



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	913 285 670
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	ST1 NORGE AS
Forretningsadresse:	Bygg 6 Drammensveien 134 0277 OSLO

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

### Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	-

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Ann-Kristin Kjos
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	20.03.2025

### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 25.05.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<strong>RESULTATREGNSKAP</strong>			
<strong>Inntekter</strong>			
Salgsinntekt	3,4	17 135 000 000	18 451 000 000
Annen driftsinntekt		606 000 000	587 000 000
<strong>Sum inntekter</strong>		<strong>17 741 000 000</strong>	<strong>19 038 000 000</strong>
<strong>Kostnader</strong>			
Varekostnad	4	16 094 000 000	17 680 000 000
Lønnskostnad	1,5	215 000 000	217 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	157 000 000	149 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	17 000 000	6 000 000
Annen driftskostnad	4,7,8	1 072 000 000	937 000 000
<strong>Sum kostnader</strong>		<strong>17 555 000 000</strong>	<strong>18 989 000 000</strong>
<strong>Driftsresultat</strong>		<strong>186 000 000</strong>	<strong>49 000 000</strong>
<strong>Finansinntekter og finanskostnader</strong>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		8 000 000	7 000 000
Annen renteinntekt		1 000 000	2 000 000
Annen finansinntekt	9	78 000 000	110 000 000
<strong>Sum finansinntekter</strong>		<strong>87 000 000</strong>	<strong>119 000 000</strong>
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	11 000 000	12 000 000
Annen finanskostnad	9,10	125 000 000	235 000 000
<strong>Sum finanskostnader</strong>		<strong>136 000 000</strong>	<strong>247 000 000</strong>
<strong>Netto finans</strong>		<strong>-49 000 000</strong>	<strong>-128 000 000</strong>
<strong>Resultat før skattekostnad</strong>		<strong>137 000 000</strong>	<strong>-79 000 000</strong>
Skattekostnad	11	33 000 000	-16 000 000
<strong>Årsresultat</strong>		<strong>104 000 000</strong>	<strong>-63 000 000</strong>
<strong>Overføringer og disponeringer</strong>			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	104 000 000	-63 000 000
<strong>Sum overføringer og disponeringer</strong>		<strong>104 000 000</strong>	<strong>-63 000 000</strong>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	11		16 000 000
Goodwill	6	2 000 000	2 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>2 000 000</b>	<b>18 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	933 000 000	943 000 000
Maskiner og anlegg	6	186 000 000	149 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	1 001 000 000	938 000 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 120 000 000</b>	<b>2 030 000 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	12	6 000 000	5 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	0	7 000 000
Andre fordringer	13	94 000 000	95 000 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>100 000 000</b>	<b>107 000 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 222 000 000</b>	<b>2 155 000 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	14	177 000 000	180 000 000
<b>Sum varer</b>		<b>177 000 000</b>	<b>180 000 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		1 478 000 000	1 763 000 000
Andre fordringer	15,16	221 000 000	231 000 000
Konsernfordringer	16	154 000 000	
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 853 000 000</b>	<b>1 994 000 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 030 000 000</b>	<b>2 174 000 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 252 000 000</b>	<b>4 329 000 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 000 000</b>	<b>13 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	17	1 955 000 000	1 852 000 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 955 000 000</b>	<b>1 852 000 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 968 000 000</b>	<b>1 865 000 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	11	12 000 000	
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	77 000 000	82 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser	19	102 000 000	109 000 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>191 000 000</b>	<b>191 000 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld		66 000 000	71 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>66 000 000</b>	<b>71 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>257 000 000</b>	<b>262 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		1 191 000 000	1 262 000 000
Betalbar skatt	11	6 000 000	
Skyldige offentlige avgifter		589 000 000	471 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	241 000 000	470 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 027 000 000</b>	<b>2 203 000 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 284 000 000</b>	<b>2 465 000 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 252 000 000</b>	<b>4 330 000 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 421938

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 913 285 670  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: ST1 NORGE AS  
Forretningsadresse: Bygg 6  
Drammensveien 134  
0277 OSLO

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

#### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

#### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til konsernet: -

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Ann-Kristin Kjos  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.03.2025

#### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 24.05.2025



Organisasjonsnr: 913 285 670  
STI NORGE AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	3, 4	17 135 000 000	18 451 000 000
Annen driftsinntekt		606 000 000	587 000 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>17 741 000 000</b>	<b>19 038 000 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad	4	16 094 000 000	17 680 000 000
Lønnskostnad	1, 5	215 000 000	217 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	157 000 000	149 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	17 000 000	6 000 000
Annen driftskostnad	4, 7, 8	1 072 000 000	937 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>17 555 000 000</b>	<b>18 989 000 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>186 000 000</b>	<b>49 000 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern			
		8 000 000	7 000 000
Annen renteinntekt		1 000 000	2 000 000
Annen finansinntekt	9	78 000 000	110 000 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>87 000 000</b>	<b>119 000 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern			
	4	11 000 000	12 000 000
Annen finanskostnad	9, 10	125 000 000	235 000 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>136 000 000</b>	<b>247 000 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-49 000 000</b>	<b>-128 000 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>137 000 000</b>	<b>-79 000 000</b>
Skattekostnad	11	33 000 000	-16 000 000
<b>Årsresultat</b>		<b>104 000 000</b>	<b>-63 000 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital			
	17	104 000 000	-63 000 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>104 000 000</b>	<b>-63 000 000</b>



Organisasjonsnr: 913 285 670  
STI NORGE AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	11		16 000 000
Goodwill	6	2 000 000	2 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>2 000 000</b>	<b>18 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	933 000 000	943 000 000
Maskiner og anlegg	6	186 000 000	149 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	1 001 000 000	938 000 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 120 000 000</b>	<b>2 030 000 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	12	6 000 000	5 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	0	7 000 000
Andre fordringer	13	94 000 000	95 000 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>100 000 000</b>	<b>107 000 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 222 000 000</b>	<b>2 155 000 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	14	177 000 000	180 000 000
<b>Sum varer</b>		<b>177 000 000</b>	<b>180 000 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		1 478 000 000	1 763 000 000
Andre fordringer	15,16	221 000 000	231 000 000
Konsernfordringer	16	154 000 000	
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 853 000 000</b>	<b>1 994 000 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 030 000 000</b>	<b>2 174 000 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 252 000 000</b>	<b>4 329 000 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 000 000</b>	<b>13 000 000</b>



<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	17	1 955 000 000	1 852 000 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 955 000 000</b>	<b>1 852 000 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 968 000 000</b>	<b>1 865 000 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	11	12 000 000	
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	77 000 000	82 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser	19	102 000 000	109 000 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>191 000 000</b>	<b>191 000 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld		66 000 000	71 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>66 000 000</b>	<b>71 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>257 000 000</b>	<b>262 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		1 191 000 000	1 262 000 000
Betalbar skatt	11	6 000 000	
Skyldige offentlige avgifter		589 000 000	471 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	241 000 000	470 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 027 000 000</b>	<b>2 203 000 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 284 000 000</b>	<b>2 465 000 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 252 000 000</b>	<b>4 330 000 000</b>



Organisasjonsnr: 913 285 670  
STI NORGE AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
1

Regnskapsprinsipper  
§ 3-7.Unntak fra konsernregnskapsplikt for morselskap i underkonsern

Note  
5

Antall årsverk i regnskapsåret  
147.10

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp



Beholdning av egne aksjer                      Antall                      Pålydende                      Andel av aksjek.



Til generalforsamlingen i St1 Norge AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for St1 Norge AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en

PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 20. mars 2025  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Hallvard Helgetun  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

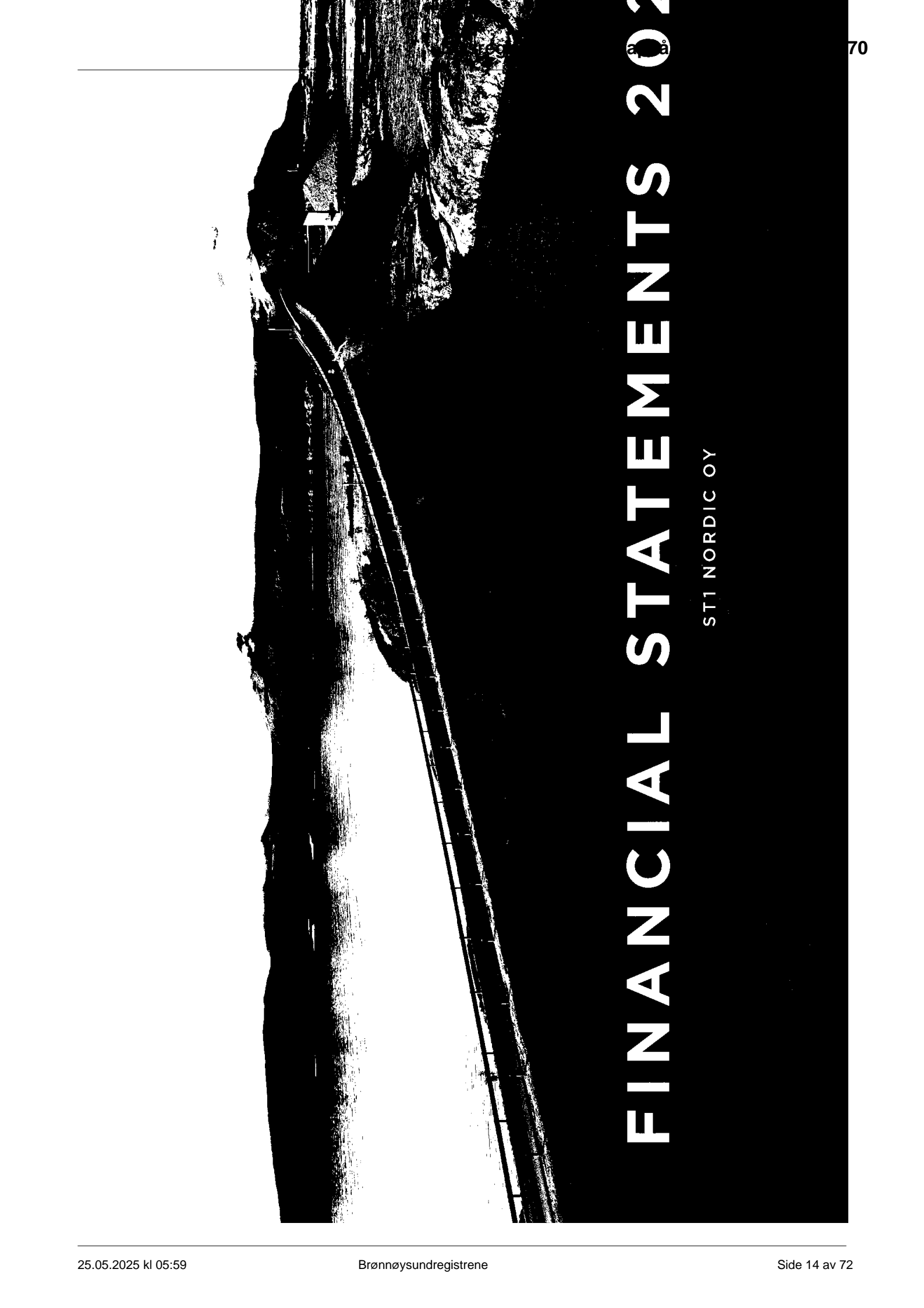
<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Helgetun, Hallvard	BANKID	2025-05-02 16:02

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.



# FINANCIAL STATEMENTS 2025

ST1 NORDIC OY

# Financial statements

3	Report on operations
8	Consolidated income statement
9	Consolidated balance sheet
11	Consolidated cash flow statement
12	Parent company income statement
13	Parent company balance sheet
15	Parent company cash flow statement
16	Notes to the financial statements
29	Signatures
30	Auditor's report

# Report on operations 1 January 2024–31 December 2024

## 1. Business operations and financial performance of St1 Nordic Oy

St1 Nordic Oy is the parent company of the energy transition Group, whose vision is to be the leading producer and seller of CO<sub>2</sub>-aware energy. The Group is engaged in sales of traffic and heating fuels to consumers and the corporate sector in Finland, Sweden and Norway, and sales of marine and aviation fuels in Sweden and Norway. The Group is also engaged in waste feedstock operations in the UK.

The Group operates a total of 1,251 retail stations under the St1 and Shell brands in Finland and Sweden and under the Shell brand in Norway. In 2024, St1 strongly expanded the charging network for electric vehicles in the Nordic countries, and at the end of the year, the charging network consisted of 72 stations. In addition, the first liquified biogas (LBC) filling stations were opened in Finland and in Sweden in conjunction with the current station network.

The Group refines liquid fuels at its oil refinery in Gothenburg in Sweden. The refinery's annual capacity is 30 million barrels of crude oil. Most of the refinery's production is sold in Sweden through the retail station network and other sales channels. St1 focuses heavily on the energy transition at the refinery: in early 2024, a Sustainable Aviation Fuel

(SAF), and diesel production (HVO) plant started operations in conjunction with the refinery.

In 2024, St1 took a significant step forward in the expansion of biogas operations by merging its 19% holdings in Biokrafit International AB acquired in 2022 and 2023 into a joint venture with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. The joint venture iVision Biogas AB was established in January 2024. In September, St1 divested its biogas operations in Finland and Sweden to a joint venture that operates and develops biogas production and distribution under the name St1 Biokrafit.

St1 also focuses on other renewable energy initiatives. St1 operates wind farms under a service agreement in Finland, and the Group has industrial wind power projects in Northern Norway, Sweden and Finland. The wind farm projects are carried out with local communities. The creation of new synthetic fuel value chains is assessed in Finland, Sweden and Norway. The subsidiary St1 Lähienenergia Oy installs ground source heating systems.

With an objective to maximise the competitiveness of the Group's fuel procurement, the purchase of liquid fuels is centralised in the Group's associated company North European Oil Trade Oy (NEOT). NEOT Group purchases most of the Gothenburg refinery's production.

## Key indicators of St1 Nordic Oy's financial position and results of operations:

	2024	2023	2022	2021
Net sales, MEUR	52.9	46.5	35.4	30
Operating profit/loss, MEUR	-10.8	-5.3	-6.7	-3
Operating profit, % of net sales	-20.3	-11.4	-18.8	-11
Profit for the period, MEUR	243.7	133.4	10.3	78
Return on equity, %	31.7	21.2	1.8	14
Equity ratio, %	84.9	88.5	75.6	80

## Key indicators of St1 Nordic group's financial position and results of operations:

	2024	2023	2022	2021
Net sales, MEUR	7,960.7	8,209.6	10,474.8	6,381
Operating profit/loss, MEUR	171.9	185.4	285.3	181
Operating profit, % of net sales	2.2	2.3	2.7	2
Profit for the period, MEUR	131.7	146.7	235.4	148
Return on equity, %	9.4	11.0	19.5	14
Equity ratio, %	57.2	55.7	50.9	53

Årsregnskap regnskapsåret 2024 for 913285670

**STI NORDIC OY - FINANCIAL STATEMENTS 2024**

Sti Nordic Group's net sales in 2024 were EUR 7,960.4 million, which was almost at the previous year's level (EUR 8,209.6 million). The sales volume of stations decreased slightly from the previous year, especially in Norway. Bioproducts accounted for 14% of total net sales in 2024. Of net sales, 20.5% came from Finland, 54% from Sweden, 25% from Norway, and 0.5% from the UK.

The Group's operating profit was EUR 171.9 million, down by EUR 13.4 million from the previous year. The refinery and wholesale margin were lower than the high level of the year before. StiI recorded sales gains from the sale of biogas companies. The subsidiary StiI Oy made a write-down related to the final closure of the Kajaaani bioethanol plant.

**2. Group structure**

The most significant changes in the structure of StiI Nordic Group in 2024 involved the arrangements aimed at growing biogas operations. StiI incorporated biogas operations in the joint venture iVision Biogas AB established with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. The companies' holdings in Biokraft International AB were merged into the joint venture. In addition, StiI incorporated its biogas operations in Sweden and Finland in the new companies StiI Biogas AB and StiI Biokaasu Oy, which were sold to the joint venture in September. StiI Oy's 50% holdings Suomen Lantakaasu Oy, a joint venture with Valio Oy, and its subsidiary Nurmon Bioenergia Oy were transferred with the transaction. The construction of biogas plants of Suomen Lantakaasu Oy and Nurmon Bioenergia Oy has started. Once completed, the plants will produce renewable biogas from dairy farm manure and agricultural side streams for use as traffic fuel.

In addition to the parent company, the StiI Nordic Oy Group also includes StiI Oy, Lämpöpuisto Oy, StiI Lähienergia Oy, StiI Sverige AB, StiI Refinery AB, StiI Norge AS and Brocklesby Ltd as the most significant subsidiaries. StiI Finance Oy has stopped issuing credit cards and is in the process of shutting down its operations.

In addition to iVision Biogas AB, the most significant associated companies of StiI Nordic Oy are North European Oil Trade Oy and Norwegian Aviation Fuelling Services Norway AS. In addition, StiI Sverige AB and SCA have a joint venture called Scastone AB, which owns 50% of Gothenburg Biorefinery AB. Scastone AB ensures the availability of tall oil-based raw material at the biorefinery. Biorefinery Östrand AB, another joint venture with SCA, is planning to build a biorefinery using wood-based feedstock in Sundsvall in Sweden.

**3. Company shares**

The company invalidated the 635,495 shares which it had acquired in the directed share purchase in 2024.

**4. Investments**

The Group's largest investments in 2024 were directed at the construction of an electric charging network in StiI's station network and other station network maintenance and development in Sweden, Norway and Finland. In addition, the investment in the Gothenburg biorefinery was completed, and the plant started operating in early 2024. The refinery also invested in maintenance and a solar power plant built in the vicinity of the refinery.

Significant investments were made in the Group's information systems.

**Chart of the group's main companies**

StiI Nordic Oy

StiI Norge AS

StiI Sverige AB

StiI Lähienergia Oy

StiI Oy

StiI Refinery AB

Lämpöpuisto Oy

**Associated companies**

StiI Nordic Oy

StiI Sverige AB

Aviation Fuelling Services Norway AS

North European Oil Trade Oy

Scastone AB

iVision Biogas AB

Biorefinery Östrand

NEOT AB NEOT AS

Gothenburg Biorefinery AB

50% owned direct by StiI Refinery

**Company shares**

31.12.2024

31.12.2023

31.12.2022

31.12.2021

Share capital

Shares

100,000

100,000

100,000

100,000

100,000

38,591,233

37,955,738

38,737,118

The Group's investments in intangible and tangible assets, as well as daughter company and associated company shares amounted to EUR 175.4 million.

## 5. Research and development expenses

The R&D expenses of the StI Nordic Oy Group totalled EUR 10.3 million in 2024 (2023: EUR 27.1 million). R&D expenses comprise the expenses for the development of new production technologies and production methods for fuels from solid biomass and synthetic fuels. In addition, the company invests in its joint venture company Biorefinery Östrand AB's development work, which aims at a new kind of production facility using biomass as feedstock. StI's share of the development costs was EUR 0.2 million in 2024.

## 6. Assessment of the most significant risks and uncertainties

### 6.1 Risk management policy and risk management arrangement

In the StI Nordic Oy Group, risk management refers to a systematic and proactive approach to analyse and manage the threats and opportunities for the operations, rather than solely eliminating the risks. For this purpose, the Group's risk management is based on an awareness of the key threats, including geopolitical, strategic, operational and financial risks that can prevent the Group from achieving its objectives.

The Board of Directors is responsible for the Group's risk management policy and for monitoring its implementation. The risk management principles approved by the Board of Directors were reviewed in June 2023. The CEO is responsible for the appropriate organization of

risk management measures. Risk management has been integrated into the daily business operations and decision-making of business units and the Group's support functions. Each employee shares in the responsibility for identifying risks that might threaten the achievement of the Group's objectives and to report them.

### 6.2 Geopolitical, strategic and operational risks

The Group has defined a number of risks that can affect its future profitability and development:

- Energy security is strongly affected by the unstable geopolitical situation such as the war in Ukraine and events in the Middle East. There have been significant changes in established supply chains, which can impact both the price and availability of fuel.

- Prolonged fierce competition in the traffic fuel retail market may also reduce profitability in the future.

- Refining margins on petroleum products may be insufficient to cover refining costs.
- Considerable costs may arise from environmental legislation and regulations, affecting the Group's financial performance.
- Political, financial and legislative changes may affect the Group's results and demand for products, including changes in the obligation to distribute renewable traffic fuels.
- Risks related to the branch, sustainability and climate change may affect the Group's result and demand for products in the long-term.

The price risks of petroleum products and refining margins can be managed with derivatives.

In accordance with the nature of the Group's business operations, the largest balance sheet items consist of trade receivables and inventories.

The credit loss risk of trade receivables is managed through a uniform credit policy and efficient debt collection. Principles used for the measurement of trade receivables and inventories in the financial statements are consistent with and based on the principle of prudence.

The continuity of the Group's business operations is based on functional and reliable information systems. The Group seeks to manage the risks of information systems through measures such as duplicating critical information systems and data communications links, paying attention to the selection of partners and standardising the workstation models and information security practices used in the Group.

The Group continuously takes various measures aiming to protect it from cyber risks. This includes both preventive and continuous monitoring.

External resources are also regularly used to assess cyber risks. StI has a cybersecurity policy and a cybersecurity management system approved by the CEO to prepare for the increasing official requirements for cybersecurity, including the implementation of the NIS2 and CER directives. The personnel's awareness of cybersecurity issues is enhanced by regular training.

The Group's core competence is related to business processes comprising oil refining, sales and procurement, as well as the requisite support functions such as information management, finances, human resources, real estate services, logistics, marketing and communication. In addition, the personnel gain significant technical knowledge in renewable energy projects.

Group's core competence is an identified risk. The Group continuously seeks to improve the

core competence and other significant skills of its personnel by offering opportunities for on-the-job learning and training, as well as by recruiting competent new employees as required.

The most significant portion of the Group's net sales consists of the retail and wholesale trade of liquid fuels as well as exports. Taking the Group's line of business and products into account, factors that may affect the Group's net sales include decisions by the Government or authorities on how different forms of energy are combined, subsidised or taxed, general economic trends, and in the case of heating oil, regionally prevailing temperatures.

The volatile global situation has a significant impact on the energy industry. This may lead to notable volatility on the energy markets, which shows that the Group's operations may be subjected to surprising and significant impacts.

To eliminate the risk of human casualties or oil spills and the related costs, attention must be paid to safe and environmentally sound operating methods in the Group's operations. StI has systematically evaluated and monitored its environmental obligations, as well as the obligations arising at the Group's operating sites. The Group's environmental protection obligations have been defined by law and the quality programmes applied by the company. The financial statements include a provision for environmental liabilities which is reviewed for each financial period.

The Group seeks to hedge itself against significant risks directed at its assets by regularly reviewing its insurance policies as part of the overall risk management process. The Group

aims to cover by insurance all such risks which are financially or for other reasons justified to be covered. The Group's insurance coverage is subject to regular reviews.

There are no pending trials or any other legal risks that the Board of Directors is aware of, which would materially affect the results of the Group's operations.

### 6.3 Financial risks

Management of financial risks: The parent company manages financing operations for the whole Group. To secure liquidity, the Group maintains sufficient overdraft facilities. The Board of Directors approves the financial risk management policy annually.

Interest rate risk: At the end of the financial year, the Group had approximately EUR 33 million of interest rate-sensitive loans (2023: approx. EUR 11 million). Derivative agreements can be used to help in the management of interest rate risks.

Interest rate derivatives were not in use at the end of the financial year.

Currency risk: The Group's operative currency risk is mainly driven by crude oil purchases and inventory denominated in USD. In addition, the Group is exposed to a currency risk through the foreign currency denominated equity items of Swedish and Norwegian subsidiaries, as well as eventual currency receivables from and liabilities with these companies.

Currency risks can be managed through forward agreements.

## 7. Estimation of probable future development

From the Group management's perspective, the operating environment in international energy markets will remain challenging and volatile.

In traffic fuel trade, competition in the Group's home market has been fiercely competitive, and the situation is expected to continue. The Group aims to further improve its competitiveness by boosting systems and business processes, taking measures to improve average sales at retail stations, as well as making carefully targeted investments.

When feasible, price hedging will be applied to the refining margin, commodities and end products.

The Group's financial position is strong per se, and the Group believes that its liquidity will remain good.

## 8. Significant events after the end of the financial period

Sti invested EUR 13 million in March 2025 in the Swedish company Novatron Fusion Group, which researches and develops fusion energy technology. Novatron's solution has the potential to be developed into a commercially viable and scalable fusion energy solution.

With this strategic long-term investment and industrial partnership, Sti is contributing to accelerating the development of fusion energy in the Nordic countries and the development and commercialization of scalable solutions required for the energy transition.

## 9. Personnel

### Key figures describing the Group's personnel

	2024	2023	2022	2021	2020
Average number of personnel during the financial period	1,051	1,054	1,057	970	880
Wages and salaries during the financial period, MEUR	75.8	81.5	80.4	72.5	60.0

## 10. Organisation

The company's Board of Directors comprised Mika Anttonen (Chair), Mikko Koskimies (until 30 October 2024), Kim Wilo and Kati Ihämäki. Henriikki Talvitie is the company's CEO.

The company's auditor is PricewaterhouseCoopers Oy and Authorised Public Accountant Janne Rajalahti is the auditor in charge.

## 11. Corporate Responsibility

The vision of Sti is to be the leading producer and seller of CO<sub>2</sub>-aware energy, thereby enabling a positive societal impact through our operations. We work constantly toward enabling a more sustainable value chain. We believe that we will achieve this vision by running a responsible and profitable business where economic performance, social responsibility, and environmental sustainability are balanced.

We are committed to United Nations Global Compact and its ten principles, which is one step toward making our responsible business principles and sustainability targets more transparent in our daily operations. The corporate management, the Board of Directors, and the personnel must respect and follow these principles that have been approved by the Board

of Directors, in addition to relevant national legislation and other regulation concerning the business operations. Our approach to human rights is based on the United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights (UNGPR), which states that the governments' duty is to protect human rights and the businesses' responsibility is to respect them and offer appropriate and effective remedies if breached.

In addition, we are committed to developing our operations in accordance with the OECD's guidelines. We respect the rights laid down in the International Bill of Human Rights as well as the International Labour Organization's (ILO) Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work. We expect all our partners, and their respective business partners, to commit to these ethical and sustainable principles within their business operations, and to support their use within their sphere of influence and decision-making.

Sti's sustainability activities focus on promoting the energy transition and developing and ensuring the sustainability of the supply chain, and taking the measures required by due diligence. In 2024, we developed our energy transition roadmap, to meet the requirements set by legislation and other stakeholders. In addition,

**STI NORDIC OY - FINANCIAL STATEMENTS 2024**

We have started preparations for reporting in accordance with the Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) and promoted the management and assessment of the company's sustainability risks, as well as increased measures to ensure transparency alongside the continuous development of human rights and environmental impact assessments in our value chain. As part of this development work, we published our second due diligence report in the spring of 2024. We will continue our development activities in close cooperation with our associated company North European Oil Trade Oy, and other respective partners in our value chain.

Sti Nordic will publish its integrated corporate responsibility report on the company's website at [www.sti.com](http://www.sti.com) on 31 March 2025. The report complies, as appropriate, with the Global Reporting Initiative Standards and serves as COP report towards the UN Global Compact. Our oil refinery in Gothenburg also complies with the ISO 14001 environmental management system requirement.

**12. Proposal for profit distribution**

The company's distributable funds were 859,383,899.21 euros, of which profit for the financial period accounted for 243,708,264.97 euros.

The Board proposes to the General Meeting that distributable funds are distributed as follows: as dividend 1.50 euro/share, in total 56,933,607.00 euros and leave 802,450,292.21 euros in own equity.

There have been no significant changes in the company's financial position after the closure of the financial year. The company's liquidity is good, and the proposed distribution does not, in the Board of Directors' opinion, place the company's liquidity at risk.

# Consolidated income statement

	Notes	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023	In thousand euros	Notes	1.1.-31.12.2024
<b>NET SALES</b>	1.	7,960,704	8,209,634	<b>OPERATING PROFIT</b>		1,711,929
<b>Other operating income</b>	2.	208,848	166,847	<b>Finance income and costs</b>		9,391
<b>Materials and services</b>				Other interest and finance income	7.	-7,243
Materials, supplies and products				Impairment of investments in current assets		
Purchases during the period		-7,477,072	-7,539,644	Interest expenses and other finance costs		
Change in inventories		61,511	-102,285	To others	7.	-9,462
External services		-3,077	-5,025	Exchange rate loss		-2,639
		-7,418,638	-7,646,954			-9,953
<b>Personnel expenses</b>				<b>PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND TAX</b>		161,976
Wages and salaries		-75,817	-81,462	Current income tax	9.	-13,677
Social security costs		-16,926	-21,563	Deferred tax	9.	-16,400
Pension costs		-13,177	-13,616			-30,076
Other social security costs		-105,919	-116,641	<b>PROFIT FOR THE PERIOD BEFORE MINORITY INTEREST</b>		131,899
<b>Depreciation and amortisation</b>				Minority interest		-1,100
Depreciation according to plan	5.	-95,965	-88,024	<b>PROFIT FOR THE PERIOD</b>		131,799
Amortisation of goodwill	5.	-17,887	-19,004			
Reduction in value of non-current assets	5.	-8,442	-18,599			
		-122,294	-125,627			
<b>Other operating expenses</b>	6.	-337,353	-301,629			
<b>Share of profit of investments using the equity method*</b>		-13,419	-267			

\*Comparative year data has been adjusted, presentation method changed. The share of associates' and joint ventures' moved from financial items to a separate item before operating profit. The shares of results are strongly connected to operations

# Consolidated balance sheet

		Notes	31.12.2024	31.12.2023	In thousand euros	Notes	31.12.2024
<b>ASSETS</b>							
<b>NON-CURRENT ASSETS</b>							
<b>Intangible assets</b>							
Intangible rights	10.		40,459	37,346			298,815
Goodwill	10.		890	1,280			
Goodwill on consolidation	10.		124,657	167,690		17.	19,644
Other capitalised long-term expenditure	10.		2,425	732			17,781
			168,431	207,049			2,900
<b>Tangible assets</b>							
Land and water areas	11.		191,282	198,261			40,325
Buildings and structures	11.		199,413	144,879			476,700
Machinery and equipment	11.		614,515	406,359			60,600
Other tangible assets	11.		14,121	7,334			3,630
Advance payments and construction in progress	11.		74,231	394,919		19.	107,800
			1,093,562	1,151,752			648,700
<b>Investments</b>							
Investments in associated companies	13.		155,100	113,290			42,800
Other shares and holdings	13.		1,957	16,789			42,800
Other receivables	13.		548	450			24,200
			157,605	130,529			2,474,500
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>							
<b>CURRENT ASSETS</b>							
<b>Inventories</b>							
Materials and supplies							
<b>Receivables</b>							
Non-current receivables							
Deferred tax assets							
Loan receivables							
Other receivables							
<b>Current receivables</b>							
Trade receivables							
Receivables from associated companies							
Other receivables							
Deferred tax assets							
Other receivables							
Prepayments and accrued income							
Cash Equivalents							
Other shares and holdings							
<b>Cash and cash equivalents</b>							





# Parent company income statement

In euros	Notes	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023	In euros	Notes	1.1.-31.12.2024
<b>NET SALES</b>	1.	52,918,218.78	46,548,977.56	<b>OPERATING PROFIT (-LOSS)</b>		-10,750,954.90
<b>Other operating income</b>	2.	1,531,932.26	1,698,814.56	<b>Finance income and costs</b>		
<b>Materials and services</b>				Income from shares in group companies	7.	253,959,496.08
Materials, supplies and products				Income from shares in associated companies	7.	4,613,103.01
Purchases during the financial year		-82,845.02	0.00	Other interest and finance income		
Change in inventories		-345,188.85	-155.74	From group companies	7.	14,353,050.34
		-428,033.87	-155.74	From others	7.	6,860,587.55
				Impairment of investments in non-current assets	7.	-861,083.25
				Impairment of investments in current assets	7.	-7,243,114.48
<b>Personnel expenses</b>				Interest expenses and other finance costs		
Wages and salaries		-12,109,745.07	-11,379,908.17	To group companies	7.	-4,863,294.15
Social security costs		-2,141,977.43	-2,403,956.75	To others	7.	-13,971,950.96
Pension costs		-338,355.58	-681,728.28			252,846,794.00
Other social security costs		-14,590,078.08	-14,465,593.20	<b>PROFIT BEFORE APPROPRIATIONS AND INCOME TAX</b>		242,095,839.00
<b>Depreciation and amortisation</b>	5.	-10,612,817.09	-9,585,702.78	Income taxes	9.	1,612,425.00
<b>Other operating expenses</b>	6.	-39,570,176.90	-29,509,488.72	<b>PROFIT FOR THE PERIOD</b>		<b>243,708,264.00</b>

Årsregnskab regnskabsåret 2024 for 913285670





# Parent company cash flow statement

In euros	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023	In euros	1.1.-31.12.2024
<b>Cash flow from operating activities:</b>			<b>Cash flow from investing activities:</b>	
Profit (loss) before appropriations and income tax Adjustments:	242,095,839.26	131,693,994.13	Purchase of property, plant and equipment and intangible assets	-15,443,221.45
Depreciation and amortisation according to plan	10,612,817.09	9,585,702.78	Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets	10,000.00
Finance income and costs	-252,846,794.16	-137,335,393.58	Investments in associated and subsidiary companies	-366,656.85
Other adjustments	331,061.85	0.00	Proceeds from sale of associated and subsidiary companies	44,620,857.88
Cash flow before change in working capital	192,924.04	3,944,303.33	Purchase of other investments	-50,044,364.48
<b>Change in working capital:</b>			Dividends received	92,893,835.74
Increase (-)/decrease (+) in inventories	4,127.00	155.74	<b>Net cash used in investing activities (B)</b>	71,670,450.84
Increase (-)/decrease (+) in current non-interest bearing receivables	2,506,652.40	-11,357,610.52		
Increase (+)/decrease (-) in current non-interest bearing payables	-1,851,939.10	17,232,364.03	<b>Cash flow from financing activities:</b>	
Cash flow from operating activities before financial items and taxes	851,764.34	9,819,212.58	Increase/decrease in short term receivables	-143,291,684.90
Interest paid and other financial expenses	-8,089,548.93	-8,702,876.07	Increase/decrease in long term receivables	4,904,475.00
Interest received from operating activities	16,584,664.57	7,488,990.60	Proceeds from current loans	61,537,952.40
Taxes paid (received)	0.00	0.00	Repayment of current loans	0.00
<b>Net cash generated from operating activities (A)</b>	9,346,879.98	8,605,327.11	Proceeds from long-term loans	0.00
			Repayment of long-term loans	-1,166,666.60
			Acquisition of own shares	-22,376,001.00
			Dividends paid and other profit distribution	-38,591,233.90
			<b>Net cash used in financing activities (C)</b>	-138,983,157.90
			<b>Net increase (+)/decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)</b>	-57,965,826.99
			<b>Cash and cash equivalents at beginning of period</b>	57,972,108.00
			<b>Cash and cash equivalents at end of period</b>	6,281.99

# Notes to the financial statements

## 31 December 2024

### Accounting principles for the financial statements

#### Financial period

The company's financial period is from 1 January to 31 December.

#### Consolidated financial statements

In 2024, StI concentrated its biogas operations in 1Vision Biogas AB with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. At the beginning of February, StI became a shareholder of 1Vision Biogas AB, a joint venture specialising in biogas operations, with holdings of 50% with HitecVision and Aneo Renewables Holding AS. The holdings of the joint venture's shareholders in Biokraft International AB were merged into 1Vision Biogas AB. StI incorporated its biogas operations in Finland and Sweden through partial demergers: biogas operations were transferred from StI Oy to StI Biokaasu Oy, a new company, and from StI Sverige AB to StI Biogas AB, a new company. StI Nordic Oy divested StI Biokaasu Oy and StI Biogas AB to 1Vision Biogas AB in September. In Norway, StI Biogass AS was established as a new company, which acquired part of the development projects of Biogas Energi Aksdal AS. After this, StI divested its holdings in Biogas Energi Aksdal AS. StI Nordic Oy divested StI Biogass AS to 1Vision Biogas at the beginning of 2025.

Subsidiaries StI Oy, Lämpöpuisto Oy, StI Lähienergia Oy, StI Finance Oy, Tuulivoitto Oy, StI Sverige AB, StI Refinery AB, StI Vind AB, StI Norge Group AS, StI Norge AS, Shell Madia AS, StI Davvi Holding AS, StI Sandfjellet Holding AS, StI Nordre Søroya Holding AS, Grenselandet DA, Sandfjellet Windfarm DA, Nordre Søroya Windfarm DA, Brocklesby LTD and StI Renewable Energy (Thailand) Ltd (company being dissolved) have been consolidated in the consolidated financial statements.

Gothenburg Biorefinery AB has been consolidated as a joint venture according to holdings (75%). Neither, shareholder has control in the joint venture. The joint management of the joint venture is based on the Articles of Association. Associated companies North European Oil Trade Oy, Brang Oy, Aviation Fuelling Services Norway AS, Knapphus Energi Norge AS, Scastone AB, Biorefinery Östrand AB and 1Vision Biogas AB have been consolidated in StI Nordic Oy's consolidated financial statements using the equity method.

Joint ventures are consolidated using the equity method so that joint ventures that meet the criteria for joint arrangements under IFRS 11 are consolidated using the proportional method, i.e. in accordance with shareholdings.

StI Nordic Oy's parent company is Keele Oy, which prepares the consolidated financial statements in which StI Nordic Oy group is included in. Copies of the consolidated financial statements are available at: Keele Oy, Firdonkatu 2, 00520 Helsinki, Finland.

The group's inter-company transactions, margins, receivables and payables have been eliminated. Internal ownership has been eliminated using the acquisition method. Minority interest has been separated from consolidated equity and profit and it is shown as a separate line item in the consolidated income statement and balance sheet.

The income statements of foreign group companies have been converted into euros at the average foreign rate of exchange rates during the financial period. The balance sheet has been converted into the Finnish currency using the closing date exchange rate. Translation differences resulting from the

currency conversions, as well as translation differences in foreign equity arising from conversion, have been presented in 'retained

#### Valuation of inventories

Liquid fuel inventories are valued at the last day's purchase price of group companies. If inventory would be valued using the FIFO principle, the difference would not be material. Other inventories are valued using the FIFO principle using cost of purchase, or cost of production, if lower.

#### Measurement of non-current assets

Intangible and tangible assets have been capitalised at cost less accumulated expenses of a loan attributable to the production of an asset. Depreciation and amortisation according to plan have been recorded in the production period have been included in the acquisition cost. Depreciation and amortisation according to plan have been recorded as a deduction from the acquisition cost of the assets. Depreciation and amortisation according to plan have been recorded on a straight-line basis during the economic life of the assets. Depreciation and amortisation starts in the month when the assets have been put into use. A revaluation of land has been recognised in the consolidated financial statements based on the land's market value at the time of

STI NORDIC OY · FINANCIAL STATEMENTS 2024

**Depreciation and amortisation periods in the group**

capitalised development expenditure	5-10 years
software programs	7 years
other long-term capitalised expenditure	5-7 years
trademarks	20 years
goodwill	5-20 years
buildings and structures	20-50 years
machinery and equipment	3-20 years
other tangible assets	10-30 years

**Goodwill on consolidation**

Goodwill on consolidation is amortised on straight-line basis over 10-20 years. In addition, additional amortisation is booked if there is a decrease in the future income expectations of the assets to which goodwill is allocated. Goodwill on consolidation has been compounded of strategically important acquisitions, the effect of which expands over 10-20 years.

**Deferred tax assets and liabilities in the group**

A deferred tax asset has been recognised for provisions and a deferred tax liability for appropriations for the part not yet deducted in taxation, by applying the following years' tax rate as confirmed on the closing date.

**Foreign currency items in the group**

Receivables and payables denominated in foreign currencies have been converted into the Finnish currency using the closing date exchange rate.

## Notes to the income statement

### 1. Net sales

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Fuels	7,896.8	8,128.6	0.0	0.0
Energy products and electricity	45.5	72.2	0.0	0.0
Other	18.4	8.8	52.9	46.5
	<b>7,960.7</b>	<b>8,209.6</b>	<b>52.9</b>	<b>46.5</b>
Domestic	1,634.8	1,900.5	18.5	16.8
Foreign	6,325.9	6,309.2	34.4	29.7
	<b>7,960.7</b>	<b>8,209.6</b>	<b>52.9</b>	<b>46.5</b>

### 2. Other operating income

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Gains on sale of non-current assets and shares	3.6	1.8	0.0	0.0
Other operating income	205.2	165.0	1.5	1.7
	<b>208.9</b>	<b>166.8</b>	<b>1.5</b>	<b>1.7</b>

### 3. Average number of personnel

	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Personnel on average	1,051	1,054	131	107
	<b>1,051</b>	<b>1,054</b>	<b>131</b>	<b>107</b>

### 4. Management salaries and fees

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Managing directors	2,218	2,638		
Members of the board	179	150	179	150
	<b>2,397</b>	<b>2,788</b>	<b>179</b>	<b>150</b>

The CEO's salary of the parent company has been omitted because it concerns a single individual.

### 5. Depreciation, amortisation and impairment charges

In thousand euros	Consolidated	
	2024	2023
Depreciation and amortisation according to plan		
Intangible assets		
Capitalised development expenses	0	825
Intangible rights	10,083	9,809
Goodwill	343	694
Other long-term capitalised expenditure	411	342
Tangible assets		
Buildings and structures	14,329	12,765
Machinery and equipment	69,015	61,757
Other tangible assets	1,784	1,830
	<b>95,965</b>	<b>88,024</b>
Amortisation /recognition of goodwill on consolidation	17,887	19,004
	<b>17,887</b>	<b>19,004</b>
Impairment of investments to non-current assets		
Other long-term capitalised expenditure	810	815
Consolidation goodwill	0	0
Buildings and structures	713	6,097
Land and water areas	-16	411
Machinery and equipment	6,755	11,276
Other tangible assets	179	0
	8,442	18,599
	<b>122,294</b>	<b>125,627</b>

Sti Oy booked 2024 final write-off on investment in the Kajaani demonstration plant.

During the 2023 financial year the subsidiary Sti Oy wrote off Lahti and Vantaa Ethanolix plants due to unavailability of feedstock, conditions for profitable business has not been found. Sti Oy also wrote off demonstration plant, production has been unprofitable throughout its lifecycle.

## 6. Other operating expenses

In thousand euros	Consolidated		Parent company		Pare 2023
	2024	2023	2024	2023	
Rents	42,697	40,105	1,578	1,436	253
Advertising and sales promotion	38,483	29,436	114	112	4
Operating and maintenance expenses	117,491	100,917	113	118	258
IT-Expenses	31,853	27,805	18,701	15,776	
External services	34,970	28,528	7,311	4,325	
Other operating expenses	68,841	74,838	11,754	7,742	
	<b>334,335</b>	<b>301,629</b>	<b>39,570</b>	<b>29,509</b>	
Audit expenses					14
PricewaterhouseCoopers					6
Audit	942	899	148	135	21
Auditing Act 1.1,2§ Assignments	10	4	0	0	
Tax consultation	442	99	162	38	7
Other services	164	89	57	39	8
	<b>1,558</b>	<b>1,091</b>	<b>367</b>	<b>213</b>	
Armstrong Watson Audit Limited					4
Audit	27	25			13
Auditing Act 1.1,2§ Assignments	2	2			18
Other services	2	0			
	<b>32</b>	<b>27</b>			<b>252</b>

## 7. Finance income and expenses

In thousand euros	Consolidated		Pare 2023
	2024	2023	
Income from investments in other non-current assets			
From group companies	0	0	
From associated companies*	0	0	
	<b>0</b>	<b>0</b>	
Other interest and finance income			
From group companies	0	0	14
From others	9,391	8,963	6
	<b>9,391</b>	<b>8,963</b>	<b>21</b>
Impairment of investments			
Impairment of investments to non-current assets	0	0	
Impairment of current financial securities	7,243	0	7
	<b>7,243</b>	<b>0</b>	<b>8</b>
Interest costs and other finance costs			
To group companies	0	0	4
To others	12,101	9,264	13
	<b>12,101</b>	<b>9,264</b>	<b>18</b>
Finance income and expenses, total	<b>-9,953</b>	<b>-301</b>	<b>252</b>

\* Comparative year data has been adjusted, presentation method changed. The share of associates' and joint ventures moved from financial items to a separate item before operating profit. The shares of results are strongly connected to operations.

Revenues from other non-current investments include revenue related to the sale of the biogas business.

**8. Appropriations**

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Change in accelerated depreciation	0	0	0	0
Group contribution received/given	0	0	0	0

**9. Income taxes**

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
Current tax on profits for the financial period	-13,612	-36,972	0	0
Change in deferred taxes	-16,473	-957	1,612	1,733
	<b>-30,085</b>	<b>-37,929</b>	<b>1,612</b>	<b>1,733</b>

**Notes to the balance sheet****Tangible and intangible assets****Capitalised development expenditure and intangible rights**

Technological initialisation expenditure have included development projects aimed at developing methods for producing ethanol to be used as advanced traffic fuel as well as other biorefinery products from softwood sawdust and starch production process residues as well as enzyme production technology for decomposing sawdust pulp.

Technological initialisation expenditure have been written off 2023.

**10. Intangible assets**

In thousand euros	Intangible rights	Other long-term expenses
<b>Parent company</b>		
Acquisition cost January 1	79,809	1,200
Additions	208	0
Disposals	-4,287	-762
Transfers	13,835	61
Acquisition cost December 31	89,565	499
Accumulated amortisation January 1	-44,819	-1,129
Accumulated depreciations from disposals and transfers	3,570	762
Amortisation during the financial period	-9,535	-119
Accumulated amortisation December 31	-50,783	-487
Net book value December 31, 2024	38,782	12

**In thousand euros**

Group	Development expenses
Acquisition cost January 1	0
Translation difference	0
Additions	0
Disposals	0
Transfers between assets	0
Acquisition cost December 31	0
Accumulated depreciation January 1	0
Translation difference	0
Accumulated depreciations from disposals and transfers	0
Depreciation during the financial period	0
Accumulated amortisation December 31	0
Net book value December 31, 2024	0

		11. Tangible assets		Advance payment and construction programme
		In thousand euros		Machinery and equipment
Group	Parent company	Goodwill on consolidation	Other long-term expenses	Total
Acquisition cost January 1	Acquisition cost January 1	279,052	10,443	390,526
Translation difference	Additions	-5,992	-242	-6,739
Additions	Disposals	0	46	254
Disposals	Transfers	-32,358	-124	-43,890
Transfers between assets	Acquisition cost December 31	0	2,084	15,944
Acquisition cost December 31		240,703	12,207	356,095
Accumulated depreciation January 1	Accumulated depreciation January 1	-111,362	-9,711	-183,477
Translation difference	Accumulated depreciations from disposals and transfers	2,957	240	3,566
Accumulated depreciations from disposals and transfers	Depreciation during the financial period	10,247	111	20,959
Depreciation during the financial period	Accumulated depreciation December 31	-17,887	-421	-28,712
Accumulated amortisation December 31	Net book value December 31, 2024	-116,045	-9,782	-187,663
Net book value December 31, 2024		124,657	2,425	168,431

**Other tangible assets**

**In thousand euros**

**Machinery and equipment**

**Buildings**

**Land**

**Group**

**Advances payable and construction progress**

Acquisition cost January 1

Translation difference

Additions

Disposals

Transfers between assets

Acquisition cost December 31

Accumulated depreciation January 1

Translation difference

Accumulated depreciations from disposals and transfers

Depreciation during the financial period

Accumulated amortisation December 31

Revaluations January 1

Additions

Transfers between assets

Revaluations December 31

Net book value December 31, 2024

Disposals include 8,380,042 eur reduction in value of tangible assets and 62,059 eur reduction in intangible assets

## 12. Revaluations

The revaluation is based on discounted cash flow calculation made by the company at the time of acquisition, income value and in some cases on building rights which are supported by an independent third-party expert's valuation on the likely sale price of the land.

## 13. Investments

Group companies	Group ownership	Parent ownership	Associated companies	Group ownership	Parent ownership
Sti Oy	100.00%	100.00%	North European Oil Trade Oy - Group, Helsinki Equity EUR 50,746,594.26 and profit for the period EUR 2,500,519.75	49%	
Sti Lähenergia Oy	100.00%	100.00%			
Sti Sverige AB	100.00%	100.00%	Brang Oy, Turku	25%	
Sti Refinery AB	100.00%	0.00%	Equity EUR 560,000 and profit for the period EUR 210,000		
Sti Vind AB	100.00%	0.00%	Aviation Fuelling Services Norway AS		
Sti Norge AS	100.00%	0.00%	Equity EUR 23,487,342.38 and profit for the period EUR 13,524,882.09. Remaining goodwill on consolidation EUR 1,024,260.85	50%	
Sti Norge Group AS	100.00%	100.00%			
Sti Norge Biogass AS	100.00%	100.00%	Knapphus Energi Norge AS	49%	
Lämpöpuisto Oy	100.00%	0.00%	Equity EUR 54,659.16 and profit for the period EUR -4,125.54		
Sti Finance Oy	100.00%	100.00%	Scastone AB	50%	
Tuulivoitto Oy	100.00%	100.00%	Equity EUR 109,860,910.77 and profit for the period EUR -13,417,231.87		
Shell Madla AS	100.00%	0.00%	Gothenburg Biorefinery AB	75%	
Grenslandet AS	74.08%	0.00%	Equity EUR 169,460,912.95 and profit for the period EUR -1,050,669.26		
Sti Sandfjellet Holding AS	100.00%	0.00%	Biorefinery Östrand AB		
Sti Davvi Holding AS	100.00%	0.00%	Equity EUR 35,426,125.03 and profit for the period EUR -3,125,196.22. Remaining goodwill on consolidation EUR 1,208,606.23	50%	
Sti Nordre Sørøya Holding AS	100.00%	0.00%			
Sandfjellet Windfarm DA	100.00%	0.00%	1 Vision Biogas AB- Group		
Norde Sørøya Windfarm DA	100.00%	0.00%	Equity EUR 161,273,147.74 and profit for the period EUR -15,010,123.37. Remaining goodwill on consolidation EUR 1,307,637.37	50%	
Grenslandet DA	74.08%	0.00%			
Brocklesby Ltd	100.00%	100.00%			
Sti Renewable Energy (Thailand) Ltd	100.00%	0.00%			

## Investments, parent company

In thousand euros	Shares		Total
	Group companies	Associates and joint ventures	
Acquisition cost January 1,	520,489	23,477	543,986
Additions	47,367	89,607	136,973
Disposals	-29,410	0	-29,410
Acquisition cost December 31,	538,446	113,084	651,550
Net book value December 31, 2024	538,446	113,084	651,550

## Investments in the group

In thousand euros	Shares		Receivables		Total
	Associates and joint ventures	Others	Others	Others	
Acquisition cost January 1,	113,291	16,789	450		130,529
Additions	143,055	0	98		143,153
Disposals	-101,246	-14,832	0		-116,077
Acquisition cost December 31,	155,100	1,957	548		157,605
Net book value December 31, 2024	155,100	1,957	548		157,605

## 14. Receivables from group companies

In thousand euros	Consolidated		Parent
	2024	2023	
<b>Current</b>			
Trade receivables	0	0	
Prepaid expenses and accrued income	0	0	
Equity loans	0	0	1
Loan receivables	0	0	186
	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188</b>
<b>Non-current</b>			
Loan receivables	0	0	13

## 15. Equity

In thousand euros	Consolidated		Parent company		The company's share capital by type of shares	31.12.2024
	2024	2023	2024	2023		
Share capital January 1	100	100	100	100	Shares, amount	37,955,738 (100%)
Increase in the share capital					Shares outstanding, amount	37,955,738
Share capital December 31	100	100	100	100		
Revaluation reserve January 1	38,118	38,118	0	0		
Change	-1,975	0	0	0		
Revaluation reserve December 31	36,143	38,118	0	0		
Reserve for invested unrestricted equity January 1	54,232	54,232	54,232	54,232		
Change	0	0	0	0		
Reserve for invested unrestricted equity December 31	54,232	54,232	54,232	54,232		
Retained earnings January 1	1,284,796	1,194,188	622,411	527,576		
Dividend distribution	-38,591	-38,591	-38,591	-38,591		
Acquisition of own shares	-22,376	-1	-22,376	-1		
Changes in Group structure	0	-187	0	0		
Adjustment to prior period in subsidiaries	227	45	0	0		
Translation differences of foreign subsidiaries	-34,794	-17,385	0	0		
Retained earnings December 31	1,189,262	1,138,070	561,444	488,984		
Profit for the period	131,747	146,727	243,708	133,427		
Capitalized development expenditure	1,375,241	1,339,028	859,384	676,643		
Distributable earnings December 31	0	0	0	0		
	1,375,241	1,339,028	859,384	676,643		
Equity total	1,411,483	1,377,246	859,484	676,743		

In 2024 the company canceled the 635,495 shares which it had acquired through a directed share purchase. The Board of Directors proposes to the general meeting that the company pays a dividend on the previous year's profit of EUR 56,933,607 (1.50 EUR/share) and transfers the profit for the financial period to a reserve for the company's financial position after the end of the financial period. There has been no material change in the company's financial position after the end of the financial period. The company's liquidity is good and it is the board's opinion that the proposed dividend distribution does not pose a risk to the company's liquidity at risk.

**16. Provisions**

In thousand euros	Consolidated	
	2024	2023
Certain retirement pensions for which company is liable	35,018	36,097
Other provisions	348	360
Expected environmental obligations	24,563	23,192
<b>Total provisions</b>	<b>59,929</b>	<b>59,649</b>

Environmental obligations: The total liability cannot be reliably determined. A provision has been recognised for known liabilities, for which the company is likely to be responsible for in the near future. These liabilities relate mainly to the environmental obligations concerning soil decontamination. Change in the provision has been recognised in other operating expenses against actual costs.

Pension provision is mainly composed of pension provisions in Stl Sverige AB and Stl Refinery AB as well as pension provision in Stl Oy.

**17. Deferred tax assets and liabilities**

In thousand euros	Consolidated	
	2024	2023
<b>Deferred tax assets</b>		
From provisions	19,644	16,002
	<b>19,644</b>	<b>16,002</b>
<b>Deferred tax liabilities</b>		
From appropriations	88,145	76,317
From revaluations and goodwill allocations	31,993	33,166
From consolidation	0	0
	<b>120,138</b>	<b>109,483</b>

**18. Liabilities to group companies**

In thousand euros	Consolidated	
	2024	2023
Non-current loans	0	0
Current liabilities:		
Trade payables	0	0
Current loans	0	0
Accruals and deferred income	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**19. Prepayments and accrued income**

	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
<b>In thousand euros</b>				
Financing cost allocations	0	245	0	244
Tax receivables	26,594	11,436	0	0
Other adjusting entries	81,210	64,707	5,149	4,207
	<b>107,804</b>	<b>76,388</b>	<b>5,149</b>	<b>4,451</b>

**20. Accrued expenses**

	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023
<b>In thousand euros</b>				
Personnel cost accruals	36,190	40,097	4,753	5,326
Interest accruals	109	649	84	38
Tax accruals	1,394	5,589	0	0
Other accrued expenses	23,509	28,379	1,969	1,544
	<b>61,203</b>	<b>74,715</b>	<b>6,806</b>	<b>6,908</b>

**21. Financial instruments****Commercial paper program**

Sti Nordic launched a Commercial paper program in November 2016. Maximum size of the program is 200 MEUR and it is used for short-term working capital purposes. Outstanding amount at the end of the year was 58 MEUR (52 MEUR in 2023 financial period).

**Revolving Facility Agreement**

In June 2022, Sti signed a revolving credit facility agreement of EUR 200 million for a three-year period. The agreement includes two optional years, the use of which has been decided. The agreement includes sustainability covenants.

**Finnvera Loan Agreement**

In April 2023, Sti Nordic Oy entered into a 3.5 MEUR loan agreement with Finnvera for a duration of

**Green Loan Facility Agreement**

Subsidiary Sti Refinery AB signed in March 2020 a EUR 150 million financing agreement for the final Gothenburg renewable diesel plant. The facility also included two option years, both of which have been withdrawn loan amount has been repaid, and as the withdrawal period under the agreement expired the agreement ended. The company has not required a new loan.

**Oil financing facility**

Sti Sverige AB has a 100 million dollar oil financing facility. The facility remained fully unused at the end of the year.

**Recourse factoring**

Sti Sverige AB has 350 MSEK factoring-limit. The limit remained fully unused at the end of the year.

**22. Commitments and contingencies**

The group has not given business mortgages, real estate mortgages or shares as collateral.

**Guarantees  
in thousand euros**

	Consolidated		Parent company
	2024	2023	
Bank guarantees	7,014	7,242	65
Guarantees on behalf of group companies			
Other guarantees	66,613	53,123	51
Guarantees on behalf of others			
Other quarantees	51,602	0	0

Oil has been pledged as against the oil financing facility (EUR 115,024,367). The oil financing facility is payable at year end. In addition, a guarantee was given for the associated company North European Oil Trade payable amounting to EUR 7,962,079, derivatives liabilities EUR 9,949,902, trade finance liabilities EUR and Financial liabilities 28,750,000 on 31 December 2024.

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023

## Rent liabilities

No later than one year	29,324	29,017	1,605	1,608
Later than one year	139,663	170,678	6,634	8,100

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2024	2023	2024	2023

## Future leasing payments:

No later than one year	2,569	2,917	443	419
Later than one year	4,238	4,994	337	382
Total	6,807	7,912	779	801
Residual value liability	81	25	10	4

In addition, guarantees have been given for lease agreements of the subsidiaries. The subsidiaries may also have environmental liabilities which materialize over the long-run and the amount of which can not be calculated in a reliable way. These are not included on the balance sheet.

**Derivatives****Price hedging of compulsory storage obligation**

The group can use long-term commodity derivatives to hedge against price risk associated with inventory kept for the compulsory storage obligation in Sweden. Price of compulsory storage obligation inventory is in such case fixed with a commodity hedge. The hedge has been assessed efficient. The hedged part of compulsory storage obligation inventory and the commodity derivatives hedging it would be handled with the net practice according to KILA 1912/2014 opinion. There were no open price hedges at the closing date.

In addition, and in accordance with its risk management policies, the group may hedge the variations in inventory levels of operating activities with short-term commodity derivatives in different oil products. The changes in the value of the short-term commodity derivatives are reconciled daily against the counterparty, and they are recognised as income or expense in the income statement.

**Refinery margin hedges**

Part of the future refining margins consisting of the price difference between refined end products a has been hedged for 2025. The information is available in the table.

**Propane and electricity price hedges**

The price of propane and electricity have an impact on the group's margin. Part of price risk has been hedged for 2025. There are contracts with several counterparties. Fair values at the closing date are presented in the table.

Commodity derivatives	Consolidated		Parent company
	2024	2023	
Refinery margin, volume, mill. bbl	1.2	0.0	
Gas and propane, volume, GWh	77	258	
Electricity, volume, GWh	27	33	
Fair value, thousand euro	864	-3,158	

**Foreign exchange derivatives**

Volume, mill. Eur	243	328
Fair value, thousand euro	-4,733	-706

Unrealized positive fair value changes are not booked to the income statement.

STI NORDIC OY · FINANCIAL STATEMENTS 2024

# Signatures to the financial statements and the report on operations

Helsinki, 27 March 2025

**Mika Anttonen**  
Chairman of the board

**Kim Wiljo**  
member of the board

**Kati Ihämäki**  
member of the board

**Henrikki Talvitie**  
CEO

**Auditor's Note**  
Our auditor's report has been issued today.  
In Helsinki, on the date of electronic signature

**PricewaterhouseCoopers Oy**  
Authorised Public Accountants

**Janne Rajalahti**  
Authorised Public Accountant (KHT)

# Auditor's Report

## (Translation of the Finnish Original)

To the Annual General Meeting of StI Nordic Oy

### Report on the Audit of the Financial Statements

#### Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the group's and the company's financial performance and financial position in accordance with the laws and regulations governing the preparation of financial statements in Finland and comply with statutory requirements.

#### What we have audited

We have audited the financial statements of StI Nordic Oy (business identity code 2082259-7) for the financial period 1 January – 31 December 2024. The financial statements comprise the balance sheets, the income statements, cash flow statements and notes for the group as well as for the parent company.

#### Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with good auditing practice in Finland. Our responsibilities under good auditing practice are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of Financial Statements section of our report.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

#### Independence

We are independent of the parent company and of the group companies in accordance with the ethical requirements that are applicable in Finland and are relevant to our audit, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements.

#### Responsibilities of the Board of Directors and the Managing Director for the Financial Statements

The Board of Directors and the Managing Director are responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the laws and regulations governing the preparation of financial statements in Finland and comply with statutory requirements. The Board of Directors and the Managing Director are also responsible for such internal control as they determine is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the Board of Directors and the Managing Director are responsible for assessing the parent company's and the group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters relating to going concern and using the going concern basis of accounting. The financial statements are prepared using the going concern basis of accounting unless there is an intention to liquidate the parent company or the group or to cease operations, or there is no realistic alternative but to do so.

#### Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with good auditing practice will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with good auditing practice, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the parent company's or the group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of the Board of Directors' and the Managing Director's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the parent company's or the group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the parent company or the group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events so that the financial statements give a true and fair view.
- Plan and perform the group audit to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business units within the group as a basis for forming an opinion on the group financial statements. We are responsible for the direction, supervision and review of the audit work performed for purposes of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

## Other Reporting Requirements

### Other Information

The Board of Directors and the Managing Director are responsible for the other information. The other information comprises the report of the Board of Directors and the information included in the Annual Report but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. With respect to the report of the Board of Directors, our responsibility also includes considering whether the report of the Board of Directors has been prepared in compliance with the applicable provisions.

In our opinion, the information in the report of the Board of Directors is consistent with the information in the financial statements and the report of the Board of Directors has been prepared in compliance with the applicable provisions.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of the other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Helsinki 28 March 2025

**PricewaterhouseCoopers Oy**  
Authorised Public Accountants

**Janne Rajalahti**  
Authorised Public Accountant (KHT)



**St1 Nordic Oy**

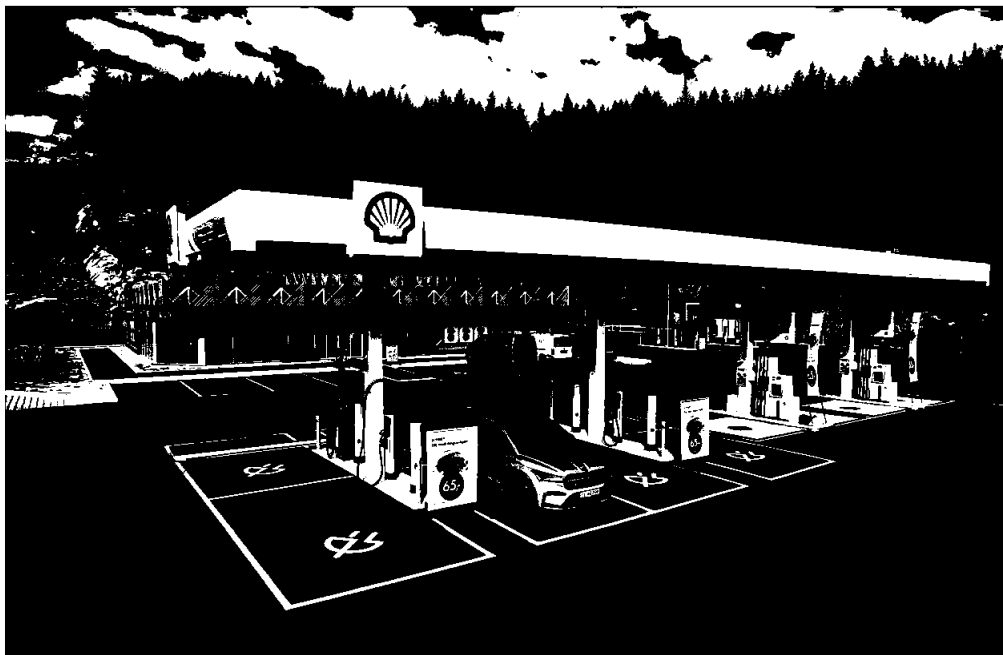
Interested in CO<sub>2</sub>-aware energy?

Read more at

St1 Nordic Oy is an energy group whose vision is to be the leading producer and seller of CO<sub>2</sub>-aware energy



2024



## ÅRSRAPPORT 2024 – ST1 NORGE AS



## Innholdsfortegnelse

1 Innledning.....	3
2 Aktiviteter.....	3
2.1 Bilistmarkedet .....	3
2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine .....	4
2.3 Forsyning og distribusjon .....	4
2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring.....	4
3 Redegjørelse for årsregnskapet.....	5
3.1 Resultat og disponering.....	5
3.2 Kommentarer til resultatet .....	6
3.3 Kommentarer til balansen.....	6
3.4 Kommentarer til kontantstrømsoppstilling.....	6
4 Finansiell risiko .....	6
5 Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon .....	6
6 Åpenhetsloven.....	7
7 Helse, miljø og sikkerhet .....	7
8 Selskapets fremtidsutsikter .....	7



# Årsberetning 2024

## 1 Innledning

St1 Norge AS er et heleid datterselskap av St1 Nordic Oy, et energikonsern med visjon om å være ledende på produksjon og salg av CO<sub>2</sub>-bevisst energi. Konsernet forsker på og utvikler bærekraftige energiløsninger som er teknisk og økonomisk gjennomførbare. St1 gruppen fokuserer på å selge og markedsføre drivstoff, oljeraffinering og fornybare energiløsninger som avfallsbasert avansert biodrivstoff, biogass og industriell vindkraft. Totalt har St1 1250 stasjoner under merkevaren St1 og Shell i Norge, Sverige og Finland og rundt 1000 ansatte.

## 2 Aktiviteter

St1 Norge AS solgte i 2024 rundt 2 milliarder liter flytende drivstoff. St1 Norge er fortsatt en av de største aktørene i det norske markedet og har en sterk markedsposisjon for alle produktkategorier.

Det foreligger en Retail Brand Licence Agreement (RBLA) mellom St1 og Shell. Avtalen St1 har med Shell går ut i 2025. Det betyr blant annet at alle Shell-stasjoner i Norge skal rebrandes til St1 i løpet av 2025. 2024 har vært et år hvor det er lagt ned mye arbeid i forberedelsen til dette.

### 2.1 Bilistmarkedet

St1 Norge AS hadde ved årsslutt i 2024, 295 energistasjoner og sysselsetter om lag 2000 medarbeidere gjennom kjedens franchisedrift og forhandleravtaler. Etterspørselen etter flytende drivstoff har vært svakt fallende over flere år. Det kjøpes stadig flere kjøretøy i Norge, men drivstoffbruket påvirkes av mer drivstofføkonomiske biler, økende salg av elbiler, samt økte bompengesatser rundt de store byene.

St1 har hatt stabile markedsandeler også i 2024. Bensin 98 vokser fortsatt i markedet og St1 har 98 oktan bensin på de fleste av sine stasjoner og har derfor økt sin markedsandel på bensin.

St1 har utviklet et nytt hurtigladekonsept – St1 Charge - for våre stasjoner. I løpet av 2024 har vi investert mye i lading og vi har nå ladere på mer enn 50% av våre stasjoner.

Våre stasjoner har sitt eget bilvaskekonsept, «Norgesvask», utviklet for norske forhold, og bruker kun svanemerkede bipleieprodukter i alle sine vaskeprogrammer. Svanemerkede produkter inneholder ikke helseskadelig eller allergifremkallende stoffer, men vasker fortsatt effektivt, og er skreddersydd til norske forhold. Siden lansering av digitalt vaskeabonnement har det vært en fin vekst i kategorien.

Salg av mat på farta, bilvask og andre butikkvarer er viktig for stasjonens totale lønnsomhet og for St1 Norge AS. «Real» er matkonseptet som tilbyr kundene god og sunn mat på farta. Strategien med å bygge egne merkevarer bestående av kvalitetsprodukter laget av gode norske råvarer, er fortsatt sentral i utvikling av vårt «Real» matkonsept. Våre sunnere matalternativer som matpakka, salat og hvitt kjøtt er en suksess. Dette har gitt oss vekst, og vi er i dag markedsleder på tilbud av blant annet salat.

St1 Norge AS og kjedens forhandlere hadde per 31. desember 2024 oppgradert 123 stasjoner til nytt butikk konsept. Butikkene er oppgradert og tilrettelagt med tanke på økt produksjon av ferske matvarer, bredere kaffetilbud, kontaktpunkter for å lade mobiltelefoner og PCer og et mer dempet og rolig innemiljø. Vårt mål er at våre stasjoner skal være et naturlig stoppe- og hvilested på vei, uansett om man kjører bil eller kommer til oss på en annen måte.

Snarveien er vårt digitale verktøy som binder sammen alt vi gjør på våre markedsplasser.



Antall nedlastinger har hatt en flott utvikling og i løpet av 2024 satte vi ny rekord for antall aktive brukere i Snarveien appen.

## 2.2 Bulkprodukter, kommersiell transport og lokal marine

St1 Norge AS har et landsdekkende nettverk og leverer energibærere til transportsektoren, norsk industri og oppvarming til en rekke bedriftskunder og private husholdninger gjennom vår distribusjonsavtale og lokale forhandlere. I tillegg har St1 Norge levert til Hurtigruten i marine segmentet.

Etterspørselen etter drivstoff til veitrafikk har vært noe lavere enn året før. Innenfor salg av bulkprodukter har vi sett en økning på fossile produkter, men fortsatt redusert etterspørsel av biodrivstoff drevet av endringer fra offentlige innkjøp.

Markedet har vært preget av stor volatilitet hvor leveringssikkerhet har fått økende betydning.

## 2.3 Forsyning og distribusjon

Med et overordnet mål om å maksimere konkurranseevnen til gruppen er optimalisering av produksjon av bio- og oljeprodukter fra St1 sitt raffineri, samt innkjøp av produkter sentralisert hos vår samarbeidspartner NEOT AS (North European Oil Trade AS). NEOT AS er et assosiert selskap i St1 Nordic Oy som også håndterer kjøp av produkter for St1's finske og svenske datterselskaper. Vår interne logistikkavdeling sørger for sikker og pålitelig drift av våre landsdekkende terminaler samt en sikker transport av produkter til kundene. I tråd med St1 sin HMS-visjon har logistikkavdelingen et sterkt fokus på leverings sikkerhet og HMS.

## 2.4 Fornybart drivstoff og en verdikjede i endring

St1 er et energikonsern med en tung tilstedeværelse i transportsektoren, og vårt mål er å være ledende på produksjon og salg av CO2-bevisst energi. De siste årene har nærmere halvparten av våre investeringer blitt gjort i vår fornybarportefølje.

Som en av Nordens største omsetter av flytende drivstoff til transportsektoren – både fossilt og fornybart – vet vi at vi står overfor en massiv utfordring når det kommer til å kutte transportutslipp. Vi vet at ingen enkeltløsning alene kan ta oss over målstreken. Som energileverandør må vi tenke bredt, og være kreative. Vi tror den europeiske transportmiksen innen 2050 vil være en blanding av elektrisitet, hydrogen, biodrivstoff og biogass.

I 2024 gikk St1 Nordic sammen med Aneo og HitechVision om å kjøpe selskapet Biokraft International AB, som nå har fått navnet St1 Biokraft. Selskapet sikter mot 3 TWh biometan produksjon og 6 TWh biometan salg innen 2030, med mål om kjøpere innen tungtransport, maritim sektor og industrielle bruksområder. I Norge inkluderer dette blant annet ett storskala biogassanlegg i Skogn utenfor Trondheim. Anlegget er et av verdens største for integrert produksjon av flytende biogass med produksjonskapasitet på ca 155 GWh pr år.

I forbindelse med etablering av det nye biogasselskapet St1 Biokraft, har St1 Norge gått ut av fellesforetaket Biogass Energi AS. Som en del av overgangen vil tre fyllestasjoner som opprinnelig var planlagt i fellesforetaket, bli overført til St1 Biokraft. Dette gjelder stasjonene på Koppang, Åsland og Vestby.

Batterielektriske løsninger, biodrivstoff og mer effektive motorteknologier er viktige tiltak, men ikke alene tilstrekkelige. Særlig i tungtransporten, luft- og sjøfarten er direkte elektrifisering vanskelig, og biodrivstoff som universell løsning begrenses av tilgangen på bærekraftig råstoff. Med dette som bakteppe



er syntetisk drivstoff laget av fornybar elektrisitet og gjenvunnet CO<sub>2</sub> (eller nitrogen for grønn ammoniakk) en nødvendig del av fremtidens energimiks. Store mengder fornybar elektrisitet er en nødvendig innsatsfaktor i produksjonen av syntetisk drivstoff.

St1 jobber med å utvikle kommersialiserbare og skalerbare syntetiske drivstoffløsninger. Det trengs store mengder hydrogen for å lage syntetisk drivstoff, og dette krever igjen store mengder elektrisitet. For å kutte utslipp er det avgjørende at denne kraften er fornybar, og St1 jobber derfor i begge ender av hydrogenverdikjeden. Vi ønsker å bygge ut mer fornybar kraftproduksjon og bruke denne kraften til å erstatte fossile energibærere.

I januar 2024 inngikk St1 opsjonsavtale med Finnmarksiendommen (FeFo) om leie av et næringsareal på 350 dekar for mulig fremtidig produksjon av grønn ammoniakk produsert med ny fornybar elektrisitet. Tomten ligger på Skjånesodden i Lebesby kommune. St1 Norge er majoritetseier i selskapet som har søkt konsesjon for Davvi vindpark i samme kommune, og de to prosjektene er en del av selskapets satsning på produksjon av fornybare energiløsninger i egen verdikjede.

Prosjektet ble stilt i bero da konsesjonsøknaden til Davvi vindpark (800 MW) i juni ble avvist behandlet før tidligst i 2040 av NVE. Saksbehandlingen av Davvi Vindpark, som ble konsesjonssøkt i 2019, er innklaget til Energi-departementet. St1 er majoritetseier i Grenselandet DA som er tiltakshaver.

St1 hadde i 2024 også meldt inn Sandfjellet Vindkraftverk (750MW), også dette prosjektet ble avvist behandlet av NVE, og er også innklaget til Energi-departementet.

I august signerte St1 partnerskapsavtale med en rekke nøkkelaktører for å gjøre grønn ammoniakk tilgjengelig i Stavanger-regionen. Prosjektet vil bidra til å redusere utslipp i skipsfarten.

Partnerskapet mener samarbeidskonstellasjoner langs hele verdikjeden er nødvendig

for å lykkes i den maritime energi-omstillingen. Stavangerregionen Havn, ASCO, St1 og Iverson eFuels gikk derfor sammen for å legge til rette for at Stavangerregionen Havn kan bli en bunkringshavn for lokalprodusert grønn ammoniakk.

Det strategiske samarbeidet tar sikte på å utnytte den samlede ekspertisen og ressursene til alle partnere for å skape en robust og effektiv verdikjede for produksjon, lagring, distribusjon og bruk av grønn ammoniakk til skipsfarten.

Flyselskapet Norwegian har valgt å kjøpe kortreist biodrivstoff fra St1s nylig oppstartede bioraffineri i Gøteborg i forbindelse med en avtale de har inngått om forsvarssektorens tjenestereiser. Norwegian skal blande inn 15 prosent biodrivstoff på over 1 million flyvninger frem til 2028, og St1 vil stå for leveransen fra sitt bioraffineri i Gøteborg, som skipes via våre terminaler i Norge, og videre av Aviation Fuelling Services Norway AS (AFSN), AFSN er et joint venture mellom Shell og St1 og er spesialisert på leveranser av luftfartsdrivstoff i det norske markedet.

### 3 Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet til St1 Norge AS vil konsolideres i konsernregnskapet til St1 Nordic Oy. Investeringer i andre selskap blir regnskapsført i henhold til kost metoden. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og denne forutsetningen bekreftes å være til stede.

#### 3.1 Resultat og disponering

I 2024 hadde St1 Norge AS et overskudd før skatt på 137 MNOK og etter skatt 105 MNOK.

Årets resultat foreslås disponert som følger: overført til annen egenkapital.



### 3.2 Kommentarer til resultatet

Driftsinntektene for St1 Norge AS endte på 17 741 MNOK som er en nedgang sammenliknet med fjoråret. Nedgangen skyldes hovedsakelig reduserte priser nedgang i volum. Ordinært resultat før skattekostnader for 2024, endte på 137 MNOK som er en oppgang i forhold til forrige regnskapsår.

Netto finansposter består av renteinntekter til St1 Nordic Oy, hvor St1 Norge AS har en kortsiktig fordring. North European Oil Trade AS er et forsyningselskap som kjøper drivstoffprodukter for St1 Norge. St1 Norge har en avtale med NEOT om å prissikre varelageret til NEOT med et derivat. Når oljeprisen går ned, vil verdien på varelageret og dermed derivatet gå ned. I tillegg har selskapet en finanskostnad relatert til salget av aksjene i Biogass Energi.

### 3.3 Kommentarer til balansen

Selskapet har varige driftsmidler for 2 120 MNOK som hovedsakelig består av bilist-stasjoner og terminaler. Omløpsmidler beløper seg til 2 030 MNOK og består hovedsakelig av kundefordringer, varelager på stasjonene og andre kortsiktige fordringer.

Selskapets langsiktige gjeld beløper seg til 257 MNOK og består av avsetninger for fjerning og stenging av stasjoner/terminaler og forskuddsbetalt investeringer på terminalene fra tredjepart.

Kortsiktig gjeld er 2 026 MNOK som inkluderer leverandørgjeld, skyldig offentlige skatter og avgifter og kortsiktig gjeld.

Egenkapitalen er på 1 969 MNOK og egenkapitalandelen er på 46 %. Likviditeten og egenkapitalen er gjennomgått og vurdert som solid og forsvarlig.

### 3.4 Kommentarer til kontantstrømsoppstilling

Kontantstrømsanalysen viser en nøytral kontantstrøm fordi selskapet inngår i en cash pool med morselskapet. Den viser en

kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på MNOK 728, investeringer på MNOK -448 inklusive fordring i cash pool, og -280 MNOK i finansiering som også inneholder cash pool.

## 4 Finansiell risiko

Blant de vesentligste markedsrisikoer for St1 Norge AS er priskonkurranse i markedet ut mot sluttkunden. St1 Norge AS har også en liten valutaeksponering mot kunder som faktureres i annen valuta enn NOK.

Selskapet bærer en kredittrisiko relatert til kundefordringer. Denne risikoen er dekket med en god kredittpolitikk og en effektiv oppfølging av utestående fordringer.

Siden St1 Norge AS er et selskap i St1 gruppen optimeres likvide midler mellom selskapene i konsernet. Selskapet operer med en cashpool avtale som sikrer løpende likviditet ved behov, innenfor de rammer som foreligger.

## 5 Arbeidsmiljø, ansatte og organisasjon

Det legges stor vekt på engasjement i organisasjonen der ledere, nettverk og ansatte selv spiller en aktiv rolle. Selskapet jobber videre med å bygge gode relasjoner til fagforeninger og vernetjeneste og samarbeider godt til beste for ansatte og bedriften. Gjennomsnittlig sykefravær i året: 6,35 %.

### Arbeidet med likestilling og diskriminering i selskapet

Selskapet jobber for likestilling og mot diskriminering av kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel/adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, funksjonsnedsettelse, religion, livssyn, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk og kombinasjoner av disse grunnlagene.

Antall ansatte og kjønns sammensetning er oppsummert i tabellen nedenfor.



	Antall totalt	Antall kvinner
Ansatte	154	58
Styret	5	2
Ledergruppe	8	3

Det er tegnet forsikring i Wills Towers Watson for styrets medlemmer og daglig leder for deres ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringen dekker ansvar for tap som påføres selskapet eller krav fra tredjepart.

### Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering

Selskapets likestillingsarbeid er forankret i selskapets ulike strategier, verktøy og retningslinjer. Eksempelvis kan nevnes selskapets etiske retningslinjer (*Code of Conduct*). Våre etiske retningslinjer utgjør, sammen med våre nordiske verdier, de grunnleggende reglene for oss og samarbeidspartnerne våre. Disse reviderte retningslinjene følger de ti prinsippene i FNs Global Compact, og her ligger et spesifikt fokus på likestilling og ikke-diskriminering. I våre etiske retningslinjer slås det fast at virksomheten vår er basert på likhet, og at vi behandler hverandre på en profesjonell og rettfærdig måte. Alle som jobber på arbeidsplassen, er ansvarlig for lik behandling av alle. Vi diskriminerer ingen, og trakassering og mobbing tolereres ikke.

### Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering

Flere ulike prosesser og verktøy er viktige i det praktiske arbeidet for å sikre likestilling og ikke-diskriminering i selskapet. Av eksempler kan nevnes:

St1s årlige medarbeiderundersøkelse, medarbeidersamtaler, lønns og bonusoppgjør, samarbeide med tillitsvalgte og arbeidsmiljøutvalg, rekruttering, organisasjonsplanlegging og varsling av kritikkverdige forhold, herunder brudd på selskapets etiske retningslinjer.

Både avsnittet «Prinsipper og standarder for likestilling og ikke-diskriminering», samt «Praktisk arbeide for å sikre likestilling og ikke-diskriminering» er dekket av likestillingsrapporten

<https://www.st1.no/marine-og-bulk/produktinformasjon-og-betingelser>

## 6 Åpenhetsloven

St1 Norge AS følger aktsomhetsvurderinger i henhold til OECD sine retningslinjer og rapporterer etter Åpenhetslovens krav. Selskapet vil rapportere i tråd med åpenhetsloven innen fristen.

Mer informasjon på:

<https://www.st1.no/st1no/om-oss/apenhetsloven>

## 7 Helse, miljø og sikkerhet

St1 Norge AS har en målsetting om null skader på mennesker og miljø. Det har i 2024 ikke vært noen større hendelser i bedriften relatert til HMS.

Det arbeides kontinuerlig med forbedringer og tiltak blir iverksatt for å redusere risiko og for å sikre at norske lover og regler, samt selskapsstandarder blir overholdt. Selskapet arbeider aktivt med eierskap og bevisstgjøring av ansatte og kontraktører på ulike områder innen HMS.

## 8 Selskapets fremtidsutsikter

St1 Norge AS er en del av et energikonsern med visjon om å være ledende innen produksjon og salg av CO2-bevisst energi. Det betyr at St1 Norge AS på lik linje med de andre selskapene i St1 gruppen jobber for å skifte ut fossilt drivstoff med fornybar energi. Samtidig er det bred enighet i bransjen om at fossile produkter fremdeles vil være viktig i mange år fremover. St1 Norge AS vil fortsette med salg av



tradisjonelle produkter parallelet med innfasing av alternative drivstoff.

Vi legger innsats i å bygge relasjoner med industri, myndigheter og miljøorganisasjoner for i felleskap å finne gode løsninger i arbeidet med å nå klimamålene mot 2030.



# Resultatregnskap

## Resultatregnskap

(beløp i MNOK)

	Note	2024	2023
<b>DRIFTSINNETEKTER</b>			
Salgsinntekt		22 865	23 653
Bensin- og mineraloljeavgift og lignende	3	-5 730	-5 201
Salgsinntekter etter særavgifter	3, 4	17 135	18 451
Gevinst ved salg av driftsmidler		0	8
Annen driftsinntekt		606	578
<b>SUM DRIFTSINNETEKTER</b>		<b>17 741</b>	<b>19 038</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Varekostnad	4	16 094	17 680
Lønnskostnad	1, 5	215	217
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterie	6	157	149
Nedskrivning av varige driftsmidler og immateri	6	17	6
Annen driftskostnad	4, 7, 8	1 072	937
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>17 555</b>	<b>18 989</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>186</b>	<b>49</b>
<b>FINANSINNETEKT</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		8	7
Annen renteinntekt		1	2
Utbytte		0	1
Valutagevinst	9	78	109
<b>SUM FINANSINNETEKTER</b>		<b>88</b>	<b>119</b>
<b>FINANSKOSTNAD</b>			
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	11	12
Annen rentekostnad		3	0
Valutatap	9	63	103
Annen finanskostnad	10	59	131
<b>SUM FINANSKOSTNADER</b>		<b>137</b>	<b>247</b>
<b>NETTO FINANSPOSTER</b>		<b>-49</b>	<b>-128</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>137</b>	<b>-79</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-33	16
<b>ORDINÆRT RESULTAT</b>		<b>104</b>	<b>-63</b>
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>104</b>	<b>-63</b>
<b>DISPONERING AV RESULTAT</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	104	-63
<b>SUM OVERFØRINGER</b>		<b>104</b>	<b>-63</b>



# Balanse

## Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)

	Note	2024	2023
<b>EIENDELER</b>			
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	11	0	15
Programvare	6	2	2
<b>SUM IMMATERIELLE EIENDELER</b>		<b>2</b>	<b>18</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger og anlegg	6	731	740
Tomter og boliger	6	202	202
Anlegg under arbeid	6	187	149
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	6	1 001	938
<b>SUM VARIGE DRIFTSMIDLER</b>		<b>2 120</b>	<b>2 030</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	12	5	5
Investeringer i tilknyttet selskap	12	0	7
Andre langsiktige fordringer	13	93	95
<b>SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>		<b>99</b>	<b>108</b>
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>2 222</b>	<b>2 155</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>Varer</b>			
Varelager	14	177	180
Kundefordringer		1 478	1 763
Andre kortsiktige fordringer	15, 16	221	231
Fordring konsernkontoordning	16	154	-
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>2 030</b>	<b>2 174</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 252</b>	<b>4 330</b>



## Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)	Note	2024	2023
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	17, 18	13	13
<b>SUM INNSKUTT EGENKAPITAL</b>		<b>13</b>	<b>13</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	17	1 955	1 852
<b>SUM OPPTJENT EGENKAPITAL</b>		<b>1 955</b>	<b>1 852</b>
<b>SUM INNSKUTT/OPPTJENT EGENKAPITAL</b>		<b>1 968</b>	<b>1 865</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Utsatt skatt	11	12	
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	77	82
Andre avsetninger for forpliktelser	19	102	109
<b>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>		<b>191</b>	<b>191</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Uopptjent inntekt		66	70
<b>SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD</b>		<b>66</b>	<b>70</b>
<b>SUM LANGSIKTIG GJELD</b>		<b>257</b>	<b>262</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		1 192	1 262
Betalbar skatt	11	6	
Skyldige offentlige avgifter		589	471
Gjeld konsernkontoordningen	16	-	280
Annen kortsiktig gjeld	20	241	190
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>		<b>2 027</b>	<b>2 203</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>2 284</b>	<b>2 465</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 252</b>	<b>4 330</b>



Oslo, 20. mars 2025

---

Veijo Henrikki Talvitie  
Styreleder

---

Kristine Grant-Carlsen  
Daglig leder / Styremedlem

---

Trygve Grønbekk  
Styremedlem

---

Svein Skudal Aase  
Styremedlem

---

Hilde Karine Wahl  
Styremedlem



## Kontantstrømoppstilling

### Kontantstrømoppstilling

(beløp i mnok)

Operasjonelle aktiviteter	2024	2023
Resultat før skattekostnad	137	-79
Erstatningsbeløp for ekspropriasjon		-59
Nedskrivning investering i annet selskap	7	
Ordinære avskrivninger	6	157
Nedskrivning/reversering Anleggsmidler		17
Endring varelager	14	3
Endring kundefordringer		285
Endring i andre utestående fordringer		41
Endringer leverandørgjeld		-71
Endring andre tidsavgrensingsposter		155
Tilbakeføring kostnadsførte renter		3
Resultatført disagio finansiell gjeld		-6
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>728</b>	<b>82</b>
<b>Investeringsaktiviteter</b>		
Utbetaling ved kjøp aksjer og andeler		
Utbetaling på lånefordring konsern langsiktig		-9
Utbetaling på lånefordring	-31	
Innbetaling på lånefordring langsiktig	2	5
Innbetaling fra salg av driftsmidler mv.		67
Investering i anleggsmidler	6	-265
Endring innskudd konsernkonto		-154
<b>Netto kontantstrøm fra investeringer</b>	<b>-448</b>	<b>-201</b>
<b>Finansieringsaktiviteter</b>		
Utbetaling ved nedbetaling av annen gjeld		
Betalte renter		-6
Innbetaling/Utbetaling konsernkonto	-280	124
<b>Netto kontantstrøm fra finansiering</b>	<b>-280</b>	<b>119</b>
<b>Netto kontantstrøm fra året</b>	<b>0</b>	<b>-0</b>
Likviditetsbeholdning 1.1	-	-
Likviditetsbeholdning 31.12	-	-
<b>Endring likviditetsbeholdning</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# Noter til regnskapet

## 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Regnskapet inngår i konsernregnskap for St1 Nordic Oy. Investorrelasjoner kan kontaktes på webside: [www.st1.eu](http://www.st1.eu) for innhenting av årsregnskap til St1 Nordic Oy.

### Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta omregnes til balansedagens kurs. Kursgevinster og kurstap knyttet til varesalg og varekjøp i utenlandsk valuta, føres som finansielle inntekter og kostnader. Transaksjoner i fremmed valuta blir omregnet til NOK basert på valutakurs på transaksjonstidspunktet.

### Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt.

### Leasing

Selskapet klassifiserer leieavtaler som enten finansielle eller operasjonelle i samsvar med avtalenes reelle innhold. Dersom det vesentligste av økonomisk risiko og kontroll knyttet til det underliggende leieobjekt er gått over på selskapet, klassifiseres avtalen som finansiell og tilhørende eiendeler og forpliktelser balanseføres. Andre leieavtaler klassifiseres som operasjonelle.

### Varige driftsmidler

Driftsmidlene knytter seg hovedsakelig til verdiene på drivstoffstasjonene og depotene. Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivingsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnad. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

En nedskrivningstest blir foretatt dersom det foreligger indikasjoner på at balanseført verdi av anleggsmidler er høyere enn virkelig verdi. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendig kontantstrøm. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt eie/bruk), foretas det nedskrivning til høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp.

### Investeringsstilskudd

Mottatt investeringstilskudd er ført som langsiktig forpliktelse i balansen. I samsvar med NRS 4 betraktes tilskuddene som utsatt inntekt (bruttoføring). Tilskuddene resultatføres i takt med kontraktperioden. Avgitte investeringstilskudd er behandlet tilsvarende, og ført som langsiktige fordringer i balansen.



## Aksjer og andeler i tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

## Andre anleggsaksjer og andeler

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper balanseføres til anskaffelseskost. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra disse selskapene inntektsføres som annen finansinntekt når utdelingen ikke overstiger tilbakeholdt overskudd i eiertiden. Det overskytende regnskapsføres mot investeringen.

## Varelager

Varer blir vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi. Metode for tilordning av anskaffelseskost er FIFO. Det blir gjort fradrag for ukurante varer.

## Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Andre fordringer, både omløpsmidler og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger.

Konsernkontoordningen klassifiseres i regnskapet som kortsiktig tilgodehavende.

## Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto og etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når selskapet har levert sine produkter til kundene.

## Andre inntekter

St1 sine bensinstasjoner er drevet gjennom samarbeidsavtaler med forhandlere. St1 får en prosentvis del av omsetningen fra butikkdriften som presenteres under andre inntekter.

Andre inntekter som ikke er relatert til ordinært salg føres her.

## Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter. I regnskapet er dette klassifisert under andre omløpsmidler. Innskudd i fremmed valuta er omregnet til NOK basert på valutakurs 31.12.2024. Selskapet inngår i konsernkontoordningen som klassifiseres som kortsiktig fordring/gjeld.

## Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnad er skatt knyttet til regnskapsmessig resultat og består av påløpt betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Ved beregning av skattekostnaden blir gjeldende skattesatser for ordinær- og



særskatt benyttet. Inntekts- og balanseforskjeller etter egenkapitalmetoden, for eierandel i selskaper som er egne skattesubjekter, er etter skatt og inngår således ikke i skattegrunnlaget.

Utsatt skatt i balansen er skatt beregnet med 22% på netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av negative midlertidige forskjeller.

Det er foretatt full avsetning for utsatt skatt etter gjeldsmetoden uten diskontering. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Utsatte skattefordeler er bare oppført i balansen når det vurderes som overveiende sannsynlig at fordelene kan realiseres.

## Forpliktelser

Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er mer enn 50 % sannsynlighet for at de kommer til oppgjør i samsvar med regnskapsstandard om betingede utfall og hendelser etter balansedagen. Beste estimat benyttes for beregning av oppgjørsverdi.

## Pensjonsforpliktelser

St1 Norge AS har en innskuddsbasert pensjonsordning for de ansatte. Alle kostnader føres som personalkostnader.

## Avsetning for fremtidig utgifter til fjerning og opprydding (usikre forpliktelser)

Selskapet regnskapsfører fremtidige utgifter til fjerning og opprydding når det vurderes sannsynlig at disse vil oppstå for den enkelte bilistasjon og forsyningsterminal. Nåverdien av fremtidige oppryddingsutgifter beregnes og kostnadsføres løpende over stasjonen eller terminalens levetid.

Fjerningsutgifter beregnes ved oppstart av virksomhet på anlegget og regnskapsføres som eiendel med korresponderende forpliktelse i balansen. Fjerningseiendelen avskrives i samsvar med anleggets økonomiske levetid. Endring i tidselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som finanskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse.

## Kontantstrøm

Selskapet er en del av en konsernkontoordning eid av St1 Nordic Oy og har derfor ingen kontantbeholdning eller kassekreditt utover denne.

## 2 Virksomhet

Virksomheten til selskapet består av innkjøp, distribusjon, markedsføring og salg av drivstoffprodukter. Hovedkontoret ligger i Oslo og det er her virksomheten ledes fra.



### 3 Salgsinntekter

Tabellen viser segmentert fordeling av salgsinntekter og særavgifter.

MNOK	2024		2023	
	Salg eks avgift	særavgift	Salg eks avgift	særavgift
Bilistmarked	5 050	2 750	5 660	2 845
Kommersiellmarked	2 508	1 150	2 531	938
Marinemarked	5 870	1 830	6 155	1 414
Flymarkedet	2 861	-	2 765	-
Andre energiselskap	846	-	1 341	4
Total salg	17 135	5 730	18 451	5 201

Flymarkedet er salg av jetdrivstoff til Aviation Fueling Services Norway AS, et selskap delvis eid av St1, som selger jet til norske og utenlandske flyselskaper, se note 4 for transaksjoner med nærstående.

### 4 Transaksjoner med nærstående parter

Inntekter i MNOK	2024
Aviation Fueling Services Norway AS	2 880
NEOT AS	184
Andre St1 selskap	25
Total inntekter	3 064

Kostnader i MNOK	2024
St1 Nordic Oy, services	-145
NEOT AS, produkt kjøp	-16 483
Andre St1 selskap	-14
Total kostnader	-16 628

Kostnader til North European Oil Trade AS (NEOT AS) i perioden relaterte seg i det vesentlige til kjøp av varer for videresalg. Vårt morselskap St1 Nordic Oy eier 49% av NEOT. St1 Nordic Oy leverer felles tjenester til hele konsernet.

### 5 Lønnskostnader, pensjonskostnader, lån til ansatte m.m.

#### Lønnskostnader

MNOK	2024	2023
Lønninger	170	172
Folketrygdavgift	27	27
Pensjonskostnader	12	11
Andre ytelser	7	6
Total	215	217

St1 Norge AS har en skattetreks garanti som til enhver tid dekker skyldig skattetrekk og som pr balansedagen er begrenset oppad til 30 millioner kr.



St1 Norge AS er omfattet av tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon og har en innskuddsbasert pensjonsordning for de ansatte som oppfyller disse kravene. Alle kostnader føres om personalkostnader.

## Lån til ansatte

Det er ikke gitt lån eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for daglig leder eller styreleder.

## Antatt årsverk

Ved utgangen av året var det 154 ansatte i St1 Norge AS. Ved regnskap årets start var det 153 ansatte. Antall årsverk sysselsatt i 2024 var 147,1.

Se note 21 for informasjon om garantier.

## 6 Varige driftsmidler

MNOK	Anlegg under arbeid	Bygg og anlegg	Tomter	Ustyr og andre driftsmidler	Programvare	Totalt
Økonomisk levetid	(ingen avskrivning)	20 år (ingen avskrivning)		5 - 30 år	5 år	
Kostverdi 01.01.2024	149	1 724	203	2 419	62	4 556
Tilgang	265	0	0	0	0	265
Reklassifisering	-227	44	0	183	0	0
Avgang	0	-20	0	-64	-1	-85
Kostverdi 31.12.2024	187	1 748	203	2 538	62	4 736
Akk. avskrivninger 01.01.2024	0	-983	-1	-1 503	-38	-2 524
Årets avskrivninger	0	-51	0	-101	-5	-157
Avgang avskrivninger	0	18	0	50	0	68
Akk. avskrivninger 31.12.2024	0	-1 017	-1	-1 554	-43	-2 614
Bokført verdi 31.12.2024	187	731	202	984	19	2 122

Driftsmidlene knytter seg hovedsakelig til verdiene på drivstoffstasjonene og depotene. Alle varige driftsmidler avskrives lineært, og gjennomsnittlig levetid er 16 år. 2 millioner kroner av programvaren er klassifisert som immaterielle eiendeler i balansen. Det er ikke identifisert indikasjoner på at balanseført verdi av anleggsmidler er høyere enn virkelig verdi.

Det finnes ikke finansielle leieavtaler blant varige driftsmidler.

## 7 Ytelser til ledende ansatte, revisjonskostnader

### Ytelser til daglig leder

Regnskapsførte lønnskostnader for administrerende direktør i St1 Norge AS for 2024 var som følger:

1000 NOK	2024	2023
Lønn og bonus	2 189	1 971
Pensjon	155	144
Annen godtgjørelse	128	104
Total	2 472	2 220

I lønn og bonus inngår en resultat- og prestasjonsbonus. Det er ikke gitt lån eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for daglig leder.



## Ytelser til styremedlemmer

Det er ikke utbetalt honorar til styremedlemmer i 2024.

Det er ikke gitt opsjoner, bonuser eller avtaler om ytelse ved styrevervets opphør til styremedlemmer i St1 Norge AS i egenskap av vervet som styremedlem.

## Revisjonskostnader

1000 NOK	2024	2023
Lovpålagt revisjon	1 510	1 537
Andre attestasjonstjenester	242	221
Skatterådgivning	138	159
Andre tjenester utenfor revisjon	218	167
Total	2 108	2 084

Kostnader til revisjon inngår i posten «andre driftskostnader».

## 8 Andre driftskostnader

MNOK	2024	2023
Tap avgang driftsmidler	-	6
Fraktkostnader salg	46	40
Reparasjon og vedlikehold	101	95
Kontorleie, lys og varme	125	140
Leiekostnader	161	155
Eksterne tjenester	38	34
Markedsføring	32	29
Provisjonskostnader	144	126
Lisenses	202	121
Annet	223	197
Total	1 072	943

## 9 Finansiell markedsrisiko

St1 Norge AS står overfor flere finansielle markedsrisikoer. Blant de vesentligste og spesielle risikoer for selskapet kan nevnes;

- Lokal priskonkurransen
- Vekslingsforholdet mellom amerikanske dollar og norske kroner

## Resultatført valutagevinst og -tap

MNOK	2024	2023
Valutagevinst/(tap)	-15	-6



## 10 Finansielle poster

Selskapet inngikk 1. oktober 2015 en prissikringsavtale med North European Oil Trade AS for 55.971 metriske tonn av raffinerte oljeprodukter. Avtalen fornyes årlig basert på utviklingen i markedspriser (platts) på de raffinerte oljeproduktene fra 01.01 til 31.12. I 2024 ble det bokført et tap på -55 MNOK, og i 2023 et tap på -104 MNOK. Årets resultat av sikringsavtalen er presentert under annen finansinntekt ved gevinst og annen finanskostnad ved tap.

## 11 Skatt

Midlertidige forskjeller som inngår i grunnlaget for utsatt skatt/skattefordel	2024	2023
Varige driftsmidler	233	203
Varebeholdning	-2	-4
Fordringer	-3	-5
Avsetninger til forpliktelser	-179	-142
Netto midlertidige forskjeller	49	51
Underskudd og godtgjørelse til fremføring	0	-120
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel i balansen	49	-69
Utsatt skattefordel/utsatt skatt	11	-15
<b>Utsatt skatt/ skattefordel i regnskapet</b>	<b>11</b>	<b>-15</b>

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2024	2023
Resultat før skattekostnad	137	-79
Permanente forskjeller	10	7
Grunnlag for årets skattekostnad	147	-72
Endring i forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	2	-44
Endring i underskudd til fremføring	-120	114
Andre poster	0	2
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	29	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	29	0

Fordeling av skattekostnaden	2024	2023
Betalbar skatt ( 22% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	6	0
For mye, for lite avsatt i fjor	0	-1
Sum betalbar skatt	6	-1
Endring i utsatt skatt/skattefordel	26	-15
Skattekostnad ( 22% av grunnlag for årets skattekostnad)	32	-16

Avstemming av årets skattekostnad	2024	2023
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	137	-79
Beregnet skatt 22%	30	-17
22% av permanente forskjeller	2	1
Skattekostnad i resultatregnskapet	32	-16
Differanse	0	0

Betalbar skatt i balansen	2024	2023
Betalbar skatt i skattekostnaden	6	0
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	6	0



## 12 Deltakerlignede-, tilknyttede- og datterselskaper

Investeringer i tusen NOK			Egenkapital	Balansført	Resultat
Selskap	Forretningskontor	Eierandel	31.12	verdi	2024
Sisterne Drift DA	Oslo	25 %	0	0	0
Knapphus Energi Norge AS	Vindafjord	49 %	500	245	49
Marienlyst Garasjer	Oslo	7,86 %	2 765	186	567
Nordre Sørøya Holding AS	Akkarfjord	100 %	30	5 166	-
St1 Sandfjellet Holding AS	Oslo	100 %	100	100	-
St1 Davvi Holding AS	Oslo	100 %	100	100	-913

Det blir ikke utarbeidet konsernregnskap for St1 Norge da selskapet inngår i St1 gruppens konsernregnskap i Finland.

## 13 Fordringer med forfall senere enn ett år

Andre langsiktige fordringer består av tilskudd gitt til forhandlere for investeringer i utstyr.

MNOK	2024
Lån til forhandlere	25
Lån til selskap i samme konsern	41
Andre fordringer	27
Total	93

## 14 Varelager

Varelageret i balansen består av drivstoffprodukter som lagres på energistasjonene over hele landet. Varelager er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MNOK	2024	2023
Ferdigvarer	179	180
Nedskrevet	-2	0
Bokført verdi	177	180

## 15 Andre kortsiktige fordringer

MNOK	2024	2023
Påløpte ikke fakturerte driftsinntekter	23	25
Fordringer kortoppgjør	2	4
Fordringer konsernselskap	35	2
Andre kortsiktige fordringer	161	200
Total	221	231

Se note 21 for informasjon om garantier.



## 16 Mellomværende med selskap i samme konsern

MNOK	2024	2023
NEOT AS	-1 033	-1 080
St1 Nordic OY	157	-161
St1 Norge Biogass AS	31	
St1 OY	1	
Netto fordring/(gjeld)	-845	-1 240

Inkluderer konsernkonto ordningen med St1 Nordic Oy.

## 17 Egenkapital

MNOK	Aksjekapital	Annen Egenkapital	Total
Egenkapital 1.januar 2024	13	1 852	1 865
Årets resultat		104	104
Egenkapital 31. desember 2024	13	1 955	1 968

## 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen var på i alt MNOK 12,943 ved utgangen av 2024 og består av 100 000 aksjer pålydende 129,43 kroner pr aksje. Samtlige aksjer eies av St1 Norge Group AS. St1 Norge AS blir konsolidert inn i regnskapet til St1 Nordic Oy.

## 19 Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

MNOK	2024	2023
Fjerningssforpliktelse	77	82
Andre avsetninger for forpliktelse	102	109
Total	179	191

De fremtidige forpliktelsene er knyttet til fjerning av tanker på bensinstasjoner og terminaler hvor St1 Norge AS ikke er eier av grunnen. Avsetningen bygger på de enkelte kontraktens levetid og er klassifisert med en kortsiktig og en langsiktig del i balansen.

Fjerningsutgifter beregnes ved oppstart av virksomhet på anlegget og regnskapsføres som eiendel med korresponderende forpliktelse i balansen. Fjerningseiendelen avskrives i samsvar med anleggets økonomiske levetid. Endring i tideelementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som driftskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse. For innværende år er det benyttet en diskonteringsrente på 3,4%.

Andre avsetninger for forpliktelse relaterer seg til miljøopprydding. Disse kostnadsføres fortløpende som driftskostnad og øker balanseført miljøforpliktelse.



## 20 Annen kortsiktig gjeld

MNOK	2024	2023
Trumf lojalitetsprogram	27	49
Lønn, feriepenger o.l	66	60
Annen kortsiktig gjeld	148	81
Total	241	190

Annen kortsikt gjeld innbefatter avsetninger for påløpte ikke fakturerte kostnader med 129 MNOK.

## 21 Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

MNOK	2024
Garanti for skattetrekk	30
Øvrige garantier	1
Total	31

Garantiforpliktelsene er ikke sikret med pant.

St1 Norge AS garanterer sammen med de andre St1 selskapene for St1 gruppen sine finansieringsfasiliteter i Den Danske Bank og Nordea på totalt 200 MEUR.

## 22 Andre forpliktelser som ikke er regnskapsført

Tabellen under viser fremtidige leiekostnader, samt årets kostnad relatert til operasjonelle leieavtaler.

MNOK	Fremtidige leieforpliktelse	Leieperiode	2024
Bygninger og tomter	1 243	1-50 år	156
Diverse annet	42	1-8 år	4
Total	1 285		161

St1 Norge AS hadde pr. 31.12.2024 ingen finansielle leieavtaler.

## 23 Hendelser etter balansedagen

Ingen spesielle hendelser.



## Signatures



**Svein-skudal Aase**

svein-skudal.aase@st1.com

Authentications: Email, Strong authentication Norway

2025-03-20 14:30:16 UTC



**Trygve Gronbekk**

trygve.gronbekk@st1.com

Authentications: Strong authentication Norway, Email

2025-03-21 07:36:28 UTC



**Kristine Vergli Grant-Carlsen**

kristine.vergli@st1.com

Authentications: Zefort account, Strong authentication Norway, Email

2025-03-21 07:42:04 UTC



**VEIJO HENRIKKI TALVITIE**

henrikki.talvitie@st1.com

Authentications: Email, Finnish Trust Network, Zefort account

2025-03-24 08:30:37 UTC



**Hilde Wahl**

hilde.wahl@st1.com

Authentications: Strong authentication Sweden, Zefort account, Email

2025-03-25 07:52:13 UTC

Signed with

 **zefort sign**

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerat / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet  
<https://my.zefort.com/esigns/validation/72094e98-6c30-4c92-a784-fd69547c46f5/>

24/24



 **zefort sign**



Office translation.  
Legal authenticity remains with the  
original document in Norwegian.

**PROTOKOLL**  
**FRA ÅRLIG GENERALFORSAMLING I**  
**St1 Norge AS Org.nr. 913 285 670**

**MINUTES**  
**FROM YEARLY GENERAL MEETING OF**  
**St1 Norge AS Org.nr. 913 285 670**

**Åpning av generalforsamling i St1 Norge AS.**

**Opening of general meeting in St1 Norge AS.**

Generalforsamling i St1 Norge AS ble avholdt den 20.03.25

A general meeting of St1 Norge AS was held 20.03.25.

Til stede var selskapets eneksjonær, St1 Norge Group AS, representert ved Veijo Henrikki Talvitie, 100% aksjeeier og styreleder i St1 Norge Group AS.

Present were the Company's sole shareholder, St1 Norge Group AS, represented by Veijo Henrikki Talvitie, 100% shareholder and Chairman of the Board in St1 Norge Group AS.

100% av aksjene i selskapet var dermed representert.

100% of the shares were therefore represented.

Det var ingen innvendinger til innkalling eller dagsorden, og generalforsamlingen ble erklært for lovlig satt.

There were no objections to the summons or agenda and the general meeting was declared legal.

Til behandling forelå følgende saker:

The following matters were to be resolved:

**1. Godkjenning av St1 Norge AS årsoppgjør og årsrapport for 2024.**

**1. Approval of St1 Norge AS yearly accounts and annual report for 2024.**

Styret godkjenner herved årsoppgjør og årsrapport for St1 Norge AS for 2024.

The board hereby approves the annual settlement and annual report for St1 Norge AS for 2024.

Alle beslutninger var enstemmig.

All decisions were unanimous.

Det forelå ingen flere saker til behandling. Generalforsamlingen ble hevet og protokollen underskrevet.

There were no other matters on the agenda. Thus, the minutes of meeting were signed, and the meeting was adjourned.



*Office translation.  
Legal authenticity remains with the  
original document in Norwegian.*

Helsinki, 20.03.25

---

Veijo Henrikki Talvitie  
Styreleder  
Chairman of the board



## Signatures



**Henrikki Talvitie**

henrikki.talvitie@st1.com

Authentications: Email, Finnish Trust Network, Zefort account

2025-03-21 17:34:11 UTC

Signed with

 **zefort sign**

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerat / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet  
<https://my.zefort.com/esigns/validation/ae48b4a7-a44b-4cf2-ba4e-1c5bf607b0a9/>

3/3



 **zefort sign**