



**AUGSTSPRIEGUMA TĪKLA KONCERNA KONSOLIDĒTIE
UN AS “AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS”**

STARPPERIODU SAĪSINĀTIE FINANŠU PĀRSKATI

par 12 mēnešu periodu, kas noslēdzās 2025. gada 31. decembrī

Sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprināto
Starptautisko grāmatvedības standartu Nr. 34 “Starpperiodu finanšu pārskatu sniegšana”.



SATURS

Informācija par Koncernu un Sabiedrību 3

Galvenie finanšu un darbības rādītāji 5

Vadības ziņojums 7

Paziņojums par valdes atbildību 21

Konsolidētie un atsevišķie finanšu pārskati 23

Peļņas vai zaudējumu pārskats 24

Visaptverošo ienākumu pārskats 25

Pārskats par finanšu stāvokli 26

Pārskats par izmaiņām pašu kapitālā 28

Naudas plūsmas pārskats 30

Konsolidēto un atsevišķo finanšu pārskatu pielikumi 32

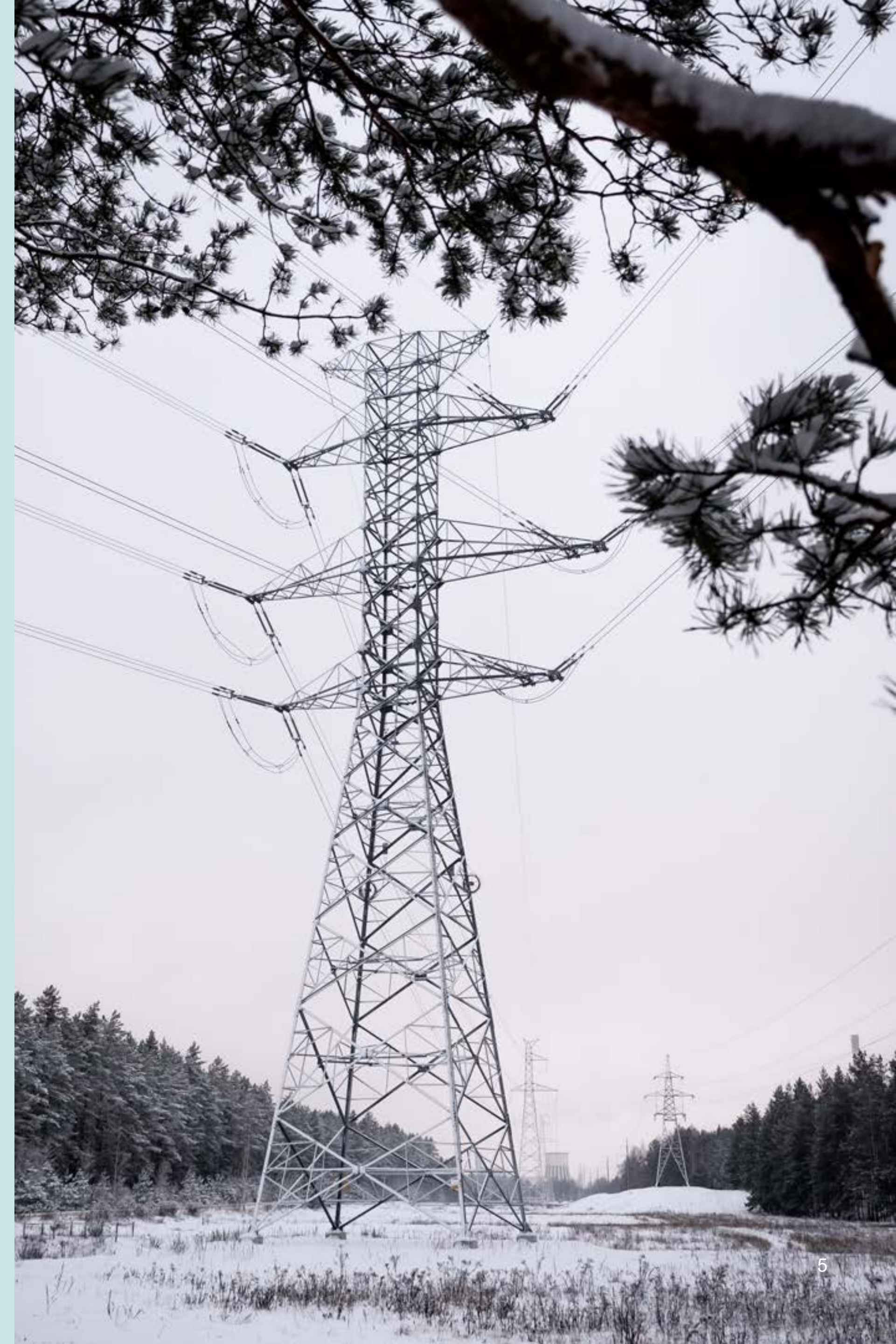
INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU



INFORMĀCIJA PAR KONCERNU UN SABIEDRĪBU

Mātes sabiedrības nosaukums	AS “Augstsprieguma tīkls”
Mātes sabiedrības juridiskais statuss	Akciju sabiedrība
Mātes sabiedrības reģistrācijas numurs, vieta un datums	000357556 Rīga, 2001. gada 28. decembris Veikta pārreģistrācija Komercreģistrā 2004. gada 13. novembrī ar vienoto reģistrācijas numuru 40003575567
LEI kods	64883LC3F12690GATG87
Adrese	Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija
Mātes sabiedrības pamatdarbības veids	Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12
Koncerna pamatdarbības veids	Elektroenerģijas apgāde, NACE kods 35.12 un cauruļvadu transports, NACE kods 49.50
Mātes sabiedrības akcionārs	Latvijas Republika, Klimata un enerģētikas ministrijas personā (100 %)
Valdes locekļi un viņu ieņemamie amati	Rolands Irklis – valdes priekšsēdētājs Imants Zviedris – valdes loceklis Gatis Junghāns – valdes loceklis Arnis Daugulis – valdes loceklis Ilze Znotiņa – valdes locekle (līdz 31.12.2025.)
Padomes locekļi un viņu ieņemamie amati	Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja Līga Rozentāle – padomes priekšsēdētāja vietniece (līdz 31.12.2025.) Juris Zīvarts – padomes loceklis (no 01.01.2026.)
Līdzdalība citās sabiedrībās	AS “Conexus Baltic Grid” (68,46 %)
Pārskata periods	2025. gada 1. janvāris–2025. gada 31. decembris

GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI



GALVENIE FINANŠU UN DARBĪBAS RĀDĪTĀJI

	Koncerns*		Mātes sabiedrība	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
FINANŠU RĀDĪTĀJI				
Ieņēmumi, tūkst. EUR	354 081	258 607	264 265	154 011
EBITDA, tūkst. EUR	90 773	108 272	43 541	40 549
Peļņa (zaudējumi), tūkst. EUR	27 509	22 672	17 754	14 764
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
Aktīvu kopsumma, tūkst. EUR	1 587 873	1 529 000	1 265 037	1 192 977
Pašu kapitāls, tūkst. EUR	651 689	641 084	463 923	456 785
Aizņēmumi, tūkst. EUR	186 896	167 038	120 435	100 420
Pamatdarbības neto naudas plūsma, tūkst. EUR	63 416	130 588	22 013	66 927
Nauda un tās ekvivalenti, tūkst. EUR**	66 883	92 845	62 301	68 394
FINANŠU KOEFICIENTI*				
Likviditātes kopējais koeficients (≥1,1)*	1,1	0,9	1,2	1,0
EBITDA rentabilitāte	26 %	42 %	16 %	26 %
Pašu kapitāla īpatsvars (≥35 %)*	41 %	42 %	37 %	38 %
Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu (≤55 %)**	18 %	12 %	13 %	7 %
DARBĪBAS RĀDĪTĀJI				
Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija, GWh	6 118	6015	6 118	6015
Pārvadītā dabasgāze, TWh	25.5	25.2	–	–
Dabasgāze Latvijas patēriņam, TWh	8.7	8.8	–	–
Vidējais darbinieku skaits	915	905	550	544

EBITDA – peļņa pirms nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu nolietojuma, amortizācijas un vērtības samazinājuma, no meitas sabiedrības saņemtajām dividendēm, finanšu ieņēmumiem, finanšu izmaksām un uzņēmumu ienākuma nodokļa.

Likviditātes kopējais koeficients = apgrozāmie līdzekļi / īstermiņa saistības.

EBITDA rentabilitāte = EBITDA/ieņēmumi.

Pašu kapitāla īpatsvars = pašu kapitāls / bilances kopsumma.

Neto aizņēmumi = aizņēmumi – nauda un tās ekvivalenti (tai skaitā īstermiņa termiņnoguldījumi ar termiņu īsāku par 3 mēnešiem).

Neto aizņēmumi pret pašu kapitālu = neto aizņēmumi / (neto aizņēmumi + pašu kapitāls).

* Pie finanšu rādītājiem iekavās norādīti Mātes sabiedrības izvirzītie mērķa rādītāji.

** Ietverot īstermiņa termiņnoguldījumus ar termiņu īsāku par 3 mēnešiem.

VADĪBAS ZIŅOJUMS



NOZĪMĪGI FAKTI UN NOTIKUMI

Pieņemts lēmums par Baltijas valstu energosistēmu pastāvīgu sinhronizāciju ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu

Kontinentālās Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmu operatori (turpmāk arī – PSO) ir apstiprinājuši veiksmīgu Igaunijas, Latvijas un Lietuvas energosistēmu pastāvīgo sinhronizāciju ar Kontinentālās Eiropas sinhrono zonu. Tas nozīmē, ka Baltijas pārvades sistēmas operatori – Igaunijas “Elering”, Latvijas AS “Augstsprieguma tīkls” (turpmāk arī – AST vai Mātes sabiedrība) un Lietuvas “Litgrid” – ir izpildījuši visus tehniskos nosacījumus pastāvīgai sinhronizācijai ar Kontinentālās Eiropas energosistēmu.

Kopš 2025. gada februāra Baltijas valstis darbojas sinhronā režīmā ar kontinentālo Eiropu. Līdz gada beigām visi sinhronā savienojuma parametri tika monitorēti un vērtēti, turpinājās darbs pie pēdējiem infrastruktūras projektiem. Šajā laikā Baltijas PSO demonstrēja drošu un stabilu Baltijas valstu energosistēmu darbību sinhronā režīmā ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu. Novērtējot Baltijas PSO paveiktā darba rezultātus, kontinentālās Eiropas pārvades sistēmas operatori vienbalsīgi apstiprinājuši Baltijas valstu energosistēmu pastāvīgo sinhronizāciju ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu un Baltijas valstu PSO pievienošanos Sinhronās zonas satvara līgumam.

Apstiprināts elektroenerģijas pārvades pakalpojumu tarifs, nākamajos trīs gados saglabājot tā stabilitāti

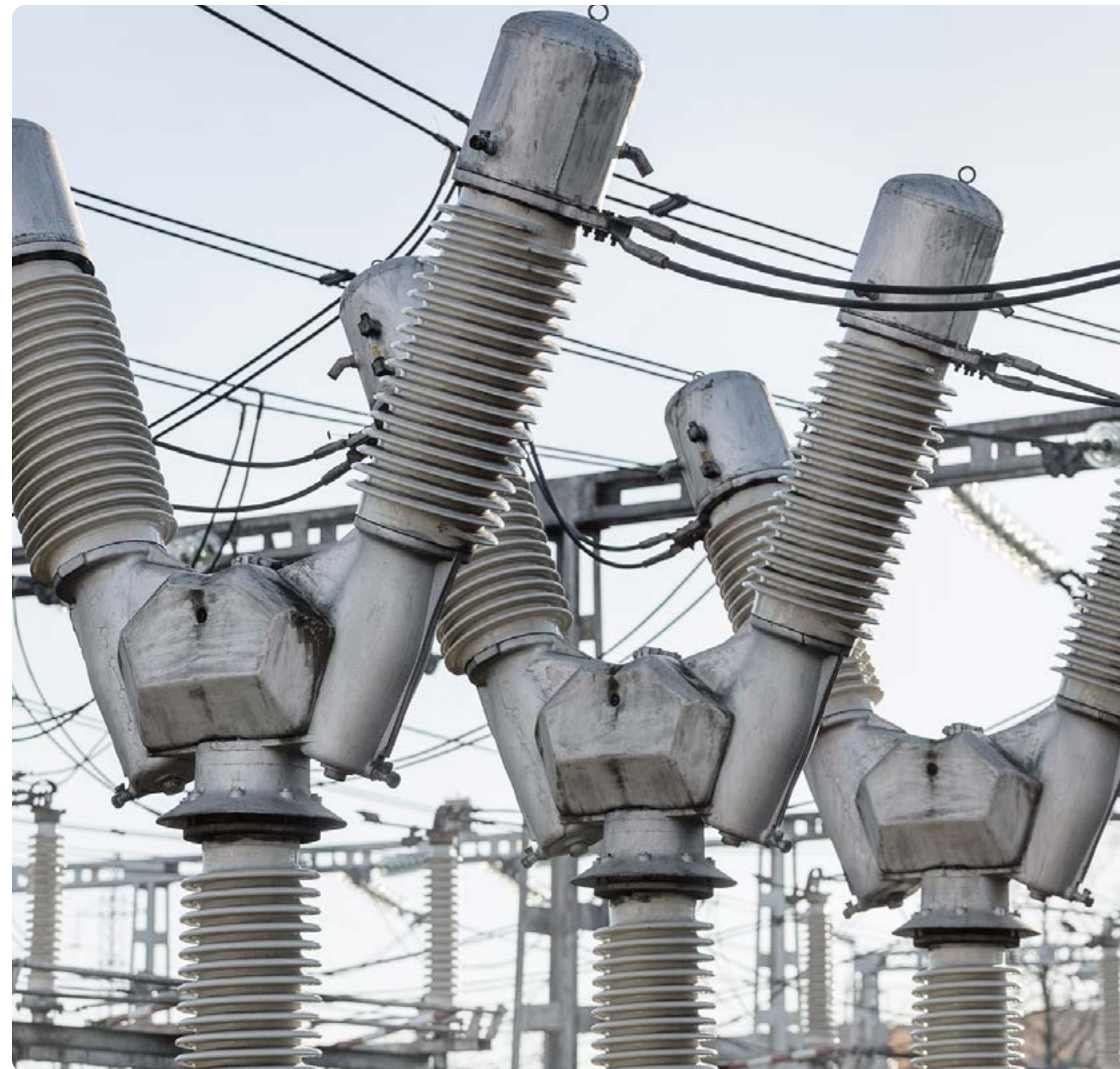
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk arī – SPRK) apstiprinājusi Latvijas pārvades sistēmas operatora AST elektroenerģijas pārvades tarifus nākamajiem trim gadiem, nosakot to spēkā stāšanos no 2026. gada 1. janvāra. AST nodrošinājis tarifu konkurētspēju Baltijā un ilgtermiņa stabilitāti, vidējam tarifam AST lietotājiem samazinoties par 10 %, salīdzinot ar līdz šim spēkā esošo. Katrai lietotāju grupai AST tarifu samazinājums būs atšķirīgs, mājsaimniecību lietotājiem izmaksas par elektroenerģijas pārvadi paliks nemainīgas.

Elektroenerģijas pārvades tarifu stabilitāti AST ir izdevies saglabāt, neskatoties uz izaicinājumiem esošajā regulatīvajā periodā, kā arī ambiciozajiem attīstības plāniem energosistēmas drošumam un tīkla pastiprināšanai nākamajos gados.

Baltijas valstīs darbu uzsāk otrā elektroenerģijas birža

Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēmu operatori kopā ar partneriem ir ieviesuši risinājumu, kas ļauj tirgū darboties vairākām elektroenerģijas biržām. Konkurence elektroenerģijas biržu starpā sniegs ieguvumus tirgus dalībniekiem, nodrošinot plašākas izvēles iespējas un labākus pakalpojumus.

2025. gada novembrī tekošās dienas tirgū Igaunijā, Latvijā un Lietuvā sāka darbību jauns operators – EPEX SPOT. Līdz šim Baltijas elektroenerģijas tirgū vienīgais nominētais elektroenerģijas tirgus operators bija Nord Pool.



ĪSI PAR AUGSTSPRIEGUMA TĪKLA KONCERNU

Komercdarbības modeļa apraksts

Augstsprieguma tīkla 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.

2025. gada 31. decembrī Augstsprieguma tīkla koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķiroša ietekme ir mātes sabiedrībai AS “Augstsprieguma tīkls” un kurā ietilpst meitas sabiedrība AS “Conexus Baltic Grid” (turpmāk arī – Conexus vai Meitas sabiedrība). Koncerns ģeogrāfiski darbojas Latvijas teritorijā. Informāciju par līdzdalības daļu Meitas sabiedrībā 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 Mātes sabiedrību skatīt sadaļā “Darbības segmenti”.

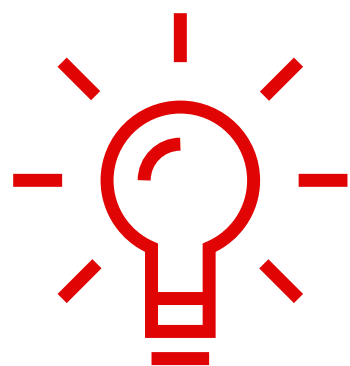
Augstsprieguma tīkls koncerna vispārējais stratēģiskais mērķis ir nodrošināt Latvijas energoapgādes drošumu, sniegt nepārtrauktu, kvalitatīvu un pieejamu energoapgādes pārvades pakalpojumu, kā arī īstenot valstij stratēģiski svarīgo energoapgādes aktīvu ilgtspējīgu pārvaldību un sekmēt to integrāciju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

Vērtības



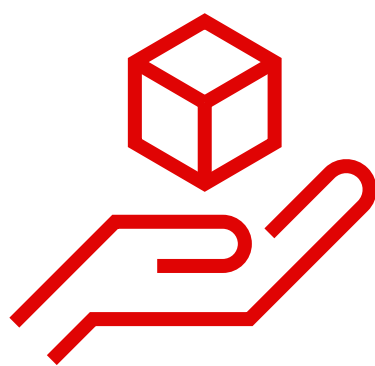
GODĪGI

Neatkarīgi.
Ētiska un atklāta rīcība
pret ikvienu un visiem.



GUDRI

Efektīvi.
Ar skatu nākotnē.
Ilgttermiņa domāšana.



ATBILDĪGI

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



KOPĪGI

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

Elektroenerģijas tirgus

2025. gadā Latvijā tika saražotas 5 798 gigavatstundas (GWh) elektroenerģijas, kas ir par 2 % mazāk nekā 2024. gadā, kad tika saražotas 5 906 GWh. 2025. gadā turpināja kāpt elektroenerģijas ražošana saules stacijās, pieaugot par 70 % pret iepriekšējo gadu līdz 678 GWh. Tādējādi saules staciju saražotās elektroenerģijas apjoms saglabāja iepriekšējā gada pozīciju, ierindojoties trešajā vietā aiz hidroelektrostacijām (HES) un dabasgāzes stacijām, saražojot 11,7 % no kopējās elektroenerģijas ģenerācijas, kas ir palielinājums par 5 procentpunktiem pret 2024. gadu. Vienlaikus saražotās elektroenerģijas apjoms pārejās ražošanas veidos samazinājās. Visstraujāk jeb par 27 % samazinājās ražošana vēja stacijās, par 24 % samazinājās biogāzes staciju saražotās elektroenerģijas apjoms, dabasgāzes un biomasu stacijās tika saražots par 2 % mazāk elektroenerģijas nekā 2024. gadā, savukārt hidroelektrostacijās samazinājums bija par 8 %. HES saražotās elektroenerģijas apjoma samazinājums ir skaidrojams ar palu periodu – aizvadītajā gadā plaši pali netika novēroti.

Latvijas elektroenerģijas patēriņš 2025. gadā, salīdzinot ar 2024. gadu, pieauga par 3 % no 6 980 GWh līdz 7 201 GWh. Jāatzīmē, ka, ņemot vērā saules ģenerācijas iekārtu uzstādīšanu pašpatēriņam mājaimniecībās un uzņēmumos, faktiskais 2025. gadā saražotās un patērētās elektroenerģijas apjoms Latvijā bija lielāks, jo daļa saražotā netiek nodota tīklā, bet izmantota tūlītējam pašpatēriņam.

2025. gadā vidējā elektroenerģijas cena Latvijā pret 2024. gadu samazinājās par 2 % līdz 85,72 EUR par megavatstundu (EUR/MWh).

2025. gada 1. oktobrī visā Eiropā notika pāreja uz 15 minūšu tirdzniecības periodu elektroenerģijas nākamās dienas tirgū, kas ļauj tirgus dalībniekiem daudz precīzāk prognozēt un plānot savu ražošanu un patēriņu un pilnvērtīgāk izmantot tirgus iespējas.

Mātes sabiedrība 2025. gadā lietotājiem Latvijā nodrošināja elektroenerģijas pārvadi 6 118 GWh apjomā, kas ir par 1,7 % vairāk nekā 2024. gadā (6 015 GWh). Saglabājoties stabiliem elektroenerģijas pārvades tarifiem, ieņēmumi no pārvades pakalpojumiem 2025. gadā pieauga par 0,6 %, salīdzinot ar 2024. gadu (2025. gadā – 94,2 milj. EUR, 2024. gadā – 93,7 milj. EUR).

Dabasgāzes tirgus

Dabasgāzes krātuves jaudas izsoļu rezultāti

2025./2026. gada krātuves ciklā Inčukalna pazemes gāzes krātvē (turpmāk arī – Inčukalna PGK) ir rezervēta jauda 17,4 TWh apmērā, ieskaitot energoapgādes drošuma rezervi 1,8 TWh. Pārskata periodā ir aizvadītas un noslēgušās jaudas izsoles, kurās sistēmas lietotāji kopumā rezervējuši jaudu 9,4 TWh apjomā. Sākot no 2025. gada krātuves jaudas izsolēs tiek piedāvāts piecu gadu grupētās jaudas produkts. Piecu gadu gru-

pētās jaudas produkta izsolēs sistēmas lietotāji kopumā rezervēja jaudu 7,4 TWh apmērā ar efektīvo maksu 2,05 EUR/MWh/krātuves ciklā. Grupētās jaudas produkta izsolēs tika rezervēta jauda 1,9 TWh apmērā. Atslēdzamās jaudas produkta izsolēs tika rezervēta jauda 0,05 TWh apmērā. Izsolēs kopumā piedalījās un krātuves jaudu piešķīra 24 tirgus dalībniekiem no trim Baltijas valstīm, Somijas, Norvēģijas, Vācijas, Polijas un Šveices.

Dabasgāzes apgāde

Pārskata periodā Conexus nodrošināja nepārtrauktu dabasgāzes piegādi Latvijas, Lietuvas, Igaunijas un Somijas vajadzībām. Dabasgāzes piegādes tika veiktas no Inčukalna pazemes gāzes krātuves 11,3 TWh apmērā, kas ir par 4 % vairāk nekā iepriekšējā gadā, no Somijas saņemtais dabasgāzes apjoms sasniedza 2,7 TWh, kas ir par 54 % mazāk nekā iepriekšējā gadā, savukārt no Lietuvas saņemtais dabasgāzes apjoms sasniedza 11,3 TWh, kas ir par 33 % vairāk nekā iepriekšējā gadā.

Kopējais pārvadītās dabasgāzes apjoms Latvijā 2025. gadā sasniedza 25,5 TWh, kas ir par 1 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. Dabasgāzes patēriņa apjoms Latvijas lietotāju vajadzībām 2025. gadā sasniedza 8,7 TWh, kas ir par 1 % mazāk nekā iepriekšējā gadā.

Inčukalna PGK noglabātais dabasgāzes apjoms

Pārskata perioda beigās Inčukalna PGK atrodās dabasgāze 11,9 TWh apjomā (ieskaitot energoapgādes drošuma rezervi 1,8 TWh), kas ir par 27 % mazāk nekā pērn šajā laikā. Inčukalna PGK noglabātais dabasgāzes apjoms pārsniedz vietējā tirgus vajadzības. Dabasgāzes iesūkšanās turpinājās arī gāzes izņemšanas sezonas laikā, kas sākās 2025. gada 15. oktobrī.

Elektroenerģijas pārvades segments

Saskaņā ar izsniegto licenci 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 Enerģētiskās 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. Mātes sabiedrība nodrošina augstsprieguma līniju, apakšstaciju un sadales punktu ekspluatāciju, apkopi un remontu, kā arī pārvades tīkla attīstību.

Mātes sabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade.

Pārskata periodā Pārvades sistēmas operatoram noteiktie pienākumi tika īstenoti, izmantojot šādu pārvades tīklu (31.12.2025.):

Augstākais spriegums (kV)	Apakšstaciju skaits	Autotransformatoru un transformatoru skaits	Uzstādītā jauda (MVA)	Gaisvadu un kabeļu EPL (km)
330 kV	17	29	4 025	1 727
110 kV	130	240	5 124	3 786
Kopā	147	269	9 149	5 513

Dabaszgāzes pārvades segments un dabaszgāzes uzglabāšanas segments

Ievērojot Mātes sabiedrības ieguldījumu tās Meitas sabiedrībā – Latvijas dabaszgāzes 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 dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas operators Latvijā, kas pārvalda vienu no modernākajām dabaszgāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi –, un maģistrālo dabaszgāzes pārvades sistēmu, kas tieši savieno Latvijas dabaszgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju.

Conexus dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumus uzrauga Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – SPRK, Regulators).

Conexus klienti – dabaszgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas lietotāji – pārstāv vairākas Baltijas jūras reģiona valstis – Somiju, Igauniju, Latviju, Lietuvu un

Poliju, kā arī citas Eiropas valstis – Norvēģiju, Čehiju un Šveici. Lietotāji ir gan privāti vietējie uzņēmumi, gan valstij piederoši un starptautiski uzņēmumi, kas pārstāv dažādos uzņēmējdarbības sektorus: dabaszgāzes vairumtirdzniecību un mazumtirdzniecību, enerģijas ražotājus, siltumapgādes operatorus un ražojošus uzņēmumus.

Conexus rūpējas par infrastruktūras ilgtspēju un drošību, augstu pakalpojumu kvalitāti, kas veicina tirgus attīstību un nodrošina ekonomisko vērtību klientiem un visai sabiedrībai.

Conexus ir sociāli atbildīgs uzņēmums, kas, radot pievienoto ekonomisko vērtību, nodrošina kopējo nozares attīstību, darbinieku izaugsmi, ilgtspējīgu nodarbinātību, vienlaikus rūpējoties par tehnoloģisko procesu minimālu ietekmi uz apkārtējo vidi.

Dabaszgāzes pārvades segments

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

Maģistrālā dabaszgāzes pārvades sistēma ir 1 190 km gara un tā ir tieši savienota ar Lietuvas un Igaunijas dabaszgāzes pārvades sistēmām, nodrošinot gan dabaszgāzes pārvadīšanu reģionālajos gāzesvados Latvijas teritorijā, gan starpsavienojumos ar kaimiņvalstu dabaszgāzes 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 dabaszgāzi uz vietējo sadales sistēmu Latvijā, tiek izmantotas 40 gāzes regulēšanas stacijas. Dabaszgāzes tirdzniecības piegādēm Latvijas lietotāju vajadzībām visas izejas uz patēriņu Latvijas teritorijā ir apvienotas vienā izejas punktā.

Dabaszgāzes uzglabāšanas segments

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

Meitas sabiedrība pārvalda vienīgo funkcionējošo dabaszgāzes krātuvi Baltijas valstīs – Inčukalna pazemes gāzes krātuvi –, rūpējoties par reģionālās gāzes apgādes stabilitātes nodrošināšanu un reģiona enerģētisko drošību. Meitas sabiedrība sertificētiem tirgotājiem sniedz iespēju uzglabāt dabaszgāzi tirdzniecībai Latvijas vai citos tirgos. Inčukalna pazemes gāzes krātuve ļauj uzglabāt līdz pat 2,3 miljardiem kubikmetru aktīvās dabaszgāzes, kas pilnīgi nosedz reģiona prasības, pieaugot energoresursa pieprasījumam apkures sezonā.

FINANŠU REZULTĀTI

Pārskata periodā Augstsprieguma tīkls koncerna neto apgrozījums bija 354 081 tūkst. EUR (2024. gada atbilstošajā periodā – 258 607 tūkst. EUR), neto peļņa sasniedza 27 509 tūkst. EUR (2024. gada atbilstošajā periodā – 22 672 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 bija 264 265 tūkst. EUR, tai skaitā ieņēmumi par elektroenerģijas pārvades tīkla pakalpojumiem 94 194 tūkst. EUR. Būtiskais ieņēmumu pieaugums par 110 254 tūkst. EUR vai 72 %, salīdzinot ar 2024. gada atbilstošo periodu, saistīts ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu izmaksu segšanai novirzīto pārslodzes vadības ieņēmumu pieaugumu, kā arī balansējošās elektroenerģijas ieņēmumu pieaugumu.

2025. gadā segmenta peļņa bija 17 754 tūkst. EUR, tai skaitā dividendes no Meitas sabiedrības 13 346 tūkst. EUR. Ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu tika apstiprināti jauni elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi, nosakot to spēkā stāšanos no 2023. gada 1. jūlija. Vienlaikus ar minēto lēmumu ir sniegta atļauja līdz 2025. gada beigām izmantot uzkrā-

tos pārslodzes vadības ieņēmumus pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai kopumā līdz 62,1 milj. EUR apmērā, no kā 2025. gadā izmaksu segšanai izmantoti un ieņēmumos atzīti 45 450 tūkst. EUR (detalizēti skat. 4. pielikumā).

Īstenojot ar enerģētiskās neatkarības un drošumu, kā arī ar Latvijas klimatneitralitātes stratēģiju saistītos pasākumus – sinhronizāciju, kiberdrošību, atjaunīgās enerģijas ražošanas jaudu palielināšanu, kā arī sniedzot kvalitatīvus elektroenerģijas pārvades pakalpojumus par iespējami zemākiem tarifiem, AS “Augstsprieguma tīkls” nepārtraukti turpina strādāt pie efektivitātes pilnveidošanas. Šo stratēģiski nozīmīgo, valsts deleģēto papildu pasākumu izpilde nav iedomājama bez Koncerna augsti profesionālās komandas, kuras ilgtspējīgas darbības nodrošināšanai būtiska ir nepieciešamo finanšu resursu pieejamība.

Dabasgāzes pārvades segments

Dabasgāzes pārvades segmenta ieņēmumi 2025. gadā bija 48 246 tūkst. EUR un peļņa pirms uzņēmuma ienākumu nodokļa sasniedza 6 622 tūkst. EUR, kas ir par 66 % vairāk nekā iepriekšējā gadā. Peļņas pieaugums 2025. gadā, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, galvenokārt saistīts ar 2024. gadā veikto aktīvu pārvērtēšanu, kā rezultātā 2024. gadā peļņas vai zaudējumu pārskata postenī “Nolietojums, amortizācija” tika atzīts pamatlīdzekļu vērtības samazinājums.

Vienlaikus dabasgāzes pārvades pakalpojuma ieņēmumi 2025. gadā samazinājās par 6 %, salīdzinot ar 2024. gadu, kas atspoguļo ienākošās un izejošās pārva-

des jaudas rezervācijas apjoma samazinājumu. *Conexus* darbība ir regulēta, un regulatīvie periodi atšķiras no finanšu pārskata gada. Saskaņā ar Dabasgāzes 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, jo faktiskais dabasgāzes patēriņš var atšķirties attiecībā pret tarifu plānoto, veidojot ieņēmumu korekciju.

Dabasgāzes uzglabāšanas segments

Dabasgāzes uzglabāšanas segmenta ieņēmumi pārskata periodā bija 41 570 tūkst. EUR un peļņa pirms uzņēmuma ienākuma nodokļa sasniedza 21 761 tūkst. EUR, kas ir par 42 % mazāk nekā iepriekšējā gadā. Peļņas samazinājums galvenokārt saistīts ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu ieņēmumu kritumu par 31 %, salīdzinot ar iepriekšējā gadu. Uzglabāšanas pakalpojuma ieņēmumu kritums ir saistīts ar krātuves jaudas rezervācijas samazinājumu.

Dabasgāzes uzglabāšanas segments ieņēmumus gūst no krātuves jaudu rezervācijas, kas sistēmas lietotājiem krātuves cikla ietvaros tiek piešķirtas krātuves jaudu izolēs. Krātuves cikls ilgst no 1. maija līdz nākamā gada 30. aprīlim. Saskaņā ar dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku, tarifu periodā var veidoties ieņēmumu un izmaksu novirzes pret atļautajiem apjomiem, kas ietekmēs uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma atļautos ieņēmumus nākamajā tarifu ciklā.

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.

Elektroenerģijas pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 1 131 milj. EUR. 2025. gadā elektroenerģijas pārvades aktīvos realizēti ieguldījumi 182 848 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā:

- Sinhronizācija ar Eiropas elektroenerģijas pārvades tīklu (1. un 2. fāze) ieguldīti 90 838 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 un elektropārvades līniju pārbūvē un atjaunošanā ieguldīti 16 702 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.

- Pieslēgumu nodrošināšanai ražotājiem no atjaunīgajiem energoresursiem ieguldīti 51 066 tūkst. EUR. Minēto pieslēgumu izmaksas sedz pieslēgumu pretendenti, un tās neatstāj negatīvu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.

Dabaszgāzes pārvades segments

Pārvades segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 223 milj. EUR, kas veidoja 48 % no kopējiem Meitas sabiedrības aktīviem. Pārskata periodā veiktas investīcijas 11 829 tūkst. EUR apmērā. Lielākās no tām:

- pārvades gāzes vadu atjaunošana – 6,1 milj. EUR;
- biometāna ievades punkts “Džūkste” – 1,5 milj. EUR. 2025. gada 28. jūlijā ir atklāts biometāna ievades punkts Džūkstes pagastā un tā kopējā vērtība sasniedz 1,6 milj. EUR apmērā, no kuras 1,5 milj. EUR ir nodrošinājis Eiropas Savienības Atveseļošanas un noturības mehānisms.

Dabaszgāzes uzglabāšanas segments

Segmenta aktīvi pārskata perioda beigās bija 245 milj. EUR, kas veidoja 52 % no kopējiem Meitas sabiedrības aktīviem. Pārskata periodā veiktas investīcijas 14 464 tūkst. EUR apmērā, tai skaitā būtiskākās:

- urbumu pārbūve, jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana un gāzes savākšanas punkta Nr. 3 pārbūve – 10,4 milj. EUR, kas realizēta vērienīgā Eiropas kopējās nozīmes projekta PCI 8.2.4 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības uzlabošana” ietvaros;
- kompresoru stacijas I un kompresoru stacijas II starpsavienojuma atjaunošana – 705 tūkst. EUR;
- SCADA krātuves kontroles sistēmas izveide – 639 tūkst. EUR.

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.

2025. gada 31. decembrī Mātes sabiedrības aizņēmumu kopējais apjoms bija 120 435 tūkst. EUR (2024. gada 31. decembrī – 100 420 tūkst. EUR), kurus veidoja aizņēmumi no 2021. gadā emitētajām zaļajām obligācijām 100 446 tūkst. EUR apmērā, kā arī aizņēmums kapitālieguldījumu projektu finansēšanai no Luminor Bank AS 19 989 tūkst. EUR apmērā (skat. arī 14. pielikumu). Lai nodrošinātu pieejamos resursus apgrozāmo līdzekļu finansēšanai, Mātes sabiedrība ar AS “SEB banka” noslēgusi divus overdrafta līgumus – katru par summu līdz 10 000 tūkst. EUR un termiņiem 2027. gada 10. janvāris un 2027. gada 10. decembrim. Papildus likviditātes rezervei, ievērojot obligāciju atmaksas termiņu 2027. gada 20. janvārī, Mātes sabiedrība ar AS “SEB banka” noslēgusi overdrafta līgumu par summu līdz 90 000 tūkst. EUR un termiņu 2027. gada 10. marts. Pārskata periodā overdrafta līgumu ietvaros AS “Augstsprieguma tīkls” aizņēmumus nav saņēmusi. Pārskata perioda beigās 83 % no Mātes sabiedrības kopējā ilgtermiņa kredītu apjoma bija ar fiksētu aizdevuma procentu likmi (2024. gada 31. decembrī: 100 %). Pārskata perioda beigās Mātes sabiedrības ilgtermiņa aizņēmumu vidējā svērtā procentu likme bija 0,9 % (2024. gada 31. decembrī: 0,5 %).

Koncerna kopējais aizņēmumu apjoms 2025. gada 31. decembrī bija 186 895 tūkst. EUR, tai skaitā Mātes sabiedrības emitētās obligācijas 100 446 tūkst. EUR, aizņēmumi no kredītiestādēm 86 449 tūkst. EUR. Dabasgāzes operators AS “Conexus Baltic Grid” ārējo finansējumu piesaista ar saviem resursiem. Pārskata perioda beigās 67 % no Koncerna kopējiem ilgtermiņa kredītiem bija ar fiksētu kredīta procentu likmi (2024. gada 31. decembrī: 76 %), tādējādi procentu likmju pieaugums finanšu tirgū neatstāj būtisku ietekmi uz Koncernu. Koncerna vidējā svērtā ilgtermiņa kredītu procentu likme pārskata perioda beigās bija 1,34 % (2024. gada 31. decembrī: 1,50 %). Visi Koncerna aizņēmumi ir eiro valūtā un bez nodrošinājuma.

AS “Augstsprieguma tīkls” kredītreitings nemainīgi saglabāts augstajā investīciju pakāpes kredītreitinga A- līmenī ar stabilu nākotnes perspektīvu.



Elektroenerģijas pārvade

Baltijas valstu sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu

Igaunija, Latvija un Lietuva 2025. gada 9. februārī plkst. 14.05 veiksmīgi sinhronizēja savas elektroenerģijas sistēmas ar kontinentālo Eiropu. Šis ir nozīmīgs vēsturisks solis Baltijas valstīm un visai Eiropai, stiprinot reģiona enerģētisko noturību un neatkarību.

Sinhronizācija ļauj Baltijas valstīm ciešā sadarbībā ar citām kontinentālās Eiropas valstīm pārvaldīt savus elektroenerģijas tīklus, nodrošinot stabilu un uzticamu frekvences kontroli, tādējādi būtiski uzlabojot reģionālo enerģētisko drošību. Iepriekš Baltijas valstis paļāvās uz Krievijas sistēmu frekvences pārvaldību, bet tagad tās ir pievienojušās Eiropas tīklam, kas apvieno vairāk nekā 400 miljonu patērētāju. Visas starpsavienojuma līnijas ar Krieviju un Baltkrieviju ir neatgriezeniski atslēgtas.

Šis process ir vairāku gadu rūpīgas sagatavošanās un sadarbības rezultāts starp Baltijas valstu pārvades sistēmu operatoriem – AS “Elering” (Igaunija), AS “Augstsprieguma tīkls” (AST, Latvija), AS “Litgrid” (Lietuva) – un to partneriem Eiropas sinhronajā zonā. Lai panāktu šo rezultātu, veiktas ievērojamas investīcijas infrastruktūras attīstībā un tās stiprināšanā Baltijas valstīs un Polijā.

2025.gadā ar Eiropas Komisijas finansiālu atbalstu AST papildus jau iepriekš veiktajiem ieguldījumiem turpināja un pabeidza būtisku sinhronizācijas infrastruktūras un IT projektu īstenošanu:

- trīs sinhrono kompensatoru piegādi un uzstādīšanu apakšstacijās “Grobiņa”, “Ventspils” un “Līksna”;
- lieljaudas elektroenerģijas uzkrātuvju ieviešanu apakšstacijās “Rēzekne” un “Tume”;

- dispečervadības sistēmu aktīvās rezervēšanas risinājumu ieviešanu;
- starpvalstu komercuzskaišu sakārtošana u. c.

Kā pēdējais solis patstāvīgas sinhronās darbības izveidošanai ar kontinentālās Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmu 2025. gada nogalē noslēgts Kontinentālās Eiropas Reģionālās grupas sinhronās zonas ietvara līguma (*Synchronous Area Framework Agreement for Regional Group Continental Europe*) ar Kontinentālās Eiropas Reģionālās grupas pārvades sistēmas operatoriem un Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru tīklu (ENTSO-E).

Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstība

Lai nodrošinātu efektīvu pārvades sistēmas attīstību un drošu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, AST ik gadu izstrādā elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu nākamajiem 10 gadiem (turpmāk arī – Attīstības plāns). Ievērojot Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk arī – SPRK) apstiprinātos “Noteikumus par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu”, AST izstrādāto Attīstības plānu ik pēc diviem gadiem iesniedz apstiprināšanai SPRK. Detalizēti ar SPRK apstiprināto Attīstības plānu 2025.–2034. gadam (SPRK padomes 2024. gada 31. oktobra lēmums Nr. 79) iespējams iepazīties AST tīmekļa vietnē (skat. Attīstības plāns). 2026. gadā plānots iesniegt SPRK apstiprināšanai Attīstības plānu 2027.–2036. gadam.

AST valdes apstiprinātais Attīstības plāns 2026.–2035. gadam izstrādāts, ievērojot AST stratēģisko mērķi – Latvijas enerģētiskās drošības stiprināšana, tai pat laikā ievērojot drošuma un izmaksu efektivitātes principu atbilstību. Plānā paredzēti šādi pasākumi:

- sinhronizācijas kritiskās infrastruktūras aizsardzība, kas turpmāk prasīs būtiskus ieguldījumus izveidotās infrastruktūras aizsardzībā un spējā to ātri atjaunot;
- virzība uz elektroenerģijas sistēmas digitalizāciju, tajā skaitā ieviešot integrētās balansa vadības (BMS) un tīkla modeļu pārvaldības (NMM) informācijas sistēmas, kā arī kiberdrošības un IT infrastruktūras sistēmas uzlabošanas risinājumus;
- zaļā transformācija, tajā skaitā pāreju no SF6 iekārtām uz videi draudzīgākām iekārtām, kā arī jaunu atjaunojamo energoresursu ražotāju integrēšanu elektroenerģijas pārvades sistēmā, izbūvējot vairāk nekā 10 jaunus objektus šādu elektrostaciju pieslēgšanai;
- esošās infrastruktūras darbību uzturēšana un attīstība, nodrošinot efektīvu un kvalitatīvu elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu par iespējami zemākiem pakalpojumu sniegšanas tarifiem, tajā skaitā pārbūvējot 24 110 kV apakšstacijas, nomainot 7 autotransformatorus un 49 transformatorus, uzstādot 575 jaunus 330 kV elektropārvades līniju balstus un 2061 jaunus 110 kV elektropārvades līniju balstus un vecot citus pasākumus.

Apstiprinātais Attīstības plāns 2026.–2035. gadam nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades infrastruktūrā turpmākajiem 10 gadiem, paredzot elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstībā ieguldīt 908 milj. EUR.

Stratēģiski nozīmīgie starpsavienojumi

Līdztekus esošā pārvades tīkla atjaunošanas projektiem AST turpina izvērtēt un attīstīt stratēģiski nozīmīgus starpsavienojumu projektus, tostarp Latvijas–Igaunijas 4. starpsavienojumu, jaunu starpsavienojumu ar Lietuvu (330 kV elektropārvades līnija Ventspils–Brocēni–Vardu-

va), kā arī Latvijas–Zviedrijas starpsavienojumu “LaSGo Link” un Baltijas–Vācijas starpsavienojumu “BalticHub”, kas var būtiski ietekmēt Latvijas elektroenerģijas sistēmas savienojamību un reģionālo lomu.

Šo projektu virzība ir cieši saistīta ar:

- vairāku valstu politiskajiem un stratēģiskajiem lēmumiem;
- kopējo Eiropas enerģētikas stratēģiju un tirgus gatavību;
- ES atbalsta instrumentu pieejamību.

2025. gada 2. aprīlī tika atvērts Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (angliski CEF – *Connecting Europe Facility*) uzsaukums enerģētikas infrastruktūras projektiem, kura ietvaros Mātes sabiedrība 2025. gada septembrī iesniedza divus pieteikumus:

1. Baltijas valstu sinhronizācijas kritiskās infrastruktūras projektu (angliski CIP – *Critical Infrastructure Protection*), kas tiek sagatavots kopā ar Baltijas un Polijas pārvades sistēmas operatoriem (PSO), piešķirts Eiropas Savienības CEF līdzfinansējums 18 milj. EUR apmērā no attiecināmām izmaksām.
2. Pieteikumu Igaunijas–Latvijas ceturtā starpsavienojuma ietekmes uz vidi novērtējuma (IVN) un trases izpētei, kas tiek sagatavots kopā ar Igaunijas PSO AS “Elering”, Eiropas Savienības CEF līdzfinansējums plānots 50 % apmērā no attiecināmām izmaksām.

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

Atjaunīgās elektroenerģijas ražošana – pieslēgumi pārvades sistēmai

Atjaunīgo energoresursu elektrostaciju attīstība Latvijā ir nozīmīgs solis ceļā uz aktuālo enerģētikas, drošības un klimata izaicinājumu risināšanu Baltijas reģionā. Latvijā arī 2025. gadā turpinās liela interese par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunīgos energoresursus. Ņemot vērā, ka plānotās ieviešamās jaunās jaudas sasniedza elektroenerģijas pārvades sistēmas tehnisko limitu (6GW), 2025. gadā tika veiktas izmaiņas Elektroenerģijas tirgus likumā, kas:

- atļauj ieviest “elastīgo pārvades sistēmas pakalpojumu” – pārvades sistēmas pakalpojums elektroenerģijas ražotājam tiek sniegts ar iespēju to ierobežot līdz 876 stundām viena kalendāra gada laikā. Šādā veidā, papildinot ierobežošanu ar elektroenerģijas ražošanas profilu salāgošanu, ir panākta iespēja pieslēgt elektroenerģijas pārvades sistēmai papildus 5,8 GW;
- dod iespēju projektiem, kuru īstenošana nesekmējās, kā tas bija plānots, atteikties no projektu īstenošanas, dodot vietu citiem attīstītājiem. Šādu iespēju izmantoja 12 projektu īstenotāji ar kopējo paredzēto jaudu 2 GW.

2025. gadā ir noslēgti 30 līgumi par jaunu pieslēgumu ierīkošanu vai esošo pieslēgumu tehnisko parametru maiņu, paredzot elektroenerģijas pārvades sistēmai pieslēgt 2,9 GW atjaunīgās enerģijas jaudas: 0,6 GW vēja elektrostacijas, 0,8 GW saules elektrostacijas un 1,6 GW dažādu tehnoloģiju elektrostacijas.

Baltijas elektroenerģijas tirgus un balansēšanas mehānismu attīstība

Pēc Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmu sinhronizācijas ar Eiropas energosistēmu AST kopā ar Igaunijas AS “Elering” un Lietuvas AS “Litgrid” (kopā – Baltijas pārvades sistēmas operatori) ir uzņēmušies jaunu atbildību – nodrošināt frekvences regulēšanu un pastāvīgu elektroenerģijas patēriņa un ražošanas līdzsvaru Baltijas reģionā.

Šīs pārmaiņas, kā arī strauja vēja un saules elektrostaciju pieslēgumu pieaugums būtiski palielina nepieciešamību pēc balansēšanas rezervēm, kas nodrošina energosistēmas stabilu darbību.

Reģionālā balansēšanas tirgus izveide

Lai nodrošinātu drošu un efektīvu sistēmas darbību, AST ir viens no galvenajiem iniciatoriem un ieviesējiem Baltijas balansēšanas jaudas tirgum, kas sāka darboties 2025. gada 4. februārī.

Jaunais tirgus ļauj AST kopā ar Baltijas partneriem iegādāties un koordinēt sistēmas darbībai nepieciešamās balansēšanas jaudas rezerves, ievērojot Eiropas balansēšanas vadlīnijas un izmantojot pārrobežu pārvades jaudu optimizācijas algoritmu, ko izstrādājuši Baltijas pārvades sistēmas operatori.

Kopējais balansēšanas jaudu pieprasījums Baltijā 2025. gadā sasniedz aptuveni 1500 MW, un AST prognozē, ka šis apjoms pieaugs līdz ar atjaunīgās enerģijas īpatsvara kāpumu un jaunu ģenerējošo patērētāju ienākšanu tirgū.

Dalība Eiropas balansēšanas platformās

Lai stiprinātu reģiona integrāciju Eiropas energosistēmā, AST ir ieviesusi automātisko frekvences atjaunošanas rezervju tirgu un kopā ar Baltijas partneriem no 2025. gada aprīļa pievienojusies Eiropas PICASSO platformai (*Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation*).

Dalība PICASSO platformā paver jaunas iespējas Latvijas elektroenerģijas ražotājiem, patērētājiem un lieljaudas bateriju operatoriem, ļaujot piedāvāt balansēšanas pakalpojumus un gūt papildu ieņēmumus. Savukārt AST iegūs plašāku piekļuvi balansēšanas resursiem un iespēju izmantot nebalansa savstarpējo ieskaitu, kas samazinās kopējo aktivizējamo rezervju apjomu un veicinās sistēmas efektivitāti.

Pievienošanās PICASSO platformai ir nākamais solis Baltijas balansēšanas tirgus attīstībā pēc pievienošanās MARI (*Manually Activated Reserves Initiative*) un Baltijas balansēšanas tirgus izveides. Tādā veidā AST sekmē plašāku balansēšanas pakalpojumu piedāvājuma attīstību un jaunu investīciju piesaisti rezervju infrastruktūrā.

Interese par dalību šajos tirgos turpina pieaugt, kas apliecina AST virzīto iniciatīvu nozīmīgumu reģiona energosistēmas noturības stiprināšanā.

Pāreja uz 15 minūšu tirgus modeli

Lai nodrošinātu plašu atjaunīgās enerģijas ģenerācijas attīstību un ieviestu plašāku konkurenci, gan paplašinot tirgu ģeogrāfiski, gan ieviešot jaunus pakalpojumu veidus, Eiropas pārvades sistēmu operatori un elektroener-

ģijas biržas vairāku gadu garumā ir strādājušas pie elektroenerģijas tirgus modeļa pilnveidošanas.

Kopš elektroenerģijas tirgus liberalizācijas, kas Eiropā sākās pirms 30 gadiem, elektroenerģijas vairumtirdzniecība un mazumtirdzniecība, piesaistot cenu mainīgai biržas cenai, notikusi pa 60 minūšu periodiem. Arī elektroenerģijas skaitītāji līdz šim reģistrēja patēriņu pa 60 minūšu periodiem, lai patērētāji un ražotāji varētu norēķināties par cenām, kas elektroenerģijas biržā tiek noteikta katrai diennakts stundai.

Tirdzniecības precizitātes un detalizācijas paaugstināšanas nolūkā tiek ieviesta pāreja no 60 minūšu tirdzniecības uz 15 minūšu tirdzniecību gan elektroenerģijas biržās, gan balansēšanas tirgos. Šajā procesā nākamais solis – pāreja uz 15 minūšu tirdzniecības periodu elektroenerģijas nākamās dienas tirgū – visā Eiropā notika 2025. gada 30. septembrī ar pirmo elektroenerģijas piegādes dienu jaunajā režīmā 1. oktobrī.

Līdz ar izmaiņām elektroenerģijas nākamās dienas tirgū arī Baltijas balansēšanas jaudu tirgū tiek ieviests 15 minūšu tirdzniecības periods. Šī izmaiņa ļaus Baltijas pārvades sistēmas operatoriem precīzāk plānot un iepirkt balansēšana jaudas rezerves, kā arī veikt elektroenerģijas sistēmas balansēšanai nepieciešamo starpsistēmu jaudu rezervēšanu. Balansēšanas jaudas tirgus dalībniekiem, jo īpaši tiem, kuru portfeli ir atjaunīgie energoresursi vai resursi ar augstu elastību, tas sniegs iespēju piedāvāt jaudas uzturēšanu īsākiem periodiem un precīzāk plānot jaudas nodrošināšanas periodus.

Elektroenerģijas tirgus modelis ir galvenais instruments, ar kuru pārvades sistēmas operators koordinē energo-

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

sistēmas darbību. AST ir bijusi vadošā loma pārejā uz 15 minūšu tirdzniecības un nebalansa norēķinu periodu visā Baltijā. Pāreja uz 15 minūšu tirdzniecību ir nozīmīgs solis ceļā uz vienotu Eiropas enerģijas tirgu ar efektīvāku pārrobežu elektroenerģijas plūsmu koordināciju.

Konkurences stiprināšana un tirgus atvērtība

Baltijas elektroenerģijas pārvades sistēmu operatori, tai skaitā AST, kopā ar partneriem ir ieviesuši risinājumu, kas ļauj tirgū darboties vairākām elektroenerģijas biržām (*Multi NEMO Arrangement* jeb MNA modelis). Konkurence elektroenerģijas biržu starpā sniegs ieguvumus tirgus dalībniekiem, nodrošinot plašākas izvēles iespējas un labākus pakalpojumus.

No 2025. gada 25. novembra tekošās dienas tirgū Igaunijā, Latvijā un Lietuvā darbību uzsāka jauns operators – EPEX SPOT. Līdz šim Baltijas elektroenerģijas tirgū vienīgais nominētais elektroenerģijas tirgus operators bija Nord Pool.

Otrās biržas ienākšana neietekmē vispārējos Eiropas valstu tirgu savienošanas principus – starpvalstu pārvades kapacitātes noteikšana un tīkla pārslodzes vadības process Baltijas valstīs paliek nemainīgs. Arī elektroenerģijas tirgus cenu noteikšanas principi nemainās, centralizēti apkopojot un izmantojot abās elektroenerģijas biržās iesniegtos tirdzniecības piedāvājumus.

2026. gadā Baltijas valstu PSO un tirgus operatori pa-beigs risinājuma ieviešanu, lai vairākas biržas var darboties arī nākamās dienas un tekošās dienas izsolēs. Konkurējošu elektroenerģijas biržu paralēlas darbības risinājums tiek īstenots atbilstoši ES kapacitātes aprēķi-

na un pārslodzes vadības vadlīnijām, kuru mērķis ir veicināt konkurenci starp elektroenerģijas biržām Eiropas centrālajos tirgos, virzoties uz pilnībā integrētu un konkurētspējīgu Eiropas elektroenerģijas tirgu. Šādi risinājumi jau ir ieviesti vairākās Centrāleiropas un Rietumeiropas valstīs, kā arī Ziemeļvalstīs.

Harmonizācija un nākotnes projekti

AST piedalās vienotā Eiropas balansēšanas jaudas iepirkuma algoritma izstrādē, kas paredz vienotus, caurskatāmus un koordinētus iepirkumus visā Eiropā.

Nemot vērā, ka saules un vēja elektrostaciju izstrāde strauji palielinās, taču tā ir atkarīga no laika apstākļiem, un laika apstākļu prognozes precizitāte ir augstāka īstermiņā, ir nepieciešams nodrošināt, ka elektroenerģijas tirgū ir iespējams pirkt un pārdot elektroenerģiju tuvāk piegādes brīdim. Tāpēc, turpinot elektroenerģijas tirgus pilnveidi, visā Eiropā tiks ieviesta iespēja elektroenerģijas pirkšanu un pārdošanu veikt līdz 30 minūtēm pirms piegādes. Eiropas pārvades sistēmas operatori šo risinājumu ieviesīs pakāpeniski līdz 2029. gadam. Latvijas un pārējo Baltijas valstu pārvades sistēmu operatori šo risinājumu uz Latvijas un Igaunijas robežas un Latvijas un Lietuvas robežas ieviesīs 2026. gadā.

Šīs izmaiņas ir daļa no plašākas elektroenerģijas tirgus dizaina reformas, kuras mērķis ir padarīt tirgu efektīvāku, elastīgāku un labāk pielāgotu mainīgajiem ražošanas un patēriņa apstākļiem visā Eiropā. Saīsinot tekošās dienas tirgus slēgšanas laiku no 60 līdz 30 minūtēm pirms elektroenerģijas piegādes sākuma, tirgus dalībniekiem tiek nodrošināta iespēja reaģēt būtiski tuvāk reāllaikam. Tas uzlabo tirgus elastību un veicina precīzāku cenu veido-

šanos, jo darījumi labāk atspoguļo aktuālo ražošanas un patēriņa situāciju.

Šīs izmaiņas ir īpaši nozīmīgas laikapstākļiem atkarīgo atjaunīgo energoresursu – vēja un saules elektroenerģijas – integrācijai. Iespēja tirgoties tuvāk piegādes brīdim samazina prognozēšanas kļūdas, ļaujot ražotājiem un patērētājiem precīzāk pielāgot savas pozīcijas faktiskajiem apstākļiem. Rezultātā samazinās balansēšanas nepieciešamība un ar to saistītās sistēmas izmaksas, vienlaikus palielinot elektroenerģijas sistēmas efektivitāti un drošumu.

Lai nodrošinātu 30 minūšu starpzonu tirgus slēgšanas laika ieviešanu, AST un citi Eiropas pārvades sistēmu operatori ir veikuši būtiskus uzlabojumus savās operacionālajās un vadības sistēmās, cieši sadarbojoties pārrobežu līmenī.

AST ieguldījums ilgtspējīgā enerģijas nākotnē

Visas iepriekš minētās iniciatīvas demonstrē AST stratēģisko lomu Baltijas elektroenerģijas tirgus transformācijā un Eiropas energosistēmas integrācijā.

Uzņēmuma vadītā pāreja uz moderniem balansēšanas un tirgus mehānismiem:

- veicina atjaunīgās enerģijas integrāciju;
- uzlabo sistēmas elastību un drošumu;
- palielina tirgus efektivitāti un caurskatāmību;
- rada jaunas ekonomiskās iespējas tirgus dalībniekiem.

Tādējādi AS “Augstsprieguma tīkls” ar savām iniciatīvām ne vien stiprina Latvijas un Baltijas energosistēmas dro-

šību, bet arī veicina ilgtspējīgu un konkurētspējīgu elektroenerģijas tirgu Eiropas līmenī.

Inovācijas un pētniecība

Lai nodrošinātu Mātes sabiedrības attīstību, izprotot pētniecības un inovāciju būtisko lomu veiksmīgas darbības nodrošināšanā, AST aktīvi veic Latvijas elektroenerģijas sistēmai nepieciešamos pētniecības darbus, t. sk. piedaloties Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru asociācijas ENTSO-E Sistēmas attīstības komitejas un Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas darbā.

ENTSO-E Izpētes, attīstības un inovāciju komitejas ietvaros tiek veiktas aktivitātes, kas vērstas uz visas Eiropas esošo elektroenerģijas sistēmu pārmaiņām, lai sasniegtu Eiropas Savienības izvirzītos mērķus, galvenokārt elastīguma, digitalizācijas un zaļās transformācijas jomās.

Pētniecības un inovācijas jomā 2025. gadā ir veiktas vairākas izpētes, kas saistītas ar tīkla modernizāciju, drošumu un efektivitāti, kā arī zaļo transformāciju (daļa no tām turpināsies arī 2026. gadā), tostarp:

- ietekmes uz vidi novērtējums jaunajai 330 kV līnijai “Ventspils–Brocēni–Varduva”, kas tiek veikts ar RePowerEU Eiropas finansējumu;
- kopīgi ar Lietuvas PSO veikta padziļināta izpēte par Latvijas–Lietuvas elektropārvades tīkla attīstības iespējām un nepieciešamajiem projektiem, kā arī par iespējamo inovāciju izmantošanu modernizācijas projektos;
- kopā ar Igaunijas PSO “Elering” uzsākta izpēte Igaunijas–Latvijas 4. starpsavienojuma tehnoloģiskā risinājuma izvēlei;

KONCERNA TURPMĀKĀ ATTĪSTĪBA

- kopā ar Baltijas un Vācijas PSO turpinās pētniecības darbs pie Baltijas–Vācijas projekta attīstības, veicot starpsavienojuma ieguvumu aprēķinus.

Dabasgāzes pārvade un uzglabāšana

Lai veicinātu biometāna ražošanu Latvijā, Conexus attīsta risinājumus, kas piedāvās publiski pieejamu biometāna ievadīšanu dabasgāzes pārvades sistēmā tiem ražotājiem, kuru esošās vai nākotnē paredzētās biometāna stacijas atrodas salīdzinoši tālu no esošās dabasgāzes pārvades infrastruktūras. 2025. gada 28. jūlijā tika atklāts pirmais publiskais biometāna ievades punkts Džūkstes pagastā. Tiek prognozēts, ka Džūkstes punktā varētu tikt ievadīti līdz pat 10 miljoniem normalkubikmetru (Nm³) jeb 100 GWh biometāna gadā. Projekta kopējās investīcijas sasniedz 1,6 miljonus EUR, no kuriem 1,5 miljoni EUR ir Eiropas Savienības Atveseļošanās un noturības mehānisma līdzfinansējums. Dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānā 2026.–2035. gadam ir paredzēts turpināt attīstīt biometāna ievades punktu izbūvi arī citviet Latvijas teritorijā, lai nodrošinātu piekļuvi pārvades sistēmai dažādos Latvijas reģionos un paplašinātu piekļuves iespējas arī mazajiem un vidējiem biometāna ražotājiem. Šādus punktus plānots attīstīt Rēzeknē, Raganā un Skrundā. Projekta realizācija ir nozīmīgs solis Conexus ilgtspējīgas attīstības stratēģijā, veicinot zaļās enerģijas integrāciju un vietējo resursu efektīvāku izmantošanu. 2025. gadā izsniegti deviņi tehniskie noteikumi jauniem tiešajiem pieslēgumiem – pieciem pieslēgumiem pie gāzes pārvades sistēmas un četriem pieslēgumiem pie gāzes sadales sistēmas.

Ziemeļu–Baltijas ūdeņraža koridora projekta īstenotāji, Eiropas gāzes pārvades sistēmas operatori “Conexus Baltic Grid” (Latvija), “Gasgrid Vetyverkot Oy” (Somija), “Elering” (Igaunija), “Amber Grid” (Lietuva), “GAZ-SYSTEM” (Polija), “ONTRAS” (Vācija) un Eiropas Klimata, infrastruktūras un vides izpildaģentūra (CINEA) ir parakstījuši granta līgumu 6,8 miljonu EUR apmērā par Eiropas Savienības (ES) finansiālu atbalstu Ziemeļu–Baltijas ūdeņraža koridora projektam. Piešķirtais finansējums ļaus veikt padziļinātas tehniskās, ekonomiskās, regulatīvās un vides izpēti, izvērtējot lielapjoma ūdeņraža cauruļvada tīkla izveides iespējas Baltijas jūras reģionā. Izpēti posma pabeigšana paredzēta 2027. gada pirmajā ceturksnī, un tā rezultāti kalpos kā pamats turpmākiem investīciju lēmumiem projekta īstenošanā. Sākoties izpēti posmam, un, lai nodrošinātu, ka projekts atbilst vietējām vajadzībām, vides standartiem un ilgtermiņa stratēģiskajiem mērķiem, procesā tiks iesaistītas ieinteresētās puses no publiskā un privātā sektora, lai nodrošinātu, ka projekts atbilst vietējām vajadzībām, vides standartiem un ilgtermiņa stratēģiskajiem mērķiem.



FINANŠU RISKU VADĪBA

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

Koncerna Meitas sabiedrība 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 Mātes sabiedrība izmanto finanšu risku kontroles un veic risku ierobežošanas pasākumus, samazinot risku atvērtajās pozīcijās.

a) Likviditātes risks

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

Koncerns un Mātes sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot, ka tai ir pieejami atbilstoši finanšu resursi saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos. Nodrošinot nepieciešamos finanšu resursus saistību segšanai, Mātes sabiedrībai 2025. gada 31. decembrī bija pieejams overdrafts 110 000 tūkst. EUR apmērā. Savukārt Meitas sabiedrībai pārskata perioda be-

gās bija pieejami noslēgtie ilgtermiņa aizdevumu līgumi 36 000 tūkst. EUR apmērā.

Vadība uzskata, ka tai nebūs likviditātes problēmas un Augstsprieguma tīkla koncerns varēs norēķināties ar kreditoriem noteiktajos termiņos. Vadība uzskata, ka Augstsprieguma tīkla 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 Mātes sabiedrības Finanšu risku pārvaldības noteikumos noteikts, ka fiksētās likmes vai likmes ar ierobežotu kāpumu īpatsvars aizņēmumu portfelī nedrīkst būt mazāks par 35 %. Pārskata perioda beigās 83 % no Mātes sabiedrības un 67 % no Koncerna ilgtermiņa aizņēmumiem bija ar fiksētu kredīta procenta likmi.

c) Kredītrisks

Finanšu līdzekļi, kuri potenciāli pakļauj Koncernu un Mātes sabiedrību 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 Mātes sabiedrība sadarbojas ar vietējām un ārvalstu finanšu institūcijām. Līdz ar to rodas finanšu darījumu partneru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbī-

bas apturēšanas gadījumā Koncerns un Mātes sabiedrība var ciest zaudējumus. Piesaistītā ārējā finansējuma gadījumā risks pastāv līdz brīdim, kamēr aizņēmums tiek izņemts un pārskaitīts uz kādu no Koncerna vai Mātes sabiedrības sadarbības bankām.

Kredītrisks, kas izriet no Koncerna un Mātes sabiedrības 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 Mātes sabiedrība sadarbojas ar vietējiem un ārvalstu komersantiem. Līdz ar to rodas darījumu partneru vai debitoru risks – sadarbības partneru maksātnespējas vai darbības apturēšanas gadījumā Koncerns vai Mātes sabiedrība 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, papildus tiesiskajiem un reputācijas riskiem sadarbība ar sankciju sarakstā iekļautu subjektu Koncernam vai Mātes sabiedrībai rada līguma saistību neizpildes risku.

Mātes sabiedrība izstrādājusi iekšējās procedūras minēto risku pārvaldībai, tostarp nodrošinot sadarbības partneru monitoringu, kā arī iepirkuma līgumos paredzot tiesības vienpusēji atkāpties no līguma izpildes, ja līgu-

mu nav iespējams izpildīt tādēļ, ka attiecībā uz darījuma partneri ir piemērotas starptautiskās vai nacionālās sankcijas vai būtiskas finanšu tirgus intereses ietekmējošas Eiropas Savienības vai Ziemeļatlantijas līguma organizācijas dalībvalsts noteiktās sankcijas.

Lai gan Koncernam un Mātes sabiedrībai 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 stabilu 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

Mātes sabiedrības akcionārs ir Latvijas Republika (100 %). Kapitāla riska vadības mērķis ir nodrošināt Koncerna un Mātes sabiedrības 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 rādītāja analīze.

APSTĀKĻI UN NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Laika posmā no pārskata perioda pēdējās dienas līdz nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS “Augstsprieguma tīkls” koncerna un AS “Augstsprieguma tīkls” nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzās 2025. gada 31. decembrī.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Rīga, 2026. gada 18. februāris.

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

PAZIŅOJUMS 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 tīkla koncerna un AS “Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 31. decembrī, kas sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprināto Starptautisko grāmatveidības standartu Nr. 34 “Starpperiodu finanšu pārskatu sniegšana”, visos būtiskajos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Augstsprieguma tīkla koncerna un AS “Augstsprieguma tīkls” aktīviem, pasīviem, finansīālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem un to naudas plūsmām. Vadības ziņojumā sniegtā informācija ir patiesa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

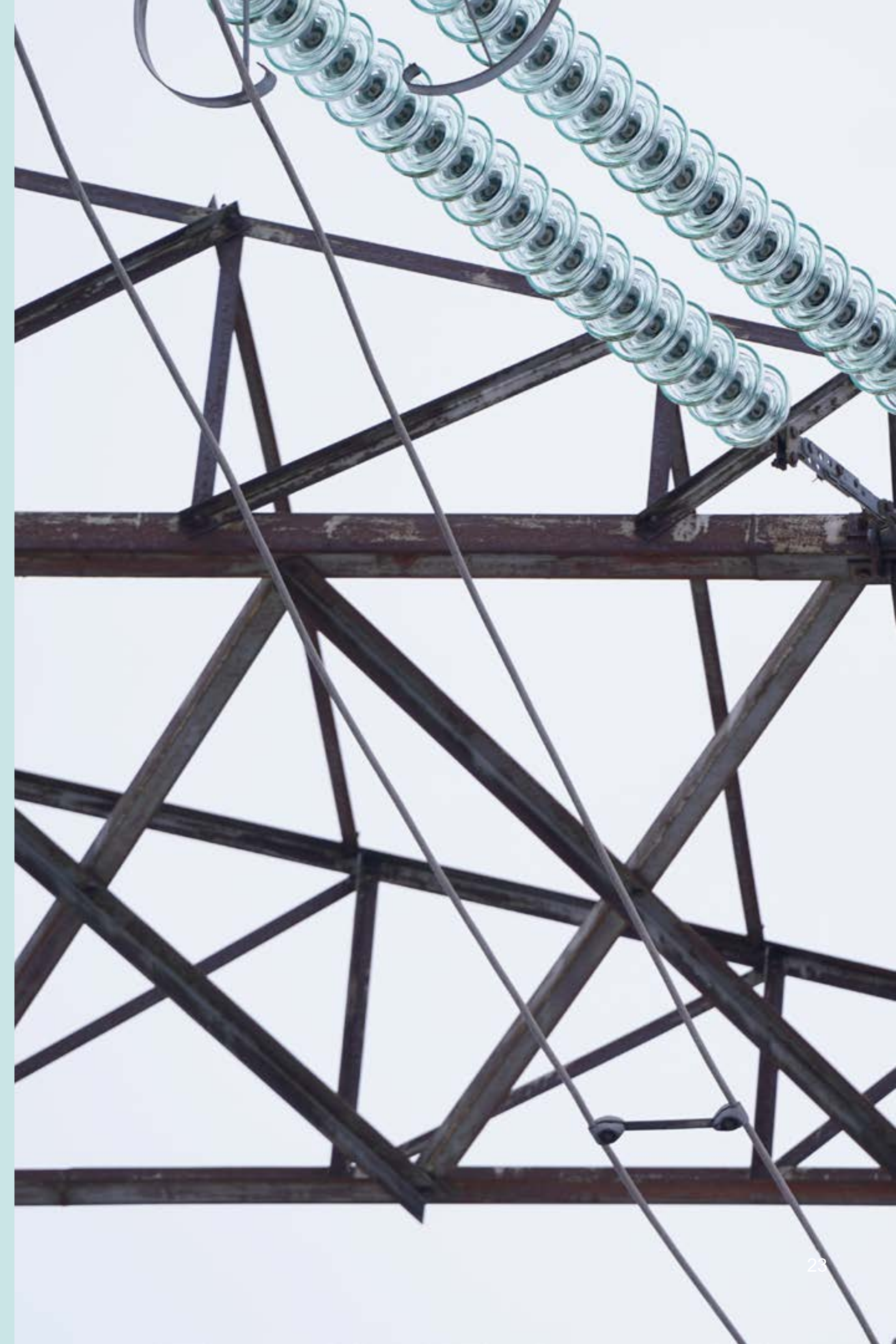
Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Rīga, 2026. gada 18. februāris.

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

KONSOLIDĒTIE UN ATSEVIŠĶIE FINANŠU PĀRSKATI



PEĻŅAS VAI ZAUDĒJUMU PĀRSKATS

	Pielikums	Mātes sabiedrība		Koncerns	
		2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR	2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR
Ieņēmumi	4	264 264 864	154 010 651	354 080 807	258 607 128
Pārējie ieņēmumi		11 721 908	12 033 125	13 007 681	14 020 475
Izlietotās izejvielas un materiāli	5	(176 121 558)	(77 334 682)	(198 152 323)	(94 873 293)
Personāla izmaksas		(26 069 106)	(23 469 152)	(43 616 643)	(40 799 189)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(30 255 579)	(24 691 284)	(34 546 200)	(28 682 732)
EBITDA*		43 540 529	40 548 658	90 773 322	108 272 389
Nolietojums, amortizācija un vērtības samazinājums	7.4	(39 281 725)	(36 207 837)	(57 035 832)	(83 319 835)
Saimnieciskās darbības peļņa		4 258 804	4 340 821	33 737 490	24 952 554
Ieņēmumi no līdzdalības asociēto sabiedrību kapitālā		39 667	20 000	39 667	20 000
No Meitas sabiedrības saņemtās dividendes		13 345 914	8 170 968	–	–
Finanšu ieņēmumi	6a	628 252	2 645 574	979 548	3 350 090
Finanšu izmaksas	6b	(518 903)	(412 912)	(1 967 504)	(3 005 124)
Peļņa pirms nodokļa		17 753 734	14 764 451	32 789 201	25 317 520
Uzņēmumu ienākuma nodoklis		–	–	(5 280 226)	(2 645 051)
Pārskata gada peļņa		17 753 734	14 764 451	27 508 975	22 672 469
Attiecināma uz:					
Mātes sabiedrības akcionāru		17 753 734	14 764 451	20 222 871	17 601 157
Nekontrolējošo līdzdalību		–	–	7 286 104	5 071 312

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

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

VISAPTVEROŠO IENĀKUMU PĀRSKATS

Pielikums	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR	2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR
PĀRSKATA PERIODA PEĻŅA	17 753 734	14 764 451	27 508 975	22 672 469
Pārējie visaptverošie ienākumi, kas nav pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos				
Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezultāts	(224 898)	119 989	(365 902)	99 406
Kopā pārējie visaptverošie ienākumi / (zaudējumi) pārskata gadā	(224 898)	119 989	(365 902)	99 406
KOPĀ visaptverošie ienākumi pārskata gadā	17 528 836	14 884 440	27 143 073	22 771 875
Visaptverošie ienākumi attiecināmi uz:				
Mātes sabiedrības akcionāru	17 528 836	14 884 440	19 901 442	17 707 055
Nekontrolējošo līdzdalību	—	—	7 241 631	5 064 820

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI

	Pielikums	Mātes sabiedrība		Koncerns	
		31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
AKTĪVI					
Ilgtermiņa aktīvi					
Nemateriālie ieguldījumi	7.1	7 165 291	5 069 863	25 593 210	24 250 431
Avansa maksājumi par nemateriālajiem ieguldījumiem		–	–	52 089	69 841
Pamatlīdzekļi	7.2	965 126 112	823 997 734	1 382 027 223	1 231 574 613
Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem		2 422 147	36 245 632	2 543 977	37 167 647
Tiesības lietot aktīvus	7.3	12 964 347	13 524 306	13 386 417	13 959 520
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	8	134 456 353	134 469 726	61 382	74 755
Ilgtermiņa nākamo periodu izdevumi		675 016	750 392	868 637	1 038 818
Ilgtermiņa aktīvi kopā		1 122 809 266	1 014 057 653	1 424 532 935	1 308 135 625
Apgrozāmie līdzekļi					
Krājumi		855 934	429 253	6 554 983	5 545 188
Parādi no līgumiem ar klientiem	9	37 088 133	25 630 172	46 674 322	37 005 834
Citi īstermiņa debitori	10	41 982 860	84 466 247	43 226 949	85 468 144
Nauda un tās ekvivalenti	11	62 301 216	68 393 991	66 883 415	92 845 145
Apgrozāmie līdzekļi kopā		142 228 143	178 919 663	163 339 669	220 864 311
AKTĪVU KOPSUMMA		1 265 037 409	1 192 977 316	1 587 872 604	1 528 999 936

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

PĀRSKATS PAR FINANŠU STĀVOKLI (TURPINĀJUMS)

	Pielikums	Mātes sabiedrība		Koncerns	
		31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
PASĪVI					
Pašu kapitāls					
Akciju kapitāls	12a	396 660 246	395 555 050	396 660 246	395 555 050
Rezerves	12b	34 901 035	35 628 701	102 347 693	36 218 861
Nesadalītā peļņa		32 361 872	25 601 606	51 170 374	108 894 000
Mātes sabiedrības akcionāra kapitāla līdzdalības daļa		463 923 153	456 785 357	550 178 313	540 667 911
Nekontrolējošā līdzdalība	12c	—	—	101 510 766	100 416 021
Pašu kapitāls kopā		463 923 153	456 785 357	651 689 079	641 083 932
Ilgtermiņa kreditori					
Darbinieku labumu saistības		3 435 814	3 155 209	4 998 624	4 579 576
Nomas saistības	14	12 755 538	13 227 219	13 192 670	13 671 325
Aizņēmumi	14	118 188 536	100 419 719	177 958 862	147 196 601
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13a	98 996 788	50 442 317	98 996 788	50 442 317
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13a	445 181 953	380 810 246	486 679 029	422 100 566
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		—	—	3 706 171	3 299 741
Ilgtermiņa kreditori kopā		678 558 629	548 054 710	785 532 144	641 290 126
Īstermiņa kreditori					
Aizņēmumi	14	2 246 140	—	8 936 685	19 841 888
Nomas saistības	14	834 973	855 303	862 177	882 507
Nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	13b	5 384 102	4 440 398	5 384 102	4 442 669
Pārējie nākamo periodu ieņēmumi	13b	40 865 110	83 943 327	42 077 626	84 930 048
Parādi piegādātājiem	15	35 993 315	50 692 048	41 744 038	60 107 843
Pārējie kreditori	15	37 231 987	48 206 173	51 646 753	76 420 923
Īstermiņa kreditori kopā		122 555 627	188 137 249	150 651 381	246 625 878
PASĪVU KOPSUMMA		1 265 037 409	1 192 977 316	1 587 872 604	1 528 999 936

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ

Pielikums	Mātes sabiedrība						
	Akciju kapitāls	Nesadalītā peļņa	Citas rezerves	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Reorganizācijas rezerve	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembrī	391 598 534	24 181 804	2 680 615	60 839 473	54 315	(27 336 704)	452 018 037
Pārskata gada peļņa	–	14 764 451	–	–	–	–	14 764 451
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	–	–	119 989	–	119 989
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	14 764 451	–	–	119 989	–	14 884 440
Izmaksātas dividendes	12a	–	(10 117 120)	–	–	–	(10 117 120)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	728 987	–	(728 987)	–	–	–
Akciju kapitāla palielināšana	3 956 516	(3 956 516)	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas	3 956 516	(13 344 649)	–	(728 987)	–	–	(10 117 120)
2024. gada 31. decembrī	395 555 050	25 601 606	2 680 615	60 110 486	174 304	(27 336 704)	456 785 357
Pārskata gada peļņa	–	17 753 734	–	–	–	–	17 753 734
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	–	–	(224 898)	–	(224 898)
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	17 753 734	–	–	(224 898)	–	17 528 836
Izmaksātas dividendes	12a	–	(10 391 040)	–	–	–	(10 391 040)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	502 768	–	(502 768)	–	–	–
Akciju kapitāla palielināšana	1 105 196	(1 105 196)	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas	1 105 196	(10 993 468)	–	(502 768)	–	–	(10 391 040)
2025. gada 31. decembrī	396 660 246	32 361 872	2 680 615	59 607 718	(50 594)	(27 336 704)	463 923 153

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

PĀRSKATS PAR IZMAIŅĀM PAŠU KAPITĀLĀ (TURPINĀJUMS)

Koncerns									
Pielikums	Attiecināms uz Mātes sabiedrības akcionāru								
	Akciju kapitāls	Nesadalītā peļņa	Citas rezerves	Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerve	Pēcnodarbinātības pabalstu novērtēšanas rezerve	Reorganizācijas rezerve	Kopā	Nekontrolējošā līdzdalība	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembrī	391 598 534	104 637 492	2 680 615	60 052 610	(142 732)	(25 748 543)	533 077 976	99 114 988	632 192 964
Pārskata gada peļņa	–	17 601 157	–	–	–	–	17 601 157	5 071 312	22 672 469
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	–	–	105 898	–	105 898	(6 492)	99 406
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	17 601 157	–	–	105 898	–	17 707 055	5 064 820	22 771 875
Izmaksātas dividendes	12a	–	(10 117 120)	–	–	–	(10 117 120)	(3 763 787)	(13 880 907)
Akciju kapitāla palielināšana	3 956 516	(3 956 516)	–	–	–	–	–	–	–
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	728 987	–	(728 987)	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas	3 956 516	(13 344 649)	–	(728 987)	–	–	(10 117 120)	(3 763 787)	(13 880 907)
2024. gada 31. decembrī	395 555 050	108 894 000	2 680 615	59 323 623	(36 834)	(25 748 543)	540 667 911	100 416 021	641 083 932
Pārskata gada peļņa	–	20 222 871	–	–	–	–	20 222 871	7 286 104	27 508 975
Pārskata gada pārējie visaptverošie ienākumi	–	–	–	–	(321 429)	–	(321 429)	(44 473)	(365 902)
Kopā pārskata gada visaptverošie ienākumi	–	20 222 871	–	–	(321 429)	–	19 901 442	7 241 631	27 143 073
Izmaksātas dividendes	12a	–	(10 391 040)	–	–	–	(10 391 040)	(6 146 886)	(16 537 926)
Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezerves norakstīšana	–	502 768	–	(502 768)	–	–	–	–	–
Izveidotas rezerves	–	(66 953 029)	66 953 029	–	–	–	–	–	–
Akciju kapitāla palielināšana	1 105 196	(1 105 196)	–	–	–	–	–	–	–
Kopā darījumi ar akcionāru un pārējās pašu kapitāla izmaiņas	1 105 196	(77 946 497)	66 953 029	(502 768)	–	–	(10 391 040)	(6 146 886)	(16 537 926)
2025. gada 31. decembrī	396 660 246	51 170 374	69 633 644	58 820 855	(358 263)	(25 748 543)	550 178 313	101 510 766	651 689 079

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS

	Pielikums	Mātes sabiedrība		Koncerns	
		2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR	2025. gada 12 mēneši EUR	2024. gada 12 mēneši EUR
I. Pamatdarbības naudas plūsma					
Peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa		17 753 734	14 764 451	32 789 201	25 317 520
Korekcijas:					
Nemateriālo ieguldījumu amortizācija, pamatlīdzekļu nolietojums un vērtības samazinājums no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	7	38 358 272	35 287 335	56 099 235	82 386 189
Tiesību lietot aktīvus nolietojums	7	923 453	920 502	936 597	933 646
Zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas	7	601 352	225 756	599 810	182 105
Uzkrājumu pieaugums		55 707	13 304	194 150	106 194
Procentu izmaksas	6	1 037 204	782 984	2 680 991	3 518 245
Procentu ieņēmumi	6	(627 813)	(2 641 080)	(977 679)	(3 345 596)
Saņemtas dividendes no Meitas sabiedrības		(13 345 914)	(8 170 968)	–	–
Ieņēmumi no līdzdalības asociētas sabiedrības kapitālā		(39 667)	(20 000)	(39 667)	(20 000)
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		44 716 328	41 162 284	92 282 638	109 078 303
Korekcijas:					
Parādu no līgumiem ar klientiem, depozītu un citu īstermiņa debitoru pieaugums		(6 835 920)	(3 266 122)	(5 193 684)	(3 471 602)
Krājumu atlikumu pieaugums		(53 559)	(43 694)	(636 672)	(482 020)
Parādu piegādātājiem un pārējiem kreditoriem palielinājums/(samazinājums)		(15 464 005)	26 440 163	(17 545 618)	27 908 657
Bruto pamatdarbības naudas plūsma		22 362 844	64 292 631	68 906 664	133 033 338
Izdevumi procentu maksājumiem		(266 858)	(36 694)	(1 899 027)	(2 777 064)
Nomas procentu izdevumi		(215 389)	(219 708)	(233 661)	(240 220)
Saņemtie procentu ieņēmumi		632 245	3 391 095	1 020 954	4 055 846
Izdevumi no emitētiem parāda vērtspapīriem	14	(500 000)	(500 000)	(500 000)	(500 000)
Uzņēmuma ienākuma nodokļa maksājumi		–	–	(3 879 144)	(2 983 957)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		22 012 842	66 927 324	63 415 786	130 587 943

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

NAUDAS PLŪSMAS PĀRSKATS (TURPINĀJUMS)

		Mātes sabiedrība		Koncerns	
		2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	Pielikums	EUR	EUR	EUR	EUR
II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma					
Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde un izveidošana		(166 590 015)	(174 740 720)	(209 889 538)	(218 416 667)
Pamatlīdzekļu pārdošana	7.2	291 401	64 843	311 217	125 094
Saņemtais ES finansējums	13	99 248 859	55 881 228	100 912 020	72 203 423
Saņemtā pārslodzes maksa	13	16 791 304	11 104 799	16 791 304	11 104 799
Termiņnoguldījumi neto vērtībā		–	80 000 000	–	80 000 000
Saņemtās dividendes		13 398 954	8 170 968	53 040	–
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(36 859 497)	(19 518 882)	(91 821 957)	(54 983 351)
III. Finansēšanas darbības naudas plūsma					
Aktīvu nomas maksājumi	14	(855 080)	(844 021)	(864 012)	(871 225)
Saņemtie aizņēmumi no kredītiestādēm		20 000 000	–	29 000 000	–
Aizņēmumu no kredītiestādēm atmaksa	14	–	–	(9 149 288)	(12 899 286)
Izmaksātās dividendes		(10 391 040)	(10 117 120)	(16 542 259)	(13 889 076)
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		8 753 880	(10 961 141)	2 444 441	(27 659 587)
Neto naudas palielinājums pārskata periodā		(6 092 775)	36 447 301	(25 961 730)	47 945 005
Naudas atlikums pārskata gada sākumā		68 393 991	31 946 690	92 845 145	44 900 140
Naudas atlikums pārskata gada beigās		62 301 216	68 393 991	66 883 415	92 845 145

Pielikumi, kas atspoguļoti no 33. līdz 63. lappusei, ir šo finanšu pārskatu neatņemama sastāvdaļa.

Rolands Irklis,
valdes priekšsēdētājs

Arnis Daugulis,
valdes loceklis

Imants Zviedris,
valdes loceklis

Gatis Junghāns,
valdes loceklis

Māra Grava,
Finanšu un grāmatvedības departamenta vadītāja

Rīga, 2026. gada 18. februāris.
Šis dokuments ir elektroniski parakstīts ar drošu elektronisko parakstu un satur laika zīmogu.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKŪMI



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 Mātes sabiedrību AS “Augstsprieguma tīkls”, meitas sabiedrību AS “Conexus Baltic Grid”, asociēto sabiedrību “Baltic RCC” OÜ.

Visas AS “Augstsprieguma tīkls” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Klimata un enerģētikas ministrija. Mātes sabiedrības juridiskā adrese ir Dārzciema iela 86, Rīga, LV-1073, Latvija.

Augstsprieguma tīkla koncerna valde un padome:

Valdes locekļi un viņu ieņemamie amati

- Rolands Irklis – valdes priekšsēdētājs
- Imants Zviedris – valdes loceklis
- Gatis Junghāns – valdes loceklis
- Arnis Daugulis – valdes loceklis
- Ilze Znotiņa – valdes locekle (līdz 31.12.2025.)

Padomes locekļi un viņu ieņemamie amati

- Olga Bogdanova – padomes priekšsēdētāja
- Līga Rozentāle – padomes priekšsēdētāja vietiece (līdz 31.12.2025.)
- Juris Zīvarts – padomes loceklis (no 01.01.2026.)

AS “Augstsprieguma tīkls” ir pārvades sistēmas operators, kas saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izsniegto licenci Nr. E13001 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 meitas sabiedrība 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.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus 2026. gada 18. februārī ir apstiprinājusi Mātes sabiedrības valde šādā sastāvā: Rolands Irklis (valdes priekšsēdētājs) Imants Zviedris (valdes loceklis), Gatis Junghāns (valdes loceklis), Arnis Daugulis (valdes loceklis).



KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

2. BŪTISKAS GRĀMATVEDĪBAS UZSKAITES POLITIKAS

Šie Augstsprieguma tīkls konsolidētie un AS “Augstsprieguma tīkls” nerevidētie starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši Eiropas Savienībā apstiprinātajiem SFPS Grāmatvedības standartiem (turpmāk SFPS), piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos un AS “Augstsprieguma tīkls” 2024. 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 starpperiodu saīsinātie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, izņemot konkrētu pamatlīdzekļu grupas, kuras tiek uzskaitītas pārvērtētajā vērtībā, kā atklāts Augstsprieguma tīkla koncerna konsolidētajā un AS “Augstsprieguma tīkls” gada pārskatā par 2024. gadu aprakstītajās grāmatvedības politikās.

Koncerna konsolidētajos nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos finanšu pārskatos ir iekļauti meitas sabiedrības AS “Conexus Baltic Grid” finanšu rezultāti no Meitas sabiedrības iegādes brīža, piemērojot tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas, sagatavojot Augstsprieguma tīkls koncerna konsolidētos

un AS “Augstsprieguma tīkls” 2024. gada finanšu pārskatus. Visi darījumi starp Koncerna sabiedrībām, savstarpējie atlikumi un nerealizētā peļņa no darījumiem starp Koncerna sabiedrībām tiek izslēgti. Nerealizētie zaudējumi arī tiek izslēgti, bet tiek uzskatīti par nodotā aktīva vērtības samazināšanās indikatoru. Nepieciešamības gadījumā Koncerna meitas sabiedrības uzskaites un novērtēšanas metodes ir mainītas, lai nodrošinātu atbilstību Koncernā lietotajām uzskaites un novērtēšanas metodēm. Tiek noteikta mazākumakcionāru līdzdalības daļu pilnā konsolidācijā iesaistīto meitas sabiedrību pašu kapitālā un pārskata gada peļņā vai zaudējumos. Ieguldījumu meitas sabiedrības pamatkapitālā Mātes sabiedrības individuālajos finanšu pārskatos uzrāda vēsturiskajā iegādes vērtībā, atskaitot zaudējumus no vērtības samazināšanās, ja tāda ir. Zaudējumi no vērtības samazināšanās tiek atzīti par summu, par kādu ieguldījuma meitas sabiedrībā uzskaites vērtība pārsniedz tā atgūstamo summu. Atgūstamā summa ir lielākā no aktīva patiesās vērtības mīnus atsavināšanas izmaksas vai lietošanas vērtības. Iepriekšējie meitas sabiedrību vērtības samazinājumi (ja tādi ir) tiek pārskatīti, lai noteiktu iespējamo apvērsumu katrā pārskata datumā.

Nerevidētie starpperiodu 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 nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu ietvaros tiek aprēķināta kā peļņa pirms nolietojuma un amortizācijas, no meitas sabiedrības sa-

ņemtajām 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. Mātes sabiedrības valde pārskata darbības segmentu finanšu rezultātus.

Peļņas rādītājs, ko uzrauga galvenais darbības lēmumu pieņēmējs, galvenokārt ir EBITDA, taču tas uzrauga arī darbības peļņu. Atsevišķos starpperiodu saīsinātos 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. Mātes sabiedrība savu darbību sadala vienā galvenajā darbības segmentā – elektroenerģijas pārvade. Koncerns ģeogrāfiski darbojas tikai Latvijas teritorijā.

Nākamajā tabulā ir sniegta informācija par Koncerna segmentu ieņēmumiem, finanšu rezultātiem un peļņu, kā arī Koncerna un Mātes sabiedrības 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 Mātes sabiedrība tiek uzskatīta par vienu darbības segmentu – elektroenerģijas pārvades segmentu.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Koncerns					
	Elektroenerģijas pārvade	Dabasgāzes pārvade	Dabasgāzes uzglabāšana	Kopā segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Kopā Koncerns
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
2025. gada 12 mēneši						
Ārējie klienti	264 264 146	48 246 142	41 570 519	354 080 807	–	354 080 807
Ieņēmumi	264 264 146	48 246 142	41 570 519	354 080 807	–	354 080 807
Izlietotās izejvielas un materiāli	(176 121 558)	(18 187 622)	(3 843 861)	(198 153 041)	718	(198 152 323)
Personāla izmaksas	(26 069 106)	(9 971 663)	(7 575 874)	(43 616 643)	–	(43 616 643)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(30 255 579)	(2 999 514)	(1 289 047)	(34 544 140)	(2 060)	(34 546 200)
EBITDA	43 540 529	17 349 045	29 885 808	90 775 382	(2 060)	90 773 322
Nolietojums un amortizācija	(39 281 725)	(10 080 243)	(7 673 864)	(57 035 832)	–	(57 035 832)
Segmenta peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa	4 407 820	6 622 353	21 761 088	32 791 261	(2 060)	32 789 201
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	1 130 581 056	222 927 012	245 011 317	1 598 519 385	(10 708 163)	1 587 811 222
Kapitālieguldījumi	182 847 953	11 829 365	14 463 690	209 141 008	–	209 141 008
2024. gada 12 mēneši						
Ārējie klienti	154 009 958	44 363 917	60 233 253	258 607 128	–	258 607 128
Ieņēmumi	154 009 958	44 363 917	60 233 253	258 607 128	–	258 607 128
Izlietotās izejvielas un materiāli	(77 334 682)	(13 027 618)	(4 511 686)	(94 873 986)	693	(94 873 293)
Personāla izmaksas	(23 469 152)	(9 890 644)	(7 439 393)	(40 799 189)	–	(40 799 189)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(24 691 284)	(2 164 998)	(1 826 450)	(28 682 732)	–	(28 682 732)
EBITDA	40 548 658	20 244 135	47 479 596	108 272 389	–	108 272 389
Nolietojums un amortizācija	(36 207 837)	(15 138 218)	(9 349 065)	(60 695 120)	(22 624 715)	(83 319 835)
Segmenta peļņa/(zaudējumi) pirms nodokļa	6 593 483	3 994 237	37 354 515	47 942 235	(22 624 715)	25 317 520
Segmentu aktīvi pārskata perioda beigās	1 058 507 590	234 146 907	246 978 998	1 539 633 495	(10 708 314)	1 528 925 181
Kapitālieguldījumi	162 244 771	10 482 020	37 812 848	210 539 639	–	210 539 639

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.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

Peļņas pirms nodokļiem saskaņošana

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
EBITDA	43 540 529	40 548 658	90 773 322	108 272 389
Nolietojums un amortizācija	(39 281 725)	(36 207 837)	(57 035 832)	(83 319 835)
Ieņēmumi no līdzdalības asociētas sabiedrības kapitālā	39 667	20 000	39 667	20 000
No Meitas sabiedrības saņemtās dividendes	13 345 914	8 170 968	–	–
Segmentu peļņa pirms nodokļa un finanšu izmaksām	17 644 385	12 531 789	33 777 157	24 972 554
Finanšu ieņēmumi	628 252	2 645 574	979 548	3 350 090
Finanšu izmaksas	(518 903)	(412 912)	(1 967 504)	(3 005 124)
Segmentu peļņa pirms nodokļa	17 753 734	14 764 451	32 789 201	25 317 520
Peļņa pirms nodokļa	17 753 734	14 764 451	32 789 201	25 317 520

Aktīvu saskaņošana

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Segmenta aktīvi	1 130 581 056	1 058 507 590	1 598 519 385	1 539 633 495
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	134 456 353	134 469 726	61 382	74 755
Pamatlīdzekļi*	–	–	(10 708 163)	(10 708 163)
Parādi no līgumiem ar klientiem	–	–	–	(151)
Kopā aktīvi	1 265 037 409	1 192 977 316	1 587 872 604	1 528 999 936

* 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.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

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

Ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Elektroenerģijas pārvade	169 612 667	106 611 183	169 612 667	106 611 183
Dabasgāzes pārvade	–	–	22 927 195	25 202 911
Dabasgāzes uzglabāšana	–	–	26 630 266	29 889 861
Kopā ieņēmumi no būtiskākajiem klientiem	169 612 667	106 611 183	219 170 128	161 703 955

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

4. IEŅĒMUMI

	Piemērotais SFPS	Mātes sabiedrība		Koncerns	
		2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
		EUR	EUR	EUR	EUR
Ieņēmumi no līgumiem ar klientiem, kas atzīti laika gaitā					
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	15. SFPS	94 193 923	93 657 576	94 193 923	93 657 576
Balansējošās un regulējošās elektroenerģijas realizācija	15. SFPS	101 235 721	43 606 981	101 235 721	43 606 981
Ieņēmumi no dabasgāzes pārvades	15. SFPS	—	—	31 326 621	33 156 737
Ieņēmumi no dabasgāzes uzglabāšanas	15. SFPS	—	—	41 570 519	60 233 253
Pieslēguma maksas ieņēmumi	15. SFPS	3 998 492	3 842 801	3 998 492	3 842 801
Elektroenerģijas tranzīta pakalpojums	15. SFPS	1 601 461	2 490 312	1 601 461	2 490 312
Reaktīvās elektroenerģijas ieņēmumi	15. SFPS	564 937	586 344	564 937	586 344
Ieņēmumi no dabasgāzes balansēšanas	15. SFPS	—	—	16 919 521	11 207 180
Pārējie pakalpojumi	15. SFPS	1 033 234	724 558	1 032 516	723 865
KOPĀ ieņēmumi no līgumiem ar klientiem		202 627 768	144 908 572	292 443 711	249 505 049
Citi ieņēmumi					
Pārslodzes vadības ieņēmumi pārvades zudumu izmaksu segšanai*	20. SGS	45 450 491	4 491 942	45 450 491	4 491 942
Elektriskās jaudas pārslodzes likvidācija	20. SGS	14 400 653	2 904 846	14 400 653	2 904 846
Aktīvu noma	16. SFPS	1 785 952	1 705 291	1 785 952	1 705 291
KOPĀ citi ieņēmumi		61 637 096	9 102 079	61 637 096	9 102 079
IEŅĒMUMI KOPĀ		264 264 864	154 010 651	354 080 807	258 607 128

* Saskaņā ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu Nr. 64 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem” AST laika periodā līdz 2025. gada 31. decembrim ir atļauts novirzīt uzkrātos pārslodzes ieņēmumus kopumā līdz 62 070,1 tūkst. EUR apmērā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai. 2025. gadā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai novirzīti pārslodzes maksas ieņēmumi 45 450 tūkst. EUR apmērā (2024. gadā 4 492 tūkst. EUR).

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

5. IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Balansējošās elektroenerģijas un gāzes iegāde	119 183 285	33 493 337	134 802 654	43 316 124
Elektroenerģijas pārvades zudumi un tehnoloģiskais patēriņš	17 559 940	26 488 654	17 559 940	26 488 654
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	32 189 180	10 049 783	32 189 180	10 049 783
Dabaspāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas uzturēšanas pakalpojumi	–	–	4 179 867	4 316 897
Elektroenerģijas tranzīta zudumi	3 398 664	5 366 772	3 398 664	5 366 772
Izlietoto materiālu un remontu darbu izmaksas	3 466 116	1 477 937	4 225 898	2 782 177
Dabaspāzes izmaksas	–	–	1 471 747	2 094 687
Elektroenerģija pašpatēriņam	324 373	458 199	324 373	458 199
IZLIETOTĀS IZEJVIELAS UN MATERIĀLI, REMONTU IZMAKSAS KOPĀ	176 121 558	77 334 682	198 152 323	94 873 293

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

6. FINANŠU IEŅĒMUMI UN IZMAKSAS

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
a) Finanšu ieņēmumi				
Procentu ieņēmumi no depozītiem	627 813	2 641 080	977 679	3 345 596
Citi finanšu ieņēmumi	439	4 494	1 869	4 494
Finanšu ieņēmumi kopā	628 252	2 645 574	979 548	3 350 090
b) Finanšu izmaksas				
Procentu izmaksas no aizņēmumiem	(295 448)	(36 694)	(1 919 005)	(2 751 443)
Emitēto parāda vērtspapīru kupona procenta izmaksas (14. pielikums)	(526 367)	(526 582)	(526 367)	(526 582)
Kapitalizētās aizņēmuma procentu izmaksas	518 301	371 783	713 487	515 462
Aktīvu nomas procentu izdevumi (14. pielikums)	(215 389)	(219 708)	(235 619)	(240 220)
Citas finanšu izmaksas	–	(1 711)	–	(2 341)
Finanšu izmaksas kopā	(518 903)	(412 912)	(1 967 504)	(3 005 124)

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

7. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI UN PAMATLĪDZEKĻI

7.1. NEMATERIĀLIE IEGULDĪJUMI

	Mātes sabiedrība			
	Datorprogrammas un licences	Pārvades lietošanas tiesības	Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembris				
Sākotnējā vērtība	5 831 454	1 892	–	5 833 346
Uzkrātā amortizācija	(2 561 765)	(1 120)	–	(2 562 885)
Atlikusī vērtība	3 269 689	772	–	3 270 461
2024				
legādāts	2 760 858	–	407 047	3 167 905
Pārgrupēts	14 655	–	(14 655)	–
Aprēķinātā amortizācija	(1 368 409)	(94)	–	(1 368 503)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	4 676 793	678	392 392	5 069 863
2024. gada 31. decembris				
Sākotnējā vērtība	8 602 512	1 892	392 392	8 996 796
Uzkrātā amortizācija	(3 925 719)	(1 214)	–	(3 926 933)
Atlikusī vērtība	4 676 793	678	392 392	5 069 863
2025				
legādāts	2 167 434	–	449 589	2 617 023
Pārgrupēts	1 881 035	–	(765 573)	1 115 462
Aprēķinātā amortizācija	(1 636 962)	(95)	–	(1 637 057)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	7 088 300	583	76 408	7 165 291
2025. gada 31. decembrī				
Sākotnējā vērtība	12 650 722	1 892	76 408	12 729 022
Uzkrātā amortizācija	(5 562 422)	(1 309)	–	(5 563 731)
Atlikusī vērtība	7 088 300	583	76 408	7 165 291

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Koncerns				
	Datorprogrammas un licences	Pārvades lietošanas tiesības	Vienošānās par pakalpojumu koncesiju	Nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembris					
Sākotnējā vērtība	13 571 767	1 892	1 007 865	15 180 182	29 761 706
Uzkrātā amortizācija	(8 499 546)	(1 120)	–	–	(8 500 666)
Atlikusī vērtība	5 072 221	772	1 007 865	15 180 182	21 261 040
2024					
Iegādāts	2 760 858	–	–	2 427 937	5 188 795
Pārgrupēts	422 568	–	–	(422 568)	–
Aprēķinātā amortizācija	(2 098 523)	(94)	(100 787)	–	(2 199 404)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	6 157 124	678	907 078	17 185 551	24 250 431
2024. gada 31. decembris					
Sākotnējā vērtība	16 255 193	1 892	1 007 865	17 185 551	34 450 501
Uzkrātā amortizācija	(10 098 069)	(1 214)	(100 787)	–	(10 200 070)
Atlikusī vērtība	6 157 124	678	907 078	17 185 551	24 250 431
2025					
Iegādāts	2 167 434	–	–	947 597	3 115 031
Pārgrupēts	2 088 966	–	15 398 311	(16 371 815)	1 115 462
Aprēķinātā amortizācija	(2 401 876)	(95)	(485 743)	–	(2 887 714)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	8 011 648	583	15 819 646	1 761 333	25 593 210
2025. gada 31. decembrī					
Sākotnējā vērtība	20 511 334	1 892	16 406 176	1 761 333	38 680 735
Uzkrātā amortizācija	(12 499 686)	(1 309)	(586 530)	–	(13 087 525)
Atlikusī vērtība	8 011 648	583	15 819 646	1 761 333	25 593 210

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

7.2. PAMATLĪDZEKĻI

	Mātes sabiedrība						KOPĀ EUR
	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	
2023. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	46 311 360	8 661 999	1 200 434 390	11 640 674	21 305 280	47 198 775	1 335 552 478
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(7 387 168)	(4 611 793)	(599 135 469)	(8 802 775)	(16 533 157)	–	(636 470 362)
Atlikusī vērtība	38 924 192	4 050 206	601 298 921	2 837 899	4 772 123	47 198 775	699 082 116
2024							
Iegādāts	799	–	–	17 245	2 159 552	156 899 270	159 076 866
Pārgrupēts	109 128	9 363	32 197 832	1 406 730	4 934 953	(38 658 006)	–
Pārdots	–	–	–	–	–	(48 183)	(48 183)
Norakstīts	(6 746)	(821)	(185 959)	(77)	(630)	–	(194 233)
Nolietojums	(1 393 134)	(519 665)	(28 111 652)	(971 199)	(2 923 182)	–	(33 918 832)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	37 634 239	3 539 083	605 199 142	3 290 598	8 942 816	165 391 856	823 997 734
2024. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	46 047 187	8 492 718	1 216 528 318	12 965 650	28 037 858	165 391 856	1 477 463 587
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(8 412 948)	(4 953 635)	(611 329 176)	(9 675 052)	(19 095 042)	–	(653 465 853)
Atlikusī vērtība	37 634 239	3 539 083	605 199 142	3 290 598	8 942 816	165 391 856	823 997 734
2025							
Iegādāts	1 538	–	–	24 541	2 794 302	177 410 549	180 230 930
Pārgrupēts	31 964 659	419 621	204 417 826	13 471 805	1 800 400	(253 189 773)	(1 115 462)
Pārdots	–	–	(150 307)	(2 058)	–	(31 893)	(184 258)
Norakstīts	(318 197)	(1 633)	(386 849)	(277)	(1 539)	(373 122)	(1 081 617)
Nolietojums	(1 947 071)	(500 570)	(30 048 598)	(1 822 450)	(2 402 526)		(36 721 215)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	67 335 168	3 456 501	779 031 214	14 962 159	11 133 453	89 207 617	965 126 112
2025. gada 31. decembrī							
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	76 675 584	8 768 347	1 412 076 168	26 248 855	31 851 970	89 207 617	1 644 828 541
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(9 340 416)	(5 311 846)	(633 044 954)	(11 286 696)	(20 718 517)	–	(679 702 429)
Atlikusī vērtība	67 335 168	3 456 501	779 031 214	14 962 159	11 133 453	89 207 617	965 126 112

* Pamatlīdzekļu grupa tiek pārvērtēta.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Koncerns										
	Zeme, ēkas EUR	Elektroenerģi- jas pārvades inženierbūves* EUR	Gāzes pārvades ēkas un būves* EUR	Urbumi* EUR	Pārvades līnijas, teh- noloģiskās iekārtas* EUR	Pārējās elek- troenerģijas pārvades iekārtas* EUR	Gāzes pārsūkņē- šanas un auto- mātiskās vadības iekārtas* EUR	Pārējie pamatlīdzekļi EUR	Avārijas rezerve EUR	Pamatlīdzekļu izvei- došanas un nepa- beigto celtniecības objektu izmaksas EUR	KOPĀ EUR
2023. gada 31. decembrī											
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	47 415 871	8 661 999	629 594 092	138 773 371	1 296 985 314	11 640 674	38 000 336	27 872 587	1 959 708	76 918 595	2 277 822 547
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(7 387 168)	(4 611 793)	(419 302 365)	(44 318 566)	(646 521 125)	(8 802 775)	(19 498 279)	(20 776 796)	–	–	(1 171 218 867)
Atlikusī vērtība	40 028 703	4 050 206	210 291 727	94 454 805	650 464 189	2 837 899	18 502 057	7 095 791	1 959 708	76 918 595	1 106 603 680
2024											
Iegādāts	799	–	–	–	817 897	17 245	193 687	2 777 803	–	201 543 413	205 350 844
Pārgrupēts	109 128	9 363	8 351 282	251 155	32 783 423	1 406 730	1 384 443	5 348 952	68 641	(49 644 088)	69 029
Pārdots	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(48 183)	(48 183)
Norakstīts	(6 746)	(821)	(1 518)	–	(199 497)	(77)	(2 694)	(2 619)	–	–	(213 972)
Nolietojums	(1 393 134)	(519 665)	(9 042 873)	(2 375 084)	(32 044 509)	(971 199)	(1 321 927)	(3 592 521)	–	–	(51 260 912)
Vērtības samazinājums**	–	–	(25 799 405)	(107 017)	(2 859 073)	–	(160 378)	–	–	–	(28 925 873)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	38 738 750	3 539 083	183 799 213	92 223 859	648 962 430	3 290 598	18 595 188	11 627 406	2 028 349	228 769 737	1 231 574 613
2024. gada 31. decembrī											
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	47 151 698	8 492 718	542 075 714	138 867 643	1 307 957 425	12 965 650	39 176 758	35 292 834	2 028 349	228 769 737	2 362 778 526
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(8 412 948)	(4 953 635)	(358 276 501)	(46 643 784)	(658 994 995)	(9 675 052)	(20 581 570)	(23 665 428)	–	–	(1 131 203 913)
Atlikusī vērtība	38 738 750	3 539 083	183 799 213	92 223 859	648 962 430	3 290 598	18 595 188	11 627 406	2 028 349	228 769 737	1 231 574 613
2025											
Iegādāts	1 538	–	33 981	52 816	358 029	24 541	5 993	3 734 132	–	201 814 947	206 025 977
Pārgrupēts	32 077 024	419 621	12 655 746	4 703 743	208 903 979	13 471 805	2 383 282	2 118 533	191 652	(277 849 195)	(923 810)
Pārdots	–	–	–	–	(150 307)	(2 058)	–	–	–	(31 893)	(184 258)
Norakstīts	(318 197)	(1 633)	(165 771)	–	(388 931)	(277)	(1 962)	(3 885)	–	(373 122)	(1 253 778)
Nolietojums	(1 947 071)	(500 570)	(8 258 259)	(2 333 109)	(33 660 672)	(1 822 450)	(1 488 001)	(3 201 389)	–	–	(53 211 521)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	68 552 044	3 456 501	188 064 910	94 647 309	824 024 528	14 962 159	19 494 500	14 274 797	2 220 001	152 330 474	1 382 027 223
2025. gada 31. decembrī											
Sākotnējā vai pārvērtētā vērtība	77 892 460	8 768 347	554 409 178	143 624 202	1 508 134 812	26 248 855	41 544 728	40 036 114	2 220 001	152 330 474	2 555 209 171
Uzkrātais nolietojums un vērtības samazinājums	(9 340 416)	(5 311 846)	(366 344 268)	(48 976 893)	(684 110 284)	(11 286 696)	(22 050 228)	(25 761 317)	–	–	(1 173 181 948)
Atlikusī vērtība	68 552 044	3 456 501	188 064 910	94 647 309	824 024 528	14 962 159	19 494 500	14 274 797	2 220 001	152 330 474	1 382 027 223

* Pamatlīdzekļu grupa tiek pārvērtēta.

** Koncerns 2024. gadā ir pārskatījis patieso vērtību Gāzes pārvades ēkām un būvēm, Urbumiem, Pārvades līnijām, tehnoloģiskās iekārtām, Gāzes pārsūkņēšanas un automātiskajām vadības iekārtām, kā rezultātā uzskaites vērtība tika samazināta par 28 925 873 EUR, kas pilnā apmērā tika atzīts Koncerna Peļņas vai zaudējumu pārskata postenī “Nolietojums, amortizācija un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums”.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

7.3. TIESĪBAS LIETOT AKTĪVUS

	Mātes sabiedrība	Koncerns
	Ēkas un zeme	Ēkas un zeme
	EUR	EUR
2023. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	20 609 163	21 112 793
Uzkrātais nolietojums	(6 210 223)	(6 265 495)
Atlikusī vērtība	14 398 940	14 847 298
2024		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	45 868	45 868
Nolietojums	(920 502)	(933 646)
Atlikusī vērtība 2024. gada 31. decembrī	13 524 306	13 959 520
2024. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	20 654 592	21 158 222
Uzkrātais nolietojums	(7 130 286)	(7 198 702)
Atlikusī vērtība	13 524 306	13 959 520
2025		
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	363 494	363 494
Nolietojums	(923 453)	(936 597)
Atlikusī vērtība 2025. gada 31. decembrī	12 964 347	13 386 417
2025. gada 31. decembrī		
Sākotnējā vērtība	20 963 582	21 467 212
Uzkrātais nolietojums	(7 999 235)	(8 080 795)
Atlikusī vērtība	12 964 347	13 386 417

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

7.4. NOLIETOJUMS UN AMORTIZĀCIJA

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Pamatlīdzekļu nolietojums	(36 721 215)	(33 918 832)	(53 211 521)	(51 260 912)
Nemateriālo ieguldījumu amortizācija	(1 637 057)	(1 368 503)	(2 887 714)	(2 199 404)
Lietošanas tiesību nolietojums	(923 453)	(920 502)	(936 597)	(933 646)
Nolietojums un amortizācija	(39 281 725)	(36 207 837)	(57 035 832)	(54 393 962)
Pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	–	–	–	(28 925 873)
Kopā vērtības samazinājums	–	–	–	(28 925 873)
Norakstīšana un citas korekcijas	(1 081 617)	(194 233)	(1 253 778)	(213 972)
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums	(1 081 617)	(194 233)	(1 253 778)	(213 972)
KOPĀ nolietojums un amortizācija, vērtības samazinājums, neieskaitot norakstīšanu un citas korekcijas	(39 281 725)	(36 207 837)	(57 035 832)	(83 319 835)

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

8. PĀRĒJIE ILGTERMIŅA FINANŠU IEGULDĪJUMI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. 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 skatā:	59 960	73 333	59 960	73 333
“Baltic RCC” OÜ	59 960	73 333	59 960	73 333
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	134 456 353	134 469 726	61 382	74 755

Mātes sabiedrībai pieder 1,9 % no AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds” kapitāla. Mātes sabiedrība ir nominālais akcionārs, jo visus riskus un labumus, kas rodas fonda darbības rezultātā, uzņemas vai iegūst Mātes sabiedrības 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” OÜ	Igaunija	Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmu reģionālais koordinācijas centrs	33,33 %
AS “Pirmais slēgtais pensiju fonds”	Latvija	Pensiju plānu pārvaldīšana	1,9 %

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

9. PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
Parādi no līgumiem ar klientiem			–	
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	27 012 442	15 305 882	27 012 442	15 305 882
Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojuma parādi	–	–	9 586 189	11 169 898
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	10 090 010	10 396 783	10 090 010	10 602 547
Kopā parādi no līgumiem ar klientiem	37 102 452	25 702 665	46 688 641	37 078 327
Pārējiem pircēju un pasūtītāju parādiem	(14 319)	(72 493)	(14 319)	(72 493)
Kopā paredzamie kredīta zaudējumi	(14 319)	(72 493)	(14 319)	(72 493)
Debitori, neto				
Elektroenerģijas pārvades pakalpojuma parādi	27 012 442	15 305 882	27 012 442	15 305 882
Dabāsgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojuma parādi	–	–	9 586 189	11 169 898
Pārējie pircēju un pasūtītāju parādi	10 075 691	10 324 290	10 075 691	10 530 054
PARĀDI NO LĪGUMIEM AR KLIENTIEM, NETO	37 088 133	25 630 172	46 674 322	37 005 834

Parādu no līgumiem ar klientiem vērtības samazinājums:

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
Pārskata gada sākumā	72 493	5 455	72 493	5 455
Iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā	(58 174)	67 038	(58 174)	67 038
Pārskata gada beigās	14 319	72 493	14 319	72 493

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

10. CITI DEBITORI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Saņemamais ES fondu finansējums	37 556 501	75 488 791	37 556 501	75 488 791
Citi finanšu aktīvi	37 556 501	75 488 791	37 556 501	75 488 791
Nākamo periodu izmaksas	1 718 306	1 323 805	2 477 457	2 081 022
Samaksāti avansi par pakalpojumiem	186 997	1 321 606	186 997	1 321 606
Iepriekš samaksātie nodokļi (PVN)	2 324 522	6 167 413	2 324 522	6 247 979
Pārējie debitori	196 534	164 632	681 472	328 746
Citi nefinanšu aktīvi	4 426 359	8 977 456	5 670 448	9 979 353
CITI DEBITORI KOPĀ	41 982 860	84 466 247	43 226 949	85 468 144

11. NAUDA UN NAUDAS EKVIVALENTI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Naudas līdzekļi bankā	59 161 355	62 524 638	63 514 521	67 149 603
Pieprasījuma depozīti	3 139 861	5 869 353	3 368 894	25 695 542
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	62 301 216	68 393 991	66 883 415	92 845 145

12. PAŠU KAPITĀLS

a) Pamatkapitāls

Pārskats par izmaiņām Mātes sabiedrības pašu kapitālā sniegts tabulā zemāk:

	Akciju skaits	Reģistrētais akciju kapitāls, EUR
2023. gada 31. decembrī	391 598 534	391 598 534
Jaunu akciju emisija	3 956 516	3 956 516
2024. gada 31. decembrī	395 555 050	395 555 050
Jaunu akciju emisija	1 105 196	1 105 196
2025. gada 31. decembrī	396 660 246	396 660 246

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

Saskaņā ar AS “Augstsprieguma tīkls” akcionāru ārkārtas sapulces 2024. gada 27. decembra lēmumu ir veikts ieguldījums Mātes sabiedrības pamatkapitālā 1 105 196 EUR apmērā, kapitalizējot nesadalīto peļņu. Uzņēmumu reģistra lēmums par izmaiņu reģistrēšanu stājās spēkā 2025. gada 2. janvārī.

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

- 2024. gadā 10 117 120 EUR jeb 0,02558 EUR par vienu akciju.
- 2025. gadā 10 391 040 EUR jeb 0,02620 EUR par vienu akciju.

b) Rezerves

Mātes sabiedrības 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, Meitas sabiedrības statūtos noteiktajām rezervēm, pārvērtēšanas rezerves pēcnodarbinātības pabalstiem. 2025. gadā nesadalītā peļņa saskaņā ar īpašnieka lēmumu un ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumiem tika novirzīta pārējās rezervēs – rezerve uzglabāšanas aktīvu finansēšanai.

c) Nekontrolējošā līdzdalība

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

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

13. NĀKAMO PERIODU IEŅĒMUMI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
a) Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
– no pieslēgumu maksām	98 996 788	50 442 317	98 996 788	50 442 317
Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	98 996 788	50 442 317	98 996 788	50 442 317
– no Eiropas Savienības finansējuma*	295 203 015	191 817 723	336 700 091	233 108 043
– no sagaidāmā Eiropas Savienības finansējuma	37 556 501	75 488 792	37 556 501	75 488 792
– no pārslodzes maksas ieņēmumiem	112 422 437	113 503 731	112 422 437	113 503 731
Pārējie ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	445 181 953	380 810 246	486 679 029	422 100 566
KOPĀ Ilgtermiņa nākamo periodu ieņēmumi	544 178 741	431 252 563	585 675 817	472 542 883

* Iekļauta saņemtā ES līdzfinansēto projektu avansa ilgtermiņa daļa 15 109 556 EUR apmērā.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
b) Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi				
– no pieslēgumu maksām	5 102 919	3 784 163	5 102 919	3 784 163
– atzītas citas līguma saistības	281 183	656 235	281 183	658 506
Īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi no līgumiem ar klientiem	5 384 102	4 440 398	5 384 102	4 442 669
– no nepabeigto ES līdzfinansēto projektu avansiem, tai skaitā:	8 270 315	32 100 355	8 270 315	32 100 355
Projekts “Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija ar Eiropas tīklu, 2. fāze”	3 452 944	18 562 500	3 452 944	18 562 500
Baltijas valstu sinhronizācijas ar kontinentālo Eiropu, 1. fāze	–	8 710 326	–	8 710 326
Elektroenerģijas pārvades sistēmas modernizācija	2 888 357	4 827 529	2 888 357	4 827 529
“Elektroenerģijas pārvades sistēmas modernizācija un sinhronizācija”, RePower finansējuma ietvaros	1 929 014	–	1 929 014	–
– no pabeigtiem ES līdzfinansētiem projektiem	17 330 142	6 883 813	18 538 004	7 852 875
– no pārslodzes maksas ieņēmumiem*	15 264 653	44 959 159	15 264 653	44 959 159
– no citu projektu finansējuma	–	–	4 654	17 659
Pārējie īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	40 865 110	83 943 327	42 077 626	84 930 048
KOPĀ īstermiņa nākamo periodu ieņēmumi	46 249 212	88 383 725	47 461 728	89 372 717

* Saskaņā ar SPRK padomes 2023. gada 22. maija lēmumu Nr. 64 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem” AST laika periodā līdz 2025. gada 31. decembrim ir atļauts novirzīt iepriekš gūtos pārslodzes ienākumus kopumā līdz 62 070,1 tūkst. EUR apmērā elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai. Līdz ar 2025. gadā izmaksu segšanai novirzītajiem 45 450 tūkst. EUR, visa SPRK atļautā summa ir pilnībā izmantota. Saskaņā ar SPRK 2025. gada 27. novembra SPRK lēmumu Nr. 116 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem” ir atļauts novirzīt iepriekš gūtos pārslodzes ienākumus kopumā līdz 44 411 tūkst. EUR periodā no 2026. gada 1. janvāra līdz 2028. gada 31. decembrim.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

Nākamo periodu ieņēmumu no līgumiem ar klientiem (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Pārskata perioda sākumā	54 882 715	41 594 501	54 884 986	41 598 976
Pieslēgumu maksa un jaudas rezervācijas maksa atzīta peļņas vai zaudējumu pārskatā	(3 998 492)	(3 842 801)	(4 000 763)	(3 845 005)
Saņemtā pieslēguma maksa un jaudas rezervācijas maksa no klientu iemaksām	53 496 667	17 131 015	53 496 667	17 131 015
Pārskata perioda beigās	104 380 890	54 882 715	104 380 890	54 884 986

Pārējo nākamo periodu ieņēmumu (ilgtermiņa un īstermiņa) kustība:

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Pārskata perioda sākumā	464 753 573	360 607 056	507 030 614	387 652 413
Saņemamā ES līdzfinansējuma kustība*	(37 932 290)	49 105 508	(37 762 442)	65 507 733
Saņemto nākamo periodu ieņēmumu no ES līdzfinansējuma kustība	107 974 487	56 181 716	109 637 647	56 181 716
Saņemtā ES līdzfinansējuma avansa kustība	(8 720 484)	(321 668)	(8 720 484)	(321 668)
Saņemtie pārslodzes maksas ienākumi	16 791 304	11 104 799	16 791 304	11 104 799
Saņemts pamatlīdzeklis bez atlīdzības līdzfinansētā projektā (Biometāna ievades punkta pieslēgums)	–	–	(380 173)	380 173
Pārslodzes maksas ieņēmumi iekļauti peļņas vai zaudējumu pārskatā	(47 567 105)	(5 834 955)	(47 567 105)	(5 834 955)
ES līdzfinansējums iekļauts peļņas vai zaudējumu pārskatā	(9 252 422)	(6 088 883)	(10 272 706)	(7 639 597)
Pārskata perioda beigās	486 047 063	464 753 573	528 756 655	507 030 614
KOPĀ: Ilgtermiņa un īstermiņa kustība pārskata perioda beigās	590 427 953	519 636 288	633 137 545	561 915 600

* No Eiropas Savienības saņemtais finansējums (saistīts ar aktīviem) tiek atzīts brīdī, kad Koncerns un Mātes sabiedrība ir izpildījuši ar šī finansējuma saņemšanu saistītos nosacījumus un tiem ir beznosacījuma tiesības saņemt finansējumu. Ar finansējuma saņemšanu saistītie nosacījumi ir šādi: Mātes sabiedrība 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. Mātes sabiedrība 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”.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

14. AIZŅĒMUMI UN NOMAS SAISTĪBAS

Aizņēmumi:

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	17 742 450	–	77 512 776	46 776 882
Emitēto obligāciju ilgtermiņa daļa	99 972 113	99 945 675	99 972 113	99 945 675
Īstermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	2 246 140	–	8 895 426	19 792 016
Aizņēmumi	119 960 703	99 945 675	186 380 315	166 514 573
Ilgtermiņa uzkrātās saistības procentu izmaksām no emitētajām obligācijām	473 973	474 044	473 973	474 044
Īstermiņa uzkrātās saistības par aizņēmumu procentu izmaksām no kredītiestādēm	–	–	41 259	49 872
KOPĀ aizņēmumi	120 434 676	100 419 719	186 895 547	167 038 489
Tai skaitā:				
Ilgtermiņa aizņēmumi	118 188 536	100 419 719	177 958 862	147 196 601
Īstermiņa aizņēmumi	2 246 140	–	8 936 685	19 841 888

Nomas saistības:

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
KOPĀ nomas saistības	13 590 511	14 082 522	14 054 847	14 553 832
Tai skaitā:				
Ilgtermiņa	12 755 538	13 227 219	13 192 670	13 671 325
Īstermiņa	834 973	855 303	862 177	882 507

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

Aizņēmumu un nomas saistību kustība:

	Mātes sabiedrība			
	Nomas saistības	Aizņēmumi no kredītiestādēm	Citi aizņēmumi	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembrī	14 880 675	–	100 393 137	115 273 812
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	45 868	–	–	45 868
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(844 021)	–	–	(844 021)
Procentu maksājumi	(219 708)	–	(500 000)	(719 708)
Aprēķinātie procenti	219 708	–	526 582	746 290
2024. gada 31. decembrī	14 082 522	–	100 419 719	114 502 241
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	363 069	–	–	363 069
Jauni līgumi	–	19 960 000	–	19 960 000
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(855 080)	–	–	(855 080)
Procentu maksājumi	(215 389)	(231 470)	(500 000)	(946 859)
Aprēķinātie procenti	215 389	260 060	526 367	1 001 816
2025. gada 31. decembrī	13 590 511	19 988 590	100 446 086	134 025 187

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Koncerns			
	Nomas saistības	Aizņēmumi no kredītiestādēm	Citi aizņēmumi	Kopā
	EUR	EUR	EUR	EUR
2023. gada 31. decembrī	15 358 677	79 543 676	100 393 137	195 295 490
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	45 868	–	–	45 868
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(850 713)	(12 899 286)	–	(13 749 999)
Procentu maksājumi	(240 220)	(2 740 370)	(500 000)	(3 480 590)
Aprēķinātie procenti	240 220	2 714 750	526 582	3 481 552
2024. gada 31. decembrī	14 553 832	66 618 770	100 419 719	181 592 321
Atzītas izmaiņas nomas līgumos	363 069	–	–	363 069
Jauni līgumi	–	28 960 000	–	28 960 000
Atmaksa, izņemot procentu maksājumus	(864 012)	(9 149 287)	–	(10 013 299)
Procentu maksājumi	(233 661)	(1 863 639)	(500 000)	(2 597 300)
Aprēķinātie procenti	235 619	1 883 617	526 367	2 645 603
2025. gada 31. decembrī	14 054 847	86 449 461	100 446 086	200 950 394

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

15. PARĀDI PIEGĀDĀTĀJIEM UN PĀRĒJIE KREDITORI

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR	31.12.2025. EUR	31.12.2024. EUR
Finanšu saistības:				
Parādi par elektroenerģiju un dabasgāzi	14 909 162	15 476 161	14 909 162	15 476 161
Parādi par materiāliem un pakalpojumiem	21 084 153	35 215 887	26 834 876	44 631 682
Citas uzkrātās saistības	236 265	95 846	338 533	224 559
Pārējās īstermiņa finanšu saistības	9 717 977	13 666 499	10 260 477	29 653 868
KOPĀ finanšu saistības	45 947 557	64 454 393	52 343 048	89 986 270
Nefinanšu saistības:				
Valsts sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un pārējie nodokļi	3 322 923	1 929 230	5 736 692	2 855 290
Saņemtie pieslēguma maksas avansi	17 846 821	18 221 957	17 846 821	18 221 957
Saņemtie avansi par jaudas rezervēšanas maksu	3 199 045	10 585 830	3 199 045	10 585 830
Saņemtie avansa maksājumi	—	—	8 037 279	7 367 326
Pārējās īstermiņa nefinanšu saistības	2 908 956	3 706 811	6 227 906	7 512 093
KOPĀ nefinanšu saistības	27 277 745	34 443 828	41 047 743	46 542 496
KOPĀ parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem, t. sk.	73 225 302	98 898 221	93 390 791	136 528 766
Parādi piegādātājiem	35 993 315	50 692 048	41 744 038	60 107 843
Parādi pārējiem kreditoriem	37 231 987	48 206 173	51 646 753	76 420 923

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

16. PATIESĀS VĒRTĪBAS APSVĒRUMI

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

	Mātes sabiedrība			
	Uzskaites vērtība EUR	1. līmenis EUR	2. līmenis EUR	3. līmenis EUR
31.12.2025.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	797 449 874	–	–	797 449 874
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	62 301 216	–	62 301 216	–
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	37 088 133	–	–	37 088 133
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	61 382	–	–	61 382
Citi debitori (10. pielikums)	37 556 501	–	–	37 556 501
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	100 446 086	–	97 496 487	–
Aizņēmumi no kredītiestādēm (14. pielikums)	19 988 590		–	19 988 590
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	45 947 557	–	–	45 947 557
31.12.2024.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	612 028 823	–	–	612 028 823
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	68 393 991	–	68 393 991	–
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	25 630 172	–	–	25 630 172
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	74 755	–	–	74 755
Citi debitori (10. pielikums)	75 488 791	–	–	75 488 791
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Aizņēmumi (14. pielikums)	100 419 719	–	95 642 603	–
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	64 454 393	–	–	64 454 393

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

	Koncerns			
	Uzskaites vērtība	1. līmenis	2. līmenis	3. līmenis
	EUR	EUR	EUR	EUR
31.12.2025.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	1 144 649 907	–	–	1 144 649 907
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	66 883 415	–	66 883 415	–
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	46 674 322	–	–	46 674 322
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	61 382	–	–	61 382
Citi debitori (10. pielikums)	37 556 501	–	–	37 556 501
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Citi aizņēmumi (14. pielikums)	100 446 086	–	97 496 487	–
Aizņēmumi no kredītiestādēm (14. pielikums)	86 449 461		–	86 449 461
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	52 343 048	–	–	52 343 048
31.12.2024.				
Aktīvi, kas tiek novērtēti patiesajā vērtībā:				
Pārvērtētie pamatlīdzekļi (7.2 pielikums)	950 410 371	–	–	950 410 371
Aktīvi, kuriem patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Nauda (11. pielikums)	92 845 145	–	92 845 145	–
Parādi no līgumiem ar klientiem (9. pielikums)	37 005 834	–	–	37 005 834
Pārējie ilgtermiņa finanšu ieguldījumi (8. pielikums)	74 755	–	–	74 755
Citi debitori (10. pielikums)	75 488 791	–	–	75 488 791
Saistības, kurām patiesā vērtība tiek uzrādīta:				
Citi aizņēmumi (14. pielikums)	100 419 719	–	95 642 603	–
Aizņēmumi no kredītiestādēm (14. pielikums)	66 618 770			66 618 770
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem (15. pielikums)	89 986 270	–	–	89 986 270

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

17. DARĪJUMI AR SAISTĪTAJĀM PUSĒM

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

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Sniegtie pakalpojumi, pārdotās preces				
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojums	90 351 792	91 491 330	90 351 792	91 491 330
Balansējošā elektroenerģija un balansēšanas jaudas uzturēšana	29 155 443	11 375 103	29 155 443	11 375 103
Regulējošā elektroenerģija	(3 284 041)	(1 019 203)	(3 284 041)	(1 019 203)
Reaktīvās enerģijas ieņēmumi	425 219	543 913	425 219	543 913
Gāzes uzglabāšana un pārvade	–	–	35 170 154	36 185 768
Ieņēmumi no pārējiem pakalpojumiem	2 377 979	2 140 603	2 377 979	2 140 603
Pieslēgumu izbūve	20 000 302	279 539	20 000 302	279 539
Kopā ieņēmumi no darījumiem ar saistītām sabiedrībām	139 026 694	104 811 285	174 196 848	140 997 053
Saņemtie pakalpojumi, iepirtās preces				
Balansējošās elektroenerģijas un balansēšanas jaudas iegāde	30 095 422	5 488 071	30 095 422	5 488 071
Regulējošās elektroenerģijas iegāde	21 630 481	10 049 783	21 630 481	10 049 783
Elektroenerģija zudumiem un tehnoloģiskajam patēriņam	–	26 488 526	–	26 488 526
Elektroenerģija tranzīta zudumiem	–	4 991 466	–	4 991 466
Elektroenerģija saimnieciskajām vajadzībām	69 954	436 457	69 954	436 457
Jaudas rezerve elektroenerģijas sistēmas drošumam	844 128	8 632 721	844 128	8 632 721
Sinhrono kompensatoru izmantošana	1 539 720	1 514 759	1 539 720	1 514 759
Sakaru izdevumi	3 706 045	3 681 968	3 706 045	3 681 968
Pamatlīdzekļu un zemes noma	820 691	821 021	820 691	821 021
Gāzes uzglabāšana un pārvade	–	–	1 731 717	2 022 145
Citas izmaksas	239 294	72 838	239 294	72 838
Kopā izmaksas darījumiem ar saistītām sabiedrībām	58 945 735	62 177 610	60 677 452	64 199 754

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

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

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Debitoru parādi:				
Parādi no līgumiem ar klientiem valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	12 589 391	8 860 437	12 589 391	12 519 608
Kreditoru saistības:				
Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem valsts kontrolētas kapitālsabiedrības	4 723 411	9 497 213	4 723 411	9 641 867
Norēķini par drošības naudām*	172 840	3 399 788	172 840	3 399 637
Saņemtās klientu iemaksas par pamatlīdzekļu pārbūvi	3 928 742	2 674 375	3 928 742	2 674 224

* Drošības naudas iekļautas bilances postenī “Pārējie kreditori”.

KONSOLIDĒTO UN ATSEVIŠĶO FINANŠU PĀRSKATU PIELIKUMI

Ieņēmumi un izmaksas no darījumiem ar asociētajiem uzņēmumiem

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši	2025. gada 12 mēneši	2024. gada 12 mēneši
	EUR	EUR	EUR	EUR
Ieņēmumi				
Ieņēmumi no pakalpojumiem	–	10 069	–	10 069
Ieņēmumi no līdzdalības asociētos uzņēmumos	39 667	20 000	39 667	20 000
Kopā:	39 667	30 069	39 667	30 069
Izmaksas				
Elektroenerģijas tirgus sasaistīšanas izmaksas	426 161	507 444	426 161	507 444
Kopā:	426 161	507 444	426 161	507 444

* Asociētais uzņēmums OU “Baltic RCC” vai OU Baltic RCC pastāvīgā pārstāvniecība Latvijā.

	Mātes sabiedrība		Koncerns	
	31.12.2025.	31.12.2024.	31.12.2025.	31.12.2024.
	EUR	EUR	EUR	EUR
Aktīvi:				
Citi īstermiņa debitori	103 214	–	103 214	–
Kopā:	103 214	–	103 214	–

18. NOTIKUMI PĒC PĀRSKATA PERIODA BEIGĀM

Laika posma no pārskata perioda pēdējās dienas līdz nerevidēto starpperiodu saīsināto finanšu pārskatu parakstīšanas datumam nav bijuši citi būtiski notikumi, kas būtiski ietekmētu AS “Augstsprieguma tīkls” koncerna un AS “Augstsprieguma tīkls” nerevidētos starpperiodu saīsinātos finanšu pārskatus par 12 mēnešu periodu, kas beidzas 2025. gada 31. decembrī.



AS “Augstsprieguma tīkls”
Dārzciema iela 86, Rīga, LV-1073
T +371 6772 8353 • F +371 6772 8858

ast@ast.lv • www.ast.lv

