



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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: 15.03.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 25.04.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3,4	20 793 000 000	11 302 000 000
Annen driftsinntekt		620 000 000	502 000 000
Sum inntekter		21 413 000 000	11 804 000 000
Kostnader			
Varekostnad	4	20 189 000 000	10 356 000 000
Lønnskostnad	1,5	201 000 000	183 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	135 000 000	124 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	7 000 000	
Annen driftskostnad	4,7,8	946 000 000	771 000 000
Sum kostnader		21 478 000 000	11 434 000 000
Driftsresultat		-65 000 000	370 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		6 000 000	3 000 000
Annen renteinntekt		3 000 000	
Annen finansinntekt	9,10	197 000 000	153 000 000
Sum finansinntekter		206 000 000	156 000 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	4	5 000 000	4 000 000
Annen finanskostnad	9,10	104 000 000	37 000 000
Sum finanskostnader		109 000 000	41 000 000
Netto finans		97 000 000	115 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		32 000 000	485 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	11	8 000 000	107 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		24 000 000	378 000 000
Årsresultat		24 000 000	378 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	17	24 000 000	378 000 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum overføringer og disponeringer		24 000 000	378 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	0	7 000 000
Immaterielle eiendeler	6	2 000 000	2 000 000
Sum immaterielle eiendeler		2 000 000	9 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	926 000 000	921 000 000
Maskiner og anlegg	6	139 000 000	155 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	856 000 000	779 000 000
Sum varige driftsmidler		1 921 000 000	1 855 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	32 000 000	22 000 000
Investering i annet foretak i samme konsern	12	7 000 000	7 000 000
Andre fordringer	13	97 000 000	98 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		136 000 000	127 000 000
Sum anleggsmidler		2 059 000 000	1 991 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	14	193 000 000	149 000 000
Sum varer		193 000 000	149 000 000
Fordringer			
Kundefordringer		1 826 000 000	1 489 000 000
Andre fordringer	15,16	157 000 000	523 000 000
Sum fordringer		1 983 000 000	2 012 000 000
Sum omløpsmidler		2 176 000 000	2 161 000 000
SUM EIENDELER		4 235 000 000	4 152 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	13 000 000	13 000 000
Sum innskutt egenkapital		13 000 000	13 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 914 000 000	1 890 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 914 000 000	1 890 000 000
Sum egenkapital		1 927 000 000	1 903 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Avsetning til fjerning og nedstenging	19	84 000 000	89 000 000
Andre avsetninger og forpliktelser		104 000 000	49 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		188 000 000	138 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		76 000 000	102 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		76 000 000	102 000 000
Sum langsiktig gjeld		264 000 000	240 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	20	741 000 000	949 000 000
Betalbar skatt	11	0	105 000 000
Skyldige offentlige avgifter		612 000 000	612 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16,20	691 000 000	343 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 044 000 000	2 009 000 000
Sum gjeld		2 308 000 000	2 249 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 235 000 000	4 152 000 000



*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 28.03.2023.

A general meeting of St1 Norge AS was held 28.03.2023.

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 2022.

1. Approval of St1 Norge AS yearly accounts and annual report for 2022.

Styret godkjenner herved årsoppgjør og årsrapport for St1 Norge AS for 2022.

The board hereby approves the annual settlement and annual report for St1 Norge AS for 2022.

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.*

Oslo 28.03.23,

Veijo Henrikki Talvitie
Styreleder
Chairman of the board



St1 Nordic Oy Financial Statements 2022

Contents

Report on operations
Consolidated income statement
Consolidated balance sheet
Consolidated cash flow statement
Parent company income statement
Parent company balance sheet
Parent company cash flow statement
Notes to the financial statements
Signatures
Auditor's report

Report for 1 January 2022-31 December 2022

Business operations and financial performance of St1 Nordic Oy

St1 Nordic Oy is the parent company to St1 Nordic group which is a versatile player in the energy sector. The group engages in sale of traffic and heating fuels to consumers and the corporate sector in Finland, Sweden and Norway, to the marine sector in Sweden and Norway and to air traffic in Norway, as well as in the sale of biogas in Sweden. The group strengthened its waste feedstock business by acquiring Brocklesby Ltd in the UK on 31 January 2022.

The group operates a total of 1,269 retail stations under the St1 and Shell brands in Finland and Sweden and under the Shell brand in Norway. St1 and Shell service stations and unmanned stations have hundreds of thousands of customer visits daily for refueling as well as food, shop and car wash offering. EV charging is currently offered in Norway and Sweden. In addition, the biogas business St1 BioGas AB, acquired in 2021, produces, trades and supplies biogas to customers through various sales channels.

The group manufactures, develops and refines liquid fuels at its oil refinery in Gothenburg, 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: a renewable diesel facility is under construction at the refinery site, which is expected to start operations in late 2023.

St1 also focuses strongly on other renewable energy initiatives. The group has production facilities producing bioethanol from waste in Kajaani, Vantaa, Lahti and Gothenburg in connection with the refinery. The Kajaani facility focuses particularly on product development. The creation of new synthetic fuel value chains is assessed in Finland, Sweden and Norway.

The subsidiary St1 Lähienergia Oy installs devices based on geothermal heat. St1 operates wind parks on a service agreement in Finland. The group has industrial wind power projects in Northern Norway, Sweden and Finland. The Norwegian projects are the largest.

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

The group's revenue in 2022 was MEUR 10,474.8, which was MEUR 4,093.3 more than in the previous year. The increase in turnover was due to the sharp increase in oil product prices on

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

	2022	2021	2020
Net sales, MEUR	35.4	30.9	41.8
Operating profit/loss, MEUR	-6.7	-3.7	11.0
Operating profit, % of net sales	-18.8	-11.9	26.2
Profit for the period, MEUR	10.3	78.3	28.6
Return on equity, %	1.8	14.0	5.5
Equity ratio, %	75.6	80.7	63.9

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

	2022	2021	2020
Net sales, MEUR	10,474.8	6,381.5	4,927.1
Operating profit/loss, MEUR	284.4	181.4	162.1
Operating profit, % of net sales	2.7	2.8	3.3
Profit for the period, MEUR	234.6	148.8	126.1
Return on equity, %	19.3	14.0	13.3
Equity ratio, %	51.2	53.8	57.9

the world market during the year and to some extent to the increase in service stations and direct sales volumes. An increasing share of liquid fuels are bio products, whose share increased to almost 19%. The share of bio products of the total turnover was 17.4% in 2022. 22% of the revenue came from Finland, 52% from Sweden, 25% from Norway, and 1% from the UK.

The group's operating profit was MEUR 286.9, which was MEUR 105.4 more than in the previous year. The refinery and wholesale margin were significantly above the prior year's level due to the unstable energy market, caused by the global geopolitical situation. As the price competition remains fierce, the result level of Retail and B2B weakened. The bio gas operations result was weaker due to the high market price of gas products, particularly at the end of the year. The subsidiary St1 Oy booked a write-off on the Otanemi geothermal pilot heat plant investment. St1 provides the wells for scientific research.

Group structure

The most notable change in the group structure in 2022 was the above-mentioned acquisition of a waste feedstock company in the UK. The company operates under the name Brocklesby Ltd. In addition to the parent company, the St1 Nordic Oy group also includes the most significant operative subsidiaries St1 Oy, Lämpöpuisto Oy, St1 Finance Oy, St1 Lähienergia Oy, St1 Sverige AB, St1 Refinery AB, St1 BioGas AB and St1 Norge AS.

St1 Nordic Oy's most significant associated companies comprise North European Oil Trade Oy and the Norwegian Aviation Fuelling Services

Norway AS, of which the latter conducts aircraft refueling in Norway and purchases its products from St1 Norge AS. In addition, St1 Sverige AB and SCA founded the joint company Scastone AB, which acquired 50% of Biorefinery Gothenburg AB, who is building a renewable diesel production plant in connection with the refinery. For its part, Scastone AB will ensure the availability of tall oil-based raw material at the bio refinery. In February, St1 Oy and Vallo Oy in Finland founded a joint venture operating under the name Suomen Lantakaasu Oy. The purpose of the joint venture is to produce renewable biogas from manure and side streams from farms to be used as fuel for traffic.

In 2022 the company carried through a directed purchase of own shares. A total of 145,885 shares were purchased. Reasons for the purchase were planning of an incentive program, simplification of ownership structure as well as offering the possibility to sell for interested shareholders.

Chart of the group's main companies

St1 Nordic Oy

St1 Oy St1 Finance Oy St1 Lähienergia Oy St1 Sverige AB St1 Norge AS

Lämpöpuisto Oy St1 Refinery AB St1 BioGas AB

Associated companies

St1 Nordic Oy

St1 Sverige AB

North European Oil Trade Oy Aviation Fuelling Services Norway AB

Scastone AB

NEOT AB NEOT AS

Gothenburg Biorefinery AB 50% owned directly by Refinery AB

Company shares

	31 Dec 2022	31 Dec 2021	31 Dec 2020	31 Dec 2019
Share capital	100,000	100,000	100,000	100,000
A-shares	38,737,118	38,737,118	38,737,118	38,737,118
B-shares				

Investments

The group's largest investment in 2022 was focused on the construction of the renewable diesel plant in Gothenburg. The plant is estimated to be in production in the late 2023.

In January 2022, St1 Nordic Oy acquired the entire share capital of Brocklesby Ltd. The company is located in Hull, UK, and is an expert in recycling waste from the food industry, and the company is also one of the country's leading raw material refineries in this sector.

In the Retail business, the investments were focused on selected growth targets, business development and maintenance. In the biogas business, investments focused on the maintenance of existing production facilities and distribution network as well as in the construction of a new biogas upgrading and liquefaction refinery in Borås, Sweden, as decided in August. Other investments were directed at developing and maintaining current operations.

The group's investments in intangible and tangible assets and daughter company and associated company shares amounted to MEUR 284.6. Of this, investments in renewable energy amounted to MEUR 113.8. In addition, subsidiary St1 Sverige AB acquired 14.5% of the share capital of Scandinavian Biogas AB at the end of 2022.

Technological initialization expenditure includes development projects aimed at developing methods for producing ethanol, methanol and other bio refinery products to be used as advanced traffic fuel and other biorefining products from softwood sawdust and starch production process residues as well as enzyme

production technology for decomposing sawdust pulp.

The said expenditure fulfills requirements set for capitalization by the Ministry of Trade and Industry. The capitalized development expenses are shown as a separate item and depreciated over their economic lifetime, however, as a maximum of 10 years. Depreciation starts when the projects are in production. Should an investment decision not be made, the development expenses would be written off.

Research and development expenses

The research and development expenses of St1 Nordic group were MEUR 39.3 in 2022 (MEUR 83.3 in 2021). Research and development expenses comprise the expenses for development of new production technologies and production methods for fuels from solid biomass, biogas, and synthetic fuels, as well as expenses for the development of geothermal energy.

Assessment of the most significant risks and uncertainties

Risk management policy and risk management arrangement

In the St1 Nordic group, risk management refers to a systematic and proactive approach to analyze 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 strategic,

operational and financial risks that can prevent the group from achieving its objectives.

The Board of Directors is responsible for the company's and group's risk management policy and for monitoring its implementation. The Board of Directors approved the updated risk management principles in June 2022. 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. Thus, each employee shares in the responsibility for identifying risks that might threaten the achievement of the group's objectives and to report them.

Strategic and operational risks

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

- The ongoing war in Ukraine has a heavy impact on the energy industry. There are significant changes to established delivery chains, which can impact both the price and availability of fuel.
- Prolonged fierce competition in the traffic fuel retail market may reduce profitability also in the future.
- Insufficient refining margins on petroleum products to cover the refining costs.
- Considerable costs due to environmental legislation and regulations, affecting the group's financial performance.
- Political, financial and legislative changes may affect the group's result and demand for products.
- 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 sales 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 standardizing 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 work. External resources are also regularly used to assess cyber risks. The personnel's awareness of cyber security issues is enhanced by regular training.

The group's core competencies are related to business processes comprising oil refining, sales and procurement as well as the requisite support functions, such as information management, finance, human resources, real estate services, logistics, marketing and communications. In addition, the personnel gains significant technical knowledge in renewable energy projects.

Unexpected and significant weakening of the group's core competencies is an identified risk. The group continuously seeks to improve the core competencies and other significant competencies of its personnel by offering opportunities for in-work learning and training, as well as by recruiting competent new employees, as needed.

The most significant portion of the group's revenue consists of 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 revenue include decisions by the government or authorities on how different forms of energy are combined, subsidized or taxed, general economic trends, and, in the case of heating oil, regionally prevailing temperatures.

The war in Ukraine has had a significant impact on the energy industry. This has led to notable volatility on the energy markets, which shows that the group's operations may be subject 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. St1 has systematically evaluated and monitored its environmental obligations, as well as the obligations arising at group operating sites. The group's environmental protection obligations have been defined by legislation and the quality programs applied by the company. The financial statements include a provision for environmental liabilities, that is reviewed for each financial period.

The group seeks to protect itself from significant risks to its assets by regularly reviewing its insurance policies as part of the overall risk management process. The company strives to insure itself against all risks that are financially or otherwise reasonable. The group's insurance coverage is subject to regular reviews.

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

Financial risks

Management of financial risks: The parent company manages the financing operations for the whole group. In order to secure liquidity, the group has adequate bank overdraft facilities. The Board of Directors approved the financial risk management policy, updated in 2022.

Interest rate risk: At the end of the financial year, the group had approximately EUR 49 million of interest rate-sensitive loans (appr. EUR 25 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 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.

An estimate of probable future development

From the group management's perspective, the business environment will remain challenging and volatile. In the traffic fuels trade, competition in the group's home market remains over emphasized. The group aims to further improve its competitiveness by rationalizing systems and business processes, taking measures to improve the average sales of retail stations as well as making carefully targeted investments. When feasible, refining margin, utilities and end products are price hedged. The group's financing position is strong per se, and the group believes that its liquidity will remain good.

Significant events after the end of the financial period

After the end of the financial period, there have not been any significant events in the group. We continue to monitor the impact of the war in Ukraine on the energy markets.

In particular, the large price fluctuations of crude oil and energy products are expected to bring uncertainty to the operating environment.

Personnel

Key figures describing the group's personnel

	2022	2021	2020	2019	2018
Average number of personnel during the financial period	1,057	970	880	793	774
Wages and salaries during the financial period, MEUR	80.4	72.5	60.0	58.4	53.1

Organisation

The company's Board of Directors comprises Mika Anttonen (chair), Mikko Koskimies, Kim Wilo and Kati Ihämäki. Henriikki Talvitie is the company's Chief Executive Officer.

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

corporate management, the Board of Directors, and the personnel shall 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 (UNGP) which states 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

Disclosure of non-financial information

The vision of St1 is to be a leading producer and seller of CO₂-aware energy, thereby enabling 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. Achieving the results is important, but just as important is the way we reach our goals. We have 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

implementing measures required by due diligence. Our focus for the year was to develop the company's sustainability risk management and assessment and to increase measures to guarantee transparency alongside the development of continuous impact assessment on our value chain. In addition, we updated the entire organisation's materiality analysis by engaging stakeholder groups. As part of this development work, we will publish our first due diligence report in the spring 2023.

We continue our development endeavors together in strong collaboration with our associated company North European Oil Trade Oy, and other respective partners within our value chain.

St1 Nordic publishes its integrated corporate responsibility report on the company's website www.st1.com on April 30, 2023, at the latest. The report complies, as appropriate, with the Global Reporting Initiative Standards and contains the non-financial information material of St1 as required by the Accounting Act. Our oil refinery in Gothenburg also complies with the ISO 14001 environmental management system requirements.

Proposal for profit distribution
The Board of Directors proposes to the general meeting that the company will pay a dividend of 38,591,233 euros and transfer the remaining financial year's profit to the Retained earnings account.

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's opinion, put the company's liquidity at risk.

Consolidated income statement

	Notes	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021	Notes	1.1.-31.12.2022
In thousand euros					
NET SALES	1.	10,474,845	6,381,515		284,429
Manufacturing for own use		0	2		
Other operating income	2.	133,995	138,164		12,698
Materials and services					6,808
Materials, supplies and products					92
Purchases during the period		-9,873,952	-5,877,041		-5,592
Change in inventories		110,604	59,547		14,076
External services		-10,143	-9,069		-5,592
		-9,773,491	-5,826,563		14,076
Personnel expenses					298,136
Wages and salaries		-80,375	-72,481		-53,954
Social security costs		-17,433	-11,927	9.	-9,609
Pension costs*		-13,745	-12,322	9.	-63,859
Other social security costs*		-111,553	-96,729		-234,504
Depreciation and amortisation					85
Depreciation and amortisation according to plan	5.	-84,723	-76,928		85
Amortisation of goodwill	5.	-20,724	-14,383		234,504
Reduction in value of noncurrent assets	5.	-31,002	-69,902		234,504
		-136,449	-161,212		234,504
Other operating expenses	6.	-302,920	-253,754		234,504
					234,504
PROFIT FOR THE PERIOD					234,504
					234,504

* The comparison year figure has been adjusted.

Consolidated balance sheet

	In thousand euros	Notes	31.12.2022	31.12.2021
ASSETS				
NON-CURRENT ASSETS				
Intangible assets				
Capitalised development expenditure		10.	886	1,175
Intangible rights		10.	33,963	34,819
Goodwill		10.	357	1,459
Goodwill on consolidation		10.	210,025	178,338
Other capitalised long-term expenditure		10.	941	1,026
			246,172	217,417
Tangible assets				
Land and water areas		11.	207,359	210,392
Buildings and structures		11.	149,797	149,751
Machinery and equipment		11.	406,394	410,455
Other tangible assets		11.	8,135	37,248
Advance payments and construction in progress		11.	260,166	194,515
			1,031,851	1,002,361
Investments				
Investments in associated companies		13.	104,750	23,834
Other shares and holdings		13.	13,776	2,415
Other receivables		13.	356	357
			118,882	26,605
CURRENT ASSETS				
Inventories				
Materials and supplies				339,589
Receivables				
Non-current receivables				1,249
Trade receivables				12,603
Deferred tax assets		17.		16,938
Loan receivables				3,701
Other receivables				34,539
Current receivables				
Trade receivables				641,701
Other receivables				6,800
Prepayments and accrued income		19.		88,951
				737,455
Cash and cash equivalents				
				46,068
				2,554,105

	In thousand euros	Notes	31.12.2022	31.12.2021	In thousand euros	Notes	31.12.2022
EQUITY AND LIABILITIES							
EQUITY							
Share capital		15.	100	100			8,092
Revaluation reserve		12.,15.	38,118	40,093		17.	35,242
			38,218	40,193			45
							7,474
							50,853
Reserve for invested unrestricted equity		15.	54,232	54,232			41,300
Retained earnings		15.	981,185	884,283			79,500
Profit (loss) for the period		15.	234,561	148,756			1,977
			1,269,977	1,087,271			291,001
Total equity			1,308,195	1,127,464		17.	68,088
MINORITY SHARE							
			1,325	1,532			299,600
							41,609
PROVISIONS							181,466
Other provisions		16.	59,790	53,289		20.	131,000
			59,790	53,289			1,134,700
							2,554,100

Årsregnskab for Brønøysundregistrene 2022 for 913285670

Consolidated cash flow statement

	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
In thousand euros				
Cash flow from operating activities:				
Profit (loss) before appropriations and income tax	298,436	187,627		
Adjustments:				
Depreciation and amortisation according to plan	105,447	91,310		
Other income and expenses with non-cash transactions	-24,097	-9,004		
Other finance income and costs	-855	-1,494		
Impairment of investments in non-current assets	31,002	69,902		
Cash flow before change in working capital	409,932	338,341		
Change in working capital:				
Increase (-)/decrease (+) in current non-interest bearing receivables	-210,396	-184,804		
Increase (-)/decrease (+) in inventories	-105,929	-59,547		
Increase (+)/decrease (-) in current non-interest bearing payables	188,225	190,335		
Cash flow from (used in) operating activities before financial items and taxes	281,831	284,325		
Interest paid and charges on other finance costs	-3,935	-3,130		
Interest received	4,008	1,911		
Taxes paid	-55,392	-49,361		
Net cash generated from operating activities (A)	226,513	233,745		
Cash flow from investing activities:				
Purchase of tangible and intangible assets			-206,189	
Acquisitions deducted by acquired cash and cash equivalents			-66,598	
Proceeds from sale of tangible and intangible assets			5,954	
Proceeds from sale of subsidiaries			29,649	
Investments in associated companies			-11,803	
Proceeds from sale of associated companies			0	
Purchase of other investments			-11,816	
Dividends received			2,776	
Net cash used in investing activities (B)			-258,033	
Cash flow from financing activities:				
Acquisition of own shares			-4,274	
Proceeds from current loans			87,454	
Repayment of current loans			-15,208	
Repayment of non-current loans			-859	
Dividends paid and other profit distribution			-15,891	
Net cash used in financing activities (C)			-51,078	
Net increase (+)/decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)			19,240	
Cash and cash equivalents at beginning of period			26,571	
Cash and cash equivalents at end of period			46,011	

	In euros	Notes	31.12.2022	31.12.2021	In euros	Notes	31.12.2022
EQUITY AND LIABILITIES							
EQUITY							
Share capital		15.	100,000.00	100,000.00			0.00
Reserve for invested unrestricted equity		15.	54,231,561.66	54,231,561.66			79,500,000.00
Retained earnings		15.	517,258,090.81	459,064,355.97		18.	3,970,303.37
Profit for the period			10,317,932.53	78,329,843.12		20.	99,931,352.73
			581,807,585.00	591,625,760.75			236,023.99
TOTAL EQUITY			581,907,585.00	591,725,760.75			4,323,558.03
							187,961,238.82
							187,961,238.82
							769,868,823.67
LIABILITIES							
Current							
Loans from financial institutions							
Commercial paper							
Trade payables							
Liabilities to group companies							
Other liabilities							
Accruals and deferred income							
TOTAL LIABILITIES							

Parent company cash flow statement

In euros	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021	In euros	1.1.-31.12.2022
Cash flow from operating activities:			Cash flow from investing activities:	
Profit (loss) before appropriations and income tax	10,317,932.53	78,328,161.49	Purchase of property, plant and equipment and intangible assets	-10,276,489.94
Adjustments:			Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets	90,675.00
Depreciation and amortisation according to plan	8,602,992.08	7,471,131.91	Investments in associated and subsidiary companies	-67,318,758.09
Finance income and costs	-16,974,791.25	-80,926,406.26	Proceeds from sale of associated and subsidiary companies	0.00
Other adjustments	-30,246.17	0.00	Loans granted	0.00
Cash flow before change in working capital	1,915,887.19	4,872,887.14	Dividends received	11,975,666.28
Change in working capital:			Net cash used in investing activities (B)	-65,528,906.75
Increase (-)/decrease (+) in inventories	735.41	-346,080.00	Cash flow from financing activities:	
Increase (-)/decrease (+) in current non-interest bearing receivables	-4,511,967.27	-1,472,391.95	Increase/decrease in short term receivables*	57,680,307.66
Increase (+)/decrease (-) in current non-interest bearing payables	6,733,508.91	2,973,564.77	Proceeds from current loans	66,251,294.74
Cash flow from operating activities before financial items and taxes	4,138,164.24	6,027,979.96	Repayment of current loans*	-15,287,554.77
Interest paid and other financial expenses	-4,201,248.63	-1,788,901.97	Acquisition of own shares	-4,253,889.90
Interest received from operating activities	2,971,607.84	570,460.05	Dividends paid and other profit distribution	-15,882,218.88
Taxes paid (received)	2,896,489.92	-3,847,459.13	Net cash used in financing activities (C)	88,507,939.66
Net cash generated from operating activities (A)	5,805,013.37	962,078.91	Net increase (+)/decrease (-) in cash and cash equivalents (A+B+C)	28,784,046.77
			Cash and cash equivalents at beginning of period	2,885,511.88
			Cash and cash equivalents at end of period	28,786,931.88

* The comparison year figure has been adjusted.

Notes to the financial statements

31 December 2022

Accounting principles for the financial statements

Financial period

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

Consolidated financial statements

Changes occurred in the group structure during the year 2022 due to acquisitions, establishment of new companies and disposals. StI Nordic Oy acquired Brocklesby Ltd which operates in the UK in January 2022. In February 2022 StI Sverige AB sold 50 % of Scastone AB to SCA Wood AB and 50 % of Gothenburg Biorefinery AB to Scastone AB. Furthermore, StI Sverige AB acquired in February 2022 50 % of Biorefinery Östrand AB from SCA. StI Oy established the joint venture company Suomen Lantakaasu Oy with Vallo Oy in February 2022. In Norway, wind power development companies were rearranged in such a way that StI Norge AS owns 100 % of StI Sandfjället Holding AS, StI Dawi Holding AS and StI Nordre Soroya Holding AS. These companies, respectively, own the windparks under development. StI Oy acquired 23 % of Kiinteistö Oy Uusmarjala shares in December 2022 and now owns the company fully.

The subsidiaries StI Oy, Lämpöpuisto Oy, StI Lähienergia Oy, StI Finance Oy, Tuulivoitto Oy, Kiinteistö Oy Uusmarjala, StI Renewable Energy (Thailand) Ltd, StI Sverige AB, StI Refinery AB, StI BioGas AB, Falkenbergs Biogas AB, Söderåsens Bioenergi AB, StI Vind AB (former Wästgöta Wind AB), StI Norge Group AS, StI Norge AS, Shell Madla AS, Nemob AS, StI Dawi Holding AS, StI Sandfjället Holding AS, StI Nordre Soroya Holding AS, Grenselandet AS, Gaiassa AS as well as Brocklesby Ltd are consolidated in StI Nordic group financial statements. Gothenburg Biorefinery AB has been consolidated as a joint company according to ownership (75 %). Neither owner has a controlling interest in the joint company. Joint governance of the joint company is based on the articles of association. Associated companies North European Oil Trade Oy, Brang Oy, Suomen Lantakaasu Oy, Aviation Fuelling

Services Norway AS, Knapphus Energi Norge AS, Biogas Energi Aksdal AS, Scastone AB as well as Biorefinery Östrand AB are consolidated in the financial statements of StI Nordic Oy using the equity method.

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, Fironkatu 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 subsidiaries' equity arising from conversion, have been presented in 'retained earnings'.

Valuation of inventories

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

Measurement of non-current assets

Intangible and tangible assets have been capitalised at cost. Depreciation and amortisation according to plan have been recognised on a straight-line

basis during the economic life of the assets. Depreciation starts in the month when the assets have been taken into use. Depreciation of land has been recognised in the consolidated financial statements on the land's market value.

Depreciation and amortisation periods in the group

capitalised development expenditure
software programs
other long-term capitalised expenditure
trademarks
goodwill
buildings and structures
machinery and equipment
other tangible assets

Goodwill on consolidation

Goodwill on consolidation is amortised on straight-line basis over 10 years. In addition, additional amortisation is booked if there is a significant change in the future income expectations of the assets to which good will has been assigned. Goodwill on consolidation has been compounded by strategic acquisitions, the effect of which expands over 10 to 20 years.

Deferred tax assets and liabilities in the group

A deferred tax asset has been recognised for provisions and tax liability for appropriations for the part not yet deducted applying the following years' tax rate as confirmation on the closing date.

Foreign currency items in the group

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

Notes to the income statement

1. Net sales

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
Fuels	10,379.5	6,347.7	0.0	0.0
Energy products and electricity	86.2	26.8	0.0	0.0
Other	9.1	7.0	35.4	30.9
	10,474.8	6,381.5	35.4	30.9
Domestic	2,257.9	1,545.8	14.0	12.5
Foreign	8,217.0	4,835.8	21.4	18.3
	10,474.8	6,381.5	35.4	30.9

2. Other operating income

MEUR	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
Gains on sale of non-current assets and shares	1.9	16.0	0.0	0.0
Other operating income	132.1	122.2	1.6	1.6
	134.0	138.2	1.6	1.6

3. Average number of personnel

	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
Personnel on average	1,057	970	83	66
	1,057	970	83	66

4. Management salaries and fees

Wages and salaries paid to the members of the board and the managing directors during the financial period amounted to EUR 2,852,816 (EUR 2,629,878 in 2021).

5. Depreciation, amortisation and impairment charges

	Consolidated		Parent company
	2022	2021	
	20,724	14,383	14,383
In thousand euros	2022	2021	
Depreciation and amortisation according to plan			
Intangible assets			
Capitalised development expenses	357	483	
Intangible rights	8,613	7,563	
Goodwill	953	970	
Other long-term capitalised expenditure	405	400	
Tangible assets			
Buildings and structures	13,327	12,890	
Machinery and equipment	59,153	51,751	
Other tangible assets	1,916	2,870	
	84,723	76,928	
Amortisation /recognition of goodwill on consolidation	20,724	14,383	
	20,724	14,383	
Impairment of investments to non-current assets			
Intangible rights	0	46	
Other long-term capitalised expenditure	0	17	
Consolidation goodwill	2,441	0	
Buildings and structures	512	2,065	
Land and water areas	601	88	
Machinery and equipment	2,331	7,211	
Other tangible assets	25,117	60,475	
	31,002	69,902	
	136,449	161,212	

The subsidiary St1 Oy booked 2021 a write-off on Otaniemi geothermal pilot heat plant investment. In year 2022 write off was made for the rest of the investment. ESG technology has proven very challenging offering the deep geothermal wells for use in research.

Financial year 2021 the company also made a write-off on the Hämeenlinna Bionolix plant which produced biogas as the plant's productivity has remained very low.

6. Other operating expenses

	Consolidated		Parent company		Consolidated		Parent company
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	
In thousand euros							
Rents	39,212	36,715	1,227	1,204			
Advertising and sales promotion	30,482	26,656	143	66			
Operating and maintenance expenses	114,433	88,491	148	112			
Other operating expenses	118,793	101,892	22,862	19,028			
	302,920	253,754	24,380	20,409			
Audit expenses							
Audit	726	685	110	101			
Tax consultation	82	364	6	57			
Other services	59	58	11	0			
	867	1,107	127	158			
7. Finance income and expenses							
In thousand euros							
Income from investments in other non-current assets							
From group companies		0		0			
From associated companies		12,698		4,710			
		12,698		4,710			
Other interest and finance income							
From group companies		0		0			
From others		6,900		6,404			
		6,900		6,404			
Impairment of investments							
Impairment of investments to non-current assets		453		0			
Impairment of investments to current assets		0		0			
Interest costs and other finance costs							
To group companies		0		0			
To others		5,138		4,909			
		5,138		4,909			
Finance income and expenses, total		14,006		6,204			

8. Appropriations

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
Change in accelerated depreciation	0	0	0	0
Group contribution received/given	0	0	0	0
	0	0	0	0

9. Income taxes

In thousand euros	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
Current tax on profits for the financial period	-53,974	-42,182	0	2
Change in deferred taxes	-9,879	3,408	0	0
	-63,852	-38,774	0	2

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

Technological initialisation expenditure includes 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.

The said expenditure fulfills requirements set for capitalization by the Ministry of Trade and Industry. The capitalised development expenses are shown as a separate item and depreciated over their economic lifetime, however as a maximum in 10 years. Depreciation starts when the projects are in production.

Should investment decision not be made, the development expenses would be written off.

10. Intangible assets

In thousand euros	Intangible rights	Other long-term expenses	Advanced payments and construction in progress
Parent company			
Acquisition cost January 1, 2022	61,285	1,200	3
Additions	-1	0	10
Disposals	0	0	
Transfers	7,634	0	-7
Acquisition cost December 31, 2022	68,919	1,200	5
Accumulated amortisation January 1, 2022	-27,070	-1,008	
Amortisation during the financial period	-8,381	-61	
Accumulated amortisation December 31, 2022	-35,451	-1,069	
Net book value December 31, 2022	33,468	131	5

In thousand euros	Goodwill	Development expenses	Intangible rights
Group			
Acquisition cost January 1, 2022	15,175	4,856	70
Additions	0	67	7
Disposals	0	0	
Translation difference	-149	0	
Acquisition cost December 31, 2022	15,026	4,923	77
Accumulated amortisation January 1, 2022	-13,716	-3,681	-35
Amortisation during the financial period	-953	-357	-8
Accumulated amortisation December 31, 2022	-14,669	-4,037	-43
Net book value December 31, 2022	357	886	33

13. Investments

In thousand euros	Other tangible assets	Advance payments and construction in progress	Total	Group companies	Group ownership	Partners
Group						
Acquisition cost January 1, 2022	71,544	194,515	1,510,422	Sti Oy	100,00%	
Additions	1,452	138,471	239,921	Sti Lähienergia Oy	100,00%	
Disposals	-28,318	-63,354	-94,944	Sti Sverige AB	100,00%	
Translation difference	-332	-9,465	-38,590	Sti Refinery AB	100,00%	
Acquisition cost December 31, 2022	44,347	260,166	1,616,809	Sti Vind AB	100,00%	
				Sti BioGas AB	100,00%	
				Falkenbergs Biogas AB	65,00%	
Accumulated depreciation January 1, 2022	-36,940	0	-626,203	Söderåsens Bioenergi AB	63,25%	
Depreciation during the financial period	-1,916	0	-74,395	Sti Norge AS	100,00%	
Accumulated depreciation December 31, 2022	-38,855	0	-700,598	Sti Norge Group AS	100,00%	
				Lämpöpuisto Oy	100,00%	
Revaluation January 1, 2022	2,644	0	118,142	Sti Finance Oy	100,00%	
Additions	0	0	75	Kiinteistö Oy Uusmarjala	100,00%	
Disposals	0	0	-2,577	Tuulivoitto Oy	100,00%	
Revaluation December 31, 2022	2,644	0	115,641	Shell Madia AS	100,00%	
				Gaissa AS	60,72%	
Net book value December 31, 2022	8,135	260,166	1,031,851	Grenselandet AS	100,00%	
				Nemob AS	100,00%	
				Sti Sandfjellet Holding AS	100,00%	
				Sti Davvi Holding AS	100,00%	
				Sti Nordre Soroya Holding AS	100,00%	
				Brocklesby Ltd	100,00%	
				Sti Renewable Energy (Thailand) Ltd	100,00%	

12. Revaluations

The revaluation is based on discounted cash flow calculation made by the company, 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.

14. Receivables from group companies

	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
In thousand euros				
Current				
Trade receivables	0	0	4,191	3,435
Other receivables	0	0	63	63
Equity loans	0	0	1,340	1,340
Loan receivables	0	0	41,714	101,319
	0	0	47,308	106,157
Non-current				
Loan receivables	0	0	101,319	101,495

15. Equity

	Consolidated		Parent company
	2022	2021	
In thousand euros			
Share capital January 1	100	100	
Increase in the share capital			
Share capital December 31	100	100	
Revaluation reserve January 1	40,093	40,093	
Change	-1,975	0	
Revaluation reserve December 31	38,118	40,093	
Reserve for invested unrestricted equity January 1	54,232	54,232	
Change	0	0	
Reserve for invested unrestricted equity December 31	54,232	54,232	
Retained earnings January 1	1,033,039	902,145	
Dividend distribution	-15,882	-15,495	
Acquisition of own shares	-4,254	0	
Changes in Group structure	29,513	0	
Changes in accounting principles	5,269	0	
Adjustment to prior period taxes	-4,116	0	
Translation differences of foreign subsidiaries	-62,383	-2,367	
Retained earnings December 31	981,185	884,283	
Profit for the period	234,561	148,756	
Capitalized development expenditure	1,269,977	1,087,271	
Distributable earnings December 31	-886	-1,175	
	1,269,091	1,086,095	
Equity total	1,308,195	1,127,464	

Årsregnskap regnskapsåret 2022 for 913285670

The company's share capital by type of shares

	31.12.2022	31.12.2021
Shares, amount	38,737,118 (100%)	38,737,118 (100%)
Shares outstanding, amount	38,591,233	38,737,118

In 2022 the company carried through a directed share purchase in which 145,885 shares were acquired. Background to the share purchase was the planning of an incentive program, simplification of ownership structure as well as offering possibility to sell shares for those shareholders who were interested. The Board of Directors proposes to the general meeting that the company pays a dividend on the previous financial year's profit of EUR 38,591,233 (1,00 EUR/share) and transfers the profit for the financial period to account "retained earnings". Dividend will not be paid to shares company owns. 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 put the company's liquidity at risk.

16. Provisions**Consolidated**

In thousand euros	2022	2021
Certain retirement pensions for which company is liable	33,968	34,353
Other provisions	953	648
Expected environmental obligations	24,869	18,289
Total provisions	59,790	53,289

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****Deferred tax assets**

From provisions

Deferred tax liabilities

From appropriations

From revaluations and goodwill allocations

From consolidation

18. Liabilities to group companies**In thousand euros**

Non-current loans

Current loans:

Trade payables

Other liabilities

Accruals and deferred income

Consolidated

2022	2021
0	0
0	0
0	0
0	0
0	0

19. Adjusting entries for assets/Receivables carried forward

	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
In thousand euros				
Financing cost allocations	276	90	276	90
Tax receivables	1,958	6,877	0	2,896
Other adjusting entries	86,587	58,069	3,937	2,761
	88,821	65,036	4,212	5,747

Green Loan Facility Agreement

Subsidiary St1 Refinery AB signed in March 2020 a EUR 150 million financing agreement for the final Gothenburg renewable diesel plant. The facility also includes two option years the use of which has decided upon. The agreement includes a green loan element.

Oil financing facility

St1 Sverige AB has a 100 million dollar oil financing facility. The facility was not drawn at year-end.

Recourse factoring

St1 Sverige AB has 600 MSEK factoring-limit. Outstanding amount at the end of the year was 459 M

20. Accrued expenses

	Consolidated		Parent company	
	2022	2021	2022	2021
In thousand euros				
Personnel cost accruals	35 490	33 991	3 748	2 630
Interest accruals	61	85	0	0
Tax accruals	20 128	25 935	0	0
Other accrued expenses	75 361	36 842	576	862
	131 040	96 854	4 324	3 492

22. Commitments and contingencies

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

Guarantees**In thousand euros**

	2022	2021
Bank guarantees	7,226	7,937
Guarantees on behalf of group companies		
Other guarantees	367,813	155,540

Oil has been pledged as against the oil financing facility (EUR 183,864,283) and oil (EUR 17,786,972) receivables (EUR 141,937,597) have been pledged against account payables of oil. The oil financing facility is in use at year end. In addition, a guarantee was given for the associated company North European Oil accounts payable amounting to EUR 58,822,888,10 derivatives liabilities EUR 55,901, L/C liabilities EUR Financial liabilities 25,000,000 on 31 December 2022.

In thousand euros

	2022	2021
Rent liabilities		
No later than one year	26,431	25,955
Later than one year	155,244	164,547

21. Financial instruments**Commercial paper program**

St1 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 79,5 MEUR (72 MEUR in 2021 financial period).

Revolving Facility Agreement

St1 renewed in 2022 its 200 million euro revolving credit facility agreement for a new 3-year term. The facility also includes two option years. The agreement includes sustainability covenants.

	Consolidated		Parent company		Commodity derivatives		Consolidated		Part
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	
In thousand euros									
Future leasing payments:									
No later than one year	2,294	2,006	393	381	Refinery margin, volume, mill. bbl	0,3	3,5		
Later than one year	2,721	1,943	361	287	Gas and propane, volume, GWh	296	0		
Total	5,015	3,949	754	668	Electricity, volume, GWh	42	0		
Residual value liability	41	50	8	7	Fair value, thousand euro	-19,851	522		

Foreign exchange derivatives

Volume, mill. Eur
Fair value, thousand euro

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 and crude oil price have been hedged for 2023. There are contracts with several counterparties. Fair values at the closing date are presented in the table.

Gas, propane and electricity price hedges

The price of gas, propane and electricity have an impact on the group's margin. Part of price risk has been hedged for year 2023 and 2024.

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

Signatures to the financial statements and the report on operations

Helsinki, 28 March 2023

Mika Anttonen
Chairman of the board

Kim Wiio
member of the board

Mikko Koskimies
member of the board

Kati Ihamäki
member of the board

Henrikki Talvitie
CEO

Auditor's Note
Our auditor's report has been issued today.

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 1.1-31.12.2022. 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 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, any going concern and using the going concern basis of accounting. The financial statements are prepared on a going concern basis of accounting unless there is an intention to liquidate the parent company or the group, 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 a statement of 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.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance 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 that we have obtained prior to the date of this auditor's report is the report of the Board of Directors.

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

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 accordance with the applicable regulations.

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

Helsinki 29 March 2023

PricewaterhouseCoopers Oy

Authorised Public Accountants

Janne Rajalahti

Authorised Public Accountant (KHT)



St1 Nordic Oy

**Interested in CO₂-aware energy?
Read more at**

**St1 Nordic Oy is an energy group
whose vision is to be the leading producer
and seller of CO₂-aware energy**



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 2022, 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 2022, 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

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



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 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, 15. mars 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Hallvard Helgetun
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Helgetun, Hallvard	BANKID	2023-03-24 09:56

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.



2022



ÅRSRAPPORT 2022 – ST1 NORGE AS



Innholdsfortegnelse

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



Årsberetning 2022

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 CO₂-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

Året 2022 var år preget av urolig oljemarked og volatile priser på grunn av krigen i Ukraina. St1 Norge AS solgte i 2022 rundt 2,1 milliarder liter petroleumprodukter, som er rundt 2% mer enn foregående år. Økning i salg skyldes først og fremst at markedet for salg av drivstoff er normalisert og flytrafikken er nesten tilbake som før koronaperioden.

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. Dette betyr at Shells merkevarer, kvalitetsdrivstoff og andre produkter vil fortsatt være på energistasjonene og euroShell-kortet er tilgjengelig for kundene.

2.1 Bilistmarkedet

St1 Norge AS hadde ved årsslutt i 2022, 306 energistasjoner og sysselsetter om lag 2000 medarbeidere gjennom kjedens franchisedrift

og forhandleravtaler. Etterspørselen etter flytende drivstoff har vært stabilt 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. 1 av 2 bilister oppfatter Shell som en ledende leverandør av høykvalitetsdrivstoff. Våre seneste markedsundersøkelser viser at Shell som merkevare har hele 96 % gjenkjennelighet blant forbrukere i Norge.

Våre stasjoner har sitt eget bilvaskekonsept, «Norgesvask», utviklet for norske forhold, og bruker kun svanemerke bilpleieprodukter i alle sine vaskeprogrammer. Svanemerke produkter inneholder ikke helseskadelig eller allergifremkallende stoffer, men vasker fortsatt effektivt, og er skreddersydd til norske forhold.

Gjennom 2022 har vi fortsatt vårt samarbeid med Fortum, nå Recharge AS, om ytterligere utbygging av elbil-ladere ved norske Shell-stasjoner. Alle stasjoner som blir bygd ut med ladere vil tilby lademuligheter for alle typer elbiler, samt hurtiglading. Avtalen er landsdekkende, og viktige trafikkårer vil prioriteres.

St1 Norge AS holder sine markedsandeler innen salg av butikkvarer i kiosk- og bensinmarkedet (KBS) i 2022, men ser en økning i markedsandeler på drikke i samme periode. Det er hard konkurranse fra dagligvarehandelen og de andre aktørene i KBS-markedet. 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, og selskapet har økt markedsandelene også gjennom 2022. 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 i dag er vi markedsleder på tilbud av blant annet salat. Alt dette betyr at også i 2022 opprettholder Shell-stasjonene sin ledende posisjon på den viktige vekst kategorien mat på farta.

St1 Norge AS og kjedens forhandlere hadde per 31. desember 2022 oppgradert 85 stasjoner til nytt butikkonsept. Butikkene er oppgradert og tilrettelagt med tanke på økt produksjon av fersklaget mat, 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.

Trumf og Snarveien er sentrale deler av vårt lojalitetstilbud. Trumf er Norges største lojalitetsprogram med over 2 millioner medlemmer. Dette er en viktig kommunikasjonskanal for å nå frem til våre kunder med relevante tilbud. Trumf-kunder handler en betydelig andel av Shells drivstoff og butikkvarer og Snarveien er vårt digitale verktøy som binder sammen alt vi gjør.

Koronasituasjonen og et spesielt urolig marked har utfordret oss som selskap og våre samarbeidspartnere i 2022. Vi har brukt mye tid og ressurser på å hele tiden tilpasse vår drift til aktuelle råd fra myndighetene og de påvirkningene situasjonen har på kundestrøm og marked. I tillegg har det i perioder vært svært utfordrende å få tak i varer og prisene har variert enormt. Organisasjonen har gjennom hele året jobbet godt sammen og håndtert utfordringene på en god måte.

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 egen distribusjon og lokale forhandlere.

Etterspørselen etter drivstoff til veitrafikk har vært stabil på nivå med fjoråret. Innenfor salg av bulkprodukter har vi sett en 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 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 oljeprodukter for St1's Finske og Svenske datterselskaper. Vår interne logistikkavdeling sørger for sikker og pålitelig drift av våre terminaler samt en sikker transport av produkter til kundene. Logistikkavdelingen har et sterkt fokus på leveringssikkerhet 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 over 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. Og 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.

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 CO₂ (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 har høyt fokus på å utvikle kommersialiserbare og skalerbare syntetiske drivstoffløsninger. Det trengs mye hydrogen for å lage syntetisk drivstoff, og dette krever igjen mye kraft. 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 2021 inngikk St1 partnerskap med Horisont Energi for å gjennomføre forstudier av potensialet for grønn ammoniakkproduksjon i Finnmark basert på elektrolyse ved bruk av vindkraft, hydrogen fra forskjellige grønne kilder, og i tillegg undersøke bruken av et antall nye og alternative teknologier i grønn ammoniakkproduksjon.

Målet med partnerskapet er å produsere grønn ammoniakk for flere ulike fornybare energiprodukter for transport og industri. I 2022 har St1 og Horisont Energi blant annet sett på mulige lokasjoner for et slikt anlegg og på alternative teknologier.

I 2022 har St1 hatt høyt fokus på å utvide sin vindkraftportefølje i Norge. De arktiske områdene i Norden har noen av verdens beste vindressurser, og regionen kan skilte med Europas billigste kraftproduksjon i form av vindkraft

Det er ikke nok å redusere fremtidig utslipp gjennom fornybare energiløsninger. Vi må ha to tanker i hodet og samtidig redusere mengden karbon som allerede er sluppet ut i atmosfæren.

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 2022 hadde St1 Norge AS et overskudd før skatt på MNOK 32 og etter skatt på 25 MNOK.

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

3.2 Kommentarer til resultatet

Driftsinntektene for St1 Norge AS endte på 21 413 MNOK som er en oppgang sammenliknet med fjoråret.

Grunnen til oppgang i omsetning sammenliknet med fjoråret, skyldes hovedsakelig direkte korrelasjon med oljeprisen, som steg betydelig gjennom 2022.

Ordinært resultat før skattekostnader for 2022, endte på 32 MNOK som er en nedgang i forhold til forrige regnskapsår. Det er flere grunner til det signifikant lavere resultatet enn i 2021. Først og fremst har den høye konkurransen i markedet ført til en mye lavere bruttomargin i alle markeder. Som de fleste andre har den generelle kost økningen i markedet også preget St1. Prisen på elektrisitet har mer enn doblet seg i forhold til tidligere, materialer og vedlikehold har blitt dyrere og lønnsveksten var svært høy.



Det er to spesielle hendelser for St1 Norge i 2022.

Miljøforurensing: Det ble funnet miljøforurensing på en av våre stengte stasjoner, som har ført til en kostnad på 76 mNOK.

Erstatning for Shell Strand. Shell Strand ble ekspropriert i 2022, og St1 ble tilkjent en erstatning på 83,6 mNOK.

Netto finansposter består av rentekostnader til St1 Nordic Oy, hvor St1 Norge AS har et kortsiktig lån. 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.

3.3 Kommentarer til balansen
Selskapet har varige driftsmidler for 1 924 MNOK som hovedsakelig består av biliststasjoner og oljeterminaler. Omløpsmidler beløper seg til 2 159 MNOK og består hovedsakelig av varelager på bensinstasjonene, kundefordringer, kortsiktige fordringer hvorav hoveddelen er innskudd i cash pool.

Selskapets langsiktige gjeld beløper seg til 264 MNOK og består av avsetninger for fjerning og stenging av stasjoner/terminaler og forskuddsbetalt investeringer på terminalene fra tredjepart.

Kortsiktig gjeld er 2 034 MNOK. Dette inkluderer annen leverandørgjeld og skyldig offentlige skatter og avgifter.

Egenkapitalen er på 1 928 MNOK og egenkapitalandelen er på 45 %. 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 -216, investeringer på MNOK 91 og en økning i cash pool på MNOK 152.

4 Finansiell risiko

Blant de vesentligste markedsrisikoen 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 har i året vært 3,31 %.

Arbeidet med likestilling og diskriminering i selskapet

Selskapet jobber for likestilling og mot diskriminering på grunn av bl.a. kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet,



religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, 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	143	52
Styret	5	2
Ledergruppe	8	4

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*), som ble oppdatert i 2020. 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 rettferdig måte. Alle som jobber på arbeidsplassen vår, er ansvarlig for lik behandling av alle. Vi diskriminerer ingen, og trakassering og mobbing tolereres ikke på arbeidsplassen eller i noen andre sammenhenger i selskapet.

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

6 Åpenhetsloven

St1 Norge Group AS følger aktsomhetsvurderinger i henhold til OECD sine retningslinjer og rapporterer etter Åpenhetslovens krav. Mer informasjon på <https://www.st1.no/st1no/om-oss/kundeservice/apenhetsloven>

Selskapet vil rapportere i tråd med åpenhetsloven innen fristen.

7 Helse, miljø og sikkerhet

St1 Norge AS har en målsetting om null skader på mennesker og miljø. Det har i 2022 ikke vært noen større hendelser i bedriften relatert til HMS utenom miljøforurensing på en av våre stasjoner (se punkt 3.2). Tiltak blir iverksatt for å redusere risiko og for å sikre at norske lover og regler, samt selskapsstandarder blir overholdt. Selskapet arbeider aktivt med 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 oljeprodukter, 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.

Oslo, 15. mars 2023

Veijo Henrikki Talvitie

Styreleder

Kristine Grant-Carlsen

Daglig leder / Styremedlem

Trygve Grønbekk

Styremedlem

Svein Skudal Aase

Styremedlem

Hilde Karine Wahl

Styremedlem



Resultatregnskap

Resultatregnskap

(beløp i MNOK)

	Note	2022	2021
DRIFTSINNEKTER			
<i>Salgsinntekt</i>		26 720	16 849
<i>Bensin- og mineraloljeavgift og lignende</i>	3	-5 926	-5 547
<i>Salgsinntekter etter særavgifter</i>	3, 4	20 793	11 302
<i>Annen driftsinntekt</i>		619	503
SUM DRIFTSINNEKTER		21 413	11 804
DRIFTSKOSTNADER			
<i>Varekostnad</i>	4	20 189	10 356
<i>Lønnskostnad</i>	1, 5	201	183
<i>Avskrivning på varige driftsmidler og immaterie</i>	6	135	124
<i>Nedskrivning av varige driftsmidler og immateri</i>	6	7	0
<i>Annen driftskostnad</i>	4, 7, 8	946	772
SUM DRIFTSKOSTNADER		21 477	11 434
DRIFTSRESULTAT		-65	370
FINANSINNEKTEK			
<i>Renteinntekt fra foretak i samme konsern</i>		6	3
<i>Annen renteinntekt</i>		3	0
<i>Annen finansinntekt</i>	9, 10	197	153
SUM FINANSINNEKTER		206	156
FINANSKOSTNAD			
<i>Rentekostnad til foretak i samme konsern</i>	4	5	4
<i>Annen finanskostnad</i>	9, 10	104	36
SUM FINANSKOSTNADER		109	40
NETTO FINANSPOSTER		96	115
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		32	486
<i>Skattekostnad på ordinært resultat</i>	11	-8	-107
ORDINÆRT RESULTAT		24	378
ÅRSRESULTAT		24	378
DISPONERING AV RESULTAT			
<i>Overføringer til/fra annen egenkapital</i>	17	24	378
SUM OVERFØRINGER		24	378



Balanse

Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)

EIENDELER	Note	2022	2021
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	0	7
Programvare	6	2	2
SUM IMMATERIELLE EIENDELER		2	10
Varige driftsmidler			
Bygninger og anlegg	6	724	721
Tomter og boliger	6	202	200
Anlegg under arbeid	6	139	155
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	6	856	778
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		1 921	1 855
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	12	32	22
Investeringer i tilknyttet selskap	12	7	7
Andre langsiktige fordringer	13	96	98
SUM FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER		136	127
SUM ANLEGGSMIDLER		2 059	1 991
OMLØPSMIDLER			
Varer			
Varelager	14	193	149
Kundefordringer		1 826	1 489
Andre kortsiktige fordringer	15, 16	158	522
SUM OMLØPSMIDLER		2 176	2 161
SUM EIENDELER		4 235	4 152



Balanse pr. 31. desember

(beløp i MNOK)	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	17, 18	13	13
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		13	13
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	17	1 914	1 890
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		1 914	1 890
SUM INNSKUTT/OPPTJENT EGENKAPITAL		1 927	1 903
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	11	0	0
Avsetning til fjerning og nedstengning	19	84	89
Andre avsetninger for forpliktelser	19	104	49
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		188	138
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		76	102
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		76	102
SUM LANGSIKTIG GJELD		264	240
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	20	741	949
Betalbar skatt	11	-	105
Skyldige offentlige avgifter		612	612
Annen kortsiktig gjeld	16, 20	691	342
SUM KORTSIKTIG GJELD		2 044	2 008
SUM GJELD		2 308	2 249
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 235	4 152

Oslo, 15.mars 2023

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	2022	2021
Resultat før skattekostnad	32	486
Betalte skatter	-105	-86
Tap/Gevinst av varige driftsmidler	12	0
Ordinære avskrivninger	6	135
Nedskrivning/reversering Anleggsmidler	6	7
Endring varelager	14	-44
Endring kundefordringer		-337
Endring i andre utestående fordringer		140
Endringer leverandørgjeld		-208
Endring andre tidsavgrensingsposter	19	164
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-216	241
Investeringsaktiviteter		
Netto endring i aksjer og andeler	(10)	-4
Endring i andre finansielle anleggsmidler	1	-3
Innbetaling fra salg av driftsmidler mv.*		83
Investering i anleggsmidler	6	(208)
Endring innskudd konsernkonto		224
Netto kontantstrøm fra investeringer	91	209
Finansieringsaktiviteter		
Opptak/Nedbetaling av langsiktig gjeld	(26)	0
Utbetaling av utbytte	20	-
Innbetaling/Utbetaling internbankkonto		152
Netto kontantstrøm fra finansiering	125	-450
Netto kontantstrøm fra året	0	0
Likviditetsbeholdning 1.1	0	0
Likviditetsbeholdning 31.12	-0	0
Endring likviditetsbeholdning	-0	0



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 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

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.

Nedskrivning av verdien på anleggsmidler blir foretatt dersom det er indikasjoner på at balanseført verdi på anleggsmidlet er høyere enn virkelig verdi etter at det er foretatt testing. 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 investeringsstilskudd er ført som langsiktig forpliktelse i balansen. I samsvar med NRS 4 betraktes tilskuddene som utsatt inntekt (bruttoføring). Tilskuddene resultatføres i takt med kontraktsperioden. Avgitte investeringsstilskudd 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.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter. I regnskapet er dette klassifisert under andre omløpsmidler. Innskudd i fremmed valuta er omregnet til NOK basert på valutakurs 31.12.2022.

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 tidsmomentet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som finanskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse.

Kontantstrøm

Kontantstrøm er utarbeidet i henhold til den indirekte metode beskrevet i Foreløpig Norsk Regnskapsstandard for kontantstrømmoppstilling. Kontanter omfatter bankinnskudd.

2 Virksomhet

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



3 Salgsinntekter

Tabellen viser segmentert fordeling av netto salgsinntekter. I tillegg er det belastet særavgifter for 5926 MNOK i 2022.

MNOK	2022	2021
Bilmarked	6 130	3 723
Kommersiellmarked	2 834	1 706
Marinemarked	7 634	3 931
Flymarkedet	2 486	758
Andre oljeselskaper	1 710	1 184
Total innenlands salg	20 793	11 302
Eksport salg	0	0
Total salg	20 793	11 302

Flymarkedet er salg av jet-drivstoff til Aviation Fueling Services Norway AS et selskap delvis eid av St1, som selger jet-drivstoff til norske og utenlandske flyselskaper, se note 10 for transaksjoner med nærstående.

4 Transaksjoner med nærstående parter

Inntekter i MNOK	2022
St1 Nordic OY, services	11
St1 Finace OY	1
Aviation Fueling Services Norway AS*	3 106
NEOT AS, services	1
NEOT AS, SWAP	66
Total inntekter	3 186

Kostnader i MNOK	2022
St1 Nordic Oy, services	-98
St1 Sverige AB, services	-2
St1 Finance Oy	-5
St1 Norge Group	-1
NEOT AS, produkt kjøp	-19 378
Total kostnader	-19 484

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, som leverer felles tjenester til hele konsernet eier 49% av NEOT AS. St1 Sverige AB er et søsterselskap i konsernet.

* inkl mva



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

Lønnskostnader:

MNOK	2022	2021
Lønninger	159	147
Folketrygdavgift	23	21
Pensjonskostnader	11	9
Andre ytelser	8	5
Total	201	183

Selskapet har tilstrekkelig bankgaranti for ansattes skattetrekk.

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 leder for styret.

Antatt årsverk

Ved utgangen av året var det 143 ansatte i St1 Norge AS. Ved regnskap årets start var det 138 ansatte. Antall årsverk sysselsatt for i 2022 blir dermed 140,7.

Selskapet er en del av en konsernkontoordning eid av St1 Nordic Oy. St1 Norge AS har en skattetrekk garanti som dekker skyldig skattetrekk pr årsslutt.

Se note 21 for informasjon om garantier.

6 Varige driftsmidler

MNOK	Anlegg under arbeid (ingen avskrivning)	Bygg og anlegg 20 år	Tornter og boliger (ingen avskrivning)	Utstyr og andre driftsmidler 5 - 30 år	Programvare 5 år	Totalt
Økonomisk levetid						
Kostverdi 01.01.2022	155	1 617	201	2 124	35	4 131
Tilgang	208	0	0	0	0	208
Reklassifisering	-224	53	2	169	0	0
Avgang	0	-4	0	-16	0	-20
Kostverdi 31.12.2022	139	1 666	203	2 277	35	4 321
Akk. avskrivninger 01.01.2022	0	-896	-1	-1 344	-34	-2 275
Årets avskrivninger	0	-49	0	-85	-1	-135
Avgang avskrivninger	0	3	0	10	0	13
Akk. Avskrivninger / nedskr. 31.12.2022	0	-942	-1	-1 420	-35	-2 398
Bokført verdi 31.12.2022	139	724	202	856	2	1 923

Alle varige driftsmidler avskrives lineært, og gjennomsnittlig levetid er 15 år. Programvare er klassifisert som immaterielle eiendeler i balansen. 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 2022 var som følger:

1000 NOK	2022	2021
Lønn og bonus	2 206	2 210
Annen godtgjørelse	0	0
Total	2 206	2 210

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 2022.

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	2022	2021
Lovpålagt revisjon	1 369	997
Andre attestasjonstjenester	216	242
Skatterådgivning	92	101
Total	1 677	1 339

Kostnader til revisjon inngår i posten «andre driftskostnader». Alle beløp er eks mva.

8 Andre driftskostnader

MNOK	2022	2021
Tap avgang driftsmidler	-	10
Fraktkostnader salg	38	36
Reparasjon og vedlikehold	170	101
Kontorleie, lys og varme	164	111
Leiekostnader	154	149
Eksterne tjenester	34	34
Markedsføring	32	23
Provisjonskostnader	96	101
Lisenses	107	87
Annet	150	120
Total	946	772



9 Finansiell markedsrisiko

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

- Lokal priskonkurranse
- Vekslingsforholdet mellom amerikanske dollar og norske kroner

Resultatført valutagevinst og -tap

Netto resultatført valutagevinst og –tap er som følgende og inngår i annen finansinntekt/(finanskostnad) i resultatoppstillingen.

MNOK	2022	2021
Valutagevinst/(tap)	-28	-1

10 Finansielle poster

Selskapet inngikk 1. oktober 2015 en prissikringsavtale med North European Oil Trade AS for 55.971 metriske tonn av raffinerte oljeprodukter. Det ble ikke betalt noen form for vederlag ved inngåelsen av avtalen. Avtalen løp til 31. desember 2018. Etter 31. desember 2018 har avtalen blitt forlenget for et år av gangen. Etter 31 desember 2018 har selskapet gjort opp avtalen årlig basert på utviklingen i markedspriser (platts) på de raffinerte oljeproduktene fra 01.01 til 31.12. I 2019 er bokført gevinst 65 MNOK. I 2020 ble det bokført et tap på 87 MNOK. I 2021 ble det bokført en gevinst på 118 MNOK. I 2022 ble det bokført en gevinst på 62 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	2022	2021
Varige driftsmidler	131	112
Varebeholdning	-4	-2
Fordringer	-7	-5
Avsetninger til forpliktelseser	-113	-137
Netto midlertidige forskjeller	7	-33
Underskudd og godtgjørelse til fremføring	-6	
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel i balansen	2	-33
Utsatt skattefordel/utsatt skatt	0	-7
Ikke oppført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skatt/ skattefordel i regnskapet	0	-7

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2022	2021
Resultat før skattekostnad	32	489
Permanente forskjeller	2	1
Grunnlag for årets skattekostnad	34	490
Endring i forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-40	-11
Endring i underskudd til fremføring	6	0
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	0	479
Avgitt konsernbidrag	0	0
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	0	479

Fordeling av skattekostnaden	2022	2021
Betalbar skatt (22% av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet)	0	105
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	0	105
Endring i utsatt skatt/skattefordel	8	2
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	0
Effekt korreksjon utsatt skatt	0	0
Skattekostnad (22% av grunnlag for årets skattekostnad)	8	107

Betalbar skatt i balansen	2022	2021
Betalbar skatt i skattekostnaden	0	105
Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	0	105



12 Deltakerlignede-, tilknyttede- og datterselskaper

Investeringer i tusen NOK				Egenkapital	Balansført	Resultat
Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	31.12	verdi	2022
Sisterne Drift DA	Oslo	25 %	25 %	0	0	0
Grenselandet AS	Harstad	22,2 %	22,2 %	-23 539	7	-3 993
Knapphus Energi Norge AS	Vindafjord	49 %	49 %	500	245	302
Marienlyst Garasjer	Oslo	7,86 %	7,86 %	2 224	186	323
Biogass Energi Aksdal AS	Sandeid	33,33 %	33,33 %	1 224	6 600	-247
Gaissa AS	Kjølefjord	60,72 %	60,72 %	-4 611	13 200	-53
NEMOB AS	Oslo	100 %	100 %	2 686	13 500	-706
Nordre Sørøya Energiselskap	Akkarfjord	100 %	100 %	30	5 166	-
St1 Sandfjellet Holding AS	Oslo	100 %	100 %	100	100	-
St1 Davvi Holding AS	Oslo	100 %	100 %	100	100	-

Det blir ikke utarbeidet konsernregnskap for St1 Norge da selskapet inngår i St1 gruppens konsernregnskap i Finland. Konsernregnskap for gruppen kan lastes ned på www.st1.eu.

NEMOB AS er under avvikling.

13 Fordringer med forfall senere enn ett år

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

MNOK	2022
Lån til forhandlere	38
Lån til selskap i samme konsern	24
Andre fordringer	34
Total	96

14 Varer og materiell

Varelageret i balansen består av ferdig raffinerte oljeprodukter som lagres på bensinstasjoner over hele landet.

Varelager er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MNOK	2022	2021
Ferdigvarer	197	151
Nedskrevet	-4	-2
Bokført verdi	193	149

15 Andre kortsiktige fordringer

MNOK	2022	2021
Påløpte ikke fakturerte driftsinntekter	31	18
Fordringer kortoppgjør	5	8
Fordringer i konsernkontoordning	-	225
Andre kortsiktige fordringer	122	271
Total	157	522



Selskapet er en del av en konsernkontoordning eid av St1 Nordic Oy. St1 Norge AS har en skattetreks garanti som dekker skyldig skattetrekk pr årsslutt.

Se note 21 for informasjon om garantier.

16 Mellomværende med selskap i samme konsern

MNOK	2022	2021
NEOT AS	-579	-826
St1 Nordic OY	-9	-7
St1 Finance OY	0	-0
St1 Sverige AB	-0	-0
St1 Norge Group AS	-	-86
Netto fordring/(gjeld)	-588	-919

MNOK	2016	2015
Ferdigvarer	209	189
Nedskrevet	-5	-5
Bokført verdi	204	184

17 Egenkapital

MNOK	Aksjekapital	Annen Egenkapital	Total
Egenkapital 1 januar 2022	13	1 890	1 903
Årets resultat		25	25
Egenkapital 31. desember 2022	13	1 915	1 928

18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen var på i alt MNOK 12,943 ved utgangen av 2022 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. Konsernregnskapet kan hentes på www.st1.com



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

MNOK	2022	2021
Fjerningsforpliktelser	84	89
Andre avsetninger for forpliktels	104	49
Total	188	138

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 tidselementet (nåverdi) for fjerningsforpliktelsen kostnadsføres årlig som driftskostnad og økning av balanseført fjerningsforpliktelse. For inneværende år er det benyttet en diskonteringsrente på 2,4%.

Andre langsiktige forpliktelser består av innbetalinger fra andre oljeselskaper i forbindelse med investeringer på våre depoter. De andre selskapene betaler for retten til å bruke anlegget. Forskuddsbetalingene inntektsføres over kontraktens levetid. Dersom kontrakten brytes, forplikter selskapet seg til å tilbakebetale tilsvarende gjenstående tid av kontrakten.

20 Annen kortsiktig gjeld

MNOK	2022	2021
Gjeld, konsernselskap	748	949
Avsatt overtallighet	0	-
Trumpf lojalitetsprogram	72	80
Betalbar skatt	7	105
Annen kortsiktig gjeld	1 207	874
Total	2 034	2 008

Det er foretatt en avsetning på 0,3 MNOK til å dekke de resterende restruktureringskostnader fra 2015. Annen kortsikt gjeld innbefatter generelle avsetninger for påløpte ikke fakturerte kostnader med 378 MNOK.

21 Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

MNOK	2022
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 finansierings fasiliteter 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 leieavtale.

MNOK	Fremtidige leieforpliktelse	Løeperiode	Årets leiekostnad 2022
Bygninger og tomter	1 395	1-50 år	150
Diverse annet	36	1-4 år	4
Total	1 432		154

St1 Norge AS hadde pr. 31.12.2022 ingen finansielle leieavtaler.

23 Hendelser etter balansedagen

Ingen spesielle hendelser.