

**Aastaaruanne
2024**

elengier

Aastaaruanne 2024

ÄRINIMI

AS Elenger Grupp

ÄRIREGISTRI KOOD

10178905

AADDRESS

Liivalaia 9, Tallinn 10118

TELEFON

+372 6 303 003

E-POST

info@elenger.ee

PÕHITEGEVUSALA

maagaasi müük

MAJANDUSAASTA ALGUS

1. jaanuar 2024

MAJANDUSAASTA LÕPP

31. detsember 2024

Sisukord

- | | | | | | |
|-----------|-----------------------------|-----------|--------------------------------------|-----------|--|
| 3 | Tegevusaruanne | 15 | Investeeringud | 20 | Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne |
| 4 | Juhatuse esimehe pöördumine | 15 | Finantseerimine | 25 | Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad |
| 5 | Ettevõtte ülevaade | 16 | Makromajanduslik areng ja selle mõju | 56 | Juhatuse allkirjad 2024. aasta majandusaasta aruandele |
| 6 | Turuolukord | 16 | Äritegevuse hooajalisuse mõju | 57 | Sõltumatu vandeaudiitori aruanne |
| 9 | Energia müük | 17 | Sotsiaalne mõju | 61 | Emaettevõtja müügitulu jaotus tegevusalade kaupa |
| 10 | Energia infrastruktuur | 17 | Riskide juhtimise poliitika | | |
| 14 | Energia tootmine | 19 | Finantssuhtarvud | | |
| 14 | Kasumlikkus | | | | |

Tegevusaruanne

elenger

Juhatuse esimehe pöördumine

Edu toob võime laieneda

Balti-Soome piirkonna suurim erakapitalil energia-ettevõtte Elenger jätkas möödunud aastal laiendamist. Kui 2023. aastal ostime Läti maagaasi jaotusvõrgu ettevõtte Gaso, siis möödunud aastal Saksa energiakontsernilt EWE maagaasi jaotusvõrgu ja energiamüügi ettevõtte Poolas.

Kahe investeringu maht ulatus kokku ligi veerand miljardi euroni ja viis meie hallatava jaotusvõrgu üle 9000 km pikkuseks. Tegutseme nüüd polaarjoonest Saksamaani, enamus meie tuludest tekib ja varadest asub välismaal.

Soovime kasvada Baltimaade ja Soome piirkonnast edasi Kesk- ja Lääne-Euroopasse, ekspordida oma toimivat mudelit ja kogemusi gaasi müüja ja võrgu haldajana uutele turgudele ning pakkuda seeläbi tarbijatele parimat teenust.

Möödunud aastal kasvasid Elengeri müüginahud 18,4 TWh-ni.

Möödunud aastal kasvasid Elengeri müüginahud kuuendiku võrra 18,4 TWh-ni. Ettevõtte gaasimüügi turuosa ulatus Soome-Balti turul kokku ligi neljandikuni. Aasta jooksul tõime Inkoo LNG terminali 15 gaasilaeva ja Klaipėda LNG terminali 3 gaasilaeva. Esmakordselt varusime gaasi lisaks Läti maa-alusele gaasihoidlale ka Poolas ja Saksamaal.

Jätkasime taastuvenergia arendamist – juunis avasime Lätis Nīca päikesepargi, millele ehitame juurde energiasalvestussüsteemi. Hindame regulaarselt erinevaid projekte ja suundi taastuvenergia vallas, mida lähiaastatel arendada ning näeme potentsiaali päikese- ja tuuleenergiast ning biometaani tootmises.

Aasta lõpus viisime välise vormi sisuga vastavusse ning võtsime Eestis sarnaselt Soome, Poola, Läti, Leedu ja Saksamaa turgudele kasutusele kaubamärgi Elenger. Uus nimi sisaldab kogu meie laienenud väärtuspakumist: elektrit, energiat, rohegaasi ja LNG-d – puhast lääne päritolu looduslikku maagaasi, millega varustame kogu siinset piirkonda ja mille toel oleme tõusnud turuliidriks.

Aasta tõi mitmeid muutusi riikide energiapoliitikas. Seda meie tuumtoote ja -kompetentsi, loodusliku maagaasi vaates positiivseid. Lisaks ekspertidele on poliitikud mõistnud, et energiaportfell peab olema hajutatud ja mitmekesine. Gaasi rolli nii täna kui tulevikus nähakse taastuvenergeetika tugeva partnerina, juhitavate võimsuste tagajana. Gaas on tagasi suures pildis. ●

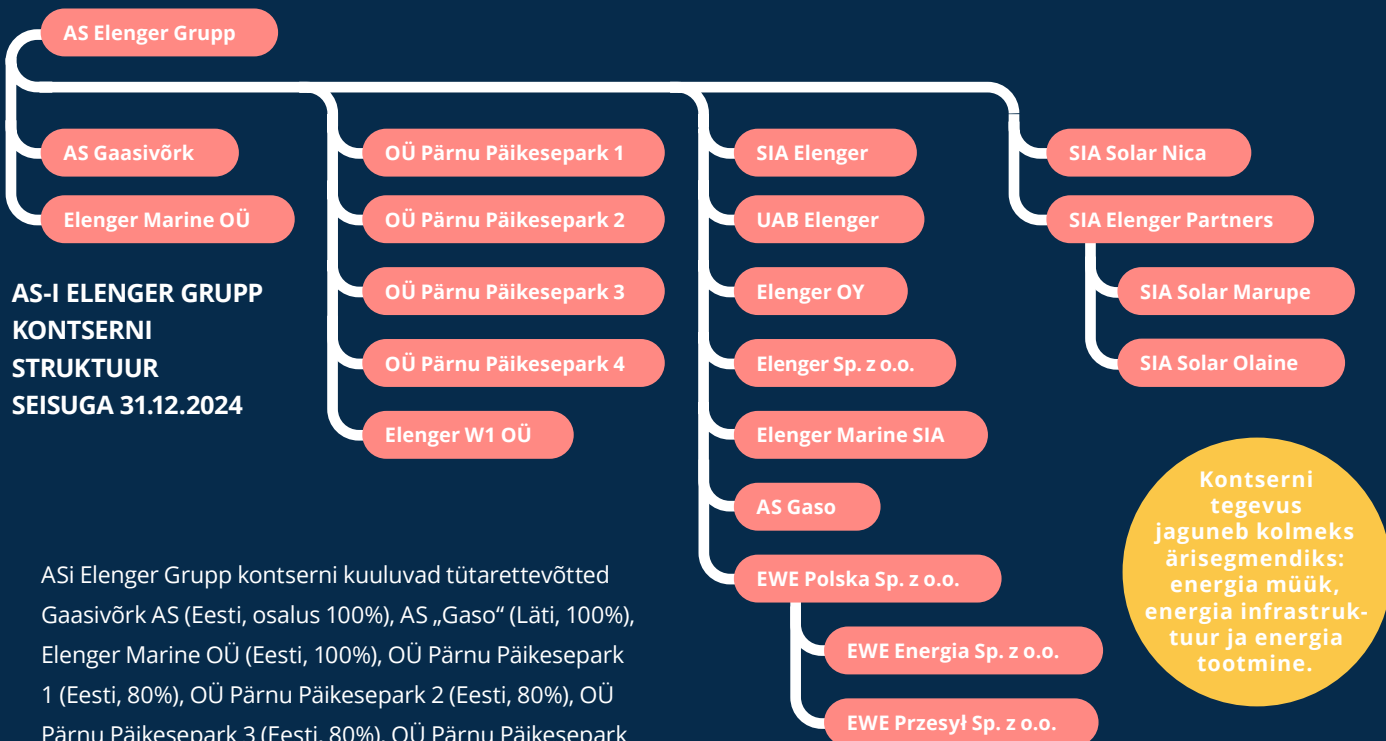
Margus Kaasik

ELENGER
GRUPI
JUHAUSE
ESIMEES

Ettevõtte ülevaade

AS Elenger Grupp (endise ärinimega Eesti Gaas AS) on Soome-Balti piirkonna suurim erakapitalile kuuluv energiakontsern, mille ajalugu ulatub aastasse 1864. Kontserni tegevus jaguneb kolmeks ärisegmendiks: energia müük (maagaasi ja elektrienergia kaubandus ning müük), energia infrastruktuur (maagaasi jaotusteenus, veeldatud maagaasi müük ja punkerdamine, surugaasi müük) ja energia tootmine (peamiselt päikesest elektrienergia tootmine).

Kontserni ainuomanikuks on AS Infortar, mis on noteeritud Nasdaq Balti börsi põhinimekirjas. Infortar grupp on varade mahu poolest üks Baltikumi suurimatest investeringute valdusettevõtjatest. Rohkem kui 25 tegutsemisaasta jooksul on investeringute portfelli järk-järgult kasvatatud ja tänaseks kuulub gruppi 110 ettevõtet. Aktsiaseltsi koos tütaretevõtetega põhilised tegevusvaldkonnad on meretransport (Tallink), energeetika (Elenger Grupp kontsern) ja kinnisvara. Lisaks on Infortar teinud investeringud peamisi tegevusvaldkondi toetavatesse ärisegmentidesse.



ASi Elenger Grupp kontserni kuuluvad tütaretevõtted Gaasivõrk AS (Eesti, osalus 100%), AS „Gaso“ (Läti, 100%), Elenger Marine OÜ (Eesti, 100%), OÜ Pärnu Päikesepark 1 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 2 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 3 (Eesti, 80%), OÜ Pärnu Päikesepark 4 (Eesti, 80%), OÜ Elenger W1 (Eesti, 100%), UAB Elenger (Leedu, 100%), Elenger Sp. z o.o. (Poola 100%), SIA Elenger Marine (Läti, 100%), SIA Elenger (Läti, 100%), OY Elenger (Soome, 100%), SIA Solar Nica (Läti, 100%), SIA Elenger Partners (Läti, 80%), SIA Solar Marupe (Läti, 80%), SIA Solar Olaine (Läti, 80%), EWE Polska Sp. z o.o. (Poola 100%), EWE Energia Sp. z o.o. (Poola 100%), EWE Przesył Sp. z o.o. (Poola 100%).

AS Elenger Grupp on vabastatud kestlikkusaruande koostamise kohustusest, kuna kuulub konsolideerimisgruppi, mille konsolideeriv üksus koostab ja avaldab kestlikkusaruande vastavalt Euroopa kestlikkusaruandluse standardi alusel. Kestlikkusaruande koostajaks on AS Infortar, asukohaga Liivalaia 9, 10118 Tallinn. Koostatud aruanne on avaldatud veebilehel <https://infortar.ee/aruandlus>. ●

Turuolukord

Gaasiturg

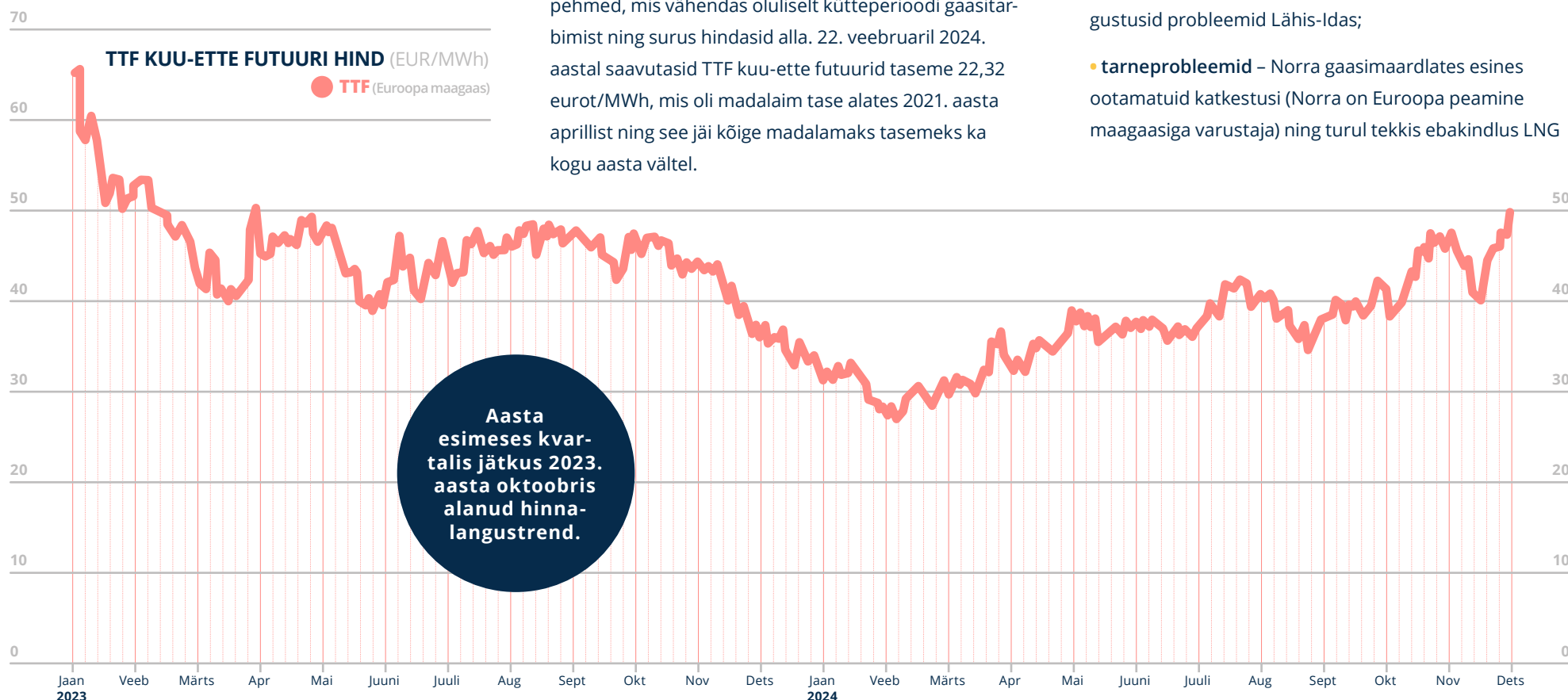
Lõppenud aasta oli energiaturgudel järjekordselt volatiilne. Euroopa gaasiturgude peamised mõjutajad olid geopoliitilised pinged, nõudluse kasv ning Vene torugaasi impordi lõpp.

Aasta esimeses kvartalis jätkus 2023. aasta oktoobris alanud hinnalangustrend. Euroopa sisenen talveperioodi rekordiliselt kõrgete hoidlate täituvuse tasemetega ning talve esimesed kuud olid pehmed, mis vähendas oluliselt kütteperioodi gaasitarbimist ning surus hindasid alla. 22. veebruaril 2024. aastal saavutasid TTF kuu-ette futuurid taseme 22,32 eurot/MWh, mis oli madalaim tase alates 2021. aasta aprillist ning see jäi kõige madalamaks tasemeks ka kogu aasta vältel.

Euroopa gaasiturgude peamised mõjutajad olid geopoliitilised pinged, nõudluse kasv ning Vene torugaasi impordi lõpp.

Teine kvartal algas Euroopa gaasihindadele hinnatõusuga. Seda põhjustasid eelkõige:

- **geopoliitilised pinged** – Venemaa ründas Ukraina energiarajatisi ja Euroopa Liit kehtestas Venemaa LNG-le täiendavaid sanktsioone. Samuti hoo- gustusid probleemid Lähis-Idas;
- **tarneprobleemid** – Norra gaasimaardlates esines ootamatuid katkestusi (Norra on Euroopa peamine maagaasiga varustaja) ning turul tekkis ebakindlus LNG



veeldamisterminalide õigeaegse valmimise osas, mitmed projektid andsid märku hilisemast valmimisest;

- **nõudluse kasv** - kevade edenedes suurenes tööstussektori aktiivsus, madalam hinnatase meelitas Euroopa ettevõtteid võrreldes alternatiivsete kütustega rohkem gaasi tarbima.

Kolmandas kvartalis hinnad jätkasid tõusu ning turul suurenes volatiilsus. Hindadele andsid taaskord hoogu geopoliitilised pinged – pärast üllatuslikku sissetungi Venemaa Kurski oblastisse võtsid ukrainlased oma kontrolli alla Sudža gaasimõõtejaama ning Lähis-Iida pinged suurenesid veelgi ning terve kvartali vältel toimusid sõjalised rünnakud. Lisaks geopoliitilistele teguritele kannatasid Euroopa ja Aasia suvel tugevate

Teine kvartal algas Euroopa gaasihindadele hinnatõusuga, mille põhjustasid: geopoliitilised pinged, tarneprobleemid ja nõudluse kasv.

kuumalainete all, mis suurendas nõudlust jahutuse järele ja pakkus gaasihindadele lisatuge.

Neljanda kvartali vältel jätkus tõusutrend ning aasta viimasel päeval ületasid TTF-i kuu-ette futuurid taseme 50 eurot/MWh. Kvartalit iseloomustas suur ebakindlus Venemaa gaasitarnete osas Euroopasse. Tekkis küsimus, kas gaasitransiit Ukraina kaudu jätkub ning poliitikute regulaarsed avaldused lisasid volatiilsust, kuid aasta lõpuks transiidileping siiski lõppes. Olulise sündmusena mõjutas turgu ka USA presidendivalimiste tulemus. Donald Trumpi võit loob eelduse, et USA fossiilkütuste ekspordi väljavaated paranevad. LNG projektide pikaajalise arendustsükli tõttu lühiajalist mõju ülemaailmsele gaasivarustusele ei

ole oodata, aga see võib tulevikus USA LNG eksportivõimsust veelgi suurendada. Tulenevalt külmast ja tuulevaiksest ilmast kasvas nõudluse poolel neljandas kvartalis Euroopas järsult elektritootmiseks kasutatava gaasi tarbimine. Novembris kasvas gaasitarbimine mõnel päeval aasta võrdluses üle 80%. Rahvusvahelise Energiaagentuuri (IEA) andmetel suurenes Euroopa gaasinõudlus neljandas kvartalis aastaga ligi 9%.

Aasta vältel püsis Euroopa energiaturu tasakaal habras, kuid varustuskindlus säilis ka keerulisematel perioodidel. 2024. aasta kinnitas, et Euroopa gaasiturul on võtmetähtsusega LNG import ning turg on väga tundlik geopoliitilistele arengutele ja ilmastikutingimuste muutustele. ●

Lõppenud aasta oli energiaturgudel järjekordselt volatiilne.

Turuolukord

Elektriturg

2024. aastal oli keskmine hind Nord Pooli elektribörsil Eesti piirkonnas 87,27 eurot/MWh, mis on 4% madalam kui 2023.

aastal. Sarnane trend jätkus ka teistel koduturgudel: Läti hinnapiirkonnas kujunes keskmiseks hinnaks 87,43 eurot/MWh ja Leedus 87,34 eurot/MWh. Soome hinnapiirkonnas oli keskmine hind 45,57 eurot/MWh, mis on 19% madalam kui 2023. aastal.

Soome lisandunud uued tuuleelektrijaamad ja Estlink 2 rike suurendasid Eesti ja Soome hinnavahet võrreldes 2023. aastaga.

Aasta jooksul toimus mitu olulise mõjuga sündmust. Lisaks Venemaa elektrisüsteemi desünkroniseerimise ettevalmistustele lülitus aasta alguses rikke tõttu välja

Estlink 2 kaabel – suurem kahest Eesti ja

Soome vahelisest elektriühendusest. Kuna

Soome lisandus 2024. aastal mitmeid uusi

Taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia moodustas 63% Eesti elektritoodangust.

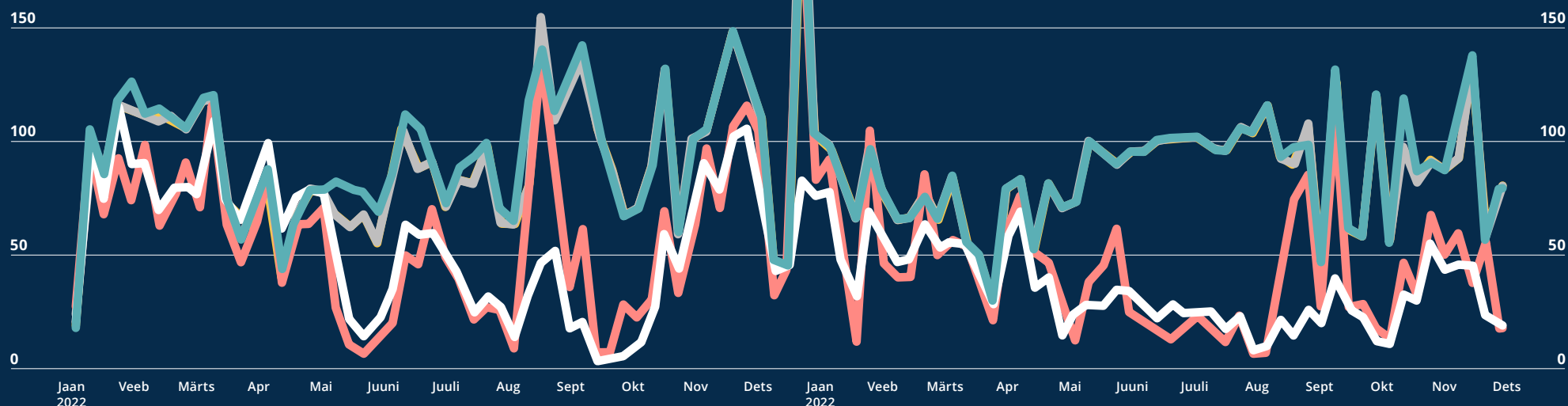
tuuleelektrijaamu ning elektri eksport kallimasse Baltikumi piirkonda oli Estlink 2 rikke tõttu piiratud, suurenes Eesti ja Soome hinnavahe võrreldes 2023. aastaga.

Kuigi Estlink 2 saadi septembris töökorda, langes see detsembri lõpus laevaankru süül taas rivist välja.

Siiski aitasid Baltikumi piirkonna hindu võrreldes eelmise aastaga madalamal hoida juurde lisandunud päikese- ja tuuleelektrijaamad. Taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia moodustas 63% Eesti elektritoodangust (võrdluseks 53% 2023. aastal). Kogutarbimisest kattis taastuvenergiast toodetud elekter möödunud aastal 39% (võrdluseks 30% 2023. aastal). ●

NORDPOOL PÄEV-ETTE BÖRSIHINNAD NÄDALA KESKMISTENA (EUR/MWh)

● NP süsteemihind ● Soome ● Eesti ● Läti ● Leedu





Energia müük

Maagaas

Elenger Grupp on üks juhtivaid maagaasi müüjaid Balti riikides ja Soomes. 2024. aastal müüdnud maagaasi osakaal kogu Baltikumis ja Soomes tarbitud maagaasist moodustas 24%. Tulenevalt madalamatest hindadest vähenes konsolideeritud tulu maagaasi müügist aastaga 11,5% ja oli 2024. aastal 695,5 miljonit eurot. Kontsern alustas maagaasi müüki Lätis 2017. aastal, Leedus 2018. aastal, Soomes 2019. aastal ja Poolas 2022. aastal. Kontsernil on ligemal 65 000 maagaasi klienti. Soomes ja Leedus müüakse energiat peamiselt tööstus- ja äriklientidele ning teistele energiakauplejatele. Eestis ja Lätis on lisaks fookuseeritud müügile kodutarbijatele. Kui varasemalt müüdi Poolas energiat ainult tööstus- ja äriklientidele, siis peale EWE Polska omandamist lisandusid portfelli ka kodutarbijad.

2024. aastal tõi Elenger Inkoo LNG terminali 15 gaasilaeva ja Klaipėda LNG terminali 3 gaasilaeva.

Pärast Venemaa poolt Ukraina vastu täiemahulise sõja alustamist on Elenger senised maagaasi tarneahelad täielikult ümber korraldanud ning viinud need veeldatud maagaasi (LNG) põhiseks. Kontsern ostab LNG-d erinevatelt Lääne tarnijatelt, kellega on sõlmitud raamlepingud. Tarnitav LNG on peamiselt Ameerika Ühendriikide ja Norra päritolu. 2024. majandusaastal kokku tõi Elenger Inkoo LNG terminali 15 gaasilaeva ja Klaipėda LNG terminali 3 gaasilaeva. Elenger importis 2024. aastal hinnanguliselt kolmandiku Soome ja Balti piirkonda saabuvast maagaasist. Kontsern kasutab LNG importimiseks 2025. aastal nii Inkoo kui Klaipėda LNG terminali ning sobivate turutingimuste korral hoiustab maagaasi gaasihoidlates Lätis, Poolas ja Saksamaal. ●

Elengeri konsolideeritud tulu elektrienergia müügist oli 2024. aastal 87,9 miljonit eurot, mis on 30% rohkem kui 2023. aastal.

Elekter

Lisaks maagaasile müüb kontsern elektrienergiat Eestis, Lätis ja Leedus turul. Elenger ostab klientidele müüdava elektrienergia valdavas osas NordPool elektribörsilt, kuid on sõlminud ka kahepoolseid lepinguid elektrienergia ostmiseks otse elektrienergia tootjatelt. Lisaks toodetakse osa klientidele müüdavast elektrienergiast kontserni Eestis ja Lätis asuvate päikeseelektrijaamade poolt. Elengeri konsolideeritud tulu elektrienergia müügist oli 2024. aastal 87,9 miljonit eurot, mis on 30% rohkem kui 2023. aastal. Aastaga kasvas nii kodu- kui ka äriklientide arv ning kokku on kontsernil üle 12 000 elektrienergia kliendi. Kuna kontserni poolt omandatud ettevõtte Elenger Polska müüb lisaks maagaasile oma klientidele ka elektrit, siis lisandub elektrimüügi portfelli Poola turg. ●

Energia infrastruktuur

Maagaasi jaotusteenus Eestis

AS Gaasivõrk on suurim maagaasi jaotusvõrguettevõtte Eestis. Ettevõtte haldab 1537 km jaotustorustikku ning tagab vastavalt Maagaasiseadusele jaotusvõrgu toimimise ja korrasoleku oma võrgupiirkonnas, kindlustades ASi Gaasivõrk jaotusvõrguga ühendatud tarbijatele kvaliteetse võrguühenduse ja turvalise gaasivarustuse ning osutades maagaasi jaotusteenust enam kui 44 tuhandes tarbimispunktis.

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Eestis oli 2024. aastal kokku 40,6 miljonit eurot, mis on 54% suurem kui 2023. aastal. Müügitulust üle poole moodustab ASi Elering gaasile edasi kantav ülekandeteenuse osa.

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Eestis oli 2024. aastal kokku 40,6 miljonit eurot.

2024. aastal AS Gaasivõrk võrguteenuse hind klientidele ei muutunud. Alates 2023. aasta detsembrist kehtib 01.10.2023 Konkurentsiameti poolt kooskõlastatud gaasi võrguteenuse hind 12,139 eurot/MWh. Kuna võrguteenuse hinna kooskõlastamise ja WACC meetodika põhjendatud kaasajastamise protsess on aeganõudev, siis eelneval aastal ei olnud ASile Gaasivõrk lubatud tulukus tagatud, kuid 2023. aasta detsembrist kehtima hakanud võrguteenuse hind ja ajutiselt gaasitarbimise mahtu tõstnud 2024. aasta alguse erakordselt

2024. aastal investeeris AS Gaasivõrk jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse 2 miljonit eurot.

madalad temperatuurid võimaldasid aruandeaastal katta nii põhjendatud kulud kui ettevõttele lubatud tulukuse.

2024. aastal investeeris AS Gaasivõrk jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse 2 miljonit eurot (2023. aastal investeeriti 2,5 miljonit eurot). Lisanduvate tarbijate liitmiseks maagaasitorustikuga investeeriti 0,2 miljonit eurot (2023. aastal 0,2 miljonit eurot). 2025. aastal planeeritavad investeeringud jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse tõusevad, investeeringud uute tarbijate liitmiseks gaasivõrguga jäävad samale tasemele tulenevalt gaasitarbimise vähenemisest ja langustrendist. ●

Energia infrastruktuur

Maagaasi jaotusteenus Lätis

AS Gaso on ainus gaasi jaotusvõrguettevõtja Lätis. Gaso opereerib ligikaudu 5475 km gaasi jaotusvõrgu torustikku ning jaotusvõrguga on liitunud ligikaudu 364 000 klienti. Vastavalt Läti energiaseadusele vastutab Gaso gaasi jaotusvõrgu toimimise, korrasoleku ja ohutuse ning gaasi jaotusvõrgu juhtimise ja arendamise eest. Gaso on kohustatud tagama pikaajalise võimekuse gaasi jaotusvõrgu kaudu maagaasi edastamiseks vastavalt maagaasi nõudlusele.

Lätis kohaldub reguleeritud hinna kooskõlastamisel regulatsiooniperiood

(reeglina 2- kuni 5-aastane ajavahemik; Gaso käimas-olev regulatsiooniperiood on ajavahemik 1. juulist 2021 kuni 31. detsembrini 2025) ning tariifiperiood (reeglina kalendriaasta), kusjuures osad hinnakujunduse komponendid vaadatakse üle igal tariifiperioodil ning osad hinnakujunduse komponendid on fikseeritud kogu regulatsiooniperioodiks (näiteks reguleeritud vara väärtus ja kaalutud keskmine kapitali hind).

Läti Kommunaalteenuste Ameti poolt kooskõlastatud Gaso võrguteenuse hind koosneb püsi- ja muutuvtasust ning erinevatele

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Lätis oli 66,4 miljonit eurot.

2024. aastal investeeriti 7,2 miljonit eurot.

tarbijagruppidele kohalduvad erinevad hinnad.

Maagaasi jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Lätis oli 66,4 miljonit eurot. Võrreldaval perioodil august kuni detsember oli jaotusteenuse konsolideeritud müügitulu Lätis 26,4 miljonit eurot ehk 17,5% suurem kui 2023. aasta samal perioodil. 2024. aastal investeeriti 7,2 miljonit eurot ning 2025. aastal planeeritavad investeeringud jaotusvõrgu rekonstrueerimisse ja renoveerimisse jätkuvad samas mahus. ●

Energia infrastruktuur

EWE Polska omandamine

Aasta suurimaks investeeringuks kujunes Elenger Grupi poolt Poolas gaasi müüki ja jaotusvõrku opereeriva ühingu EWE Polska (edaspidi Elenger Polska) omandamine. Elenger Polska on suuruselt teine erakapitalil võrguoperaator Poolas, ettevõtte haldab Lääne-Poolas, peamiselt Lubuskie piirkonnas 2316 km pikkust maagaasi jaotusvõrku ning teenindab enam kui 25 000 klienti. Lisaks infrastruktuuri haldamisele tegeleb ettevõtte maagaasi ja elektrienergia müügiga. Pärast kontserniga liitumist sai EWE Polska Sp. z o.o. uueks äri-nimeks Elenger Polska Sp. z o.o.. Tütariühingute EWE Energia Sp. z o.o. ja EWE Przesył Sp. z o.o.

Elenger Polska on suuruselt teine erakapitalil võrguoperaator Poolas, mis haldab 2316 km pikkust maagaasi jaotusvõrku ning teenindab enam kui 25 000 klienti.

uued ärinimed on vastavalt Elenger Dystrybucja Sp. z o.o. ja Elenger Serwis Sp. z o.o.

Leping ettevõtte omandamiseks sõlmiti neljandas kvartalis ja tehing viidi lõpule 19. detsembril 2024. Lõplik tehingu maht oli 111,8 miljonit eurot. Lõplikku ostuhinda korrigeeriti kogunenud intresside ja vahepealsel perioodil toimunud raha väljavoo põhjal. Esimene finantsandmete konsolideerimine kontserni bilanssi teostati seisuga 31.12.2024. Kasumiaruannet konsolideeritakse alates 2025. aasta jaanuarist.

Elenger Polska tehingut kajastatakse omandamisena (äriühendusena) vastavalt IFRS-le. Selle tulemusena jaotatakse konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande

koostamisel kõikide perioodide kohta kogu ostuhind omandatud materiaalsele põhivarale, immateriaalsele varale ja muule varale, samuti võetud kohustustele ja tingimuslikele kohustustele, lähtudes nende eeldatavast õiglasest väärtusest omandamise kuupäeva seisuga, kusjuures summa, mille võrra tuvastatav netovara ületab ostuhinda, kajastatakse kohe puhaskasumis.

Elenger on viinud läbi Elenger Polska tehingu ostuanalüüsi ja omandatud netovara õiglane väärtus on 128,7 miljonit eurot. Omandatud netovara õiglase väärtuse ja tehingu väärtuse vahe ehk soodusostu tulu kajastatakse ühekordselt konsolideeritud kasumiaruandes 31. detsembril 2024 lõppeval majandusaastal ja sellel puudub edasine jätkuv mõju kontserni tulemustele. ●

Energia infrastruktuur

Surugaas

Elenger omab ja opereerib Eesti üht suurimat surugaasi tanklate võrgustikku, mis koosneb 11 gaasi jaotusvõrguga ühendatud surugaasi tanklast, mille kaudu müüakse surugaasi mootorsõidukite kütusena kasutamiseks. Surugaas tähendab, et gaas on kokku surutud ja tavalisest torugaasist suurema rõhu all. Surugaasi on võimalik valmistada nii maagaasist

Elengeri konsolideeritud surugaasi müügitulu oli 2024. aastal 4,2 miljonit eurot.

kui biometaanist. Biometaan on esimene Eesti oma mootorsõiduki kütus, mida toodetakse biolagunevatest jäätmetest, reoveest ja reoveesettest, põllumajandusliku päritoluga jäätmetest ning biomassist. Kontserni surugaasi tanklates müüakse surugaasi, mis on üksnes biometaani põhine, ja surugaasi, mis koosneb maagaasi ja biometaani segust.

Elengeri konsolideeritud surugaasi müügitulu oli 2024. aastal 4,2 miljonit eurot, mis on 11% vähem kui 2023. aastal. Alates 2019. aasta algusest käivitus Eestis biometaani sertifikaatidega kauplemise süsteem, mis võimaldab Elengeril teenida surugaasi äris täiendavat tulu ning investeerida täiendavalt keskkonnasõbraliku biometaani kasutuselevõttu transpordis. Kokku moodustas Eestis toodetud keskkonnasõbralik rohegaas kogu surugaasi müügist 76%. ●

Energia infrastruktuur

Veeldatud maagaasi müük ja punkerdamine

Veeldatud maagaasi müümise ja punkerdamisteenuse osutamisega tegeleb Elengeri tütarettevõtja Elenger Marine OÜ. Veeldatud maagaasi kasutatakse peamiselt laevakütusena, ent selle kasutusvõimalused seonduvad ka võrguväliste veeldatud maagaasi jaamade lahendustega, mis on suunatud äriklientidele,

kelle tarbimiskohad asuvad väljaspool maagaasi jaotusvõrgu teeninduspiirkonda või kuhu maagaasi jaotusvõrgu rajamine oleks majanduslikult ebaotstarbekas.

Elengeri kontserni veeldatud maagaasi konsolideeritud müügitulu oli 2024. aastal 48,2 miljonit eurot. Sellest

Veeldatud maagaasi konsolideeritud müügitulu oli 2024. aastal 48,2 miljonit eurot.

otse LNG terminalis müüdud gaas moodustas 24,1 miljonit eurot, ning punkerdamisel müüdud LNG müügitulu 24,1 miljonit eurot, kasv 2023. aastaga võrreldes 47%. Laevadele pakutakse punkerdamisteenust piirkonna spetsiaalsete LNG treileritega. Klientidele pakutakse ka veeldatud maagaasi transpordi teenust. ●

Energia tootmine

Pärnus asuvad neli tütarettevõtet (Pärnu Päikesepark 1-4), mis omavad ja opereerivad kokku 4,7 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaamasid. 2019. aastal alustas kontsern Eestis päikeseenergia lahenduste pakkumist äriklientidele, mille raames projekteeritakse ja ehitatakse kliendi kinnistule päikeseelektrijaam ning opereeritakse ja hooldatakse seda. Kontserni

poolt klientide kinnistutele rajatud päikeseelektrijaamade paneelide võimsus kokku on 3,1 MW.

Olulised investeeringud Lätis 2024. aastal olid SIA Solar Nica poolt rajatud 4 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaam ning SIA Solar Olaine poolt ehitatav 4,9 MW paneelide võimsusega päikeseelektrijaam.

Kontserni strateegia näeb ette taastuenergia tootmise osakaalu suurendamist.

Kontserni strateegia näeb ette taastuenergia tootmise osakaalu suurendamist. Kontsernil on mitmed arendusprojektid täiendavate päikeseelektrijaamade rajamiseks Eestis ja Lätis. Arendusprojektide osas tehakse investeerimisotsus sobivate turutingimuste korral pärast vajalike ettevalmistustööde lõpuleviimist. ●

Kasumlikkus

2024. aastal kujunes ASi Elenger Grupp konsolideeritud puhaskasumiks 48,9 miljonit eurot, 2023. aastal oli vastav näitaja 265,1 miljonit eurot. Kontserni puhaskasum vähenes 216,2 miljoni euro võrra, ühekordseid mõjusid arvestamata oli vähenemine 73,1 miljonit eurot.

2024. aastal kujunes konsolideeritud puhaskasumiks 48,9 miljonit eurot.

2024. aasta kulumieelne kasum (EBITDA) oli 74,7 miljonit eurot, mis on võrreldes eelmise aastaga 44,6% väiksem.

Ühekordseid mõjusid arvestamata vähenes EBITDA 2023. aastaga võrreldes 44,2%. ●

Tuh eur	2024	2023	Muutus
Müügitulu	978 329	1 022 554	-4,3%
EBITDA	74 657	134 869	-44,6%
Puhaskasum	48 874	265 076	-81,6%

ERAKORRALISED KASUMID/-KAHJUMID:

Põhivara müügi kasumid/-kahjumid	-363	376	
Soodusostust saadud tulu	16 826	159 210	
EBITDA võrreldav	75 020	134 493	-44,2%
Puhaskasum võrreldav	32 411	105 490	-69,3%

Investeeringud

Elenger investeeris 2024. aastal materiaalsesse ja immateriaalsesse põhivarasse 15,9 miljonit eurot, mis on eelmise perioodiga võrreldes 42% rohkem. Gaasi jaotusvõrkudesse investeeriti 9,1 miljonit eurot ja

päikeseenergia tootmiseks 3,7 miljonit eurot. IT-arendusse, peamiselt energia jaemüügisüsteemidesse, investeeriti 2,1 miljonit eurot. Investeeringute

Elenger investeeris 2024. aastal materiaalsesse ja immateriaalsesse põhivarasse 15,9 miljonit eurot.

kasvu mõjutas Gaso numbrite konsolideerimine alates 2023. aasta augustist.

2025. aastal jätkatakse investeeringuid gaasi jaotusvõrkudesse ja taastuvenergia tootmisse. ●

Finantseerimine

Käibevahendite finantseerimiseks kasutatakse lühiajalisi käibekapitali laene ja arvelduskrediiti pankadest ning arvelduskrediiti omanikult. Lühiajaliste pangalaenude ja arvelduskrediidi jääk aastalõpu seisuga

oli 238 miljonit eurot. Omaniku arvelduskrediiti aastalõpu seisuga kasutuses ei olnud. Pikaajalisi investeerimislaene teenindati vastavalt lepingute graafikutele. ●

Makromajanduslik areng ja selle mõju

Eesti Panga detsembris avaldatud majandusprognoosi kohaselt on majanduse seis tugevnenud ja Eesti väljub 2025. aastal tervelt kolm aastat kestnud majandussurutisest, millal SKP aastakasv on olnud negatiivne. Mitmed seni raskustes olnud valdkonnad on suutnud uuesti kasvama hakata ja edasine liikumine jätkab paranemise kursil. Eesti Panga prognoosi kohaselt on 2025. aastal oodatav majanduskasv 1,6% ning aastatel 2026–2027 umbes 3%.

Eesti majandus sõltub eelkõige ekspordist ja Euroopa majanduse käekäigust, millele prognoositakse väikest kasvu. Euroopa Keskpank ootab euroala järgmise aasta kasvuks 1,1% ja ülejäägimise omaks 1,4%. Teisalt on lisandunud ebakindlus rahvusvahelise kaubanduse väljavaatele, mille põhjuseks on USA võimalikud kaubandustõkked. Viimastel oleks ilmselt ülemaailmset

**Eesti väljub
2025. aastal
tervelt kolm aastat
kestnud
majandus-
surutisest.**

majanduskasvu jahutav ja hinnatõusu kiirendav mõju. Sellised arengud oleks Eesti-sugusele väikese avatud majandusega riigile ebasoodsad.

Intressilangetused ergutavad majanduskasvu märkimisväärselt. Euroopa Keskpank on langetanud baasintressimäärasid, mille mõju on euribori kaudu juba jõudnud ka Eesti ettevõtete ja eraisikuteni. 6 kuu euribori alandamine, millega enamik laenuvõtjate laenulepinguid on seotud, pakub majandusele jätkuvat tuge ka 2025. aastal. ●

Äritegevuse hooajalisuse mõju

Kui võrd hooajalisus ja ilmastiku muutused mõjutavad nõudlust toodete ja teenuste järele, omab hooajalisus mõju Elengeri finantstulemustele. Kontserni peamiseks tooteks on maagaas, samuti müüb kontsern elektrienergiat ning osutab Eestis, Lätis ja Poolas maagaasi jaotusteenust. Turgudel, kus Kontsern

tegutseb, on nõudlus energia järele suurem talvisel kütteperioodil (aasta esimeses ja viimases kvartalis) ning väiksem teises ja kolmandas kvartalis, kui on soojem periood. Tavapärasest kõrgem temperatuur talvisel kütteperioodil vähendab nõudlust energeetika ärisegmendi kaupade ja teenuste järele. Hooajalisus ja

**Turgudel, kus
kontsern tegutseb,
on nõudlus
energia järele
suurem talvisel
kütteperioodil.**

ilmastiku muutused mõjutavad ka päikeseelektrijaamade tootangu mahtu, ehkki antud mõju on võrreldes muu äritegevusega väike. Surugaasi ja LNG müük on hooajalisusest pigem vähem mõjutatud, kui võrd lõpptarbijaks on aastaringelt stabiilselt toimiv transpordisektor. ●

Sotsiaalne mõju

Olulisemaks sotsiaalseks mõjuks on Elenger kontserni kui tööandja ja ettevõtete töötajate vahelised suhted, mis tuginevad vastastikusel usaldusel, õiglusel ja pühendumusel. Kontserni personalitöö põhimõtted lähtuvad hoolivast suhtumisest töötajatesse, inimeste väärtustamisest ja vastastikusest austusest, kõrgeast töökultuurist, eesmärgipärasest, usaldusväärsest ja loojaalsest töösuhetest ja võrdsest kohtlemisest ning

sotsiaalse käitumise headest tavade-dest. Töötajate värbamisel lähtume kandidaadi töökusest, tarkusest, usaldusväärsest, erialasest ettevalmistusest ja avatusest tehnoloogilisele arengule. Panustame töötajate arengusse, võimaldades erialaseid täiendkoolitusi, toetame uute teadmiste omandamist. Palgapoliitikas lähtume ametikohaga kaasnevast vastutusest, töötulemustest,

Panustame
töötajate arengusse, võimaldades
erialaseid
täiendkoolitusi,
toetame uute
teadmiste
omandamist.

töötaja kompetentsidest ja võimekusest. Töökeskonna loomisel töötajatele lähtume põhimõttest, et töötajal oleks meie juures hea töötada. Väärtustame pikaajalist töösuhet, töö- ja isikliku elu tasakaalu, toetame igati lapsevanemaks olemist. Tagame, et meie töötajal oleksid head võimalused oma tervise hoidmiseks ja taastamiseks, füüsilise vormi parandamiseks. ●

Riskide juhtimise poliitika

Kontserni riskijuhtimise poliitika peamiseks eesmärgiks on kindlustada ettevõtte omakapitali stabiilsust ja tagada äritegevuse pikaajaline areng soovitud suunas. Riskide all peame silmas võimalikke ootamatuid muutusi ärikeskkonnas, energiaturul ja ettevõtte sisestes protsessides, mis omavad negatiivset mõju

ettevõtte finantstulemustele. Järgnevalt on välja toodud peamised riskid, mis kontserni ettevõtteid mõjutavad ja mille juhtimisega juhatus tegeleb.

- **Strateegiline tururisk** väljendub eeskätt võimalikus ekslikus pikaajalises strateegilises otsuses mingi ärivaldkonna tulevikuväljavaadete kohta. Kontsern maandab

strateegilist riski koostades kaalutletud äriplaan ning vajalikke analüüse uutele turgudele ning ärivaldkondadesse laienemisel.

- **Finantsriskid** hõlmavad krediidi-, likviidsus-, intressi- ja tururiske. Finantsriskide hindamine ja juhtimine toimub pidevalt eesmärgiga hoida tasakaalu

finantseerimise jätkuvuse ja paindlikkuse vahel, kasutades pankade arvelduskrediite, pangalaene ja muid finantsinstrumente. Kontserni rahavoogude võimalikult efektiivseks juhtimiseks on loodud kontsernikontode süsteemid erinevates pankades.

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kaotus, kui klient või finantsinstrumendi tehingupartner ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi ning see tekib peamiselt kontserni nõuetest ostjate vastu ning lepingulistest varadest.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on finantsvarade ja lepinguliste varade bilansiline maksumus. Kontsern kasutab krediidiriski juhtimiseks riskipõhist lähenemist, mille keskmes on suurema majandusliku mõjuga vastaspoolte krediidiriski hindamine. Hindamiseks kasutatakse nii avalikke allikaid, väliseid partereid kui ka vastaspoolte poolt esitatud andmeid.

Likviidsusrisk väljendab potentsiaalset võimalust, et kontserni finantsseisundi muutumisel väheneb grupi võime täita oma kohustusi õigeaegselt. Kontsern hoiab likviidsusrisi kontrolli all säilitades piisavalt reserve, pangainstrumente ja laenuvahendeid, jälgides pidevalt rahavoogude prognoose ja tegelikku seisut ning tasakaalustades finantsvarade ja – kohustuste tähtaegade tingimusi.

Intressirisk tuleneb rahaturgudel intressimäärade muutusest, mille tulemusena võivad kontserni finantseerimiskulud tulevikus kallineda. Enamik kontserni pangalaenudest on lühiajalised, pikaajaliste laenu-

**Kontsern
koolitab töötajaid
IT oskuste ja
küberteadlikkuse
tõstmiseks.**

intressimäärad ei ole fikseeritud, vaid on seotud Euriboriga. Juhtkond jälgib keskpankade intressimäärade poliitikat ning käibevahendite finantseerimiseks kasutatakse erinevaid pankasid, et hajutada refinantseerimise riski. Intressikulu optimeerimiseks on loodud kontsernikontode süsteemid erinevates pankades.

Tururiskide juhtimisel analüüsime pidevalt äriplaanides kirjeldatud strateegilisi eesmärgid ja neid mõjutavaid turumuutusi ning muid kriitilisi edutegureid. See võimaldab meil näha ette ja vajadusel leevendada võimalikke turgude kõikumise mõjusid, kasutada paremini ära turu muutusi kui võimalusi ning maandada tururiske.

Elenger kaupleb peamiselt maagaasi, surugaasi, vedeldatud maagaasi ja elektriga. Peamine turuhinna risk seisneb selles, et tänu erinevate energialiikide turuhinna muutustele võivad prognoositud rahavood erineda oodatust. See mõjutab ettevõtte kulusid ja/või tulusid ning finantstulemust. Ettevõtte kasutab hinnariski maandamiseks tuletisinstrumente, näiteks maagaasi ostu ja müügi swap-lepinguid, aga ka maagaasi füüsilist hoiustamist mahutis. Turuhinna riskide maandamise eesmärk on vähendada rahavoogude kõikumust ja ühtlustada tulude ja kulude hinnabaasid ning saavutada paremat finantstulemuste prognoosimist ja stabiilsust.

• Kontserni tegevust võivad negatiivselt mõjutada

**Enamik
kontserni
pangalaenudest
on lühiajalised.**

infotehnoloogiaga seotud riskid – infosüsteemide tõrked, arvutiviirused, küberrünnakud.

Kontserni äritegevus sõltub suurel määral selle infotehnoloogiast (IT), juhtimisteabe ja sidesüsteemide tõhusast, stabiilsest ja katkematust toimimisest. Vead või olulised häired kontserni IT süsteemide töös võivad takistada kontserni tegevust. Lisaks võivad kontserni IT süsteemid langeda arvutiviiruste või küberrünnakute ohvriks, mis võib samuti põhjustada häireid või viivitusi kontserni tegevuses. Elengeri IT lahendused ja süsteemid on loodud tsentraalselt üle kogu kontserni ning IT süsteemid on välise ründe vastu kaitstud peamiselt välise partneriga sõlmitud terviklahenduse lepingu abil. Kontsern koolitab töötajaid IT oskuste ja küberteadlikkuse tõstmiseks.

• **Regulatiivsete riskide** juhtimine toimub läbi keskkonna ning äritegevusega seotud nõuete, õigusaktide ning aspektide pideva korrektse järgimise. Elenger järgib äritegevuses valdkonnaga seotud regulatsioone ja nõuded ning panustab läbi Gaasiliidu õigusloome arengusse. Otsime pidevalt uusi võimalusi, kuidas teha investeerimisotsuseid ning edendada äritegevust paremas kooskõlas rohepöörde poliitikatest tulenevate kliimaeesmärkide ja keskkonna nõuete ning avalikkuse kasvavate ootustega.

• Kontserni **varariskide** juhtimine kindlustuslepingutega lähtub eesmärgist tagada hüvitus varale tekkida võiva kahju ulatuses ning tagada sellega kontserni jätkusuutlikkus. ●

Finantssuhtarvud

KONTSERNI PEAMISED FINANTSSUHTARVUD:

	2024	2023	2022
Puhasrentaablus	5,0%	25,9%	9,4%
Lühiajaliste kohustuste kattekordaja	1,26	1,62	1,57
ROA	4,9%	31,5%	15,7%
ROE	11,9%	65,3%	40,4%
Omakapitali osatähtsus	42,5%	50,0%	43,7%
Netovõlg / EBITDA	3,3	1,5	1,6
EBITDA marginaal	7,6%	13,2%	11,2%

EMAETTEVÕTTE PEAMISED FINANTSSUHTARVUD:

	2024	2023	2022
Puhasrentaablus	2,8%	14,7%	9,8%
Lühiajaliste kohustuste kattekordaja	1,07	1,75	1,77
ROA	4,0%	27,4%	18,4%
ROE	9,2%	51,8%	42,4%
Omakapitali osatähtsus	43,1%	52,9%	46,2%
Netovõlg / EBITDA	13,8	0,8	1,4
EBITDA marginaal	1,8%	11,9%	10,5%

SUHTARVUDE ARVUTAMISEL KASUTATUD VALEMID:

Puhasrentaablus = puhaskasum / müügitulu

Lühiajaliste kohustuste kattekordaja (kordades) = käibevara / lühiajalised kohustused

Varade tootlus ROA = puhaskasum (-kahjum) / varad kokku

Omakapitali tootlus ROE = puhaskasum (-kahjum) / omakapital kokku

Omakapitali osatähtsus = (omakapital + omanike allutatud laen) / kohustused kokku

Netovõlg = võlakohustused – raha ja pangakontod

EBITDA = ärikasum + kulum

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne



KONSOLIDEERITUD KASUMI- JA KOONDKASUMIARUANNE

tuhandetes eurodes	2024	2023	Lisa
Müügitulu	978 329	1 022 554	6
Muud äritulud	31 198	4 568	7
Kapitaliseeritud väljaminekud oma tarbeks põhivara valmistamisel	22	20	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-878 610	-859 911	8
Tööjõukulud	-38 237	-20 861	9
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-21 775	-13 477	15, 16, 26
Kahjum ebatõenäoliselt laekuvatest nõuetest	-6	-231	24
Muud tegevuskulud	-18 038	-11 270	10
ÄRIKASUM	52 883	121 392	
Soodusostust saadud tulu	16 826	159 210	29
Muud finantstulud	2 751	1 040	11
Finantskulud	-18 478	-16 300	11
NETO FINANTSTULUD (-KULUD)	1 099	143 950	11
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	53 982	265 342	
Tulumaksukulu	-5 108	-266	
ARUANDEAASTA KASUM	48 874	265 076	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/kahjumist	48 839	265 042	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	35	34	30

Lehekülgedel 25-55 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

tuhandetes eurodes	2024	2023	Lisa
MUU KOONDKASUM			
KIRJED, MIDA EI LIIGITATA ÜMBER KASUMIARUANDESSE:			
Töösuhtejärgsete hüvitiste kohustuste ümberhindlus	-141	-44	23
KIRJED, MIDA VÕIB EDASPIDI ÜMBER LIIGITADA KASUMIARUANDESSE:			
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid - riskimaandamise reservi muutus	-45 792	-58 189	18
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	153	-42	
MUU KOONDKASUM	-45 780	-58 275	
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	3 094	206 801	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/kahjumist	3 059	206 767	
mittekontrolliva osaluse osa kasumist/kahjumist	35	34	30

KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023	Lisa
VARAD			
PÕHIVARA			
Materiaalne põhivara	481 176	375 142	15
Immateriaalne põhivara	12 381	11 130	16
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	13 328	11 805	26
Tuletisinstrumentid	3 214	1 125	17, 24
Edasilükkunud tulumaksuvara	4 268	2	
Energia efektiivsuse sertifikaadid	794	-	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	540	8	6, 13, 24
KOKKU PÕHIVARA	515 701	399 212	
KÄIBEVARA			
Varud	154 883	142 878	12
Tuletisinstrumentid	8 333	28 727	17, 24
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	150 262	178 801	6, 13, 24
Ettemaksed	3 088	2 046	
Raha ja raha ekvivalendid	163 658	89 203	14, 24
KOKKU KÄIBEVARA	480 224	441 655	
KOKKU VARAD	995 925	840 867	
OMAKAPITAL			
Aktsiakapital	9 919	9 919	18
Kohustuslik reservkapital	992	992	18
Riskimaandamise reserv	-21 674	24 118	17, 18
Realiseerimata kursivahed	114	-39	
Töösuhtejärgsete hüvitiste kohustuste reserv	-185	-44	
Jaotamata kasum	419 809	370 970	18
EMAETTEVÕTJA OMANIKULE KUULUV OMAKAPITAL	408 975	405 916	
MITTEKONTROLLIV OSALUS	315	280	30
KOKKU OMAKAPITAL	409 290	406 196	

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023	Lisa
KOHUSTUSED			
PIKAAJALISED KOHUSTUSED			
Võlakohustused	158 079	127 791	20, 24
Eraldised	8 087	8 151	23
Lepingulised kohustised	34 162	25 017	6
Tulevaste perioodide tulud	3 630	318	22
Tuletisinstrumentid	1 471	186	17, 24
Edasilükkunud tulumaksukohustus	12	-	
Muud võlad	401	-	21
KOKKU PIKAAJALISED KOHUSTUSED	205 842	161 463	
LÜHIAJALISED KOHUSTUSED			
Võlakohustused	252 394	157 581	20, 24
Maksuvõlad	25 946	30 837	
Võlad hankijatele ja muud võlad	74 246	80 535	21
Tuletisinstrumentid	27 704	3 659	17, 24
Ettemaksed	295	449	
Eraldised	60	31	23
Tulevaste perioodide tulud	57	-	22
Lepingulised kohustised	91	116	6
KOKKU LÜHIAJALISED KOHUSTUSED	380 793	273 208	
KOKKU KOHUSTUSED	586 635	434 671	
KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	995 925	840 867	

Lehekülgedel 25-55 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

KONSOLIDEERITUD RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes eurodes	2024	2023	Lisa
RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST			
ARUANDEAASTA KASUM	48 874	265 076	
KORRIGEERIMISED			
Materiaalse põhivara ja kasutusõiguse alusel kasutatavate varade kulum	19 533	11 960	15, 26
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	2 242	1 517	16
Tuludena kajastatud liitumistasud	-1 071	-1 851	6
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon	-32	-32	7, 22
Eraldiste moodustamine ja korrigeerimine	-321	5 637	23
Kasum/kahjum põhivara müügist	-65	-461	7, 10
Kasum/kahjum põhivara maha kandmisest	428	-104	7, 10
Laekumata/tasumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-1 483	-1 890	
Neto finantskulud	-1 099	-143 950	11
Tulumaksukulu	5 108	266	
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-114	-38	
KORRIGEERIMISED KOKKU	23 126	-128 946	
ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS			
Nõuete muutus ostjate vastu	37 689	-38 687	13
Varude muutus	-8 358	-67 997	12
Ettemaksete muutus maagaasi eest	-	8 811	
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	6 524	90 396	13
KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS	35 855	-7 477	
ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS			
Eraldiste kasutamine	-362	-195	23
Võlgnevuse muutus hankijatele	-51 073	50 122	21
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	4 099	-3 305	
KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS	-47 336	46 622	
ÄRITEGEVUSEST SAADUD RAHA			
Saadud intressid	2 666	976	
Makstud tulumaks	-6 051	-2 726	
KOKKU RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST	57 134	173 525	

tuhandetes eurodes	2024	2023	Lisa
INVESTEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-16 619	-9 279	
Laekunud liitumistasud	636	224	6
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel, miinus omandatud raha	-68 712	-103 412	29
Laekunud põhivara müügist	87	1 961	
KOKKU INVESTEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD	-84 608	-110 506	
FINANTSEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD			
Saadud pangalaenud	203 460	273 055	20
Tagasi makstud pangalaenud	-91 611	-305 811	20
Arvelduskrediidi muutus pangalt	11 593	23 358	20
Arvelduskrediidi muutus omanikult	-	-12 019	20, 28
Rendi põhiosa maksed	-3 111	-2 370	20
Makstud dividendid	-	-36 209	18
Tagasi makstud muud laenud	-	-14 705	20
Makstud intressid ja laenukulud	-18 402	-15 957	20
KOKKU FINANTSEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD	101 929	-90 658	20
KOKKU RAHAVOOD			
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	89 203	116 842	14
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	163 658	89 203	14
KOKKU RAHA JA RAHA EKVALENTIDE MUUTUS	74 455	-27 639	

Lehekülgedel 25-55 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

tuhandetes eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital							Mitte-kontrolliv osalus (lisa 30)	Kokku omakapital
	Aktsia-kapital (lisa 18)	Kohustuslik reservkapital (lisa 18)	Riskimaandamise reserv (lisa 18)	Realiseerimata kursivahed	Töösuhte järgsete hüvitiste kohustuste reserv (lisa 23)	Jaotamata kasum (lisa 18)	Kokku		
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022	9 919	992	82 307	3	-	142 137	235 358	246	235 604
Aruandeaasta koondkasum									
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	265 042	265 042	34	265 076
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-58 189	-42	-44	-	-58 275	-	-58 275
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	-	-	-58 189	-42	-44	265 042	206 767	34	206 801
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-36 209	-36 209	-	-36 209
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023	9 919	992	24 118	-39	-44	370 970	405 916	280	406 196
Aruandeaasta koondkasum									
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	48 839	48 839	35	48 874
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-45 792	153	-141	-	-45 780	-	-45 780
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	-	-	-45 792	153	-141	48 839	3 059	35	3 094
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2024	9 919	992	-21 674	114	-185	419 809	408 975	315	409 290

Lehekülgedel 25-55 esitatud lisad on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatu osa.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaruande lisad



1. ARUANDEV ÜKSUS

AS Elenger Grupp on Eestis tegutsev äriühing. Äriühingu registreeritud aadress on Liivalaia 9, Tallinn 10118, Eesti Vabariik. Elenger kontserni 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne hõlmab ASi Elenger Grupp ja tema tütarettevõtjaid (koos nimetatuna "kontsern").

AS Elenger Grupp on Eesti suurimaid ja kogenumaid energiasidurid, mille tootmis- ja -kompetents on maagaas, mida pakutakse klientidele erinevate toodetena – torugaasina, surumaagaasina (CNG) ja veeldatud maagaasina (LNG). Kontsern müüb surugaasi üle Eesti paiknevate gaasitanklate kaudu, kust on võimalik tankida ka kodumaist rohegaasi ehk biometaan. Tütarettevõtjad haldavad 9000 km gaasijaotusvõrke Eestis, Lätis ja Poolas. Kontsern on välja arendanud LNG püsitarne ja punkerdamise võimekuse ning on valmis teenust pakkuma kõigile huvitatud sadamatele ja ettevõtetele. Lisaks tegeleb kontsern ka elektrienergia müügiga, päikeseparkide arendamisega ning muude kaupade ja teenuste pakkumisega klientidele. Kontserni tegutseb Eestis, Soomes, Lätis, Leedus, Poolas ja Saksamaal.

2. ARVESTUSE ALUSED

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande on juhatus kinnitanud 25. märtsil 2025. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emaettevõtja nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

Informatsioon kontserni arvestuspõhimõtete kohta on avalikustatud lisas 33.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusvaluuta on euro, mis on emaettevõtja ja tema tütarettevõtjate arvestusvaluuta (v.a Poolas). Kõik arvnäitajad põhjaruannetes ja lisades on esitatud tuhandetes eurodes, ümardatuna lähima tuhandeni, kui pole osutatud teisiti.

3. HINNANGUTE JA OTSUSTUSTE KASUTAMINE

Konsolideeritud aastaaruande koostamisel on juhatus teinud otsustusi, kasutanud hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad kontserni arvestuspõhimõtete rakendamist ning aruandes kajastatud varade, kohustuste, tulude ja kulude kajastatud summasid. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest.

Hinnanguid ja nende aluseks olevaid eeldusi vaadatakse pidevalt läbi. Muudatusi hinnangutes kajastatakse edasiulatuvalt.

A Otsustused

Informatsioon arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud otsustuste kohta, millel on kõige olulisem mõju konsolideeritud finantsaruannetes kajastatud summadele, on avalikustatud järgmises lisas:

LISA 6

kontsern pakub klientidele maagaasivõrguga liitumise eest makstud tasu eest pidevat ligipääsu maagaasile. Liitumistasude kajastamisel vastavalt IFRS 15 nõuetele loetakse toimingukohustuse see osa, mis hõlmab liitumise loomiseks vajalikke tegevusi, täideviimise perioodi jooksul, mil võrguteenust liitumistasu eest soetatud põhivaraga liitumispunkti kaudu osutatakse. Nimetatud perioodi pikkuseks võib juhtkonna hinnangul lugeda liitumistasu eest soetatud põhivara kaalutud keskmist eluiga (võrreldaval perioodil ASis "GasO" hinnangulist kliendisuhte perioodi). Liitumistasude eest soetatud põhivara kaalutud keskmise eluiga leitakse põhivarade aasta keskmise soetumaksumuse jagamisel aastase kulumi summaga.

EESTI JA LÄTI TÜTAR-, SIDUS- JA ÜHISETTEVÕTETESSE NING FILIAALIDESSE TEHTUD INVESTEERINGUTEGA SEOTUD EDASILÜKKUNUD TULUMAKSU KAJASTAMINE

Standardi IAS 12 paragrahv 39 järgi kajastab kontsern edasilükkunud tulumaksukohustise kõikide tütar-, sidus- ja ühisettevõtetele ning filiaalidesse tehtud investeeringute pealt, kui nendes investeeringutes on tekkinud ajutised maksustatavad erinevused, välja arvatud juhul, kui: a) kontsern suudab kontrollida ajutise erinevuse tühistamise ajastamist; ja b) on tõenäoline, et ajutine erinevus ei tühistu lähimas tulevikus. Edasilükkunud tulumaksukohustist ei kajastata siis, kui investeering vastab mõlemale ülal kirjeldatud kriteeriumile a) ja b). Kontserni juhtkond analüüsib tütarettevõtetesse tehtud investeeringuid ja leidis, et nendes tütarettevõtetes, kus esineb investeeringu ajutine maksustatav erinevus, on samaaegselt täideviimise ka mõlemad välistavad kriteeriumid a) ja b) ning edasilükkunud tulumaksu kajastamise vajadust ei teki.

B Eelduste ja hinnangute ebakindlus

Informatsioon eelduste ja hinnangute ebakindluse kohta bilansipäeva seisuga, millega kaasneb varade ja kohustuste bilansiliste jääkväärtuste olulise korrigeerimise risk järgmise majandusaasta jooksul, on avaldatud järgmistes lisades:

LISA 15

materiaalse põhivara kasuliku eluea määramine;

LISAD 23 JA 27

tingimuslike kohustuste ning eraldiste kajastamine tulevikus tekkida võivate kahjumite suhtes.

4. ÕIGLASE VÄÄRTUSE MÕÕTMINE

Mitmete kontserni arvestuspõhimõtete rakendamine ja info avalikustamine nõuab õiglase väärtuse mõõtmist nii finants- kui ka mittefinantsvarade ja -kohustuste jaoks. Vara või kohustuse õiglase väärtuse mõõtmisel kasutab kontsern nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid. Õiglased väärtused liigitatakse erinevatele õiglase väärtuse hierarhia tasemetele lähtudes õiglase väärtuse hindamistehnikates kasutatud sisenditest järgmiselt:

TASE 1
identsete varade või kohustuste noteeritud (korrigeerimata) hinnad aktiivsetel turgudel;

TASE 2
muud sisendid kui noteeritud hinnad, mis on klassifitseeritud tasemele 1, mis on vara või kohustuse jaoks jälgitavad kas otse (st hinnad) või kaudselt (st tuletatud hindadest);

TASE 3
vara või kohustuse sisendid, mis ei baseeru jälgitavatel turuandmetel (mittejälgitavad sisendid).

Informatsioon finantsinstrumentide õiglase väärtuste kohta on avalikustatud lisa 24.

5. MUUDATUSED ARVESTUSPÕHIMÕTETES JA VÕRDLUSANDMETE KORRIGEERIMINE

1. jaanuaril 2024 jõustunud uued standardid, tõlgendused ja olemasolevate standardite muudatused

Uued standardid, mis muutusid kehtivaks alates 1. jaanuarist 2024, ei oma olulist mõju kontserni finantsaruannetele.

6. MÜÜGITULU

Kontserni arvestuspõhimõtted kliendilepingutest saadava müügitulu kajastamisel ning kliendilepingutest tekkivate toimingukohustuste olemuse ja nende täitmise kohta on toodud lisa 33.1.

A Tuluallikad

tuhandetes eurodes	2024	2023
KLIENDILEPINGUTEST SAADUD MÜÜGITULU	952 849	934 998
MUU MÜÜGITULU		
Kinnisvara renditulud (lisa 26)	180	380
Muu renditulu	6 867	6 728
Kasum/kahjum riskimaandamisinstrumetidelt (lisa 18)	18 433	80 448
KOKKU MÜÜGITULU	978 329	1 022 554

B Kliendilepingutest saadud müügitulu liigendamine

PEAMISED GEOGRAAFILISED TURUD

tuhandetes eurodes	2024	2023
JAEMÜÜK		
Eesti	206 598	238 956
Soome	270 013	277 416
Läti	134 424	109 665
Leedu	54 895	56 505
Muud	8 328	4 096
KOKKU JAEMÜÜK	674 258	686 638
MAAGAASI HULGIMÜÜK	278 591	248 360
KOKKU KLIENDILEPINGUTEST SAADUD MÜÜGITULU	952 849	934 998

Maagaasi hulgimüügi segmendis on börsile või teistele hulgimüüjatele müüdnud maagaas. Hulgimüügi tehingutes ei ole reeglina võimalik identifitseerida kauba lõpptarbijat, sest maagaas müüakse läbi börsi või antakse teisele hulgimüüjale üle maagaasi põhivõrgu virtuaalses kauplemispunktis (VTP-s).

PEAMISED KAUPADE/TEENUSTE LIIGID

tuhandetes eurodes	2024	2023
Maagaasi müük	695 530	786 596
Maagaasi võrguteenuse müük	106 984	48 816
Elektrienergia müük	87 933	67 667
Veeldatud maagaasi (LNG) müük	48 208	16 434
Surugaasi (CNG) müük	4 243	4 774
Liitumistasud	1 071	1 851
Päritolutunnistuste müük	1 418	458
Muude kaupade ja teenuste müük	7 462	8 402
KOKKU KLIENDILEPINGUTEST SAADUD MÜÜGITULU	952 849	934 998

C Lepingute saldod

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Nõuded, mis sisalduvad "Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded" summas (lisa 13)	129 947	155 150
Lühiajalised lepingulised kohustised	-91	-116
Pikaajalised lepingulised kohustised (liitumistasud)	-34 162	-25 017

Lühiajalised lepingulised kohustised kujutavad peamiselt klientidelt saadud ettemakseid maagaasi müügilepingute alusel.

6. MÜÜGITULU, JÄRG

Aruandeperioodi alguses kajastatud lühiajaliste lepinguliste kohustiste summast 25 tuh eurot (2023: 8926 tuh eurot) on kajastatud aruandeperioodi müügitulus. Aruandeperioodil saadud ja müügituludes kajastatud liitumistasude summa oli järgmine:

LIITUMISTASUD		
tuhandetes eurodes	2024	2023
TULEVASTE PERIOODIDE TULUD LIITUMISTASUDELT PERIOODI ALGUL	25 017	13 023
Äriühenduse käigus üle võetud tulevaste perioodide tulud liitumistasudelt (lisa 29)	9 580	13 621
Laekunud liitumistasud	636	224
Tuludena kajastatud liitumistasud	-1 071	-1 851
TULEVASTE PERIOODIDE TULUD LIITUMISTASUDELT PERIOODI LÕPUL	34 162	25 017

ASis Gaasivõrk on liitumistasude amortisatsiooniperiood kuni 30 aastat (2023: 30 aastat), ASis Gaso 55 aastat (2023: 20 aastat) ning EWE Polska grupis 67 aastat.

7. MUUD ÄRITULUD

tuhandetes eurodes	2024	2023
Kasum tuletisinstrumentidelt (lisa 18)	29 603	2 055
Saadud kahjuhüvitised	527	205
Saadud trahvid ja viivised	290	403
Kasum põhivara müügist ja maha kandmisest	68	651
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 22)	32	32
Muud äritulud	678	1 222
KOKKU MUUD ÄRITULUD	31 198	4 568

8. KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

tuhandetes eurodes	2024	2023
Müüdud maagaas	745 535	776 020
Muud müüdud kaubad	84 920	55 505
Maagaasi võrguteenus	27 108	13 926
Varude allahindlus (lisa 12)	9 755	1
Veoteenused	2 128	1 204
Alltöövõtutööd	2 063	1 950
Kahjum kahjumlikest lepingutest (lisa 23)	-877	5 528
Muud kaubad, materjalid ja teenused	7 978	5 777
KOKKU KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED	878 610	859 911

10. MUUD TEGEVUSKULUD

tuhandetes eurodes	2024	2023
Kahjum tuletisinstrumentidelt (lisa 18)	2 931	86
IT-teenused	2 904	2 261
Juriidilised jm nõustamisteenused, audiitorkontroll	2 321	1 813
Maksud ja lõivud	1 673	400
Finantseerimistegevuse kulud	1 652	1 701
Hoonete halduskulud	1 322	979
Pangateenused	691	670
Kontoritarbed ja -teenused	609	391
Reklaamikulud	491	349
Lähetus- ja koolituskulud	453	218
Kahjum põhivara müügist ja maha kandmisest	431	86
Muud tegevuskulud	2 560	2 316
KOKKU MUUD TEGEVUSKULUD	18 038	11 270

9. TÖÖJÕUKULUD

tuhandetes eurodes	2024	2023
TÖÖTAJATE JA JUHATUSE LIIKMETE KESKINE ARV KONTSERNIS	919	478
Põhisatud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud, muud tasud ja toetused	29 079	15 738
Erisoodustused	407	282
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	8 582	4 980
Töötajatega seotud eraldiste moodustamine ja ümberhindamine (lisa 23)	169	-139
KOKKU ARVESTATUD TÖÖJÕUKULUD	38 237	20 861

Emaettevõtja juhatuse liikmed valib emaettevõtja nõukogu. Juhatuse liikmete volitused kehtivad põhikirja järgi kuni 3 aastat.

	2024	2023
LISAINFO EMAETTEVÕTJA TÖÖTAJATE ARVU KOHTA		
nõukogu liikmete keskmine arv	5	5
juhatuse liikmete keskmine arv	3	3
töötajate keskmine arv	81	69
võlaõiguslike lepingute alusel teenust osutavate isikute keskmine arv	2	2

11. NETO FINANTSTULUD (-KULUD)

tuhandetes eurodes	2024	2023
FINANTSTULUD		
Soodusostust saadud tulud (lisa 29)	16 826	159 210
INTRESSITULUD		
Intressitulud	2 744	1 034
KOKKU INTRESSITULUD	2 744	1 034
Muud finantstulud	7	6
KOKKU FINANTSTULUD	19 577	160 250
FINANTSKULUD		
INTRESSIKULUD		
Intressikulud võlakohustustelt	-17 835	-15 813
sh intressikulud rendikohustistelt (lisa 26)	-523	-313
Intressikulud eraldistelt (lisa 23)	-648	-314
KOKKU INTRESSIKULUD	-18 483	-16 127
Muud finantskulud	5	-173
KOKKU FINANTSKULUD	-18 478	-16 300
NETO FINANTSTULUD (-KULUD)	1 099	143 950

12. VARUD

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Maagaasi varu	152 075	140 891
Päritolutunnistused ja energia efektiivsuse sertifikaadid	725	-
Ettemaksed gaasi eest	2	-
Muud kaubad ja materjalid	2 081	1 987
KOKKU VARUD	154 883	142 878

Aruandeperioodil hinnati ladudes alla materjali- ja kaubavarusid 9755 tuh euro eest (sh maagaasi varu allahindlus 9753 tuh eurot) (2023: 1 tuh euro eest). Juhtkonna hinnangul ei ületanud seisuga 31. detsember 2024 varude soetusmaksumus neto realiseerimisväärtust. Varude neto realiseerimisväärtuse arvutamisel lähtuti kehtivatest müügilepingutest, forward-hindadest ning tulevastel perioodidel realiseeruvatest tuletisinstrumentidest.

14. RAHA JA RAHA EKVIVALENDID

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Arvelduskontod pankades	163 644	89 194
Raha teel	14	9
KOKKU RAHA JA RAHA EKVIVALENDID (lisa 24)	163 658	89 203

13. NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
NÕUDED OSTJATE VASTU		
NÕUDED KLIENDILEPINGUTEST		
Ostjatelt laekumata arved (lisa 24)	130 174	155 517
sh seotud osapooltelt laekumata arved (lisa 28)	3 036	2 405
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded (lisa 24)	-227	-367
KOKKU NÕUDED KLIENDILEPINGUTEST (lisa 6)	129 947	155 150
MUUD NÕUDED OSTJATE VASTU		
Ostjatelt laekumata arved (lisa 24)	406	5
KOKKU MUUD NÕUDED OSTJATE VASTU	406	5
KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU	130 353	155 155
Realiseerunud tuletisinstrumentide nõuded	676	5 958
Viitlaekumised	150	65
sh intressinõuded seotud osapooltelt (lisa 28)	130	52
Tuletisinstrumentide tagatistasud	15 108	15 341
Muud nõuded	4 515	2 290
KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED (lisa 24)	150 802	178 809
sh lühiajaline osa	150 262	178 801
pikaajaline osa	540	8

Nõuete laekumine ja ettemaksete eest saadavate teenuste ja kaupade laekumine ei ole tagatistega kaetud.

Kontserni nõuded on nomineeritud eurodes või Poola zlottides.

Info ostjate vastu suunatud nõuete krediitkvaliteedi kohta on avalikustatud lisa 24.

Seisuga 31. detsember 2024 ja 2023 moodustasid valdava osa laekumata arvetest seotud osapoolte vastu nõuded müüdu torugaasi, veeldatud maagaasi (LNG) ja elektri eest.

15. MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes eurodes	Maa ja hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2022						
Soetusmaksumus	2 141	123 391	16 551	328	1 503	143 914
Akumuleeritud kulum	-714	-51 769	-10 248	-128	-	-62 859
JÄÄKMAKSUMUS	1 427	71 622	6 303	200	1 503	81 055
PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED						
Investeeringud põhivara soetusse kokku	56	181	372	764	6 932	8 305
Saadud tütarettevõtjate soetamisel (lisa 29)	27 406	249 551	12 994	2 919	3 567	296 437
Arvestatud kulum	-374	-6 956	-1 987	-439	-	-9 756
Müüdud ja maha kantud põhivara jääkväärtuses	-472	-177	-68	-169	-13	-899
Ümberklassifitseeritud lõpetamata ehitusest ja ettemaksetest	197	5 487	975	572	-7 231	-
Muud ümberklassifitseerimised	-20	11	9	-	-	-
KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED	26 793	248 097	12 295	3 647	3 255	294 087
MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2023						
Soetusmaksumus	28 540	378 152	30 539	4 215	4 758	446 204
Akumuleeritud kulum	-320	-58 433	-11 941	-368	-	-71 062
JÄÄKMAKSUMUS	28 220	319 719	18 598	3 847	4 758	375 142
PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2024 TOIMUNUD LIIKUMISED						
Investeeringud põhivara soetusse kokku	-	-	426	62	12 448	12 936
Saadud tütarettevõtjate soetamisel (lisa 29)	489	106 811	1 508	-	1 044	109 852
Arvestatud kulum	-776	-11 788	-2 993	-1 071	-	-16 628
Müüdud ja maha kantud põhivara jääkväärtuses	-14	-76	-44	-1	-2	-137
Ümberklassifitseeritud lõpetamata ehitusest ja ettemaksetest	150	7 395	3 722	887	-12 154	-
Valuuta ümberarvestus	-	-	-	-	11	11
Muud ümberklassifitseerimised	15	-15	-	-	-	-
KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2024 TOIMUNUD LIIKUMISED	-136	102 327	2 619	-123	1 347	106 034
MATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2024						
Soetusmaksumus	29 162	492 248	35 219	5 082	6 105	567 816
Akumuleeritud kulum	-1 078	-70 202	-14 002	-1 358	-	-86 640
JÄÄKMAKSUMUS	28 084	422 046	21 217	3 724	6 105	481 176

Võrreldaval perioodil viidi kooskõlastatult Konkurentsiametiga ASis Gaasivõrk torustike raamatupidamislik kasulik eluiga vastavusse tehnilise kasuliku elueaga muutes torustike kasuliku eluea 50-lt aastalt 30-le aastale. Muudatuse mõju võrreldavale aruandeperioodile oli ebaoluline.

2024. aastal moodustasid lõpetamata ehitusse kapitaliseeritud laenukasutused kulud 213 tuh eurot (2023: 89 tuh eurot) ning kulum 52 tuh eurot (2023: 26 tuh eurot). Kapitalisatsioonimäärad olid vahemikus 4,0%-8,0% (2023: 3,5%-8,0%).

Eelduste ja hinnangute ebakindlus

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Tegelik kasutusaeg võib osutuda mõnevõrra pikemaks või lühemaks kui varade hinnanguline eluiga. Kui amortisatsioonimäärad muutuksid 10% võrra, muutuks aastane amortisatsioonikulu 1663 tuh euro võrra (2023: 976 tuh euro võrra).

16. IMMATERIAALNE PÕHIVARA

tuhandetes eurodes	Tarkvara	Kliendi- lepingud	Muud	Kokku
IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2022				
Soetusmaksumus	9 831	6 300	-	16 131
Kogunenud amortisatsioon	-7 322	-3 416	-	-10 738
JÄÄKMAKSUMUS	2 509	2 884	-	5 393
PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED				
Investeeringud põhivara soetusse kokku	2 930	-	-	2 930
Arvestatud amortisatsioon	-1 211	-306	-	-1 517
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	4 323	-	-	4 323
KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023 TOIMUNUD LIIKUMISED	6 042	-306	-	5 736
IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2023				
Soetusmaksumus	16 693	6 300	-	22 993
Kogunenud amortisatsioon	-8 141	-3 722	-	-11 863
JÄÄKMAKSUMUS	8 552	2 578	-	11 130
PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2024 TOIMUNUD LIIKUMISED				
Investeeringud põhivara soetusse kokku	2 977	-	-	2 977
Arvestatud amortisatsioon	-1 997	-245	-	-2 242
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	-	516	516
KOKKU PERIOODIL 1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2024 TOIMUNUD LIIKUMISED	980	-245	516	1 251
IMMATERIAALNE PÕHIVARA SEISUGA 31. DETSEMBER 2024				
Soetusmaksumus	19 624	6 300	516	26 440
Kogunenud amortisatsioon	-10 092	-3 967	-	-14 059
JÄÄKMAKSUMUS	9 532	2 333	516	-12 381

EELDUSTE JA HINNANGUTE EBAKINDLUS

Immateriaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Tegelik kasutusaeg võib osutuda mõnevõrra pikemaks või lühemaks kui varade hinnanguline eluiga. Kui amortisatsioonimäärad muutuksid 10% võrra, muutuks aastane amortisatsioonikulu 224 tuh euro võrra (2023: 152 tuh euro võrra).

17. TULETISINSTRUMENDID

tuhandetes eurodes	Varad 31. detsember 2024	Kohustused 31. detsember 2024	Varad 31. detsember 2023	Kohustused 31. detsember 2023
PIKAAJALISED TULETISINSTRUMENDID				
Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	2 954	-235	1 092	-
sh tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	2 864	-124	1 092	-
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	2 864	-124	882	-
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	-	-	210	-
Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	260	-1 234	33	-186
sh tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	260	-1 234	33	-186
Valuutaforwardid	-	-2	-	-
LÜHIAJALISED TULETISINSTRUMENDID				
Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	4 672	-23 257	27 347	-3 445
sh tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	2 982	-22 037	27 347	-3 445
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	3 142	8 027	-23 310	-4 109
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	-160	-30 064	51 224	696
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud	-	-	-567	-32
Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	3 661	-4 393	1 380	-56
sh tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	1 097	-3 816	1 380	-56
Valuutaforwardid	-	-54	-	-158
KOKKU TULETISINSTRUMENDID (lisa 24)	11 547	-29 175	29 852	-3 845

Maagaasi ostu ja müügi swap-lepingute eesmärgiks on maandada maagaasi ostuhinna muutuse riski ja müügitehingute väärtuse muutuse riski. Elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingute eesmärgiks on maandada elektrienergia ostuhinna muutuse riski. Lisainfo riskijuhtimise põhimõtete kohta on avalikustatud lisas 24.3 (c).

18. KAPITAL JA RESERVID

A Aktsiakapital

Seisuga 31. detsember 2024 oli ASil Elenger Grupp registreeritud 27 728 408 nimiväärtuseta aktsiat (31. detsember 2023: 27 728 408 nimiväärtuseta aktsiat). Iga aktsia annab aktsionäride üldkoosolekul ühe hääle.

INFO AKTSIONÄRIDE KOHTA SEISUGA 31. DETSEMBER 2024:

Aktsionär	Aktsiate arv	Osalus	Aktsiate arv	Osalus
	31. detsember 2024		31. detsember 2023	
AS Infortar	27 728 408	100,0%	27 728 408	100,0%

Aktsiaraamatut peetakse elektrooniliselt Eesti väärtpabere keskregistris.

B Kohustuslik reservkapital

Kohustuslik reservkapital on moodustatud vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustiku nõuetele. Reservkapitali suurus nähakse ette põhikirjas ja see ei või olla väiksem kui 1/10 aktsiakapitalist.

Seisuga 31. detsember 2024 moodustas kontserni kohustuslik reservkapital 992 tuh eurot (31. detsember 2023: 992 tuh eurot). Seisuga 31. detsember 2024 ei ole kontsernil kohustust reservkapitali täiendavaid kandeid teha.

C Riskimaandamise reserv

Riskimaandamise reserv sisaldab efektiivset osa rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest, mida kajastatakse edaspidi kasumis või kahjumis või varude soetusmaksumuses, kui maandatud rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit.

tuhandetes eurodes	2024	2023
RISKIMAANDAMISE RESERV PERIOODI ALGUL	24 118	82 307
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentid - efektiivne osa õiglase väärtuse muutusest	-40 898	6 596
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	290	-69 296
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-64 816	70 053
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	27 259	373
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	-3 419	5 624
sh valuutaforwarditelt	-212	-158
Kasum(-) / kahjum(+) ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Müügitulu" (lisa 6)	-18 433	-80 448
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-17 538	-80 448
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	-895	-
Kasum(-) / kahjum(+) ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Kaubad, toore, materjal ja teenused"	41 515	8 605
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	38 641	12 447
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	2 874	-3 842
Kasum(-) / kahjum(+) kantud finantsseisundi aruande reale "Varud"	-1 304	9 027
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-1 304	9 027
Kasum(-) / kahjum(+) riskimaandamistehingutest, mille puhul enam ei eeldata maandatud riskiga tulevaste rahavoogude tekkimist, ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Muud äritulud" (lisa 7)	-29 603	-2 055
sh fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-680	156
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-	-17 886
sh mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	-25 356	15 675
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	-3 567	-
Kasum(-) / kahjum(+) riskimaandamistehingutest, mille puhul enam ei eeldata maandatud riskiga tulevaste rahavoogude tekkimist, ümberliigitatud kasumi- ja koondkasumiaruande reale "Muud tegevuskulud" (lisa 10)	2 931	86
sh ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingutelt	2 605	-
sh elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingutelt	11	86
sh valuutaforwarditelt	315	-
RISKIMAANDAMISE RESERV PERIOODI LÕPUL	-21 674	24 118

18. KAPITAL JA RESERVID, JÄRG

D Kasumi jaotamine

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühinguid dividendide jaotamisel. Alates 1. jaanuarist 2025 tuleb kasumi jaotamisel aktsionäridele maksta tulumaksu 22/78 netosummast. Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida makstakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal vähemalt 10% suurune osalus.

Järgnevas tabelis on esitatud vaba omakapitali, võimaliku dividendisumma ja sellega kaasneva dividendi tulumaksu arvutuse alus:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Jaotamata kasum (lisa 31)	419 809	370 970
Vaba omakapital	419 809	370 970
Tulumaks kogu vaba omakapitali väljamaksmisel	92 358	73 841
Võimalikud netodividendid	327 451	297 129

Aruandeperioodil maksti dividendidena 0 eurot (2023: 36 209 tuh eurot (dividend aktsia kohta 1,31 eurot)).

19. KAPITALI JUHTIMINE

Kontserni eesmärgiks on tagada tugev kapitali struktuur, et säilitada investorite, võlausaldajate ja turu usaldust ning kindlustada tulevast äritegevuse arendamist. Kontsern kasutab kapitali jälgimiseks omakapitali ja varade suhet ning jälgib, et aktsionärialaenude ja omakapitali suhe varadesse oleks jätkusuutlik.

KONTSERNI OMAKAPITALI SUHE VARADESSE OLI SEISUGA 31. DETSEMBER 2024 JÄRGMINE:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Omakapital	409 290	406 196
Allutatud laen omanikult (lisa 20)	14 297	14 297
Varad kokku	995 925	840 867
OMAKAPITAL/VARAD	43%	50%

20. VÕLAKOHUSTUSED

VÕLAKOHUSTUSED KORRIGEERITUD SOETUSMAKSUMUSES

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
--------------------	------------	------------

PIKAAJALISED VÕLAKOHUSTUSED

Pangalaenud	133 344	104 139
Allutatud laen omanikult (lisa 19)	14 297	14 297
Rendikohustised	10 438	9 355
KOKKU PIKAAJALISED VÕLAKOHUSTUSED	158 079	127 791

LÜHIAJALISED VÕLAKOHUSTUSED

Lühiajalised pangalaenud	203 000	123 050
Arvelduskrediit pangalt	35 000	23 407
Pikaajaliste pangalaenude lühiajaline osa	11 207	8 667
Pikaajaliste rendikohustiste lühiajaline osa	3 187	2 457
KOKKU LÜHIAJALISED VÕLAKOHUSTUSED	252 394	157 581
KOKKU VÕLAKOHUSTUSED	410 473	285 372

Informatsioon kontserni tegevusega kaasneva intressimäära, välisvaluuta ja likviidsusrisiki kohta on avaldatud lisa 24.

VÕLAKOHUSTUSTE TINGIMUSED JA TAGASIMAKSE TÄHTAJAD

tuhandetes eurodes	Tagasi- makse tähtaeg	Nominaalväärtus	
		31.12.2024	31.12.2023
Pangalaenud	2025-2029	347 905	236 056
Allutatud laen omanikult (lisa 19)	2028	14 297	14 297
Arvelduskrediit pangalt	2025	35 000	23 407
Rendikohustised	2025-2100	13 625	11 812
sh rendikohustised seotud osapooltele (lisa 28)		8 599	9 772
KOKKU VÕLAKOHUSTUSED		410 827	285 572

Kõik pangalaenud on ujuva intressimääraga. Seisuga 31. detsember 2024 olid pangalaenude intressimäärad vahemikus 4,15%-5,48% (31. detsember 2023: 5,40%-6,47%) ja aktsionärialt saadud allutatud laenu ja arvelduskrediidi intressimäärad vahemikus 4,00%-8,00% (31. detsember 2023: 4,00%-8,00%). Rendilepingute intressimäärad olid seisuga 31. detsember 2024 vahemikus 1,79%-6,30% (31. detsember 2023: 1,29%-6,30%).

2024. aastal maksti tagasi 82,9 miljoni euro ulatuses (2023: 276,6 miljoni euro ulatuses) käibekapitali laenusid ning võeti uusi käibekapitali laenusid summas 161,7 miljonit eurot (2023: 192,7 miljonit eurot).

Seisuga 31. detsember 2024 oli pangalaenude tagatiseks seatud kommertspandid ASI Gaasivõrk, SIA Solar Nica ja OÜ Pärnu Päikesepark 1-4 varale, aktsiapant ASI Gaasivõrk ja AS "Gasol" aktsiatele, finantspant, hüpoteek ASI Elenger Grupp viiele kinnistule, hüpoteek OÜ Pärnu Päikesepark 1-4 mõttelisele osale hoonestusõigusest ning hüpoteek SIA Solar Nica kinnistule. Tagatiseks olevate finantsvarade bilansiline väärtus seisuga 31. detsember 2024 oli 3,5 miljonit eurot. Panditud ASI Gaasivõrk ja AS "Gasol" aktsiad ei kajastu konsolideeritud bilansis, kuna need on elimineeritud konsolideerimise käigus. Emaettevõtte konsolideerimata bilansis oli nimetatud aktsiate bilansiline väärtus seisuga 31. detsember 2024 kokku 83,0 miljonit eurot.

Kontserni laenulepingud sisaldavad nii finants- kui mittefinantseringimusi, millele nii emaettevõtte kui kontsern tervikuna peavad vastama. Kõik laenulepingutest tulenevad eritingimused on täidetud nii 31. detsembri 2024 kui ka 31. detsembri 2023 seisuga.

20. VÕLAKOHUSTUSED, JÄRG

FINANTSEERIMISTEgevusest tulenevate kohustiste muutus

tuhandetes eurodes	Arveldus- krediitid, mida kasuta- takse likviidsuse juhtimiseks	Laenud	Rendi- kohus- tised	Jaotamata kasum	Kokku
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2024 (lisa 24.3)	23 407	250 153	11 812	370 970	656 342
MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST					
Saadud pangalaenud	-	203 460	-	-	203 460
Tagasi makstud pangalaenud	-	-91 611	-	-	-91 611
Rendi põhiosa maksed	-	-	-3 111	-	-3 111
Arvelduskrediitide muutus	11 593	-	-	-	11 593
Makstud intressid ja laenukulud	-	-171	-	-18 231	-18 402
KOKKU MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST	11 593	111 678	-3 111	-18 231	101 929
KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED					
Makstud intressid	-	-	-	18 231	18 231
Uued rendid	-	-	929	-	929
Rendikohustiste ümberhindamine	-	-	1 287	-	1 287
Lõpetatud rendid	-	-	-1	-	-1
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	-	2 709	-	2 709
Laenukulude amortisatsioon	-	17	-	-	17
KOKKU KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED	-	17	4 924	18 231	23 172
OMAKAPITALIGA SEOTUD MUUTUSED	-	-	-	48 839	48 839
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2024 (lisa 24.3)	35 000	361 848	13 625	419 809	830 282

tuhandetes eurodes	Arveldus- krediitid, mida kasuta- takse likviidsuse juhtimiseks	Laenud	Rendi- kohus- tised	Jaotamata kasum	Kokku
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023 (lisa 24.3)	12 068	273 957	10 550	142 137	438 712
MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST					
Saadud pangalaenud	-	273 055	-	-	273 055
Tagasi makstud pangalaenud	-	-305 811	-	-	-305 811
Tagasi makstud muud laenud	-	-14 705	-	-	-14 705
Rendi põhiosa maksed	-	-	-2 370	-	-2 370
Makstud dividendid	-	-	-	-36 209	-36 209
Arvelduskrediitide muutus	11 339	-	-	-	11 339
Makstud intressid ja laenukulud	-	-232	-	-15 725	-15 957
KOKKU MUUTUSED FINANTSEERIMISE RAHAVOOGUDEST	11 339	-47 693	-2 370	-51 934	-90 658
KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED					
Makstud intressid	-	-	-	15 725	15 725
Uued rendid	-	-	4 585	-	4 585
Rendikohustiste ümberhindamine	-	-	66	-	66
Lõpetatud rendid	-	-	-1 442	-	-1 442
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	23 847	423	-	24 270
Laenukulude amortisatsioon	-	42	-	-	42
KOKKU KOHUSTISTEGA SEOTUD MUUD MUUTUSED	-	23 889	3 632	15 725	43 246
OMAKAPITALIGA SEOTUD MUUTUSED	-	-	-	265 042	265 042
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 (lisa 24.3)	23 407	250 153	11 812	370 970	656 342

21. VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Võlad hankijatele	47 434	70 557
sh võlad seotud osapooltele (lisa 28)	1 561	4 551
Realiseerunud tuletisinstrumentide võlad	8 728	1 463
Võlad töötajatele	13 064	5 642
Intressivõlad	398	605
sh võlad seotud osapooltele (lisa 28)	40	62
Muud võlad	5 023	2 268
KOKKU VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD (lisa 24)	74 647	80 535
sh lühiajaline osa	74 246	80 535
pikaajaline osa	401	-

22. TULEVASTE PERIOODIDE TULUD

SIHTFINANTSEERIMINE

tuhandetes eurodes	2024	2023
SIHTFINANTSEERIMISE ETTEMAKSED PERIOODI ALGUL	318	350
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 7)	-32	-32
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	3 401	-
SIHTFINANTSEERIMISE ETTEMAKSED PERIOODI LÕPUL	3 687	318

Kontsern on saanud toetust Keskkonnainvesteeringute Keskuselt uute surugaasi tanklate rajamiseks. EWE Polska grupp on saanud saanud toetusi Euroopa infrastruktuuri ja keskkonna fondist gaasivõrgu ehitamiseks piirkondades, kus gaasivarustus on varasemalt puudunud.

23. ERALDISED

tuhandetes eurodes	Juhatusel liikmete teenistussuhte järgsed hüvitised (lisa 9)	Pensionid (lisa 9)	Muud teenistussuhte järgsed ja kollektiivlepingu alusel makstavad hüvitised (lisa 9)	Kahjumlikud lepingud (lisa 8)	Keskkonnakaitselised eraldised	Garantiid, trahvid ja muud lepingulised kohustused	Kokku
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2024	400	184	870	5 836	892	-	8 182
Aasta jooksul moodustatud ja ümber hinnatud eraldised	74	28	67	-877	12	234	-462
Aktuaarsete hinnangute muutused	-	-	141	-	-	-	141
Arvestatud intress (lisa 11)	-	9	-	639	-	-	648
Aasta jooksul kasutatud eraldised	-	-31	-331	-	-	-	-362
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2024	474	190	747	5 598	904	234	8 147
SH LÜHIAJALINE OSA	-	31	-	-	-	29	60
PIKAAJALINE OSA	474	159	747	5 598	904	205	8 087
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023	450	195	-	-	-	-	645
Aasta jooksul moodustatud ja ümber hinnatud eraldised	30	14	-183	5 528	204	-	5 593
Aktuaarsete hinnangute muutused	-	-	44	-	-	-	44
Arvestatud intress (lisa 11)	-	6	-	308	-	-	314
Aasta jooksul kasutatud eraldised	-80	-31	-84	-	-	-	-195
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	-	1 093	-	688	-	1 781
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023	400	184	870	5 836	892	-	8 182
SH LÜHIAJALINE OSA	-	31	-	-	-	-	31
PIKAAJALINE OSA	400	153	870	5 836	892	-	8 151

Eraldisi on diskonteeritud kasutades diskontomäärasid vahemikus 4,324%-9,98% (31. detsember 2023: 5,599%-10,46%).

A Juhatusel liikmete teenistussuhte järgsed hüvitised

Juhatusel liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldis on moodustatud vastavalt kehtivatele lepingutingimustele.

B Pensionid

Pensionieraldis on moodustatud vastavalt kehtivatele lepingutingimustele nõukogu liikmele pensioni maksmiseks.

C Muud teenistussuhte järgsed ja kollektiivlepingu alusel makstavad hüvitised

Kollektiivlepingu kohaselt pakub kontsern töösuhte lõppemisel ja ülejäänud elu jooksul teatavaid kindlaksmääratud hüvitisi töötajatele, kelle töötingimused vastavad teatud kriteeriumidele. Hüvitiste kohustise summa arvutatakse igal aastal võttes aluseks praeguse palgataseme ja nende töötajate arvu, kellel on õigus või võib tekkida õigus kõnealuseid makseid saada, samuti kindlustusmatemaatiliste eelduste alusel, kasutades proportsionaalse osa krediteerimise meetodit.

23. ERALDISED, JÄRG

D Kahjumlikud lepingud

Kahjumlike lepingute eraldis on moodustatud seoses pikaajaliste fikseeritud hinnaga elektri ostu lepingutega. Seoses turuhindade langusega on osa elektri kogusest klientidele pikaajaliste lepingutega edasi müümata. Eraldise moodustamisel on lähtutud prognoositavatest tulevikuhindadest.

E Keskkonnakaitselised eraldised

Keskkonnakaitselised eraldised on moodustatud keskkonna ja territooriumi parandamiseks Riias asuval kinnistul.

F Garantiid, trahvid ja muud lepingulised kohustused

Garantiide, trahvide ja muude lepinguliste kohustuste eraldis on moodustatud võimalike ehituslepingutest tulenevate kohustuste katteks.

24. FINANTSINSTRUMENDID - ÕIGLANE VÄÄRTUS JA RISKIJUHTIMINE

24.1 RAAMATUPIDAMISLIK KLASSIFIKATSIOON JA ÕIGLASED VÄÄRTUSED

tuhandetes eurodes	Õiglane väärtus - riski- maandamis- instrumendid	Finants- varad amortiseeritud soetus- maksumuses	Muud finants- kohustused	Kokku	Õiglane väärtus	
					Tase 2	Tase 3
SEISUGA 31. DETSEMBER 2024						
FINANTSVARAD, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud (lisa 17)	11 547	-	-	11 547	11 547	-
	11 547	-	-	11 547		
FINANTSVARAD, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	-	150 802	-	150 802	***	***
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	-	163 658	-	163 658	***	***
	-	314 460	-	314 460		
FINANTSKOHUSTUSED, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud, valuutafowardid (lisa 17)	-29 175	-	-	-29 175	-29 175	-
	-29 175	-	-	-29 175		
FINANTSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Arvelduskrediidid ja laenud (lisa 20)**	-	-	-396 848	-396 848	-397 407	-
Rendikohustised (lisa 20)	-	-	-13 625	-13 625	-13 625	-
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)*	-	-	-61 583	-61 583	***	***
	-	-	-472 056	-472 056		

* Ei sisalda võlgasid töötajatele

** Juhtkonna hinnangul ei erinenud ujuva intressimääraga pangalaenude ja arvelduskrediidi õiglane väärtus nende bilansilisest väärtusest, kuna nende riskimarginaalid vastasid majandusaasta lõpu seisuga turu riskimarginaali tasemele.

*** Kontsern ei ole avaldanud selliste finantsinstrumendide nagu raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded ning võlad hankijatele ja muud võlad õiglasi väärtusi, kuna nende bilansilised maksumused on ligilähedased nende õiglasele väärtusele.

24.1 RAAMATUPIDAMISLIK KLASSIFIKATSIOON JA ÕIGLASE VÄÄRTUSED, JÄRG

tuhandetes eurodes	Õiglane väärtus - riski- maandamis- instrumendid	Finants- varad amortiseeritud soetus- maksumuses	Muud finants- kohustused	Kokku	Õiglane väärtus	
					Tase 2	Tase 3
SEISUGA 31. DETSEMBER 2023						
FINANTSVARAD, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud (lisa 17)	29 852	-	-	29 852	29 852	-
	29 852	-	-	29 852		
FINANTSVARAD, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	-	178 809	-	178 809	***	***
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	-	89 203	-	89 203	***	***
	-	268 012	-	268 012		
FINANSKOHUSTUSED, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Tuletisinstrumendid - maagaasi ja elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud, valuutaforwardid (lisa 17)	-3 845	-	-	-3 845	-3 845	-
	-3 845	-	-	-3 845		
FINANSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASES VÄÄRTUSES						
Arvelduskrediidid ja laenud (lisa 20)**	-	-	-273 560	-273 560	-274 140	-
Rendikohustised (lisa 20)	-	-	-11 812	-11 812	-11 812	-
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)*	-	-	-74 893	-74 893	***	***
	-	-	-360 265	-360 265		

* Ei sisalda võlgasid töötajatele

** Juhtkonna hinnangul ei erinenud ujuva intressimääraga pangalaenude ja arvelduskrediidi õiglane väärtus nende bilansilisest väärtusest, kuna nende riskimarginaalid vastasid majandusaasta lõpu seisuga turu riskimarginaali tasemele.

*** Kontsern ei ole avaldanud selliste finants-instrumentide nagu raha ja raha ekvivalendid, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded ning võlad hankijatele ja muud võlad õiglasi väärtusi, kuna nende bilansilised maksumused on ligilähedased nende õiglasele väärtusele.

24.2 ÕIGLASE VÄÄRTUSTE MÕÕTMINE

Hindamistehnika	Olulised mitte-jälgitavad sisendid
FINANTSVARAD JA FINANSKOHUSTUSED, MIDA MÕÕDETAKE ÕIGLASE VÄÄRTUSES	
Tuletis-instrumendid - maagaasi ostu ja müügi swap-lepingud	Õiglane väärtus määratakse ICE Endex turul kaubeldavate futuurlepingute arveldushindade (<i>settlement price</i>) alusel aruandekuupäeva seisuga
Tuletis-instrumendid - elektrienergia ostu ja müügi swap-lepingud	Õiglane väärtus määratakse vaadeldavate Nasdaq elekt-rifutuuri turuhindade, ajalooliste Nasdaq ja Nordpooli elektrihindade, piirivõimsuse oksjonite hindade ja turu-osalistelt saadud tagasiside põhjal
Tuletis-instrumendid - valuuta-forwardid	Õiglane väärtus määratakse forwardkursside põhjal
FINANSKOHUSTUSED, MIDA EI MÕÕDETA ÕIGLASE VÄÄRTUSES	
Laenud, arvelduskrediidid ja rendikohustised	Diskonteeritud rahavood: väärtusmudeliga arvutatakse tulevaste maksete praegune väärtus kasutades riskiga korrigeeritud diskontomäära
	Võla-kohustuste intressimäär

24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE

KONTSEERN ON AVATUD JÄRGMISTELE FINANTSRIISKIDELE TULENEVALT FINANTSINSTRUMENTIDEST:

- krediidirisk
- likviidsusrisk
- tururisk

Kontserni riskijuhtimise raamistiku loomise ja regulaarse üle vaatamise eest vastutab emaettevõtja juhatus. Kontserni üldise riskijuhtimise programmi eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine eesmärgiga minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontserni riskijuhtimise tegevused keskenduvad võimalike riskide identifitseerimisele ja analüüsimisele, sobivate riskilimiitide ning kontrollide kehtestamisele ning limiitidest kinnipidamise jälgimisele. Kontserni riskijuhtimise ja sisekontrolli tõhusust jälgib ja analüüsib nõukogu.

A Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et kontsernile tekib rahaline kaotus, kui klient või finantsinstrumendi tehingupartner ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi ning see tekib peamiselt kontserni nõuetest ostjate vastu ja muudest nõuetest. Maksimaalne krediidiriskile avatud summa on finantsvarade bilansiline maksumus.

Seisuga 31. detsember 2024 oli maksimaalne krediidiriskile avatud summa järgmine:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Tuletisinstrumendid (lisa 17)	11 547	29 852
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	150 802	178 809
Arvelduskontod pankades (lisa 14)	163 644	89 194
Raha teel (lisa 14)	14	9
KOKKU KREDIIDIRISKILE AVATUD SUMMA	326 007	297 864

NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

Ostjatelt laekumata arvete osas mõjutavad kontserni avatust krediidiriskile peamiselt iga kliendi individuaalsed karakteristikud. Äriklientide osas tehakse nii enne lepingu sõlmimist kui ka regulaarselt lepingu kehtivuse ajal krediidianalüüsi. Kodutarbijate osas on võrgupiirkonnas suurimat turuosa omaval gaasi müüjal kohustus müüa gaasi vastavalt võrgu tehnilistele võimalustele kõigile selles võrgupiirkonnas võrguühendust omavatele kodutarbijatele, kes soovivad gaasi osta.

Klientide võlgnevusi jälgitakse igapäevaselt ja vajadusel rakendatakse täiendavaid meetmeid (näiteks vahearved, ettemaksuarved või tagatistasu). Ostjatele esitatud arvete laekumise tähtaja ületamise korral kasutatakse meeldetuletuste saatmist või kontakteerutakse kliendiga telefoni teel, vajadusel alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Gaasivarustuse katkestamine on lubatud vastavalt õigusaktides sätestatud tingimustele pärast seaduses ettenähtud tähtaja möödumist.

Seisuga 31. detsember 2024 oli maksimaalne krediidiriskile avatud summa nõuete liikide järgi järgmine:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Nõuded ostjate vastu maagaasi ja võrguteenuse eest, sh		
äritarbijad	101 502	128 291
kodutarbijad	6 693	6 919
Nõuded ostjate vastu muude kaupade ja teenuste eest	22 158	19 945
Muud nõuded	20 449	23 654
KOKKU NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED (lisa 13)	150 802	178 809

Juhtkonna hinnangul ei ole klientide maksekäitumises riikide lõikes olulisi erinevusi, mistõttu ei ole nõuete geograafilist jaotust avaldatud.

Ebatõenäoliselt laekuvate nõuete jaotus nõuete liikide järgi oli seisuga 31. detsember 2024 järgmine:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded maagaasi ja võrguteenuse eest, sh		
äritarbijad	-36	-90
kodutarbijad	-113	-39
Ebatõenäoliselt laekuvad nõuded muude kaupade ja teenuste eest	-78	-238
KOKKU EBATÕENÄOLISELT LAEKUVAD NÕUDED (lisa 13)	-227	-367

Seisuga 31. detsember 2024 moodustasid nõuded kontserni kõige suurema kliendi vastu 10 207 tuh eurot (31. detsember 2023: 20 538 tuh eurot) ning realiseerunud nõue kõige suurema tuletisinstrumentide tehingupartneri vastu 199 tuh eurot (31. detsember 2023: 2990 tuh eurot).

Ostjatelt laekumata arvete krediitkvaliteedi analüüs oli seisuga 31. detsember 2024 järgmine:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Uutelt kliendilt laekumata arved (arveldatud alla 6 kuu)	8 939	5 578
Olemasolevatelt kliendilt laekumata arved (arveldatud 6 kuud või rohkem)	117 194	138 495
KOKKU OSTJATILT LAEKUMATA ARVED, MILLE MAKSETÄHTAEG EI OLE SAABUNUD	126 133	144 073

24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

OODATAVA KREDIIDIKAHJUMI HINNANG OSTJATELT LAEKUMATA ARVETELT

Kontsern kasutab väga suurest hulgast saldodest koosnevate ostjatelt laekumata arvete oodatavate krediidikahjumite mõõtmiseks allahindluse maatriksit. Allahindluse määrad põhinevad varasematel krediidikahjumite kogemustel ja need arvutatakse eraldi erinevatele riskipositsioonidele eri segmentides, mis on eristatud geograafilise regiooni ja kaupade/teenuste liigi järgi. Vajadusel korrigeeritakse ajaloolisel infol põhinevaid allahindluse määrasid võttes arvesse üldise majandusliku olukorra väljavaadet.

Seisuga 31. detsember 2024 ei olnud kontsern täheldanud klientide maksekäitumise halvenemist.

tuhandetes eurodes	Kaalutud keskmine allahindluse määr	Bilansiline maksumus	Arvestatud väärtuse langus
31. DETSEMBER 2024			
Maksetähtaeg ei ole saabunud	0,02%	126 133	25
Maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	0,31%	3 204	10
Maksetähtajast möödunud 31–179 päeva	1,94%	1 008	20
Maksetähtajast möödunud üle 180 päeva	73,24%	235	172
KOKKU OSTJATELT LAEKUMATA ARVED (lisa 13)		130 580	227
31. DETSEMBER 2023			
Maksetähtaeg ei ole saabunud	0,03%	144 073	37
Maksetähtajast möödunud 1–30 päeva	0,04%	10 661	4
Maksetähtajast möödunud 31–179 päeva	5,81%	413	24
Maksetähtajast möödunud üle 180 päeva	80,62%	375	302
KOKKU OSTJATELT LAEKUMATA ARVED (lisa 13)		155 522	367

Muutus ebatöenäoliselt laekuvates nõuetes ostjate vastu aruandeaastal oli järgmine:

tuhandetes eurodes	2024	2023
EBATÖENÄOLISELT LAEKUVAD NÕUDED OSTJATE VASTU PERIOODI ALGUL	-367	-175
Aruandeperioodil ebatöenäoliselt laekuva- teks loetud ja laekunud ebatöenäolised arved	-6	-231
Lootusetuks tunnistatud arved	146	39
EBATÖENÄOLISELT LAEKUVAD NÕUDED OSTJATE VASTU PERIOODI LÕPUL (lisa 13)	-227	-367

Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

ARVELDUSKONTOD JA LÜHIAJALISED HOIUSED

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut Aa3	109 856	86 038
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut A1	24 507	289
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut A2	6 138	-
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut A3	1 772	608
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut Baa1	21 160	1 819
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut Baa2	165	440
Pankades, mis ei oma Moody's krediidireitingut	46	-
KOKKU ARVELDUSKONTOD JA LÜHI- AJALISED HOIUSED PANKADES (lisa 14)	163 644	89 194

B Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et kontsernil tekib raskusi oma finantskohustuste täitmisega, mille katteks tuleb üle anda raha või muid finantsvarasid. Kontserni põhimõtte likviidsuse juhtimisel on tagada, nii palju kui võimalik, piisavate likviidsete vahendite olemasolu kohustuste tähtaegseks täitmiseks nii tavatingimustes kui ka keerulistes olukor- dades ilma vastuvõetamatuid kahjumeid kandmata ning kontserni mainet kahjustamata. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et kontsernil ei ole piisavalt vaba raha või muid likviidsuse allikaid, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimiseks ja kohustuste täitmiseks või et kontsern peab seetõttu vabu vahendid kaasama kiirus- tades, mis võib kaasa tuua suuremad kulud.

Lühiajalist likviidsusrisi maandatakse sellega, et kontsern hoiab teatavat vaba raha puhvrit pangakontodel tagamaks piisavate vahendite olemasolu ka juhul, kui rahavoo prog- noosist esineb kõrvalekaldeid. Selleks, et omada piisavat hulka rahalisi vahendeid, on kontsern sõlminud arveldus- krediidid lepingud, faktooringulepingud ning laenulepingud käibevahendite finantseerimiseks. Lühiajaline täiendava finantseerimise vajadus võib tekkida, kui kontsern ostab maagaasi ladustamiseks.

Erinevate masinatega seotud investeeringute finantseeri- miseks on kontsern sõlminud rendilepingud.

Alljärgnevalt on esitatud finantskohustuste lepingulised maksumused aruandeperioodi lõpu seisuga jaotatuna kohustuste täitmise tähtaegade järgi. Summad on sal- deerimata ja diskonteerimata ning sisaldavad lepingulisi intressimakseid.

24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

tuhandetes eurodes	Bilansiline maksumus	Lepingulised rahavood				
		Kokku	1-6 kuud	7-12 kuud	1-5 aastat	üle 5 aasta
31. DETSEMBER 2024						
TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED						
Pangalaenud (lisa 20)	347 551	-373 015	-215 013	-9 043	-148 959	-
Allutatud laen omanikult (lisa 20)	14 297	-18 586	-572	-572	-17 442	-
Arvelduskrediit pangalt (lisa 20)	35 000	-35 811	-35 811	-	-	-
Rendikohustised (lisa 20)	13 625	-15 791	-1 851	-1 857	-7 469	-4 614
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	74 647	-74 647	-74 140	-	-507	-
KOKKU TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED	485 120	-517 850	-327 387	-11 472	-174 377	-4 614
TULETISINSTRUMENTID						
Raha väljaminek	29 175	-45 664	-37 576	-4 674	-3 414	-
Raha sissetulek	-	16 489	8 489	6 057	1 943	-
KOKKU TULETISINSTRUMENTID (lisa 17)	29 175	-29 175	-29 087	1 383	-1 471	-
31. DETSEMBER 2023						
TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED						
Pangalaenud (lisa 20)	235 856	-266 560	-133 957	-7 815	-124 788	-
Allutatud laen omanikult (lisa 20)	14 297	-19 730	-572	-572	-18 586	-
Arvelduskrediit pangalt (lisa 20)	23 407	-24 027	-24 027	-	-	-
Rendikohustised (lisa 20)	11 812	-14 015	-1 472	-1 473	-7 310	-3 760
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	80 535	-80 535	-80 461	-	-74	-
KOKKU TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSKOHUSTUSED	365 907	-404 867	-240 489	-9 860	-150 758	-3 760
TULETISINSTRUMENTID						
Raha väljaminek	3 845	-4 984	-3 657	-412	-915	-
Raha sissetulek	-	1 139	408	2	729	-
KOKKU TULETISINSTRUMENTID (lisa 17)	3 845	-3 845	-3 249	-410	-186	-

Muutuva intressimääraga laenude, arvelduskrediidi ja rendikohustiste intressimaks on ülaltoodud tabelites kajastatud aruandekuupäeval kehtivate intressimäärade alusel ning need summad võivad turuintressimäära muutudes muutuda.

Kontserni olulised finantseerimislepingud sisaldavad laenukovenante. Kovenantide mittetäitmisel on võimalik seda kokkulepitud aja jooksul heastada.

Tururisk

Tururisk on risk, et muutused turuhindades nagu kaubad, valuutakursid, intressimäärad ja kapitali hinnad, mõjutavad kontserni tulu või finantsinstrumentidesse tehtud investeeringute väärtust. Tururiski juhtimise eesmärk on juhtida ja hoida tururiskile avatud positsioone aktsepteeritavates piirides samas optimeerides tulu.

KAUPADE HINNARISK

Kontserni peamised kaupade hinnariskid tekivad fikseeritud hinnaga gaasi müügi lepingutest, ujuva hinnaga gaasi ostu ja müügi lepingutest ning ujuva hinnaga elektri ostulepingutest. Kontsern kasutab hinnariskide maandamiseks tuletisinstrumente - maagaasi ning elektri ostu ja müügi swap-lepinguid. Swap-lepingud on sõlmitud kindla koguse maagaasi või elektrienergia ostuks või müügiks igal tunnil ning nende hind on nomineeritud eurodes.

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Riskimaandamissuhe vastab riskimaandamise efektiivsuse nõuetele, kui riskimaandamisobjekti ja -instrumendi vahel on majanduslik suhe, krediidiriski mõju ei ole väärtuste muutuste jaoks domineeriva tähtsusega ja riskimaandamissuhte maandamise suhtarv langeb kokku arvuga, mis tuleneb kontserni tegelikult maandatud riskimaandamisobjektide ja -instrumentide arvust. Kontserni eesmärk on hoida suhtarv 1:1 ehk 100% lähedal. Võimalikeks ebaefektiivsuse allikateks võivad olla riskimaandamisobjekti ja -instrumendi mahtude, alusvarade ja alushindade erinevused. Muude tehingute õiglase väärtuse muutust kajastatakse läbi kasumiaruande. Seisuga 31. detsember 2024 oli kontsernil sõlmitud aastateks 2024 - 2028 maagaasi ostu ja müügi swap-lepinguid -1 899 919 MWh ulatuses (31. detsember 2023: -308 488 MWh ulatuses aastateks 2024 - 2027) ning aastateks 2024 - 2027 elektri ostu ja müügi swap-lepinguid 1254 MWh ulatuses (31. detsember 2023: 67 163 MWh aastateks 2024 - 2027). Tehingute õiglase väärtuse määramise aluseks on ICE Endex ja Nord Pooli turu noteeringud (lisa 17).

24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

RAHAVOOGUDE RISKIMAANDAMISINSTRUMENTIDE NOMINAALSUMMAD, KOGUSED JA KESKMISED LEPINGUHINNAD MWH KOHTA

tuhandetes eurodes	1-6 kuud	7-12 kuud	üle 1 aasta	Kokku
31. DETSEMBER 2024				
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	5 990	5 179	2 740	13 909
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-30 224	-	-	-30 224
KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	-24 234	5 179	2 740	-16 315
Elektri ostu swap-lepingute nominaalsumma	-629	-1 646	-815	-3 090
Elektri müügi swap-lepingute nominaalsumma	-437	-7	-159	-603
KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	-1 066	-1 653	-974	-3 693
VALUUTA FORWARDITE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	-54	-	-2	-56
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	215 676	364 253	627 740	1 207 669
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	-3 107 588	-	-	-3 107 588
KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)	-2 891 912	364 253	627 740	-1 899 919
Elektri ostu swap-lepingute kogus (MWh)	461 831	341 728	315 360	1 118 919
Elektri müügi swap-lepingute kogus (MWh)	-289 543	-223 682	-604 440	-1 117 665
KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)	172 288	118 046	-289 080	1 254
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	32	32	33	
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	38	-	-	
Elektri ostu swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	41	34	52	
Elektri müügi swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	56	48	36	

Elektri ostu swap-lepingud sisaldavad EPAD'e (*electricity price area diferencial*), mistõttu näidatud keskmine hind ei kajasta kogu fikseeritud hinda.

24.3 FINANTSRIKIDE JUHTIMINE, JÄRG

RAHAVOOGUDE RISKIMAANDAMISINSTRUMENTIDE NOMINAALSUMMAD, KOGUSED JA KESKMISED LEPINGUHINNAD MWH KOHTA

tuhandetes eurodes	1-6 kuud	7-12 kuud	üle 1 aasta	Kokku
31. DETSEMBER 2023				
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-22 855	-4 565	883	-26 537
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	51 920	-	210	52 130
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingud nominaalsummas	-599	-	-	-599
KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	28 466	-4 565	1 093	24 994
Elektri ostu swap-lepingute nominaalsumma	326	531	-	857
Elektri müügi swap-lepingute nominaalsumma	155	312	-153	314
KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	481	843	-153	1 171
VALUUTAFORWARDITE NOMINAALSUMMA (lisa 17)	-158	-	-	-158
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	1 644 605	357 531	225 863	2 228 000
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	-2 776 488	-	-105 000	-2 881 488
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute kogus (MWh)	345 000	-	-	345 000
KOKKU MAAGAASI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)	-786 883	357 531	120 863	-308 488
Elektri ostu swap-lepingute kogus (MWh)	144 346	101 591	-	245 937
Elektri müügi swap-lepingute kogus (MWh)	-12 664	-12 809	-153 300	-178 774
KOKKU ELEKTRI OSTU JA MÜÜGI SWAP-LEPINGUTE KOGUS (MWH)	131 682	88 782	-153 300	67 163
Fikseeritud hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	47	47	30	
Ujuva hinnaga gaasi müügi hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	52	-	40	
Mahutigaasi ostu hinnariski maandamiseks sõlmitud swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	38	-	-	
Elektri ostu swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	33	14	-	
Elektri müügi swap-lepingute keskmine hind (€/MWh)	117	117	3	

Elektri ostu swap-lepingud sisaldavad EPAD'e (*electricity price area differencial*), mistõttu näidatud keskmine hind ei kajasta kogu fikseeritud hinda.

24.3 FINANTSRIISKIDE JUHTIMINE, JÄRG

VALUUTARISK

Kontsernil on ostu- ja müügilepinguid, mis on nomineeritud Poola zlottides. Kõik ülejäänud müügi-, ostu-, tule-tisinstrumentide ja võlakohustuste lepingud on sõlmitud eurodes.

SEISUGA 31. DETSEMBER 2024 OLI MAKSIMAALNE VALUUTARISKILE AVATUD SUMMA JÄRGMINE:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Arvelduskontod pankades (lisa 14)	47 982	4 301
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded (lisa 13)	14 892	2 183
Tuletisinstrumentid (lisa 17)	674	-
Võlakohustused (lisa 20)	-2 709	-
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 21)	-37 818	-60
KOKKU VALUUTARISKILE AVATUD SUMMA	23 021	6 424

INTRESSIMÄÄRA RISK

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õig-lased väärtused või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäärade muutuste tõttu. Rahavoogude intressi-määra risk tekib kontsernile muutuvate intressimäära-dega võlakohustustest ja seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad.

Intressimäära riski hindamisel kasutatakse tundlikkuse analüüsi. Seisuga 31. detsember 2024 moodustasid fik-seeritud intressimääraga võlakohustused 9% ning muu-tuva intressimääraga võlakohustused 91% võlakohustuste kogusummast (seisuga 31. detsember 2023: fikseeritud intressimääraga 9% ja muutuva intressimääraga 91%).

Kontserni intressi kandvate võlakohustuste jaotus nomi-naalväärtuses intressimäärade fikseerimise järgi on esi-tatud alltoodud tabelis:

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
FIKSEERITUD INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENDID		
Finantskohustused	26 452	24 745
MUUTUVA INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENDID		
Finantskohustused	384 375	260 827
KOKKU (lisa 20)	410 827	285 572

FIKSEERITUD INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENTIDE ÕIGLASE VÄÄRTUSE TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Kontsern ei kajasta fikseeritud intressimääraga finantskohustusi õiglasest väärtuses muutustega läbi kasumiaruande, mistõttu muutused intressimäärades ei mõjutaks kasumit ega kahjumit aruandekuupäeva seisuga.

MUUTUVA INTRESSIMÄÄRAGA INSTRUMENTIDE RAHAVOO-GUDE TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Võimalik muutus 100 baaspunkti võrra muutuva intressimääraga instrumentide intressimäärades oleks suurendanud (vähenda-nud) kasumit või kahjumit seisuga 31. detsember 2024 järgmiste summade võrra:

tuhandetes eurodes	Kasum või kahjum	
	Suurenemine 100 bp võrra	Vähenedmine 100 bp võrra
31. DETSEMBER 2024		
Muutuva intressimääraga instrumendid	-2 403	2403
31. DETSEMBER 2023		
Muutuva intressimääraga instrumendid	-4 988	4 988

TULETISINSTRUMENTIDE OMAKAPITALI MÕJU TUNDLIKKUSE ANALÜÜS

Võimalik muutus 10% võrra tuletisinstrumentide väärtuse arvu-tamise aluseks olevates arveldushindades oleks suurendanud (vähendanud) omakapitali väärtust seisuga 31. detsember 2024 järgmiste summade võrra:

tuhandetes eurodes	Omakapital	
	Suurenemine arveldushind +10%	Vähenedmine arveldushind -10%
31. DETSEMBER 2024		
Tuletisinstrumentid	7 344	-7 344
31. DETSEMBER 2023		
Tuletisinstrumentid	749	-749

D Finantsvarade ja -kohustuste tasaarveldus

Kontserni tuletisinstrumentide lepingud võimaldavad tasaarveldust, mis tähendab, et finantsseisundi aruandes kajastatakse tehingupartnerite lõikes finantsvarasid ja -kohustusi saldeerituna.

tuhandetes eurodes	Finants-instrumentide brutosumma	Tasa-arveldus	Finants-instrumentide netosumma finants-seisundi aruandes
--------------------	----------------------------------	---------------	---

31. DETSEMBER 2024

FINANTSVARAD			
Tuletisinstrumentid (lisa 17)	32 831	-21 284	11 547
FINANTSKOHUSTUSED			
Tuletisinstrumentid (lisa 17)	-50 459	21 284	-29 175

31. DETSEMBER 2023

FINANTSVARAD			
Tuletisinstrumentid (lisa 17)	59 809	-29 957	29 852
FINANTSKOHUSTUSED			
Tuletisinstrumentid (lisa 17)	-33 802	29 957	-3 845

25. TÜTARETTEVÖTJATE NIMEKIRI

SEISUGA 31. DETSEMBER 2024 OMAS KONTSEERN JÄRGMISI TÜTARETTEVÖTJAID:

Tütarettevõtja nimi	Tegevus- koha riik	Äritegevuse sisu	Kontsernile kuuluvad lihtaktsiad	
			31.12.2024	31.12.2023
AS Gaasivõrk	Eesti	Jaotusteenuse müük maagaasi jaotusvõrgu kaudu	100%	100%
Elenger Marine OÜ	Eesti	Maagaasi müük	100%	100%
OÜ Pärnu Päikesepark 1	Eesti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
OÜ Pärnu Päikesepark 2	Eesti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
OÜ Pärnu Päikesepark 3	Eesti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
OÜ Pärnu Päikesepark 4	Eesti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
OÜ Elenger W1	Eesti	Elektrienergia tootmine	100%	-
SIA Elenger	Läti	Maagaasi ja elektriener- gia müük	100%	100%
SIA Elenger Marine	Läti	Kaubavedu merel	100%	100%
AS "Gasol"	Läti	Jaotusteenuse müük maagaasi jaotusvõrgu kaudu	100%	100%
SIA Solar Nica	Läti	Elektrienergia tootmine	100%	100%
SIA Elenger Partners	Läti	Valdusfirmade tegevus	80%	80%
SIA Solar Marupe	Läti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
SIA Solar Olaine	Läti	Elektrienergia tootmine	80%	80%
UAB Elenger	Leedu	Maagaasi ja elektriener- gia müük	100%	100%
Elenger OY	Soome	Maagaasi müük	100%	100%
Elenger Sp. z o.o.	Poola	Maagaasi müük	100%	100%
EWE Polska Sp. z o.o.	Poola	Maagaasi müük	100%	-
EWE Energia Sp. z o.o.	Poola	Jaotusteenuse müük maagaasi jaotusvõrgu kaudu	100%	-
EWE Przesył Sp. z o.o.	Poola	Kliimasüsteemide, elektri, gaasi, auru, sooja vee ja õhu tootmine ja tarnimine	100%	-

26. RENDID

A Rendilepingud rentnikuna

Kontsern rendib kontoriruumi, transpordivahendeid ning muid masinad ja seadmeid ning on sõlminud hoonestusõiguse ja isikliku kasutusõiguse lepinguid maa kasutamiseks.

Kontsern on otsustanud mitte kajastada kasutusõiguse alusel kasutatavaid varasid ning rendikohustisi lühiajaliste rendilepingute alusel ja/või juhul, kui renditakse väheväärtuslikke varasid.

tuhandetes eurodes	Maa ja hooned	Masinad ja seadmed	Kokku
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2024	4 956	6 849	11 805
Lisandunud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	314	615	929
Rendikohustise ümberrhindamine	-40	1 301	1 261
Arvestatud kulum	-495	-2 462	-2 957
Maha kantud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	-	-2	-2
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	2 292	-	2 292
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2024	7 027	6 301	13 328
ALGJÄÄK SEISUGA 1. JAANUAR 2023	2 019	8 040	10 059
Lisandunud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	4 431	154	4 585
Rendikohustise ümberrhindamine	62	4	66
Arvestatud kulum	-318	-1 912	-2 230
Maha kantud kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	-1 238	-20	-1 258
Tütarettevõtja soetus (lisa 29)	-	583	583
LÕPPJÄÄK SEISUGA 31. DETSEMBER 2023	4 956	6 849	11 805

KASUMIARUANDES KAJASTATUD KULUD IFRS 16 ALUSEL

tuhandetes eurodes	2024	2023
Intressikulud rendikohustistelt (lisa 11)	523	313
Lühiajaliste rentide rendikulu	241	155

RAHAVOOGUDE ARUANDES KAJASTATUD SUMMAD

tuhandetes eurodes	2024	2023
Rentidega seotud raha väljamaksed kokku	3 875	2 838

PIKENDAMISE VÕIMALUSED

Mõned kinnisasjade rendilepingud sisaldavad pikendamise võimalusi enne katkestamatu perioodi lõppu, mida kontsernil on soovi korral võimalik kasutada. Kontsern hindab rendilepingu alguses, kas ta on piisavalt kindel, et ta kasutab pikendamise võimalust. Kontsern hindab uuesti, kas ta on piisavalt kindel, et kasutab pikendamise võimalust, kui esineb mõni oluline sündmus või oluline asjaolu muutus, mis on kontserni kontrolli all.

B Rendilepingud rendileandjana

Kontsern rendib kasutusrendi lepingute alusel välja enda kasutuses oleva kinnisvara vaba pinda, LNG punkerlaeva ning muid varasid. Rendilepingud on lühikese etteteatamistähtajaga katkestatavad.

2024. majandusaastal kajastati kasumiaruanDES kinnisvara renditulused summas 180 tuh eurot (2023: 380 tuh eurot) (lisa 6).

27. SIDUVAD JA TINGIMUSLIKUD
TULEVIKUKOHUSTUSED

A Ehituslepingutest tulenevad siduvad
tulevikukohustused

Seisuga 31. detsember 2024 oli kontsernil põhi-
vara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid
kohustusi 1215 tuh euro (31. detsember 2023: 1385
tuh euro) eest.

B Valdconda reguleerivatest õigusakti-
dest tulenevad kohustused

Vastavalt õigusaktidele vastutavad võrguettevõtjad
nende omandis või valduses oleva võrgu toimimise
ja korrasoleku eest ning on kohustatud arendama
võrku selliselt, et oleks tagatud nende võrgupiir-
konnas olevate tarbijapagaldiste võrku ühenda-
mine. Nimetatud kohustuste täitmine nõuab regu-
laarselt kulude ja investeringute tegemist.

C Soome Energiainspektsiooni poolt
läbiviidav järelevalvemenetlus

Soome Energiainspektsioon (soome keeles
Energia-virasto) alustas 2023. aastal järelevalve-
menetlust hindamaks AS-i Elenger Grupp ja vii-
mase tütarettevõtjate Elenger Oy ja SIA Elenger
tegevust REMIT määruse artikli 5 alusel (turuga
manipuleerimise või turuga manipuleerimise
katse keeld). Elenger Grupp hinnangul ei ole aset
leidnud REMIT määruse rikkumist. Juhul, kui
Soome Energiainspektsioon peaks järelevalve-
menetluse tulemusel asuma seisukohale, et AS
Elenger Grupp, Elenger Oy ja SIA Elenger tegevus
kõnealustel perioodidel vastab REMIT määruses
toodud turuga manipuleerimise või turuga mani-
puleerimise katse koosseisule, on võimalikeks taga-
järgedeks hoiatus või rahatrahv kuni 10% keeldu
rikkunud turuosalise viimase majandusaasta käi-
best, või menetluse lõpetamine hoiatust ja/või
rahatrahvi määramata.

28. SEOTUD OSAPOOLED

A Emaettevõtja ja kontserni
kõrgeima emaettevõtja nimi

Seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsem-
ber 2023 oli ASi Elenger Grupp emaettevõt-
jaks ja kontserni kõrgeimaks emaettevõtjaks
AS Infortar.

B Juhtkonna võtmeisikute
hüvitised

tuhandetes eurodes	2024	2023
Lühiajalised hüvitised	2 362	2 351
Sotsiaalmaksud	675	681
KOKKU	3 037	3 032

* arvestatud hüvitised, millele juhtkonna
võtmeisikutel on tekkinud nõudeõigus

Kontserni juhtkonna võtmeisikute lühiajali-
sed hüvitised hõlmavad põhitasusid, puh-
kusetasusid, toetusi ja kompensatsioone.
Informatsioon juhatuse liikmete teenistus-
suhte järgsete hüvitiste eraldise moodusta-
mise kohta on avaldatud lisas 23.

Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete
hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev
kulu kajastatakse kasumiaruandes juhatuse
liikmete eeldatava teenistusperioodi jook-
sul. Lepingutest tulenevate kohustuste
brutosumma ilma periodiseerimise mõjuta
seisuga 31. detsember 2024 oli 575 tuh eurot
(koos sotsiaalmaksuga) (31. detsember
2023: 401 tuh eurot).

C Tehingud muude seotud osapooltega

tuhandetes eurodes	Tehingute väärtused		Laekumata /tasumata saldo	
	2024	2023	31.12.2024	31.12.2023

KAUPADE JA TEENUSTE MÜÜK

Tehingud omanikuga	31	22	3	4
Tehingud omaniku kontrolli all olevate üksustega	12 364	2 949	2 847	149
Tehingud omaniku olulise mõju all olevate üksustega	14 586	16 824	186	2 252
KOKKU KAUPADE JA TEENUSTE MÜÜK (lisa 13)	26 981	19 795	3 036	2 405

KAUPADE JA TEENUSTE OST

Tehingud omanikuga	2 952	2 922	20	2 818
Tehingud omaniku kontrolli all olevate üksustega	8 413	9 085	858	1 541
Tehingud omaniku olulise mõju all olevate üksustega	6 218	2 479	683	192
KOKKU KAUPADE JA TEENUSTE OST (lisa 21)	17 583	14 486	1 561	4 551

MUUD

Allutatud laen omanikult (lisa 20)	-	-	14 297	14 297
Arvelduskrediidi muutus omanikult (lisa 20)	-	-12 019	-	-
Intressitulud omanikult (lisa 13)	2 360	903	130	52
Intressikulud võlakohustustelt (v.a rendikohustis- telt) omanikule (lisa 21)	1 296	1 672	40	62
Rendikohustised omanikele (lisa 20)			8 599	9 772

Valdava osa kaupade ja teenuste müügist seotud osapooltele moodustavas müüdud torugaas,
veeldatud maagaas (LNG) ja elekter. Kaupade ja teenuste ost seotud osapooltelt hõlmas biome-
taani ja erinevate teenuste ostu.

29. TÜTARETTEVÕTJATE SOETUS

A EWE Polska Sp. z o.o.

AS Elenger Grupp sõlmis 31. oktoobril 2024 Saksa energiakontserniga EWE AG 100% Poola äriühingu EWE Polska Sp. z o.o. osade ostuks. Tehing viidi lõpule 19. detsembril 2024 Poola Konkurentsiametilt koondumisloa saamise ja teiste eeltingimuste täitmise järgselt, mille tulemusena sai AS Elenger Grupp EWE Polska Sp. z o.o. ainuomanikuks. EWE Polska gruppi kuuluvad EWE Energia Sp. z o.o. ja EWE Przesy Sp. z o.o., kelle osad kuuluvad 100%-liselt EWE Polska Sp. z o.o.-le.

EWE Polska grupi lisandumine on oluline nurgakivi kontserni kasvu jätkumiseks. Kontserni hinnangul on omandatu näol tegemist äriga, mistõttu on seda kajastatud äriühendusena.

EWE Polska grupi konsolideerimine toimub alates 31. detsember 2024, perioodi 19. detsember kuni 31. detsember 2024 tulu ja kasumit kontserni tulemustesse ei ole arvestatud, kuna selle mõju kontserni 2024. a tulemustele on ebaoluline. Kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2024, oleks juhtkonna hinnangul aruandeaasta konsolideeritud tulu olnud 1 159 945 tuhat eurot ja aruandeaasta konsolideeritud kasum 66 784 tuhat eurot. Nende summade kindlaksmääramisel on juhtkond eeldanud, et omandamise kuupäeval esialgselt kindlaks määratud õiglase väärtuse korrigeerimised oleksid olnud samad, kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2024.

Alljärgnevas tabelis on esitatud üleantud tasu, omandatud varade ja ülevõetud kohustuste kajastatud summad omandamise kuupäeval.

tuhandetes eurodes	
ÜLEANTUD TASU	
Raha	111 771
KOKKU ÜLEANTUD TASU	111 771
OMANDATUD ERISTATAVAD VARAD JA ÜLEVÕETUD KOHUSTUSED	
Raha ja raha ekvivalendid	43 059
Nõuded ostjate vastu	12 887
Muud nõuded	3 678
Tuletisinstrumentid (varad)	2 582
Muud ettemaksed	144
Edasilükkunud tulumaksuvara	3 918
Energia efektiivsuse sertifikaadid	794
Varud	3 646
Materiaalne põhivara (lisa 15)	109 852
Immateriaalne põhivara (lisa 16)	516
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad (lisa 26)	2 292
Võlakohustused (lisa 20)	-2 709
Võlad hankijatele ja muud võlad	-37 173
Tuletisinstrumentid (kohustused)	-1 908
Põhivara sihtfinantseerimine	-3 401
Tulevaste perioodide tulud liitumistasudelt (lisa 6)	-9 580
KOKKU OMANDATUD NETOVARA ÕIGLANE VÄÄRTUS	128 597

Soetamisega seotud kulud õigusabi ja due diligence'i eest moodustasid 209 tuhat eurot ning soetamisega seoses tasutud tehingumaks 1117 tuhat eurot. Nimetatud kulud on kajastatud muudes tegevuskuludes.

tuhandetes eurodes	Nõuded ostjate vastu	Muud nõuded	Kokku nõuded
Saadaolevad lepingulised brutosummad	14 176	3 678	17 854
Hinnang omandamise kuupäeval lepingupõhiste rahavoogude kohta, mis eeldatavasti ei laeku	-1 289	-	-1 289
NÕUETE ÕIGLANE VÄÄRTUS	12 887	3 678	16 565
SOODUSOSTUST SAADUD TULU			
Üleantud tasu	111 771		
Omandatud netovara õiglane väärtus	-128 597		
SOODUSOSTUST SAADUD TULU (lisa 11)	-16 826		

Materiaalse põhivara õiglase väärtuse leidmisel lähtuti EWE Polska grupi põhivara materiaalse põhivara väärtuse hinnangust diskonteeritud rahavoogude meetodil.

Äriühenduse tulemusena tekkis tulu soodusostult, mis on vahe omandatud eristatavate varade ja ülevõetud kohustuste õiglase väärtuse ning üleantud tasu vahel. Tulu tekkimine soodusostult oli tingitud soodsast positsioonist läbirääkimistel ning hinnapakkumise tegemise ja tehingu jõustumise vahele jääva perioodi jooksul teenitud täiendavast kasumist.

Soodusostust saadud tulu on kajastatud kasumiaruandes eraldi real neto finants- tulude (-kulude) all.

B AS "Gasó"

AS Eesti Gaas (uus nimi: AS Elenger Grupp) sõlmis 14. aprillil 2023 Läti äriühinguga AS "Latvijas Gāze" aktsiate ostu-müügilepingu 39 900 000

Läti maagaasi jaotusvõrgu ettevõtte AS "Gasó" aktsia ostuks. Tehing jõustus 17. juulil 2023 Läti Valitsuse ja Konkurentsiameti nõusolekute saamise järgselt. Läti Valitsuse nõusolek oli vajalik, kuivõrd Gasó näol on tegu Läti jaoks strateegilise ettevõttega. Tehingu tulemusena omandas kontsern 100% AS "Gasó" aktsiatest ja hääleõigusest.

Läti jaotusvõrgu omandamine on oluliseks sammuks kontserni laienemisel Läänemere piirkonna suurimaks erakapitalil energiafirmaks. Kontserni hinnangul on omandatu näol tegemist äriga, mistõttu on seda kajastatud äriühendusena.

31. detsembril 2023 lõppenud viie kuu jooksul panustas AS "Gasó" kontserni tulemustesse tulu 24 595 tuhat eurot ja kasumit 1533 tuhat eurot. Kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2023, oleks juhtkonna hinnangul aruandeaasta konsolideeritud tulu olnud 1 060 365 tuhat eurot ja aruandeaasta konsolideeritud

29. TÜTARETTEVÕTJATE SOETUS, JÄRG

kasum 270 789 tuh eurot. Nende summade kindlaksmääramisel on juhtkond eeldanud, et omandamise kuupäeval esialgselt kindlaks määratud õiglase väärtuse korrigeerimised oleksid olnud samad, kui omandamine oleks toimunud 1. jaanuaril 2023.

Soetamisega seotud kulud õigusabi ja due diligence'i eest moodustasid 123 tuh eurot. Nimetatud kulud on kajastatud muudes tegevuskuludes.

Alljärgnevas tabelis on esitatud üleantud tasu, omandatud varade ja ülevõetud kohustuste kajastatud summad omandamise kuupäeval.

tuhandetes eurodes	
ÜLEANTUD TASU	
Raha	122 069
KOKKU ÜLEANTUD TASU	122 069
OMANDATUD ERISTATAVAD VARAD JA ÜLEVÕETUD KOHUSTUSED	
Raha ja raha ekvivalendid	18 656
Nõuded ostjate vastu	4 151
Muud nõuded	80
Ettemaksed maagaasi eest	99
Muud ettemaksed	1 871
Varud	2 031
Materiaalne põhivara (lisa 15)	296 437
Immateriaalne põhivara (lisa 16)	4 323
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad (lisa 26)	583
Võlakohustused (lisa 20)	-24 270
Võlad hankijatele ja muud võlad	-7 280
Eraldised (lisa 23)	-1 781
Lepingulised kohustised (lisa 6)	-13 621
KOKKU OMANDATUD NETOVARA	281 279

tuhandetes eurodes	Nõuded ostjate vastu	Muud nõuded	Kokku nõuded
Saadaolevad lepingulised brutosummad	4 784	80	4 864
Hinnang omandamise kuupäeval lepingupõhiste rahavoogude kohta, mis eeldatavasti ei laeku	-633	-	-633
NÕUETE ÕIGLANE VÄÄRTUS	4 151	80	4 231

Materiaalse põhivara õiglase väärtuse leidmisel lähtuti AS "Gasol" ümberhindluse meetodil kajastatud materiaalse põhivara väärtusest. Juhtkonna hinnangul oli muude varade ja kohustuste õiglase väärtus samuti ligilähedane nende bilansilisele väärtusele.

tuhandetes eurodes	
SOODUSOSTUST SAADUD TULU	
Üleantud tasu	122 069
Omandatud netovara õiglase väärtus	-281 279
SOODUSOSTUST SAADUD TULU (lisa 11)	-159 210

Äriühenduse tulemusena tekkis tulu soodusostult, mis on vahe omandatud eristatavate varade ja ülevõetud kohustuste õiglase väärtuste ning üleantud tasu vahel. Tulu tekkimine soodusostult oli põhjendatud, sest müügitehing toimus regulatiivses sundolukorras. Kuna vastavalt Euroopa Liidu ja Läti õigusaktidele ei olnud lubatud Läti jaotusvõrguettevõtte, kui strateegiliselt olulise vara/ettevõtte kuulumine Venemaa ega Valgevene kapitalile, oli AS "Gasol" senine omanik AS "Latvijas Gāze" sunnitud ettevõtte võõrandama. Võimalike ostjate ringi piiras oluliselt Venemaa sõda Ukrainas ja Läti kui piiriiriigi staatus. Kolmandaks põhjuseks olid piirangud, mistõttu oli võõrkapitali kasutamine praktiliselt välistatud.

Soodusostust saadud tulu on kajastatud kasumiaruandes eraldi real netto finantstulude (-kulude) all.

30. FINANTSINFORMATSIOON KONTSERNI OLULISTE TÜTARETTEVÕTJATE, KUS ON VÄHEMUSOSALUS, KOHTA

OÜ PÄRNU PÄIKESE PARK 1-4

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
Mittekontrolliva osaluse määr (%)	20	20
Varad	3 904	3 943
Kohustused	2 334	2 543
Netovara	1 570	1 400
MITTEKONTROLLIV OSALUS	315	280

tuhandetes eurodes	2024	2023
Müügitulu	529	530
Aruandeaasta kasum	172	167
MITTEKONTROLLIVA OSALUSE OSA KASUMIST	35	34

31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÕTJA KOHTA

Emaettevõtja kohta esitatava finantsinformatsioonina on toodud emaettevõtja eraldiseisvad põhjaruanded, mille avalikustamine on nõutud Eesti raamatupidamise seadusega. Emaettevõtja põhjaruanded on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid, mida on kasutatud konsolideeritud aruannete koostamisel. Emaettevõtja konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringud tütar-ettevõtjatesse soetusmaksumuses.

KASUMI- JA KOONDKASUMIARUANNE

tuhandetes eurodes	2024	2023
Müügitulu	769 563	919 228
Muud äritulud	29 802	5 726
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-767 666	-801 570
Tööjõukulud	-7 384	-7 119
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-2 281	-2 002
Muud tegevuskulud	-10 477	-6 962
ÄRIKASUM	11 557	107 301
Finantstulud	19 061	37 550
Finantskulud	-9 123	-9 725
NETO FINANTSTULUD (-KULUD)	9 938	27 825
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	21 495	135 126
ARUANDEAASTA KASUM	21 495	135 126
MUU KOONDKASUM		
KIRJED, MIDA VÕIB EDASPIDI ÜMBER LIIGITADA KASUMIARUANDESSE:		
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid - riskimaandamise reservi muutus	-49 343	-57 783
MUU KOONDKASUM	-49 343	-57 783
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	-27 848	77 343

FINANTSSEISUNDI ARUANNE

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
VARAD		
PÕHIVARA		
Materiaalne põhivara	8 350	8 738
Immateriaalne põhivara	3 973	3 337
Kasutusõiguse alusel kasutatavad varad	3 497	3 620
Tuletisinstrumendid	3 307	1 291
Investeeringud tütar-ettevõtjatesse	200 138	87 248
Muud nõuded	2 703	1 570
KOKKU PÕHIVARA	221 968	105 804
KÄIBEVARA		
Varud	147 622	131 544
Tuletisinstrumendid	5 841	29 092
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	112 803	157 078
Muud ettemaksed	304	263
Raha ja raha ekvivalendid	51 496	68 955
	318 066	386 932
Müügijootel vara	98	98
KOKKU KÄIBEVARA	318 164	387 030
KOKKU VARAD	540 132	492 834

tuhandetes eurodes	31.12.2024	31.12.2023
OMAKAPITAL		
Aktsiakapital	9 919	9 919
Kohustuslik reservkapital	992	992
Riskimaandamise reserv	-24 819	24 524
Jaotamata kasum	246 755	225 260
KOKKU OMAKAPITAL	232 847	260 695

KOHUSTUSED

PIKAAJALISED KOHUSTUSED		
Võlakohustused	3 334	4 562
Tuletisinstrumendid	1 358	186
Eraldised	6 152	6 323
Tulevaste perioodide tulud	286	317
KOKKU PIKAAJALISED KOHUSTUSED	11 130	11 388

LÜHIAJALISED KOHUSTUSED		
Võlakohustused	239 451	147 834
Maksuvõlad	3 371	4 230
Võlad hankijatele ja muud võlad	23 848	64 635
Tuletisinstrumendid	29 237	3 784
Ettemaksed	215	234
Eraldised	31	31
Lepingulised kohustised	2	3
KOKKU LÜHIAJALISED KOHUSTUSED	296 155	220 751

KOKKU KOHUSTUSED	307 285	232 139
KOKKU KOHUSTUSED JA OMAKAPITAL	540 132	492 834

31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÕTJA KOHTA, JÄRG

RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhandetes eurodes	2024	2023
RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST		
ARUANDEAASTA KASUM	21 495	135 126
KORRIGEERIMISED		
Materiaalse põhivara, kasutusõiguste alusel kasutatava vara ja kinnisvarainvesteeringute kulum	1 189	1 134
Immateriaalse põhivara amortisatsioon	1 092	868
Põhivara sihtfinantseerimise amortisatsioon	-32	-32
Eraldiste moodustamine ja korrigeerimine	-788	5 566
Kasum põhivara müügist	-9	-439
Kasum/kahjum põhivara maha kandmisest	316	-188
Laekumata/tasumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	-1 482	-3 702
Neto finantstulud (-kulud)	-9 938	-27 825
KORRIGEERIMISED KOKKU	-9 652	-24 618
ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS		
Nõuete muutus ostjate vastu	-2 465	1 982
Varude muutus	-16 078	-58 871
Ettemaksete muutus maagaasi eest	-	8 719
Muu äritegevusega seotud käibevarede netomuutus	28 421	73 948
KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KÄIBEVARADE NETOMUUTUS	9 878	25 778
ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS		
Eraldiste kasutamine	-31	-31
Võlgnevuse muutus hankijatele	-50 227	45 141
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	8 966	-8 124
KOKKU ÄRITEGEVUSEGA SEOTUD KOHUSTUSTE NETOMUUTUS	-41 292	36 986
Äritegevusest saadud raha	-19 571	173 272
Saadud intressid	2 906	1 163
Makstud tulumaks	-	-2 700
KOKKU RAHAVOOD ÄRITEGEVUSEST	-16 665	171 735

tuhandetes eurodes	2024	2023
INVESTEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD		
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-2 823	-2 415
Laekunud põhivara müügist	9	1 938
Tasutud tütarettevõtjate soetamisel	-112 888	-122 069
Tütarettevõtjatele antud arvelduskrediidi muutus	17 951	-21 932
Antud laenud	-1 330	-1 580
Tagasi laekunud laenud	680	10
Laekunud dividendid	16 000	36 209
Sisse makstud tütarettevõtjate omakapitali	-3	-1 496
Tütarettevõtjalt saadud omakapitali väljamaksed	-	39 501
KOKKU INVESTEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD	-82 404	-71 834
FINANTSEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD		
Arvelduskrediidi muutus omanikult	-	-12 019
Saadud pangalaenud	161 700	192 754
Tagasi makstud pangalaenud	-82 893	-277 772
Tagasi makstud allutatud laen omanikule	-	-14 703
Arvelduskrediidi muutus pangalt	11 593	23 358
Tütarettevõtjalt saadud arvelduskrediidi muutus	-	-9 871
Rendi põhiosa maksed	-282	-302
Makstud dividendid	-	-36 209
Makstud intressid ja laenukulud	-8 508	-9 217
KOKKU FINANTSEERIMISTEGEVUSE RAHAVOOD	81 610	-143 981
KOKKU RAHAVOOD	-17 459	-44 080
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	68 955	113 035
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	51 496	68 955
KOKKU RAHA JA RAHA EKVIVALENTIDE MUUTUS	-17 459	-44 080

31. FINANTSINFORMATSIOON EMAETTEVÕTJA KOHTA, JÄRG

OMAKAPITALI MUUTUSTE ARUANNE

tuhandetes eurodes							
Emaettevõtja	Aktsia- kapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Riski- maandamise reserv	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022	9 919	-	992	82 307	-	126 343	219 561
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-3 183	-3 183
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				-	3	14 057	14 060
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	4 920	4 920
KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2022 (lisa 18)				82 307	3	142 137	235 358
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	135 126	135 126
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-57 783	-	-	-57 783
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	-	-	-	-57 783	-	135 126	77 343
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-36 209	-36 209
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023	9 919	-	992	24 524	-	225 260	260 695
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-87 248	-87 248
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				-406	-83	228 432	227 943
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	4 526	4 526
KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2023 (lisa 18)				24 118	-83	370 970	405 916
Aruandeaasta kasum	-	-	-	-	-	21 495	21 495
Aruandeaasta muu koondkasum	-	-	-	-49 343	-	-	-49 343
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	-	-	-	-49 343	-	21 495	-27 848
OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2024	9 919	-	992	-24 819	-	246 755	232 847
Kontrolli all olevate osaluste bilansiline maksumus				-	-	-200 138	-200 138
Kontrolli all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil				3 145	-71	368 998	372 072
Ainuaktsionäri ühinemise mõju (lisa 32)				-	-	4 194	4 194
KORRIGEERITUD KONSOLIDEERIMATA OMAKAPITAL SEISUGA 31. DETSEMBER 2024 (lisa 18)				-21 674	-71	419 809	408 975

Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid.

32. ÜHINEMINE AINUAKTSIONÄRIGA

17. novembril 2016 sõlmiti ühinemisleping ASi Eesti Gaas (uus nimi: AS Elenger Grupp) ja Trilini Energy OÜ (ASi Elenger Grupi ainuaktsionär ühinemise ajal) vahel. Ühinemislepingu kohaselt ühines Trilini Energy OÜ (ühendatav ühing) ASiga Elenger Grupp ning loeti lõppenuks. Ühinemise bilansi päevaks oli 1. jaanuar 2017.

Ühinemise tulemusena kajastati varasemalt Trilini Energy OÜ konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud ASi Elenger Grupp enamusosaluse omandamisel arvele võetud gaasivõrgu varade õiglase väärtuse ja bilansilise maksumuse erinevus ning immateriaalne vara (kliendilepingud) Elenger Grupi konsolideeritud aruandes. Gaasivõrgu varade väärtuse hinnavahe kasulikuks elueaks on loetud 30 aastat, kliendilepingute väärtust amortiseeritakse kahaneva jäägi meetodil 9% aastas (2023: 11% aastas). Seisuga 31. detsember 2024 oli gaasivõrgu varade hinnavahe ja kliendilepingute jääkväärtus 4194 tuhat eurot (seisuga 31. detsember 2023: 4526 tuhat eurot) (lisa 31).

33. OLULISED ARVESTUSPÕHIMÕTTED

33.1 TULUDE ARVESTUS

A Maagaasi, elektrienergia ja võrguteenuste müügi arvestus

Maagaasi ja elektrienergia müügitulu on kajastatud brutomeetodil, kuna kontsern vastutab kauba tarnimise lubaduse täitmise eest, omab laoriski ja kaalutlusõigust hinna kujundamisel.

Müügitulu kajastamise aluseks on arvestite näitude alusel leitud kogused või kokkulepitud kogused. Maagaasi ja elektrienergia müügi aluseks olevad kogused saadakse süsteemihalduri andmevahetusplatvormist. Maagaasi võrguteenuse müügi aluseks olevad kogused mõõdab võrguettevõtja, kogudes selleks mõõtevahendite näidud või prognoosides või erandina sõlmides koguse kokkuleppe aktid. Olulise mõju korral võetakse lisaks arvesse ka aruandeperioodi lõpu seisuga teatamata, hilenemisega teatatud ning hinnanguliselt valesti teatatud näidud, mille tulemusena kajastab müügitulu täpsemalt tegelikku tarbimist.

Võrguteenuse tulu baseerub jaotusvõrku läbinud maagaasi kogustel. Vastavalt Eestis ja Lätis kehtivatele õigusaktidele peab võrguettevõtja võrguteenuste hinnad ja nende kehtestamise alused esitama regulaatoritele kooskõlastamiseks ja põhjendama hindade moodustamist. Võrguettevõtja peab avalikustama oma tegevuspiirkonna võrguteenuste kooskõlastatud hinnad ja teavitama oma tegevuspiirkonna tarbijaid vastavalt õigusaktides ettenähtud tingimustele.

Maagaasi, elektrienergia ja võrguteenuse müügi puhul kajastab kontsern reeglina

müügitulu aja jooksul, välja arvatud juhul, kui maagaasi müüakse hoidlas. Sellisel juhul kajastatakse müügitulu hetkel, kui toimub omandiõiguse üleminek. Maksetähtajad on lühiajalised.

B Liitumistasude arvestus

Gaasivõrguga liitumisel tasuvad kliendid liitumistasu, mille määramise aluseks on võrguga liitumiseks tehtavad kulutused. Liitumistasude kajastamisel loetakse toimingukohustuse see osa, mis hõlmab liitumise loomiseks vajalikke tegevusi, täidetuks perioodi jooksul, mil võrguteenust liitumistasu eest soetatud põhivaraga liitumispunkti kaudu osutatakse. Nimetatud perioodi pikkuseks võib juhtkonna hinnangul lugeda liitumistasu eest soetatud põhivara kaalutud keskmist eluiga (võrreldaval perioodil ASis "Gasol" hinnangulist kliendisuhete perioodi). Liitumistasude eest soetatud põhivara kaalutud keskmine eluiga leitakse põhivarade aasta keskmise soetusmaksu jagamisel aastase kulumi summaga. Tuludesse kandmata liitumistasu kajastatakse finantsseisundi aruandes pikaajaliste lepinguliste kohustistena.

C Tulu kaupade müügist

Toimingukohustus loetakse täidetuks ja tulu kajastatakse siis, kui kaup on kliendile üle antud. Maksetähtajad on lühiajalised. Mõningate kaupade puhul (näiteks surugaas ja rohegaas) pakutakse klientidele kliendi-kaarte, millega antakse allahindlusi.

33.2 HÜVITISED TÖÖTAJATELE

Juhatuse liikmete teenistusslepingu lõpetamisel ettenähtud hüvitiste ja muudest lepingutest tulenevate endiste töötajate hüvitiste katteks on moodustatud eraldised. Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev kulu kajastatakse kasumiaruandes juhatuse liikmete eeldatava teenistusperioodi jooksul (lisa 23).

33.3 TULUMAKS

A Tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtja aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Kasumi jaotamisel aktsionäridele kuni 31. detsembrini 2024 tuli maksta tulumaksu 14/86 netosummast dividendilt, mis ulatus kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamaksmiseni. Ülejäänud dividendid tuli maksustada maksumääraga 20/80 netosummast. Alates 1. jaanuar 2025 tõuseb ettevõtete tulumaksumäär 22%-ni (22/78 netosummast) ning 14%-ne soodusmäär tühistatakse. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta. Dividendide väljamaksmisega kaasnevat ettevõtte tulumaksu kajastatakse kohustusena ja kasumiaruandes tulumaksukuluna samal perioodil, kui dividendid välja kuulutatakse, sõltumata sellest, millise perioodi eest need on välja kuulutatud või millal need tegelikult välja makstakse. Tulumaksu tasumise kohustus tekib dividendide väljamaksele järgneva kuu 10. kuupäeval.

Maksustamissüsteemi omapärast lähtuvalt ei teki Eestis ja Lätis registreeritud ettevõtetel erinevusi vara maksuarvestuslike ja bilansiliste jääkväärtuste vahel ning sellest tulevalt ka edasilükkunud tulumaksunõudeid ega -kohustusi. Finantsseisundi aruandes ei kajastata tingimuslikku tulumaskohustust, mis tekiks jaotamata kasumist dividendide väljamaksmisel, v.a investeeringutelt tütar-

sidus- ja ühissettevõtetesse ning filiaalidesse. Tütar-, sidus- ja ühissettevõtetesse ning filiaalidesse tehtud investeeringutelt tekkivat edasilükkunud tulumaksu tuleb kajastada ka siis, kui need investeeringud asuvad riikides, kus ettevõtte tulumaks kuulub tasumisele kasumi jaotamisel (näiteks Eesti ja Läti), välja arvatud juhul, kui kontsern suudab kontrollida maksustatavate ajutiste erinevuste tühistamise ajastamist ja nende tühistumine lähimas tulevikus ei ole tõenäoline. Maksimaalne tulumaskohustus, mis kaasneks jaotamata kasumi dividendidena väljamaksmisel, on esitatud aastaaruande lisades.

B Tulumaks välisriikides

Välismaal asuvates tütar-ettevõtjates kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustuste maksustamisbaasi ja nende bilansiliste maksumuste vahel konsolideeritud aruannetes. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustuse kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustuse meetodit. Edasilükkunud tulumaksusumma leidmisel kasutatakse maksumäärasid, mis on jõustunud või reaalset seadusega sätestatud bilansipäeva seisuga ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksu vara realiseerimisel või tulumaskohustuse tasumisel. Edasilükkunud tulumaksu varasid kajastatakse kõigilt tütar-ettevõtjatesse tehtud investeeringutega seotud maha arvatavatel ajutistelt erinevustelt ainult sellises ulatuses, mille osas on tõenäoline, et ajutine erinevus tühistub tulevikus ja on küllaldaselt maksustatavat kasumit, mille vastu ajutist erinevust on võimalik kasutada.

33.4 VARUD

Varude soetusmaksumus määratakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodil. Varude soetusmaksumusse ei lülitata laenukasutuse kulutusi.

Varud hinnatakse alla, kui varude netorealiseerimisväärtus on langenud alla soetusmaksumuse. Varude netoerealiseerimisväärtuse leidmisel võetakse arvesse ka varude müügiga seotud tuletisinstrumente.

33.5 MATERIAALNE PÕHIVARA

A Kajastamine ja mõõtmine

Materiaalne põhivara kajastatakse soetusmaksumuses, mis sisaldab kapitaliseeritud laenukasutuse kulutusi, millest on maha arvatud akumuleeritud kulum ja väärtuse langusest tulenevad võimalikud allahindlused.

B Kulum

Kulumi arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangulisele kasulikule elueale ning see kajastatakse kasumiaruandes. Kasutusõiguse alusel kasutatavaid varasid amortiseeritakse rendiperioodi või nende kasuliku eluea jooksul sõltuvalt sellest, kumb on lühem, v.a juhul, kui on suhteliselt kindel, et kontsern saab vara omanikuks rendiperioodi lõppedes. Maad ei amortiseerita.

MATERIAALSE PÕHIVARA HINNANGULISED ELUEAD ARUANDEPERIOODIL JA VÕRRELDAVAL PERIOODIL OLID JÄRGMISED:

- hooned – 20-100 aastat
- rajatised – 15-80 aastat
- masinad ja seadmed – 3-30 aastat
- inventar – 2-15 aastat

Amortisatsiooni arvestamise meetodid, kasulik eluiga ja lõppväärtused vaadatakse üle iga aruandeperioodi lõpu seisuga ning muudetakse, kui selleks on vajadus.

33.6 IMMATERIAALNE VARA

A Kajastamine ja mõõtmine

Kliendilepingutena on kajastatud äriühenduse käigus arvele võetud sellel hetkel olemas olnud kliendibaasi väärtust.

B Amortisatsioon

Kliendilepingute väärtust amortiseeritakse kahaneva jäägi meetodil 9% (2023: 11% aastas) ning iga bilansipäeva seisuga viiakse läbi kaetava väärtuse test. Testi käigus diskonteeritakse kliendilepingute rahavoogu riskivaba tulumääraga. Rahavoo arvutamisel kasutatakse kliendilepingute prognoositavaid koguseid, marginaale ja kulusid. Muude immateriaalsete varade amortisatsiooni arvestatakse lineaarsel meetodil jaotades soetusmaksumuse kuni lõppväärtuseni vara hinnangulisele kasulikule elueale. Amortisatsioonikulu kajastatakse kasumiaruandes.

Arvutitarkvara hinnanguline eluiga aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil oli 5 aastat.

33.7 FINANTSINSTRUMENDID

A Finantsvarade klassifitseerimine ja hilisem mõõtmine

Kõik kontsernile kuuluvad tuletisinstrumentideks mitteolevad finantsvarad on klassifitseeritud seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 kategooriasse mõõdetud amortiseeritud soetusmaksumuses. Tuletisinstrumentide, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust, arvestuspõhimõtteid on kirjeldatud punktis (c).

Kontsern teeb hinnangu ärimudeli eesmärgi kohta, mille raames finantsvara hoitakse, portfelli tasemel, sest see peegeldab kõige paremini viisi, kuidas äri juhitakse ja infot juhatusele edastatakse. Hindamaks, kas lepingupõhised rahavood on ainult põhiosa ja intress, määratletakse "põhiosa" kui finantsvara õiglase väärtust esmasel kajastamisel. Intress koosneb tasust, mida arvestatakse raha ajaväärtuse, teatud ajavahemiku jooksul tasumata põhisummaga seotud krediidiriski ja muude laenamisega seotud põhiliste riskide ja kulude eest (näiteks likviidsusrisk ja administratiivsed kulud), ja kasumimarginaalist.

B Finantskohustuste klassifitseerimine ja hilisem mõõtmine

Kõik kontsernile kuuluvad tuletisinstrumentideks mitteolevad finantskohustused on klassifitseeritud seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 kategooriasse mõõdetud amortiseeritud soetusmaksumuses.

Tuletisinstrumentide, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust, arvestuspõhimõtteid on kirjeldatud punktis (c).

C Tuletisinstrumentid

Kontsern on sõlminud tuletisinstrumentide lepinguid, et maandada oma maagaasi ja elektrienergia hinnariski.

Tuletisinstrumente mõõdetakse nii algselt kui ka algse kajastamise järel õiglases väärtuses. Kontsern määratleb enamiku oma tuletisinstrumentidest riskimaandamisinstrumentidena, millega maandatakse rahavoogude kõikumisi, mis tulenevad kõrge tõenäosusega prognoositavate tehingute kaubahinna muutustest.

Riskimaandamissuhte alustamisel dokumenteerib kontsern riskihalduse eesmärgi ja riskimaandamise strateegia. Kontsern dokumenteerib ka majandusliku suhte riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel, sh kas riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti rahavood eeldatavasti tasakaalustavad üksteist.

Kui tuletisinstrument on määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumendina, kajastatakse efektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutustest muus koondkasumis ja akumuliseeritakse riskimaandamise reservi. Efektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutusest, mida võib kajastada muus koondkasumis,

on piiratud riskimaandamisobjekti õiglase väärtuse kumulatiivse muutusega alates selle jõustumisest. Ebaefektiivne osa tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutusest kajastatakse koheselt kasumiaruandes.

Riskimaandamisreservi summa klassifitseeritakse ümber kasumiaruandesse või kajastatakse varude soetusmaksumuses sel perioodil või nendel perioodidel, mil maandatavad prognoositavad rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit.

Kui riskimaandamisinstrument ei vasta enam riskimaandamisarvestuse kriteeriumitele või riskimaandamisinstrument müüakse, aegub, lõpetatakse või kasutatakse ära, lõpetatakse riskimaandamisarvestus edasiulatuvalt. Kui rahavoogude riskimaandamisinstrumentide suhtes on riskimaandamisarvestus lõpetatud, jääb summa, mis on kogunenud riskimaandamisreservi omakapitali koosseisu kuni see klassifitseeritakse kasumiaruandesse või kajastatakse varude soetusmaksumuses samal perioodil või perioodidel, kui maandatud rahavood mõjutavad kasumit või kahjumit. Kui maandatud tuleviku rahavoogude tekkimist enam ei eeldata, klassifitseeritakse riskimaandamisreservi kantud summad koheselt kasumiaruandesse.

33.8 AKTSIAKAPITAL

Lihtaktsiad kajastatakse omakapitali koosseisus. Eelisaktsiaid ei ole emiteeritud.

Äriseadustiku nõuete kohaselt peab emaettevõtja moodustama puhaskasumist kohustusliku reservkapitali, mille miinimumsuurus on 1/10 aktsiakapitalist. Iga-aastase kohustusliku eraldise suurus on 1/20 aruandeaasta puhaskasumist kuni reservkapitali määra täitumiseni. Reservkapitali võib kasutada kahjumite katmiseks, kui seda ei ole võimalik katta vabast omakapitalist, samuti aktsiakapitali suurendamiseks.

33.9 VÄÄRTUSE LANGUS

TULETISINSTRUMENTIDEKS MITTEOLEVAD FINANTSVARAD

Kontsern kajastab eeldatava krediidikahju allahindlust amortiseeritud soetusmaksumuses mõõdetavate finantsvarade ja lepinguliste varade suhtes. Kontsern mõõdab kahju allahindlust summas, mis võrdub kehtivusaja jooksul eeldatava krediidikahju sumмага. Hindamaks, kas finantsvaraga seotud krediidirisk on oluliselt suurenenud peale esmast kajastamist ja eeldatava krediidikahju mõõtmiseks tugineb kontsern mõistlikule ja toetavale informatsioonile, mis on oluline ja kättesaadav ilma liigsete kulude või pingutusega. See hõlmab nii kvantitatiivset kui ka kvalitatiivset informatsiooni ja analüüsi lähtudes kontserni ajaloolisest kogemusest ja krediidi hinnangust ning võttes arvesse ka tulevikku suunatud informatsiooni. Kontsern eeldab, et finantsvara krediidirisk on oluliselt suurenenud, kui maksetähtaeg on ületatud üle 30 päeva.

Eeldatavad krediidikahjumid on tõenäosusega kaalutud hinnangud krediidikahjust. Asjaoluks, mis viitavad, et finantsvarad on krediidi tõttu langenud väärtusega finantsvarad, võivad olla

- võlgniku olulised finantsraskused;
- kontsernile võlgnetava summa ümberstruktureerimine tingimustel, mida kontsern ei peaks üldreeglina vastuvõetavaks;
- võlgniku või emiteerija pankrotistumisele viitavate tunnuste esinemine;
- võlgnike või emiteerijate maksestaatuses ilmnenu ebasoodsad muutused;
- jälgitavad andmed, mis viitavad sellele, et esines oluline langus finantsvarade grupi oodatavatest rahavoogudest.

Finantsvara bruto jääkmaksumus kantakse maha, kui kontsernil ei ole mõistlikku ootust, et finantsvara maksumus saab täielikult või osaliselt kaetud.

33.10 ERALDISED

JUHATUSE LIIKMETE TEENISTUSSUHTE JÄRGSED HÜVITISED

Kui kontsernil on tekkinud kohustus maksta oma endistele juhatuse liikmetele töösuhtejärgseid hüvitisi, moodustatakse nimetatud kulutuste katmiseks vastav eraldis. Eraldise hindamisel võetakse arvesse võetud kohustustes seatud tingimused ning eeldatav väljamakseid saavate isikute arv. Juhatuse liikmete teenistussuhte järgsete hüvitiste eraldise moodustamisega kaasnev kulu kajastatakse kasumiaruandes juhatuse liikmete eeldatava teenistusperioodi jooksul.

33.11 RENDID

Lepingu sõlmimisel hindab kontsern, kas tegemist on rendilepinguga või kas see sisaldab rendisuhet.

A Kontsern rentnikuna

Rendiperioodi alguse seisuga kajastab kontsern kasutusõiguse alusel kasutatava vara ja rendikohustise.

Pärast rendiperioodi algust amortiseeritakse kasutusõiguse alusel kasutatavat vara lineaarsel meetodil rendiperioodi algusest kuni rendiperioodi lõpuni, v.a juhul, kui rendilepingu lõppedes läheb alusvara omandiõigus kontsernile üle või kasutusõiguse alusel kasutatava vara maksumuse kindlaksmääramisel on eeldatud, et kontsern realiseerib ostuõiguse. Sellisel juhul amortiseeritakse kasutusõiguse alusel kasutatavat vara alusvara kasuliku eluea lõpuni, mis on määratud samal põhimõttel nagu materiaalsete põhivara puhul. Lisaks eeltoodule vähendatakse kasutusõiguse alusel kasutatava vara väärtust väärtuse langusest tulenevate kahjumite võrra, kui neid esineb, ja korrigeeritakse vastavalt teatud muutustele rendikohustise väärtuses.

Rendikohustise mõõtmisel arvesse võetavad rendimaksed sisaldavad järgmisi summasid:

- fikseeritud maksed;
- muutuvad rendimaksed, mis sõltuvad indeksist või määrast, mille esmaseks mõõtmiseks kasutatakse rendiperioodi alguses kehtivat indeksit või määrat.

Rendikohustist mõõdetakse amortiseeritud soetusmaksumuses kasutades efektiivse intressimäära meetodit. Rendikohustist hinnatakse ümber, kui toimuvad muutused tulevastes rendimaksetes tulenevalt indeksist või määrast, kui muutub kontserni hinnang summade osas, mida kontsern peab eeldatavasti tasuma jääkväärtuse garantii alusel või kui kontsern muudab oma hinnangut ostuõiguse, pikendamise või lõpetamise võimaluse osas. Kui rendikohustist hinnatakse ümber sellisel viisil, korrigeeritakse ümberhindluse summa võrra kasutusõiguse alusel kasutatava vara bilansilist maksumust või juhul, kui kasutusõiguse alusel kasutatava vara jääkväärtus on vähenenud nullini, kajastatakse kasumiaruandes.

Kontsern on otsustanud mitte arvele võtta kasutusõiguse alusel kasutatavat vara ja rendikohustisi lühiajaliste rentide puhul ja rendilepingute puhul, mille alusvara väärtus on väike. Selliste rentide puhul kajastab kontsern rendimakseid kuluna lineaarsel meetodil rendiperioodi jooksul.

B Kontsern rendileandjana

Kontsern kajastab kasutusrendi lepingute alusel saadud rendimaksed rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna kasumiaruande real "Müügitulu".

33.12 ÕIGLASE VÄÄRTUSE MÕÕTMINE

Õiglane väärtus on hind, mida oleks võimalik saada mõõtmiskuupäeval vara müügil või maksta kohustuse üleandmisel turuosaliste vahel tavapärasel tehingus põhiturul või selle puudumisel kõige soodsamal turul, millele kontsernil on juurdepääs. Kohustuse õiglane väärtus kajastab selle mittetäitmise riski.

Kontsern kasutab, kui see on kättesaadav, instrumentide õiglase väärtuse määramiseks noteeritud turuhinda aktiivsel turul. Turgu peetakse aktiivseks, kui vara või kohustuse tehingud toimuvad piisavalt regulaarselt ja piisavates mahtudes, nii et on tagatud regulaarselt kättesaadav hinnainformatsioon.

Kui aktiivsel turul noteeritud turuhind puudub, määrab kontsern õiglase väärtuse hindamistehnikate abil kasutades maksimaalselt olulisi jälgitavaid sisendeid ja minimaalselt mittejälgitavaid sisendeid. Valitud väärtuse hindamise tehnika võtab arvesse kõiki faktoreid, mida turuosalisel võetakse arvesse selle tehingu hinna määramisel. Parimaks finantsinstrumendi õiglase väärtuse tõendiks algsel kajastamisel on tema tehinguhind, st saadud või makstud tasu õiglase väärtus.

34. SENI VEEL JÕUSTUMATA STANDARDID, TÕLGENDUSED JA OLEMASOLEVATE STANDARDITE MUUDATUSED

Järgmised uued ja muudetud standardid jõustuvad perioodide kohta, mis algavad peale 1. jaanuari 2025 ja mille puhul on varasem rakendamine lubatud. Kontsern ei ole ennetähtaegselt neid uusi või muudetud standardeid käesoleva aruande koostamisel rakendanud. Järgmistel uutel ja muudetud standarditel ei ole eeldatavasti olulist mõju kontserni konsolideeritud finantsaruannetele:

- „Vahetatavuse puudumine“ (IAS 21 muudatused);
- „Finantsinstrumentide liigitamise ja mõõtmise muudatused“ (IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused);
- IFRS 19 „Avaliku aruandekohustuseta tütarettevõtted: avalikustatav teave“;
- IFRS standardite iga-aastased edasiarendused – 11. köide.

IFRS 18 „Finantsaruannete esitamine ja avalikustamine“ rakendamine võib tuua kaasa muudatusi põhjaruannete esitusviisis ning vajaduse avaldada täiendavat infot.

Juhatuse allkirjad 2024. aasta majandusaasta aruandele

Elenger kontserni 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta aruanne koosneb tegevusaruandest, konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest ja sõltumatu vandeaudiitori aruandest. Juhatus on koostanud tegevusaruande ja konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande.

JUHATUSE ESIMEES

**MARGUS
KAASIK**

/allkirjastatud digitaalselt/



JUHATUSE LIIGE

**RAUL
KOTOV**

/allkirjastatud digitaalselt/



JUHATUSE LIIGE

**DÄVIS
SKULTE**

/allkirjastatud digitaalselt/



Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

AS Elenger Grupp aktsionärile

Arvamus

Oleme auditeerinud AS Elenger Grupp ja tema tütarettevõtjate (grupp) konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet, mis sisaldab konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2024 ning konsolideeritud kasumi- ja koondkasumiaruannet, konsolideeritud rahavoogude aruannet ja konsolideeritud omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud aasta kohta ja konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisasid, sealhulgas olulist informatsiooni arvestuspõhimõtete kohta.

Meie arvates kajastab kaasnev konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt grupi konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2024 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta konsolideeritud finantstulemust ja konsolideeritud rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimise standarditega (Eesti). Meie kohustusi vastavalt nendele standarditele kirjeldatakse täiendavalt meie aruande osas „Vandeaudiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga”. Me oleme grupist sõltumatud kooskõlas kutseliste arvestusekspertide eetikakoodeksiga (Eesti) (sh sõltumatuse standardid), ja oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt nendele nõuetele. Me usume, et auditi tõendusmaterjal, mille oleme hankinud, on piisav ja asjakohane aluse andmiseks meie arvamusele.

Meie sõltumatu vandeaudiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.

1/4



Muu informatsioon

Juhtkond vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon sisaldab tegevusaruannet, kuid ei hõlma konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet ega meie asjaomast vandeaudiitori aruannet.

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni ja me ei tee selle kohta mingis vormis kindlustandvat järeldust.

Seoses meie konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon lahknep oluliselt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest või meie poolt auditi käigus saadud teadmistest või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Lisaks on meie kohustus avaldada, kas tegevusaruandes esitatud informatsioon on vastavuses kohalduvate seaduses sätestatud nõuetega. Kui me teeme tehtud töö põhjal järelduse, et muu informatsioon on oluliselt väärkajastatud, oleme kohustatud sellest faktist aru andma.

Meil ei ole sellega seoses millegi kohta aru anda ning avaldame, et tegevusaruandes esitatud informatsioon on olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega ning kohalduvate seaduses sätestatud nõuetega.

Juhtkonna ja nende, kelle ülesandeks on valitsemine, kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega

Juhtkond vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud ja sellise sisekontrolli eest, nagu juhtkond peab vajalikuks, et võimaldada kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhtkond kohustatud hindama grupi suutlikkust jätkata jätkuvalt tegutsevana, esitama infot, kui see on asjakohane, tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse arvestuse alusprintsipi, välja arvatud juhul, kui juhtkond kavatseb kas grupi likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub sellele realistlik alternatiiv.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

2/4

Meie sõltumatu vandeaudiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.

Vandeauditiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on kas pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja vandeauditiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, kuid see ei taga, et olulise väärkajastamise eksisteerimisel see kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimise standarditega (Eesti) läbiviidud auditi käigus alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad üksikult või koos mõjutada majanduslikke otsuseid, mida kasutajad konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel teevad.

Kasutame auditeerides vastavalt rahvusvaheliste auditeerimise standarditele (Eesti) kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi kogu auditi käigus. Me teeme ka järgmist:

- teeme kindlaks ja hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kas pettusest või veast tuleneva olulise väärkajastamise riskid, kavandame ja teostame auditiprotseduure vastuseks nendele riskidele ning hangime piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali, mis on aluseks meie arvamusele. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada salakokkulepet, võltsimist, info esitamata jätmist, vääresitiste tegemist või sisekontrolli eiramist;
- omandame arusaamise auditi puhul asjassepuutuvast sisekontrollist, et kavandada nendes tingimustes asjakohaseid auditiprotseduure, kuid mitte arvamuse avaldamiseks grupi sisekontrolli tulemuslikkuse kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhtkonna arvestushinnangute ja nendega seoses avalikustatud info põhjendatust;
- teeme järelduse juhtkonna poolt tegevuse jätkuvuse arvestuse alusprintsipi kasutamise asjakohasuse kohta ja saadud auditi tõendusmaterjali põhjal selle kohta, kas esineb olulist ebakindlust sündmuste või tingimuste suhtes, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust grupi suutlikkuses jätkata jätkuvalt tegutsevana. Kui me teeme järelduse, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud juhtima vandeauditiitori aruandes tähelepanu konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes selle kohta avalikustatud infole või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused põhinevad vandeauditiitori aruande kuupäevani saadud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski kahjustada grupi suutlikkust jätkata jätkuvalt tegutsevana;
- hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne esitab aluseks olevaid tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis.
- hangime grupi majandusüksuste või äritegevuste finantsteabe kohta piisava asjakohase tõendusmaterjali, et avaldada arvamus grupi konsolideeritud finantsaruannete kohta. Me vastutame grupi auditi juhtimise, järelevalve ja läbiviimise eest. Me oleme ainuvastutavad oma auditiarvamuse eest.

3/4

Meie sõltumatu vandeauditiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.



Me vahetame nendega, kelle ülesandeks on valitsemine, infot muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning märkimisväärsete auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas mistahes sisekontrolli märkimisväärsete puuduste kohta, mille oleme tuvastanud auditi käigus.

/Allkirjastatud digitaalselt/

Liina Randmann

Vandeauditiitori number 661

/Allkirjastatud digitaalselt/

Kelli Kukk

Vandeauditiitori number 731

Tallinn, 25. märts 2025

KPMG Baltics OÜ

Audiitorettevõtja tegevusluba nr 17

KPMG Baltics OÜ

Ahtri 4
Tallinn 10151
Estonia

Tel +372 626 8700
www.kpmg.ee

KPMG Baltics OÜ, an Estonian limited liability company and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity. Reg no 10096082.

4/4

Meie sõltumatu vandeauditiitori aruande käesolev versioon on koopia originaalist, mis esitati e-äriregistris. Tehtud on kõik võimalik, et versioon oleks originaali täpne esitus, kuid kõigis teabe, seisukohtade või arvamuste tõlgendamise küsimustes on meie aruande algversioon selle versiooni suhtes ülimuslik.

Emaettevõtja müügitulu jaotus tegevusalade kaupa 1. jaanuar - 31. detsember 2024

tuhandetes eurodes	
Tegevusala	Müügitulu
Gaasimüük magistraalvõrkude kaudu (35231)	676 373
Elektrienergia müük (35151)	54 849
Muu vedel- ja gaaskütuse jms hulgimüük (46819)	24 056
Mootorikütuse jaemüük (47301)	4 259
Muud kaubad ja teenused	10 026
KOKKU	769 563