcnodarbinātības pabalstiem, nesadalītās peļņas, kas ar īpašnieka lēmumu novirzīta pārējās rezervēs attīstības nodrošināšanai.

c) Nekontrolējošā līdzdalība

Informācija par nekontrolējošo līdzdalību ir sniegta 8. pielikumā. Izņemot dividendes, nav notikuši citi darījumi ar nekontrolējošo līdzdalību.

13. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
a) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
- no pieslēgumu maksām	37 481 556	38 084 750	37 481 556	38 084 750
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	37 481 556	38 084 750	37 481 556	38 084 750
- no Eiropas Savienības finansējuma	135 527 629	136 421 913	161 456 973	161 379 661
- no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma avansa	18 484 127	8 384 944	18 484 127	8 384 944
- no Eiropas Savienības finansējuma saņemtā avansa	18 562 500	18 562 500	18 562 500	18 562 500
- no pārslodzes maksas ieņēmumiem	148 496 135	141 537 570	148 496 135	141 537 570
Pārējie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	321 070 391	304 906 927	346 999 735	329 864 675
KOPĀ Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	358 551 947	342 991 677	384 481 291	367 949 425

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
b) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
- no pieslēgumu maksām	3 658 224	3 658 224	3 658 224	3 658 224
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	3 658 224	3 658 224	3 658 224	3 658 224
- nepabeigtie ES līdzfinansētie projekti, tai skaitā:	3 853 470	3 881 759	3 853 470	3 881 759
<i>Projekts "Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze "</i>	777 947	777 947	777 947	777 947
<i>Baltijas valstu sinhronizācijas ar kontinentālo Eiropu, 1.fāze</i>	2 950 889	2 950 889	2 950 889	2 950 889
<i>Projekts "EU-SysFlex- Eiropas sistēma ar efektīvi koordinētu elastīguma izmantošanu lielāka AER īpatsvara integrēšanā"</i>	9 523	37 812	9 523	37 812
<i>Projekts "Baltijas elektroenerģijas sistēmu dinamiskās stabilitātes izpēte"</i>	26 250	26 250	26 250	26 250
<i>Projekts "Sistēma PSO-SSO-galalietotāja sasaistei, INTERRFACE"</i>	88 861	88 861	88 861	88 861
- pabeigtie ES līdzfinansētie projekti	3 599 654	3 609 338	4 371 623	4 372 019
- no pārslodzes maksas ieņēmumiem (jaudas izsole)	1 467 510	-	1 467 510	-
- no pārslodzes maksas ieņēmumiem	1 202 350	1 204 239	1 202 350	1 204 239
- no citu projektu finansējuma	-	-	4 654	4 654
Pārējie īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	10 122 984	8 695 336	10 899 607	9 462 671
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	13 781 208	12 353 560	14 557 831	13 120 895

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Pārskata gada sākumā	41 742 974	41 625 094	41 742 974	41 625 094
Pieslēgumu maksa atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā	(899 416)	(3 467 086)	(899 416)	(3 467 086)
Saņemtā pieslēguma maksa no klientu iemaksām	296 222	3 584 966	296 222	3 584 966
Pārskata gada beigās	41 139 780	41 742 974	41 139 780	41 742 974
Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:	Mātessabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Pārskata gada sākumā	313 602 263	251 557 503	339 327 346	270 490 450
Saņemtais ES līdzfinansējums*	10 099 184	7 720 085	10 099 184	7 720 085
Saņemtais iepriekšējo periodu uzkrātais ES līdzfinansējums	-	(509 198)	-	(509 198)
Saņemtie nākamo periodu ieņēmumi no ES līdzfinansējuma	(28 289)	489 433	1 136 771	8 133 373
Saņemtais ES līdzfinansējuma avanss	-	21 513 389	-	21 513 389
Saņemtie pārslodzes maksas ieņēmumi	7 257 837	37 650 929	7 257 837	37 650 929
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi (jaudas izsole)	1 467 509	-	1 467 509	-
IPGK rezervēto jaudu maksa	-	-	-	(237 284)
Pārslodzes maksas ieņēmumi iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā	(301 161)	(1 191 483)	(301 161)	(1 191 483)
ES līdzfinansējums iekļauts peļņas vai zaudējumu pārskatā	(903 968)	(3 628 395)	(1 088 144)	(4 242 915)
Pārskata gada beigās	331 193 375	313 602 263	357 899 342	339 327 346
KOPĀ pārskata gada beigās	372 333 155	355 345 237	399 039 122	381 070 320

*No Eiropas Savienības saņemtais finansējums (saistīts ar aktīviem) tiek atzīts brīdī, kad Koncerns un Mātessabiedrība ir izpildījuši ar šī finansējuma saņemšanu saistītos nosacījumus un tiem ir beznosacījuma tiesības saņemt finansējumu. Ar finansējuma saņemšanu saistītie nosacījumi ir sekojoši: Mātessabiedrība un Koncerns nodrošina Eiropas Savienības līdzfinansēto projektu vadību, iekšējo kontroli un uzskaiti saskaņā ar Eiropas Savienības vadlīnijām un Latvijas Republikas likumdošanas prasībām. Katram darījumam, kas attiecas uz ES līdzfinansēto projektu uzskaiti, tiek nodrošināta grāmatvedības uzskaitē atsevišķi

nodalītā kontā. Mātesabiedrība un Koncerns nodrošina šķirtu līdzfinansēto projektu atbilstošo ieņēmumu, izdevumu, ilgtermiņa ieguldījumu un pievienotās vērtības nodokļa uzskaiti. Ja līdzekļi netiek saņemti līdz pārskata perioda beigām, tos atspoguļo kā debitoru parādu bilances pozīcijā "Citi debitori".

14. AIZŅĒMUMI UN NOMAS SAISTĪBAS

Mātesabiedrība 2021. gada oktobrī emitēja obligācijas 100 000 tūkst. EUR apmērā. Obligāciju emisijas programmas kopējais apjoms ir līdz 160 000 tūkst. EUR apmērā ar iespēju pēc nepieciešamības veikt papildu emisijas. Obligācijas tiek kotētas Nasdaq Riga biržā ar fiksētu kupona likmi 0.5% gadā un dzēšanas datumu 2027. gada 20. janvāris. Mātesabiedrība ir tiesīga dzēst katru emitēto obligāciju sēriju pilnībā, bet ne daļēji, jebkurā brīdī 3 (trīs) mēnešu laikā pirms to dzēšanas termiņa par cenu, kas vienāda ar obligāciju nominālvērtību kopā ar uzkrātajiem procentiem.

Papildus saistību nepildīšanas gadījumiem, ir iekļauts *cross-default* nosacījums, ja Mātesabiedrības un tās meitassabiedrības nenomaksātie parādi atsevišķi vai kopā pārsniedz 20 000 tūkst. EUR.

Apdrošināmo līdzekļu finansēšanai starp AS "Augstsprieguma tīkls" un AS "SEB banka" ir noslēgts *overdrafta* līgums līdz 20 000 tūkst. EUR apmērā ar termiņu līdz 2023. gada 18. jūnijam, bāzes procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi 0.35%. Papildus, lai nodrošinātu likviditātes rezervi turpmākajiem 24 mēnešiem, 2022. gada 9. decembrī ar AS "Swedbank" noslēgts *overdrafta* līgums līdz 10 000 tūkst. EUR ar termiņu līdz 2024. gada 9. decembrim, bāzes procentu likmi 3 mēnešu EURIBOR un pievienoto procentu likmi 1.4%. Abi minētie *overdrafti* ir nenodrošināti. Pārskata periodā abu minēto *overdrafta* līgumu ietvaros AS "Augstsprieguma tīkls" aizņēmumus nav saņēmusi.

Mātesabiedrības meitassabiedrība dabasgāzes operators AS "Conexus Baltic Grid" piesaista ārējo finansējumu saviem spēkiem. Pārskata gadā AS "Conexus Baltic Grid" ir aizņēmumi no Ziemeļu Investīciju bankas, AS "SEB banka", OP Corporate Bank plc Latvijas filiāles un Swedbank AS. Vienlaicīgi Meitassabiedrībai ir pieejamas kredītlīnijas 65 000 tūkst. EUR apmērā (31.12.2022.: 65 000 tūkst. EUR), kas pārskata perioda beigās nav izmantotas, tādējādi nodrošinot ievērojamu likviditātes rezervi. Kredītlīniju līgumu darbības termiņi pārsniedz 1 gadu. Pārskata perioda beigās Conexus ir noslēgti ilgtermiņa aizdevumu līgumi 55 000 tūkst. EUR apmērā, kuru saņemšana ir paredzēta 2023. gada laikā.

Pārskata perioda beigās Mātesabiedrības ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme ir palikusi nemainīga 0.5% (2022. gada 31. decembrī: 0.5%). 100% no kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma ir ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2022. gada 31. decembrī: 100%).

Koncerna vidējā svērtā ilgtermiņa kredītu procentu likme pārskata perioda beigās bija 1.2% (2022. gada 31. decembrī: 1.07%), īstermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme ir 2.81% (2022. gada 31. decembrī: 2.77%). 72% no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem ir ar fiksētu kredīta procentu likmi (2022. gada 31. decembrī: 71%). Visi Koncerna aizņēmumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

Koncerns un Mātesabiedrība ir noslēgusi dažādus zemes un nekustamā īpašuma nomas līgumus, tai skaitā būtiskākais ir 2011. gadā noslēgtais ilgtermiņa līgums ar darbības termiņu līdz 2044. gadam ar AS "Latvenergo" (kurai pieder īpašumtiesības) par kombinētā optiskā kabeļa (OPGW - *optical ground wire with dual function*) elektriskās daļas nomu, kas izvietots uz pārvades līniju balstiem un tā metāliskais stiegrojums nodrošina arī 330 kV un 110 kV elektroenerģijas pārvades līniju aizsardzību pret zibens radītu pārspriegumu.

Aizņēmumi no kredītiestādēm un saistītajām pusēm:

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	-	-	65 759 491	69 468 183
Emitēto obligāciju ilgtermiņa daļa	99 899 245	99 892 726	99 899 245	99 892 726
Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	-	-	12 899 286	12 899 286
Aizņēmumi	99 899 245	99 892 726	178 558 022	182 322 675
Ilgtermiņa uzkrātās saistības procentu izmaksām no emitētajām obligācijām	97 308	473 973	97 308	473 973
Īstermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no kredītiestādēm	-	-	32 654	62 480
KOPĀ aizņēmumi	99 996 553	100 366 699	178 687 984	182 796 648
Tai skaitā:				
Ilgtermiņa aizņēmumi	99 996 553	100 366 699	165 756 044	169 834 882
Īstermiņa aizņēmumi		-	12 931 940	12 961 766

Nomas saistības:

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
KOPĀ nomas saistības	14 695 527	14 865 954	15 173 797	15 350 376
Tai skaitā:				
Ilgtermiņa	14 011 546	14 184 247	14 462 612	14 643 605
Īstermiņa	683 981	681 707	711 185	706 771

Aizņēmumu un nomas saistību kustība:

	Mātesabiedrība		
	Nomas saistības EUR	Citi aizņēmumi EUR	Kopā EUR
2021. gada 31. decembrī	14 938 982	99 966 288	114 905 270
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	69 881	-	69 881
Jauni līgumi	686 101	-	686 101
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(829 010)	-	(829 010)
Procentu maksājumi	(230 846)	(126 027)	(356 873)
Aprēķinātie procenti	230 846	526 438	757 284
2022. gada 31. decembrī	14 865 954	100 366 699	115 232 653
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	-	-	-
Jauni līgumi	-	-	-
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(225 509)	-	(225 509)
Procentu maksājumi	-	(500 000)	(500 000)
Aprēķinātie procenti	55 082	129 854	184 936
2023. gada 31. martā	14 695 527	99 996 553	114 692 080

	Koncerns			
	Nomas saistības EUR	Aizņēmumi no kreditiestādēm EUR	Citi aizņēmumi EUR	Kopā EUR
2021. gada 31. decembrī	15 406 319	98 093 221	99 966 288	213 465 828
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	106 527	-	-	106 527
Jauni līgumi	686 101	20 000 000	-	20 686 101
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(848 571)	(35 688 383)	-	(36 536 954)
Procentu maksājumi	(251 502)	-	(126 027)	(377 529)
Aprēķinātie procenti	251 502	25 111	526 438	803 051
2022. gada 31. decembrī	15 350 376	82 429 949	100 366 699	198 147 024
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	-	-	-	-
Jauni līgumi	-	-	-	-
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(236 878)	(3 708 692)	-	(3 945 570)
Procentu maksājumi	-	-	(500 000)	(500 000)
Aprēķinātie procenti	60 299	(29 826)	129 854	160 327
2023. gada 31. martā	15 173 797	78 691 431	99 996 553	193 861 781

15. PARĀDI PIEGĀDĀTĀJIEM UN PĀRĒJIE KREDITORI

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.12.2022. EUR
Finanšu saistības				
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	6 762 896	22 243 344	6 762 896	22 243 344
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	16 885 169	6 467 104	26 195 261	13 877 958
Uzkrātās saistības	229 547	95 367	2 979 638	2 356 219
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	3 625 048	2 662 036	3 625 048	2 662 036
KOPĀ finanšu saistības	27 502 660	31 467 851	39 562 843	41 139 557
Nefinanšu saistības				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	12 363 040	1 455 831	13 427 756	2 532 591
Saņemtie pieslēguma maksas avansi	1 556 788	479 283	1 556 788	479 283
Saņemtie avansi par jaudas rezervēšanas maksu	12 014 355	-	12 014 355	-
Saņemtie avansa maksājumi	-	650	6 699 565	8 581 032
Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības	4 066 856	2 995 440	5 288 038	4 123 429
KOPĀ nefinanšu saistības	30 001 039	4 931 204	38 986 502	15 716 335
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, t.sk.:	57 503 699	36 399 055	78 549 345	56 855 892
Parādi piegādātājiem	23 648 065	28 710 448	32 958 157	36 121 302
Parādi pārējiem kreditoriem	33 855 634	7 688 607	45 591 188	20 734 590

16. PATIESĀS VĒRTĪBAS APSVĒRUMI

13. SFPS nosaka vērtēšanas tehniku hierarhiju, pamatojoties uz to, vai vērtēšanas tehnikā tiek izmantoti novērojami tirgus dati vai arī tirgus dati nav novērojami. Novērojami tirgus dati ir iegūti no neatkarīgiem avotiem. Ja tirgus dati nav novērojami, vērtēšanas tehnika atspoguļo Koncerna pieņēmumus par tirgus situāciju.

Šī hierarhija nosaka, ka ir jālieto novērojami tirgus dati, ja vien tie ir pieejami. Veicot pārvērtēšanu, Koncerns un Mātesabiedrība ņem vērā atbilstošas novērojamas tirgus cenas, ja tas ir iespējams.

Patiesās vērtības noteikšanas mērķis, pat ja tirgus nav aktīvs, ir noteikt darījuma cenu, pie kuras tirgus dalībnieki būtu ar mieru pārdot aktīvu vai uzņemties saistības konkrētā vērtēšanas datumā pašreizējos tirgus apstākļos.

Lai noteiktu finanšu instrumenta patieso vērtību, izmanto vairākas metodes: kotētās cenas vai vērtēšanas tehniku, kas iekļauj novērojamus tirgus datus un ir balstīta uz iekšējiem modeļiem. Balstoties uz patiesās vērtības hierarhiju, visas vērtēšanas tehnikas ir sadalītas 1. līmenī, 2. līmenī un 3. līmenī.

Finanšu instrumenta patiesās vērtības hierarhijas līmenim ir jābūt noteiktam kā zemākajam līmenim, ja to vērtības būtisko daļu veido zemāka līmeņa dati.

Finanšu instrumenta klasificēšana patiesās vērtības hierarhijā notiek divos posmos:

1. Klasificēt katra līmeņa datus, lai noteiktu patiesās vērtības hierarhiju;
2. Klasificēt pašu finanšu instrumentu, balstoties uz zemāko līmeni, ja to vērtības būtisku daļu veido zemāka līmeņa dati.

Kotētas tirgus cenas – 1. līmenis

Vērtēšanas tehnikā 1. līmenī tiek izmantotas aktīvā tirgū nekorģētas kotācijas cenas identiskiem aktīviem vai saistībām, kad kotācijas cenas ir viegli pieejamas un cena reprezentē faktisko tirgus situāciju darījumiem godīgas konkurences apstākļos.

Vērtēšanas tehnika, kurā tiek izmantoti novērojami tirgus dati – 2. līmenis

Vērtēšanas tehnikā 2. līmenī izmantotajos modeļos visi būtiskākie dati ir tieši vai netieši novērojami no aktīvu vai saistību puses. Modelī izmantoti tirgus dati, kas nav 1. līmenī iekļautās kotētās cenas, bet kas ir novērojami tieši (t. i., cena) vai netieši (t. i., tiek iegūti no cenas).

Vērtēšanas tehnika, kurā tiek izmantoti tirgus dati, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem – 3. līmenis

Vērtēšanas tehnikā tirgus dati, kas nav balstīti uz novērojamiem tirgus datiem (nenovērojamie tirgus dati), ir klasificēti 3. līmenī. Par nenovērojamiem tirgus datiem tiek uzskatīti tādi dati, kas nav viegli pieejami aktīvā tirgū nelikvīda tirgus vai finanšu instrumenta sarežģītības dēļ. 3. līmeņa datus pārsvarā nosaka, balstoties uz līdzīga rakstura novērojamiem tirgus datiem, vēsturiskiem novērojumiem vai izmantojot analītiskas pieejas.

Aktīvi un saistības, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta un aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā

Likvīdu un īstermiņa (atmaksas termiņš nepārsniedz trīs mēnešus) finanšu instrumentu, piemēram, naudas un īstermiņa depozītu, īstermiņa pircēju un pasūtītāju parādu un parādu piegādātājiem un darbuņēmējiem, uzskaites vērtība aptuveni atbilst to patiesajai vērtībai.

Aizņēmumu no kredītiestādēm un nomas saistību patiesā vērtība tiek noteikta, diskontējot nākotnes naudas plūsmas, piemērojot tirgus procentu likmes. Tā kā aizņēmumiem no kredītiestādēm piemērotās procentu likmes tika noteiktas nesen un būtiski neatšķiras no tirgus procentu likmēm (lai gan daļai ir fiksētas), savukārt nomas saistībām piemērotās procentu likmes ir novērtētas kā līdzīgas pašreizējām tirgus procentu likmēm, kamēr Koncernam un Mātesabiedrībai piemērotā riska prēmija nav būtiski mainījusies, ilgtermiņa saistību patiesā vērtība aptuveni atbilst to uzskaites vērtībai.

Lai arī emitētās obligācijas (ietvertas aizņēmumu pozīcijā) ir kotētas tirgū, darījumi ar šiem vērtspapīriem notiek reti un tos nevar uzskatīt par aktīvu tirgu apliecinošiem. Tādējādi obligācijas netiek vērtētas piemērojot 1. līmeņa datus. Obligāciju patiesā vērtība tiek noteikta, diskontējot nākotnes naudas plūsmas, piemērojot tirgus procentu likmes. Tā kā obligācijām piemērotās procentu likmes tika noteiktas 2021. gadā, ievērojot procentu likmju pieaugumu tirgū, Mātesabiedrības emitēto obligāciju uzskaites vērtība pārsniedz to tirgus vērtību. Koncernam un Mātesabiedrībai piemērotā riska prēmija nav būtiski mainījusies.

Vadība novērtēja, ka nauda un īstermiņa depozīti, debitoru parādi, parādi piegādātājiem un darbuņēmējiem, banku overdrafti un citas īstermiņa saistības aptuveni atbilst to uzskaites vērtībām, galvenokārt šo instrumentu īsā termiņa dēļ.

	Mātesabiedrība			
	Uzskaites vērtība EUR	1.līmenis, EUR	2.līmenis, EUR	3.līmenis, EUR
31.03.2023.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	603 284 744	-	-	603 284 744
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	112 489 402	-	112 489 402	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	10 760 928	-	-	10 760 928
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (10. pielikums)	18 484 127	-	-	18 484 127
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	99 996 553	-	84 684 725	-
Nomas saistības (14. pielikums)	14 695 527	-	-	14 695 527
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	27 502 660	-	-	27 502 660
31.12.2022.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	605 798 458	-	-	605 798 458
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	92 042 624	-	92 042 624	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	22 394 781	-	-	22 394 781
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (14. pielikums)	8 384 944	-	-	8 384 944
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	100 366 699	-	84 684 725	-
Nomas saistības (14. pielikums)	14 865 954	-	-	14 865 954
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	31 467 851	-	-	31 467 851

	Koncerns			
	Uzskaites vērtība EUR	1.līmenis, EUR	2.līmenis, EUR	3.līmenis, EUR
31.03.2023.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	996 031 100	-	-	996 031 100
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	127 621 812	-	127 621 812	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	18 173 684	-	-	18 173 684
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (10. pielikums)	18 484 127	-	-	18 484 127
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	178 687 984	-	163 376 156	-
Nomas saistības (14. pielikums)	15 173 797	-	-	15 173 797
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	39 562 843	-	-	39 562 843
31.12.2022.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	1 002 322 082	-	-	1 002 322 082
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	103 009 740	-	103 009 740	-
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	32 631 516	-	-	32 631 516
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	46 422	-	-	46 422
Citi debitori (10. pielikums)	8 384 944	-	-	8 384 944
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	182 796 648	-	167 114 674	-
Nomas saistības (14. pielikums)	15 350 376	-	-	15 350 376
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	41 139 557	-	-	41 139 557

Pārskata periodā nav bijusi aktīvu pārklasifikācija starp 1. līmeni, 2. līmeni un 3. līmeni.

17. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM PUSĒM

Par saistītajām pusēm tiek uzskatīti ar valsti saistīti uzņēmumi, kurus kontrolē, kopīgi kontrolē vai būtiski ietekmē valsts.

Tirdzniecības darījumi, kas notiek parastas uzņēmējdarbības ietvaros ar Latvijas valdību, tostarp tās ministrijām un aģentūrām, un darījumi starp valsts kontrolētām struktūrām un sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem, ir izslēgti no saistīto pušu kvantitatīvās informācijas atklāšanas jomas, pamatojoties uz 24. SGS 25. punkta noteikumiem. Koncerns un Mātessabiedrība slēdz darījumus ar daudzām no šīm struktūrām, pamatojoties uz nesaistītu pušu darījumu nosacījumiem.

Koncerna "Augstsprieguma tīkls" vadības atalgojums ietver atalgojumu Koncerna uzņēmumu valdes locekļiem un padomei. Atalgojums Mātessabiedrības vadībai ietver atlīdzību Mātessabiedrības valdes un padomes locekļiem.

Ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar saistītajām pusēm (citām valsts kapitālsabiedrībām)

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR	2023. gada 3 mēneši EUR	2022. gada 3 mēneši EUR
Ieņēmumi				
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	18 635 964	18 631 867	18 635 964	18 631 867
Balansējošā elektroenerģija	2 237 176	4 623 761	2 237 176	4 623 761
Regulējošā elektroenerģija	26 677	389 712	26 677	389 712
Reaktīvās enerģijas ieņēmumi	86 729	123 266	86 729	123 266
Gāzes uzglabāšana un pārvade	-	-	7 044 012	4 710 970
Ieņēmumi no pārējiem pakalpojumiem	522 406	809 192	522 406	809 192
Kopā ieņēmumi no darījumiem ar saistītām sabiedrībām	21 508 952	24 577 798	28 552 964	29 288 768
Izmaksas				
Balansējošās elektroenerģijas iegāde	1 215 522	2 472 027	1 215 522	2 472 027
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	198 531	2 831 091	198 531	2 831 091
Elektroenerģija saimnieciskajām vajadzībām	19 752	25 628	19 752	25 628
Jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam	2 115 470	1 390 295	2 115 470	1 390 295
Sinhrono kompensatoru izmantošana	103 710	323 033	103 710	323 033
Sakaru izdevumi	915 174	809 933	915 174	809 933
Pamatlīdzekļu un zemes noma	187 888	180 495	187 888	180 495
Gāzes uzglabāšana un pārvade	-	-	914 485	938 477
Citas izmaksas	26 694	49 856	26 694	49 856
Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām sabiedrībām	4 782 741	8 082 358	5 697 226	9 020 835

Atlikumi pārskata gada beigās, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm (citām valsts kapitālsabiedrībām)

	Mātesabiedrība		Koncerns	
	31.03.2023. EUR	31.03.2022. EUR	31.03.2023. EUR	31.03.2022. EUR
Debitoru parādi:				
valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	7 353 857	9 504 824	10 103 896	10 981 698
Kreditoru saistības:				
valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	3 344 260	5 468 530	3 733 008	6 230 802

18. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

2023. gada 14. aprīlī tika paziņots par AS "Augstsprieguma tīkls" valdes priekšsēdētājas Guntas Jēkabsones lēmumu atstāt valdes priekšsēdētāja amatu no 2023. gada 1. augusta. Izmaiņas Mātesabiedrības valdes sastāvā neietekmēs uzņēmuma darbību un AS "Augstsprieguma tīkls" nemainīgi nodrošinās drošu un stabilu elektropārvadi pieredzējušas komandas vadībā.

Ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu apstiprināts elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifu projekts, nosakot tā spēkā stāšanos no 2023. gada 1. jūlija. Detalizēta informācija pieejama AST mājaslapā: <https://www.ast.lv/lv/content/parvades-pakalpojumu-tarifs>.

Laika posmā no pārskata perioda pēdējās dienas līdz šī finanšu pārskata parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS "Augstsprieguma tīkls" koncerna un AS "Augstsprieguma tīkls" finanšu pārskatus. Lai gan neskaidrība par notikumu ietekmi uz Koncerna un Mātesabiedrības darbību nākotnē ir palielinājusies, šobrīd nav konstatēti apstākļi, kas apdraudētu darbības nepārtrauktību un likumiski noteikto funkciju izpildi.

* * * * *