



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 918 369 651
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: CERTAS ENERGY NORWAY AS
Forretningsadresse: Elias Smiths vei 24
1337 SANDVIKA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.04.2022 - 31.03.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jarlath Smith
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 18.09.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 22.10.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		5 285 585 251	4 345 611 184
Other income		101 273 284	108 263 693
Sum inntekter		5 386 858 536	4 453 874 877
Kostnader			
Raw materials and consumables used		5 100 281 454	4 230 574 506
Employee benefits expense		37 572 358	36 762 289
Depreciation and amortisation expenses		59 871 583	54 116 966
Other expenses		181 594 408	160 033 700
Sum kostnader		5 379 319 803	4 481 487 461
Driftsresultat		7 538 732	-27 612 584
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		770 399	21 503
Other financial income		36 992	1 916 478
Sum finansinntekter		807 392	1 937 981
Rentekostnad til foretak i samme konsern		6 298 519	2 290 058
Other financial expenses		2 592 108	525 890
Sum finanskostnader		8 890 627	2 815 948
Netto finans		-8 083 235	-877 967
Ordinært resultat før skattekostnad		-544 503	-28 490 551
Income tax expense	4	-106 060	-8 196 980
Ordinært resultat etter skattekostnad		-438 443	-20 293 571
Årsresultat		-438 443	-20 293 571
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-438 443	-20 293 571
Totalresultat		-438 443	-20 293 571



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføringer og disponeringer			
Transferred from other equity		-438 443	-20 293 571
Sum overføringer og disponeringer		-438 443	-20 293 571



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	4	53 141 746	53 035 686
Sum immaterielle eiendeler		53 141 746	53 035 686
Varige driftsmidler			
Buildings and land		569 772 866	540 472 746
Machinery and equipment		242 428 908	217 889 559
Equipment and other movables		83 810 537	66 753 029
Sum varige driftsmidler		896 012 312	825 115 333
Finansielle anleggsmidler			
Other long-term receivables		19 742 176	39 268 790
Sum finansielle anleggsmidler		19 742 176	39 268 790
Sum anleggsmidler		968 896 234	917 419 809
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		116 374 723	129 819 448
Fordringer			
Accounts receivables		39 033 663	45 472 206
Other short-term receivables		32 140 470	18 436 075
Konsernfordringer		26 149 283	28 632 474
Sum fordringer		97 323 416	92 540 755
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		112 012 119	72 223 428
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		112 012 119	72 223 428
Sum omløpsmidler		325 710 259	294 583 632
SUM EIENDELER		1 294 606 493	1 212 003 441



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital		214 230 000	214 230 000
Sum innskutt egenkapital		214 230 000	214 230 000
Opptjent egenkapital			
Other equity		316 595 070	317 033 513
Result brought forward (aut)			
Sum opptjent egenkapital		316 595 070	317 033 513
Sum egenkapital		530 825 070	531 263 513
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		13 661 080	13 661 080
Utsatt skatt	4		
Sum avsetninger for forpliktelser		13 661 080	13 661 080
Annen langsiktig gjeld			
Other non-current liabilities		39 954 335	32 582 350
Sum annen langsiktig gjeld		39 954 335	32 582 350
Sum langsiktig gjeld		53 615 415	46 243 430
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		78 268 071	77 472 425
Tax payable	4		
Kortsiktig konserngjeld		541 503 237	479 378 862
Other current liabilities		90 394 701	77 645 211
Sum kortsiktig gjeld		710 166 008	634 496 499
Sum gjeld		763 781 423	680 739 928
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 294 606 493	1 212 003 441



KPMG AS
Sørkedalsveien 6
P.O. Box 7000 Majorstuen
N-0306 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Certas Energy Norway AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Certas Energy Norway AS som består av balanse per 31. mars 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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. mars 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Alesund
Drammen	Kristiansand	Straume	

Penneo DokumentID: 08L4N-JV6ZF-3NEUS-UJAY2-ABZTE-42JLO



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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 26. september 2023
KPMG AS

Øivind Karlsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo DokumentID: 08L4N-JV6ZF-3NEUS-UJAY2-ABZ1E-42JLO



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Øivind Karlsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5997-4-377389

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-09-26 13:22:16 UTC



Penneo DokumentID: 08L4N-JV6ZF-3NEUS-UYAY2-ABZTE-42JLO

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Financial Statements 2023

Certas Energy Norway AS

Org nr 918 369 651

Contents

Annual Report
Income statement
Balance sheet
Notes
Statement of Cash Flow



Certas Energy Norway AS

Styrets årsberetning for 2023

1. Virksomhetens art og beliggenhet

Samtlige aksjer i selskapet er eiet av DCC Energy Holdings Norway AS. Selskapets virksomhet består i levering av drivstoff og oljeprodukter. Selskaps forretningskontor er registrert i Bærum.

2. Regnskap

Selskapets ledelse kjenner ikke til forhold av betydning for bedømmelsen av selskapets stilling og resultat som ikke fremkommer av regnskapet og årsberetningen. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som, etter ledelsens mening, har betydning for bedømmelsen av årsregnskapet.

3. Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet. Ledelsen er kjent med disse forutsetningene, og mener at disse forutsetningene er til stede.

4. Redegjørelse for årsregnskapet

Årets resultat viser et underskudd på NOK 438 443. Styret foresår at resultatet overføres fra annen egenkapital. Dette representerer en forbedring fra et underskudd på MNOK 20.3 i 2022. Det forbedrede resultatet drives av at ledelsen leverer på en rekke forretningsutviklende initiativer, inkludert en ambisøs utrulling av elbillader, kombinert med en forbedring i drivstoffmarginer.

Selskapets likviditetsbeholdning var MNOK 112 per 31.03.23. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapet hadde en omsetning på MNOK 5 285,5 i 2023.

Selskapet er ikke utsatt for særskilte faktorer som påvirker virksomheten ut over hva som er vanlig for en virksomhet som selger drivstoff og oljerelaterte produkter. Selskapets omsetning påvirkes spesielt av de generelle økonomiske konjunkturerne og prisen på drivstoff og olje.

Årsregnskapet er avlagt etter lovpålagt frist. Bakgrunnen er at det har tatt tid å sammenstille det norske regnskapet etter norsk regnskapsstandard mot årsregnskapet som allerede er utarbeidet og konsolidert inn i konsernregnskapet til DCC PLC i Irland.

Report from the Board of Directors for 2023

1. Business activity and place of business

Certas Energy Norway AS is wholly owned by DCC Energy Holdings Norway AS. The company's business consists of providing fuel and fuel related products. The Company's registered business office is in Bærum.

2. Accounts

The management of the Company is not aware of any circumstances relevant to the consideration of the financial statement or result of the company and the report from the management, which are not reflected in the financial accounts. There have not been any occurrences subsequent to financial year end which, according to the opinion of the management, are relevant for the consideration of the financial accounts.

3. Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3 we confirm that the Financial Statements have been prepared under the assumption of going concern. The management is aware of this condition, and judge these conditions to be present.

4. Comments to financial statements

The year-end result was a loss of NOK 438 443. The Board suggests that the result is set-off against other equity. This represents an improvement from a loss of MNOK20.3 in 2022. The improved result is driven by management delivering on a number of business development initiatives, including an ambitious electric vehicle charger roll out, coupled with an improvement in fuel margins.

The company's liquidity reserve as of 31.03.23 amounted to MNOK 112. The company's ability to self-finance investments is considered good.

The company had a turnover of NOK 5 285.5 million in 2023.

The company is not subject to any specific factors influencing its business beyond what is normal for a company dealing in fuel and oil related products. The company's turnover is influenced particularly by general economic activity and the price of fuel and oil related products.

The financial statements have been submitted after the statutory deadline. The reason is that it has taken time to reconcile the Norwegian accounts according to Norwegian accounting standards against the financial statements that had already been prepared and consolidated into the consolidated accounts of DCC PLC in Ireland.



5. Risiko og risikostyring

Selskapets primære risikofaktorer er knyttet til prisøkning på olje produkter, både fra et globalt perspektiv og potensielle økninger i avgifter lokalt, som vil ha negativ påvirkning på etterspørsel kombinert med økt kapitalbehov. Selskapet fortsetter å følge med på disse risikofaktorene samtidig som det skal opprettholde markedsandeler.

Det er treasury avdelingen til DCC plc, selskapets øverste morselskap som er ansvarlige for å sikre tilgjengelighet og fleksibilitet på finansieringen til selskapet. Finansieringen skal dekke de løpende forpliktelser til konsernet og selskapet. I tillegg er de ansvarlige for å styre renterisiko, likvidetsrisiko, valutarisiko og risiko knyttet til pris på råvarer for konsernet og selskapet.

6. Arbeidsmiljø

Det har ikke vært alvorlige skader eller ulykker på arbeidsplassen i 2022/2023. Ledelsen anser arbeidsmiljøet i selskapet for å være tilfredsstillende og finner ikke grunnlag for å iverksette særskilte tiltak. Samlet sykefravær har vært 235 dager, hvilket utgjør 4.5%.

7. Ytre miljø

Potensialet for oljeutslipp blir håndtert på daglig basis ved kontroller som omfatter design og vedlikehold av stasjoner, utvalg av leverandører og samarbeidspartnere med nødvendig utstyr og kompetanse, implementering av operasjonelle rutiner samt ansettelser av kompetente medarbeidere. Alle utslipp utgjør en potensiell trussel for lokal skade, og det blir derfor ved utslipp igangsatt umiddelbare tiltak for å minimere virkningen på omgivelsene og for å identifisere årsaken til hendelsen. Det har ikke oppstått noen signifikante utslipp i løpet av året. Certas Energy Norway er forpliktet til å hjelpe våre kunder med å redusere miljøpåvirkningen. Dette oppnås ved å tilby våre kunder renere, mer effektive drivstoff og innovative løsninger.

8. Markedsforhold

Økt politisk og økonomisk risiko vil sannsynligvis forbli et trekk ved forretningsmiljøet i overskuelig fremtid. Konsernet og selskapet vil fortsette å overvåke det makroøkonomiske landskapet, inkludert inflasjonspress fra politisk usikkerhet og værrelaterte hendelser innenfor rammen av våre eksisterende overholdelsesprosedyrer.

9. Likestilling

Selskapet har innarbeidet policy som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn. Av selskapets 24 ansatte er 18 menn og 6 kvinner. Selskapet styre består av menn. Selskapet gjennomfører regelmessige inkluderings- og mangfoldsundersøkelser og markerer den internasjonale kvinnedagen, Pride-måneden og verdensdagen for psykisk helse for å fremme likestilling i arbeidsmiljøet.

5. Risk and risk management

The principal risk factors that we are facing include the possibility of price increases in oil products from both a global perspective and possible increases in domestic taxes which will have a negative impact on demand combined with any resulting increases in capital requirements. The company continues to be vigilant against these and other risks while maintaining its market share.

The financial treasury function of DCC plc, the ultimate parent undertaking, is responsible for ensuring the availability and flexibility of funding arrangements in order to meet the ongoing requirements of the group and the company. In addition, it is responsible for managing the interest rate risk, liquidity risk, foreign exchange risk and commodity price risk of the group and the Company.

6. Working environment

There has been no serious damage or accidents within the working environment during 2022/2023. The management is satisfied with the working environment, and has not found it necessary to implement any particular measures. Total sickness absence has been 235 days, which represents 4.5%.

7. Outer environment

The potential for oil spills to impact the environment is a risk that is managed on a daily basis, using a range of controls including the design and maintenance of service stations, the selection of third party transport and retail partners with appropriate equipment and expertise, the implementation of effective operational procedures, and the engagement of competent, trained employees to oversee operations. All spills have the potential to cause local damage so, in the event of any spill occurring, immediate action is taken to contain and recover the product to minimise the impact on the surroundings and to identify the root causes of any incidents. No significant spills occurred in the year. Certas Energy Norway is committed to assisting our customers in reducing their environmental impact. This is being achieved by offering our customers cleaner, more efficient fuels and innovative solutions.

8. Market conditions

Heightened political and economic risks are likely to remain a feature of the business environment in the foreseeable future. The group and company will continue to actively monitor the macro-economic landscape, including inflationary pressures from political uncertainty and weather-related events within the framework of our existing compliance procedures.

9. Equal opportunities

The group has incorporated the aim to avoid gender discrimination in its policies. The company has 24 employees, 18 male and 6 female. The Board of Directors consists of men. The Company carries out regular Inclusion and Diversity surveys and marks International Womens Day, Pride Month and World Mental Health day to promote equality in the work environment.



10. Hendelser etter balansedagen

På datoen for signering av regnskapet selskapets resultater har ikke blitt påvirket av påfølgende hendelser eller andre geopolitiske eller naturlige hendelser og selskapet forventer ingen fremtidige påvirkninger.

11. Styreforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres eventuelle ansvar overfor selskapet og tredjemand. Forsikringen dekker det rettslige ansvar for skader som styret eller styremedlemmet kan pådra seg under utførelsen av styreverv, samt det ansvar daglig leder kan pådra seg i rollen som daglig leder.

12. Åpenhetsloven

I henhold til vilkårene i åpenhetsloven har selskapet etablert en rekke retningslinjer og prosedyrer for å håndtere faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Som et heleid datterselskap av DCC Plc, følger Certas Energy Norway AS DCCs retningslinjer, inkludert Code of Conduct og Supply Chain Integrity Policy som dekker både CENAS virksomhet og forsyningskjeden. Begge disse retningslinjene kan leses på DCC plcs nettstedstyring og overholdelse. CENAS følger norsk lovverk for helse, miljø og sikkerhet på arbeidsplassen og for likestilling og fravær av diskriminering. Selskapet har etablert en dedikert varslingskanal, og gjennomfører årlige anonyme undersøkelser knyttet til arbeidsmiljø og likestilling. Den signerte styreerklæringen kan leses på Certas Energys nettsider <https://certasretail.no/barekraft/>

10. Subsequent events

At the date of signing the financial statements the Company's performance has not been impacted by subsequent events or any other geopolitical or naturally occurring events and the Company does not anticipate any future impacts.

11. Directors insurance

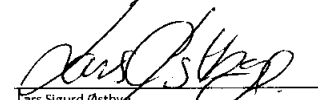
Insurance has been taken out for the members of the board and the general manager for their possible liability to the company and third parties. The insurance covers the legal liability for damages that the board or the board member may incur during the performance of board duties, as well as the liability that the general manager may incur in the role of general manager.

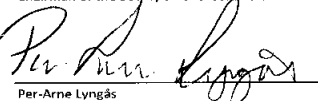
12. Transparency Act


Under the terms of the Transparency Act the company has established a number of policies and procedures to deal with actual and potential negative impacts on fundamental human rights and decent working conditions.

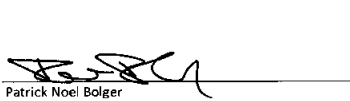
As a wholly owned subsidiary of DCC Plc, Certas Energy Norway AS adheres to DCC's policies, including the Code of Conduct and the Supply Chain Integrity Policy which covers both CENAS operations and the supply chain. Both these policies can be read on DCC plc's Website Governance and Compliance. CENAS complies with Norwegian legislation for health, safety and the environment at work and for equality and the absence of discrimination. The Company has established a dedicated whistleblowing channel, and conducts annual anonymous surveys relating to the working environment and equality. The signed board statement can be read on Certas Energy's website <https://certasretail.no/barekraft/>

Oslo, 18/9 2023


Lars Sigurd Østbye
Chairman of the Board/Chief Executive Officer


Per-Arne Lyngås
Member of the Board


Daire Padraic Keating
Member of the Board


Patrick Noel Bolger
Member of the Board



Certas Energy Norway AS

RESULTATREGNSKAP 01.04.2022 - 31.03.2023

INCOME STATEMENT

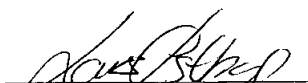
NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2023	2022	OPERATING INCOME / EXPENSES
1	Salgsinntekt	5 285 585 251	4 345 611 184	Sales revenues
	Annen driftsinntekt			Other income
1	Andre salgsinntekter	101 273 284	108 263 693	Other operating revenue
	Sum driftsinntekter	5 386 858 536	4 453 874 877	Total Net Revenue
	Varekostnad	5 100 281 454	4 230 574 506	Raw materials and consumables used
2	Lønnskostnader	37 572 358	36 762 289	Payroll Expenses
3	Avskrivning på varige driftsmidler	59 871 583	54 116 966	Depreciation and amortisation expense
2, 4	Annen driftskostnad	181 594 408	160 033 700	Other operating expenses
	Sum driftskostnader	5 379 319 803	4 481 487 461	Total operating expenses
	Driftsresultat	7 538 732	-27 612 584	Operating Result
	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			FINANCIAL INCOME AND FINANCIAL EXPENSES
	Renteinntekter	770 399	21 503	Other interest income
	Annen finansinntekt	36 992	1 916 478	Other financial income
	Rentekostnader til foretak i samme konsern	6 298 519	2 290 058	Interest expense to group entities
	Annen finanskostnad	2 592 108	525 890	Other financial expense
	Netto finansresultat	-8 083 236	-877 967	Net financial income
	Resultat før skattekostnad	-544 503	-28 490 551	Operating result before tax
5	Skattekostnad	-106 060	-8 196 980	Tax ordinary result
	Ordinært resultat	-438 443	-20 293 571	Operating result after tax
	ÅRSRESULTAT	-438 443	-20 293 571	Result for the year
	OVERFØRINGER			ALLOCATION OF NET INCOME (LOSS) AND EQUITY TRANSFERS
	Avsatt til/fra annen egenkapital	-438 443	-20 293 571	Transferred to/from other equity
6	Sum overføringer	438 443	20 293 571	Total allocations and equity transfers

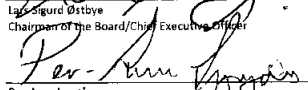



Certas Energy Norway AS

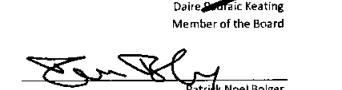
BALANSE				BALANCE SHEET	
NOTE	EIENDELER	31.03.2023	31.03.2022	ASSETS	
	Anleggsmidler			Fixed assets	
	Immaterielle eiendeler			Intangible assets	
5	Utsatt skattefordel	53 141 746	53 035 686	Deferred Tax	
	Sum immaterielle eiendeler	<u>53 141 746</u>	<u>53 035 686</u>	Total intangible assets	
3	Varige driftsmidler			Tangible fixed assets	
	Bygger og tomt	569 772 866	540 472 748	Buildings and land	
	Maskiner og utstyr	242 428 508	217 889 559	Machinery	
	Kontormaskiner og inventar	83 810 537	66 753 029	Equipment and other moveables	
	Sum varige driftsmidler	<u>896 012 312</u>	<u>825 115 333</u>	Total tangible fixed assets	
7	Andre fordringer	19 742 176	39 268 790	Other receivables	
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>19 742 176</u>	<u>39 268 790</u>	Total financial fixed assets	
	Sum anleggsmidler	<u>968 896 234</u>	<u>917 419 809</u>	Total tangible and intangible assets	
8	Varelager	<u>116 374 723</u>	<u>129 819 448</u>	Inventories	
	Fordringer			Receivables	
9	Kundefordringer	39 033 663	45 472 206	Trade debtors	
	Andre fordringer	32 140 470	18 436 075	Other debtors	
10	Fordring på konsernselskaper	28 149 283	28 632 474	Group receivables	
	Sum fordringer	<u>97 323 416</u>	<u>92 540 755</u>	Total receivables	
11	Bankinnskudd, kontanter o.l.	112 012 119	72 223 428	Bank deposits, cash in hand etc	
	Sum omløpsmidler	<u>325 710 259</u>	<u>294 583 632</u>	Total current assets	
	SUM EIENDELER	<u>1 294 606 493</u>	<u>1 212 003 441</u>	TOTAL ASSETS	
	EGENKAPITAL OG GJELD	31.03.2023	31.03.2022	EQUITY AND LIABILITIES	
	Egenkapital			Equity	
	Innskutt egenkapital			Share capital	
12	Aksjekapital	214 230 000	214 230 000	Share capital	
	Sum innskutt egenkapital	<u>214 230 000</u>	<u>214 230 000</u>	Total paid in capital	
	Opptjent egenkapital			Retained earnings	
	Annen egenkapital	316 595 070	317 033 513	Other equity	
	Sum opptjent egenkapital	<u>316 595 070</u>	<u>317 033 513</u>	Total retained earnings	
6	Sum egenkapital	<u>530 825 070</u>	<u>531 263 513</u>	Total equity	
	Gjeld			Liabilities	
	Avsetning for forpliktelser			Provisions	
	Pensjonsforpliktelser	13 661 080	13 661 080	Pension liabilities	
	Sum avsetning for forpliktelser	<u>13 661 080</u>	<u>13 661 080</u>	Total provisions	
13	Løpsiktig gjeld			Other long term liabilities	
	Annen løpsiktig gjeld	39 954 335	32 582 350	Other long term liabilities	
	Sum løpsiktig gjeld	<u>39 954 335</u>	<u>32 582 350</u>	Total long term liabilities	
	Kortsiktig gjeld			Current liabilities	
	Leverandørgjeld	78 288 071	77 472 425	Accounts payable	
5	Betalbar skatt	1 372 629		Tax payable	
	Skyldig offentlige avgifter	541 508 237	479 378 862	Public duties payable	
9	Gjeld til konsernselskaper	89 022 072	77 645 211	Group liabilities	
	Annen kortsiktig gjeld	710 166 008	634 496 499	Other current liabilities	
	Sum kortsiktig gjeld	<u>763 781 423</u>	<u>680 739 928</u>	Total current liabilities	
	Sum gjeld	<u>763 781 423</u>	<u>680 739 928</u>	Total liabilities	
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	<u>1 294 606 493</u>	<u>1 212 003 441</u>	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	

Oslø, 13/7 2023


Lars Sigurd Østbye
Chairman of the Board/Chief Executive Officer


Per-Arne Lyngås
Member of the Board


Daire Patricia Keating
Member of the Board


Patrick Noel Bolger
Member of the Board



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2023

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven, og god regnskapspraksis.

Selskapet har øvikende regnskapsår og dekker årsregnskapet perioden 01.04.2022 til 31.03.2023. Årsregnskapet til Certas Energy Norway AS er konsolidert i konsernregnskapet til DCC PLC i Irland

Driftsinntekter

Selskapet har i hovedsak tre typer salg:
1) Salg av drivstoff til forbruker fra pumpe
2) Salg av drivstoff til bensinstasjoner
3) Salg av drivstoff fra pumpe med benankart

Inntekter ved salg av drivstoff vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, retur, rabatter og andre avslag.

Salg av varer resultatføres når drivstoff er overlevert til forbrukerbensinstasjoner, og det ikke er uopfylte forpliktelser som kan påvirke aksept av leveringen.

Ved salg hvor selskapet har kontroll over varene og fastsetter prisen til kunden, presenteres salget som et varselg med liberanda varekost presentert på egen linje i regnskapet. Ved salg hvor selskapet har risiko og kontroll over varene frem til salget, men ikke fastsetter prisen, presenteres salget netto etter fradrag for varekostnad. Provisjonsinntekter presenteres netto i årsregnskapet.

Hovedregret for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler beskrevet til varig use eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være foregående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Leide (leasete) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiel. Utgifter til leie av evnige driftsmidler kostnadsføres som operasjonell. Forskuddsbetalinger balanseføres som forskuddsbetalt kostnad, og fordeles over leieperioden.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Annen langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balanse dagens kurs.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forvenlet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd, kontanter o.l. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Bråk av estimater

Utværdielse av regnskap i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetningene og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Miljøforpliktelser

Selskapet eier flere bensin- og servicestasjoner, der det lagres og oppbevares drivstoff, hydrokarboner og andre kjemikalier. Selskapet avsettar for forpliktelse knyttet til nedleggelse av stasjonene, da det vil medføre betydelige kostnader for opprydding og reparasjon av tomte. Forpliktelsen er beregnet med hjelp av eksperter, og balanseføres ved etablering av stasjonene.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skatteminuserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er uttignet og nettoført. Utsatt skatt på motverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke uttignet.

Oppføring av utsatt skattefordel på netto skatteminuserende forskjeller som ikke er uttignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skattefordel som kan balanseføres og utsatt skatt er oppført netto i balansen.

Pensjoner

Selskapet opererer med en innskuddsbasert pensjonsordning hvor selskapet betaler innskudd til privat administrerte pensjonsforsikringsordninger på obligatorisk tjenestepensjon. Bidragene regnskapsføres som personalkostnader når de forfaller. Selskapet har ingen juridisk eller selvferdsplikt forpliktelse til ytterligere pensjonsinnskudd.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller selskapets forpliktelser etter norsk tjenestepensjonslovgivning.

Utover dette har selskapet en avsett kompensasjon hvor det er bekræftet pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik kompensasjonen, altså 100% av verdien. Det er avtalt at Pantestiftningen til enhver tid skal ligge innenfor 100% av beløpet av pantestiftningens verdi. Ettersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor. (Se note 14)



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2023

Note 1 Inntekter

	2023	2022
Salg av drivstoff	5 285 585 251	4 345 611 184
Leieinntekter	301 273 284	108 263 693
Sum	5 586 858 535	4 453 874 877

Alle selskapets inntekter er opplyst i Norge.

Note 2 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm

Lønnskostnad	2023	2022
Lønn	28 383 391	28 394 267
Folketrygdavgift	4 571 790	4 110 198
Pensjonskostnader	4 381 164	4 128 533
Andre ytelser	236 043	131 303
Sum	37 572 388	38 764 299

Antall ansatte pr 31.03

28 22

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets har en innskuddsbasert pensjonsordning som tilfredstiller kravene til denne lov.

Selskapet har forpliktet seg til kompensasjonsordning for ansatte som ble berørt av endret pensjonsparing, fra ytelser til innskuddsbasert pensjonsordning. Denne er fullfinansiert på beslutningstidspunktet. (Se note 12)

Videre har selskapet en fullfinansiert pensjonsavsetning for feriepensjonering.

Ytelser til ledende personer:

	Daglig leder	Styret
Lønn	3 233 248	
Annan godtgjørelse	344 856	
Sum godtgjørelse	3 578 105	0

Daglig leders bonusordning er en del av en langsiktig inntektplan (LTIIP) gjennom morselskap.

Lån og sikkerhetsstillelser til ledende ansatte, tillitsvalgte og aksjeeiere mv. Det er ikke yt lån eller slik garantier til ansatte eller styremedlemmer.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2023	2022
Revisjon	933 707	1 153 000
Andre tjenester	0	621 000
Sum godtgjørelse til revisor	933 707	1 774 000

Kostnadsført honorar er eksklusiv merverdavgift.

Note 3 Varige driftsmidler

	Bygninger og tomter	Maskiner	Driftsføreser mv	Totalt
Kostpris 01.04.2022	808 177 370	301 225 280	117 281 374	1 026 684 024
Tilgang				
- Tilgang	52 374 876	53 287 706	34 015 571	139 678 252
Avgang				
- Solgt	5 044 817	5 762 713	1 939 002	12 746 532
Kostpris 31.03.2023	855 507 529	348 750 273	149 357 943	1 353 615 744
Akk. avskrivninger	85 734 683	109 221 365	65 547 405	257 603 434
Bokført verdi 31.03.2023	769 772 846	242 428 908	83 810 537	1 096 012 312
Økonomisk levetid	30 -	10 - 25	5 - 15	
Årets avskrivninger	18 814 489	25 087 955	16 060 139	59 871 583

Note 4 Leieavtaler

Selskapet har flere leieavtaler for kontorer og sine bensin- og servicesjøsjoner. Leieavtalene går over perioder fra 2-40 år, og klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Årlig leiekostnad klassifiseres under andre driftskostnader:

	2023	2022
Operasjonell leising	41 850 428	41 834 088

Fremtidig minimumsleie	2023
Innen 1 år	35 040 636
1 til 5 år	91 628 952
Etter 5 år	79 894 128
Sum	206 954 016

Certas Energy Norway AS
Noter til regnskapet for 2023

Note 5 Skattekostnad

	31.03.2023	31.03.2022	Endring
Midlertidige forskjeller			
Vareige driftsmidler	-95 983 411	-109 391 206	-13 407 686
Fordringer	0	0	0
Gjelds- og tapskonto	31 463 801	32 215 451	749 649
Avsetninger m.v.	-67 958 422	-81 614 184	-13 655 762
Pensjonspremieforpliktelse (for korrigering tidl. års feil)	-88 768 050	-61 062 351	-2 293 301
Netto forskjeller	-191 244 682	-219 852 583	-28 607 902
Akkumulert fremførbart underskudd	-50 308 710	-21 218 717	29 089 993
Sum midlertidige forskjeller	-241 553 392	-241 071 300	482 091
Grunnlag for utsatt skatt	-241 553 392	-241 071 300	482 091
Utsatt skatt / utsatt skattefordel (22% / 22%)	-53 141 746	-53 038 686	106 059

Årets skattekostnad

	2023	2022
Resultat før skatt		
Permanente forskjeller	-544 503	-28 480 551
Årets endring i midlertidige forskjeller	62 412	108 694
Anvendelse av fremførbart underskudd	-25 607 901	7 164 150
Grunnlag for skatt	-29 089 993	-21 217 717

Resultat før skatt	22 %	22 %
Betalbar skatt	0	-1 952 740
Endring i utsatt skatt	-108 050	-5 244 240
Skattekostnad i resultatregnskapet	-108 050	-8 196 980
Betalbar skatt	0	0
Betalbar skatt i balansen	0	0

Selskapet regner med å gå tilbake til lønnsomhet i regnskapsåret som avsluttes 31. mars 2024 og forventer å bruke den utsatte skattefordel mot fremtidig overskudd

Note 6 Egenkapital

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.04.2022	214 230 000	317 033 513	531 263 513
Årets resultat		-438 443	-438 443
Egenkapital 31.03.2023	214 230 000	316 595 070	530 825 070

Note 7 Fordringer

Selskapet yter et markedsbidrag til nye forhandlere som amortiseres over kontraktens varighet.

	2023	2022
Totalt utestående markedsbidrag	19 742 175	39 238 756

Markedsbidraget amortiseres over en periode på 6-10 år

Note 8 Varelager

	2023	2022
Divstoff	116 374 723	129 819 446

Varelageret er bokført til kostpris, og at det ikke er avsatt for ukurans per 31.03.23.
Divstoff er kjøpt gjennom søsterselskapet Energy Procurement Ireland 2013 Limited.

Note 9 Kundefordringer

	2023	2022
Kundefordringer til pålydende	39 033 663	45 472 206
Avsetning til tap		
Balanseført verdi av kundefordringer per 31.03.2023	39 033 663	45 472 206

Kundefordringer fortaller innen ett år fra balansen dato og presentert brutto.

Note 10 Mellomværende med nærstående parter

	2023	2022
Kortstiktlige fordringer på selskaper i samme konsern		
EPIL, Ireland	26 149 283	28 632 474
Certas Energy Fuels Norway	26 022 896	27 819 786
Sum kortstiktlige fordringer på selskaper i samme konsern	26 148 239	28 632 474
Kortstiktlig gjeld til selskaper i samme konsern		
D-C Energy Holdings Norway	541 503 237	479 378 862
EPIL, Norway	252 968 476	226 795 957
Sum kortstiktlig gjeld på selskaper i samme konsern	541 503 237	479 378 863

Selskapet hadde en rentekostnad på NOK 6 298 519 til morselskapet DCC Energy Holdings Norway, i løpet av regnskapsåret 2023.

Gjeld til søsterselskap, EPIL, Ireland, på NOK 308 533 760 ved årsslutt er knyttet til kjøp av divstoff som utgjorde NOK 7 692 467 560 i løpet av regnskapsåret.

Transaksjoner med søsterselskap, EPIL, Ireland, er knyttet til konserninterne administrasjonskostnader som utgjorde NOK 26 967 027 og IT-kostnader på NOK 1 111 491 i løpet av regnskapsåret.

Selvførdringen fra søsterselskapet Certas Energy Fuels Norway er knyttet til konserninterne administrasjonskostnader, som utgjorde NOK 3 678 745 i løpet av regnskapsåret.



Certas Energy Norway AS

Noter til regnskapet for 2023

Note 11 Bankinnskudd

Innestående midler på skattetrekkkonto (bundne midler) er på kr. 937 171.
Innestående midler på Escrow pensjon (bundne midler) er på kr. 13 504 039.

Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.03.2023 består av følgende aksjeklasser:

	Anfall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	30 000	7 141	214 230 000
Sum	30 000	7 141	214 230 000

Eierstruktur 31.03.2023 44 651

Samtlige aksjer eies av OCC Energy Holdings Norway AS. Alle aksjer gir samme rettigheter i selskapet.

Note 13 Langsiktig gjeld

	2023	2022
Miøforpliktelse	37 570 584	31 198 579
Annen langsiktig gjeld	2 282 771	1 383 771
Sum	39 854 355	32 582 350

Miøforpliktelse er forpliktelser knyttet til fremtidig nedleggelse av selskapets bensin- og servicestasjoner. Det er avsatt for forventede kostnader til opprydding av kjemikalier og farlig avfall, samt reparasjon av tomteene.

Note 14 Pensjonskompensasjon

Selskapet har en avsatt kompensasjon på 44 149 296 NOK per 31.12.2022.
Videre er det betrukket pantsatt på verdipapirkonto et beløp lik 45 107 570 NOK.
Det er avtalt at Pantekringen til enhver tid skal ligge innenfor 100 % av beløpet av pantobjektets verdi.
Ettersom beløpet til enhver tid ikke gir noen effekt på balansen så holdes den utenfor.



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2023

Accounting principles

The financial statements have been prepared in accordance with the Norwegian accounting Act and generally accepted accounting principles.

The financial statements of the company covers the period from 01.04.2022 until 31.03.2023.
The financial statements of Certas Energy Norway AS is consolidated up into the consolidated financial statements of DCC PLC in Ireland.

Revenues

The company mainly has three types of sales:
1) Sales of fuel to the consumer from the pump
2) Sales of fuel to gas stations
3) Sales of fuel from pump with gasoline card

Revenue from the sale of fuel is valued at the fair value of the consideration, net of value added tax deductions, returns, discounts and other discounts.

Sales of goods are recognized in the profit and loss account when fuel is delivered to the consumer / petrol station, and there are no unmet obligations that can affect the acceptance of the delivery.

For sales where the company has control of the goods and determines the price to the customer, the sale is presented as a sale of goods with associated cost of goods presented on a separate line in the accounts. For sales where the company has risk and control over the goods up to the sale, but does not determine the price, the sale is presented as net amount after deduction of cost of goods. Commission income is presented as net amount in the annual accounts.

Principal rule for valuation and classification of assets and liabilities

Assets meant for permanent ownership or use in the business are classified as fixed assets. Other assets are classified as current or non-current assets. Accounts receivables due within one year are classified as current assets. The classification of current and long term liabilities is based on the same criteria.

Fixed assets are carried at historical cost, but are written down if a decline in fair value below the carrying amount is expected to be permanent. Fixed assets with a limited economic life are depreciated in accordance with a reasonable depreciation schedule. Long-term loans are carried at nominal value.

Leased assets are capitalized as fixed assets if the lease is considered financial. Expense related to operational leases are expensed as operating expenses. Advance payments are booked as a prepaid expense, and distributed over the lease period.

Current assets are valued at the lower of historical cost and fair value. Current liabilities are carried at nominal value. Current liabilities are not revaluated in the event of changes in interest rates.
Other items are valued as described below.

Foreign currency

Monetary unit items in the balance sheet in foreign currency are translated into NOK at market rates at year-end.

Receivables

Trade debtors and other debtors are carried at face value less provision for expected loss. An estimate is made for doubtful receivables based on a review of all outstanding amounts at the year end. Bad debts are written off in the year in which they are identified. A general provision is made for expected loss on other accounts receivable.

Inventories

The inventory of purchased goods is valued at the lower of acquisition cost according to the FIFO principle and net sales value.

Bank deposits, cash in hand, etc.

Cash and cash equivalents include cash, bank deposits and other monetary instruments with a maturity of less than three months at the date of purchase.

Use of estimates

The preparation of accounts in accordance with the Accounting Act requires the use of estimates. It also requires management to exercise judgment in applying the company's accounting policies. The areas where significant judgments and estimates have been made in preparing the financial statements and their effect are disclosed in the notes.

Environmental provisions

The company have several sites that are used for the operation of service stations, this involves storage and the distribution of fuels, hydrocarbons and other chemicals. In consequences, in the event of the closure of a service station, of the restoration work can be performed.

Tax

The tax charge in the income statement includes both payable taxes for the period and changes in deferred tax. Deferred tax is calculated at 22 % on the basis of the temporary differences that exist between accounting and tax values, as well as any possible taxable loss carried forwards at the end of the accounting year. Tax enhancing or tax reducing temporary differences, which are reversed or may be reversed in the same period, have been offset and netted.

The disclosure of deferred tax benefits on net tax reducing differences which have not been eliminated, and tax losses vared forward losses, is based on estimated future earnings. Deferred tax and tax benefits which may be shown in the balance sheet are presented net.



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2023

Pension

The company operates with a defined contribution pension scheme where the company pays contributions to privately administered pension insurance schemes on mandatory occupational pensions. The contributions are booked as staff costs when they fall due. The company has no legal or self-inflicted obligation to make further pension contributions.

The company has a defined contribution pension scheme that fulfills the company's obligations under Norwegian occupational pension legislation.

The company also have a compensation provision where the pledged amount on the securities account is equal to the compensation, thus 100% of the value. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts. (See note 14)



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2023

Note 1 Income

	2023	2022
Sale of fuel	5 285 585 251	4 345 611 184
Rental income	101 273 284	108 263 693
Governmental support	-	-
Total	5 386 858 536	4 453 874 877

All the company's income originates from Norway.

Note 2 Payroll costs, number of employees, benefits, loan to employees etc.

Payroll costs	2023	2022
Salaries	28 363 391	28 394 267
Social security tax	4 571 700	4 110 196
Pensions	4 381 144	4 126 823
Other benefits	235 043	131 303
Total	37 572 358	36 762 289

Number of employees	28	22
---------------------	----	----

The company is obliged to provide an occupational pension scheme to their employees under the Norwegian Act related to mandatory occupational pensions, which entered into force on 1st of January 2006. The company have implemented a defined contribution pension scheme that satisfies the requirements under this act.

The company has committed to a compensation scheme for employees who where affected by changed pension savings, from defined benefit contribution pension scheme. This is fully financed at the time of the decision. (See note 12)

Furthermore, the company has a fully financed pension provision for early retirement. Transactions with EPIL Ireland (sister entity) during the year relate to intercompany management charges, which amounted to NOK 26.967,027 and recharged IT costs of NOK 1.111.491 during the year.

Benefits to key personnel	General manager	Board members
Salary	3 233 249	0
Other benefits	344 856	0
Total	3 578 105	0

The CEO bonus scheme is part of a long term incentive plan (LTIP) through parent company.

Loans and guarantees to key employees, officers and shareholders etc. 1 153 000
The company has not issued loans or guarantees to employees or directors.

Remuneration to Auditors	2023	2022
Audit services	933 707	1 153 000
Other services	0	621 000
Total	933 707	1 774 000

Remuneration to auditors is presented excluding VAT.

Note 3 Fixed assets

	Buildings and sites	Machinery	Movable assets	Total
Original cost 01.04.2022	609 177 370	301 225 280	117 281 374	1 026 684 024
Acquisitions				
- Other purchases	52 374 976	53 287 706	34 015 571	139 678 252
Disposals				
- Sale of the assets	5 044 817	5 762 713	1 939 002	12 746 532
Original cost 31.03.2022	655 507 529	348 750 273	149 357 943	1 153 615 744
Accumulated depreciation	85 734 663	106 321 365	65 547 406	257 603 434
Carrying value 31.03.2022	569 772 866	242 428 908	83 810 537	896 012 312
Service life	30 -	10 - 26	5 - 15	
Yearly depreciation	18 814 489	25 087 955	15 969 139	59 871 583



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2023

Note 4 Leases

The company have several lease agreements for offices and service stations. The lease terms range from 2-40 years, and are classified as operating leases.

Yearly lease expense classified as other operating expenses:

	2023	2022
Operating leases	41 850 428	41 834 088
Future minimum lease payments:	2023	
Within 1 year	35 640 536	
1 to 5 years	91 629 952	
After 5 years	79 684 128	
Total	208 954 616	

Note 5 Tax expense

	31.03.2023	31.03.2022	Changes
Temporary differences			
Tangible fixed assets	-95 965 411	-109 391 299	-13 407 888
Receivables			
Gjæst- og Tapskonto'	31 465 801	32 215 451	749 649
Accruals	-87 858 422	-81 614 184	-13 655 762
Pension premium/ provisions	-58 768 650	-61 062 551	-2 293 901
Total temporary differences	-191 244 682	-219 852 583	-28 607 902
Taxable losses to carry forward	-50 308 710	-21 218 717	29 089 993
Net temporary differences	-241 553 392	-241 071 300	482 091
Basis for calculation of deferred tax	-241 553 392	-241 071 300	482 091
Deferred tax (22%)	267 047 961	115 144 516	106 060

	2023	2022
Current year tax expenses	2 023	2 022
Net profit/loss(-) before taxes	-544 503	-26 490 551
Permanent differences	62 412	108 644
Changes in temporary differences	-28 607 901	7 164 190
Utilized loss carried forward	0	0
Taxable income	-29 089 992	-21 217 717
Tax rate	22 %	22 %
Tax for the year	0	-1 952 740
Change in deferred tax (incl. corr. Previous years)	-106 060	-6 244 240
Income tax expense	-106 060	-8 196 980

Payable tax in Balance sheet		
Tax for the year	0	0
Tax payable in the balance sheet	#REF!	#REF!

The Company projects to return to profitability in the financial year ending 31 March 2024 and anticipates using the deferred tax asset against future profits.

Note 6 Equity

	Share capital	Other equity	Total
Equity as of April 1 2022	214 230 000	317 033 513	531 263 513
Net income		436 443	436 443
Equity as of March 31 2023	214 230 000	316 595 070	530 825 070

Note 7 Receivables

The company provides a market contribution to new distributors which are expensed linearly over the duration of the contract

	2023	2022
Total outstanding contribution	19 742 176	39 268 790

The amortization period is 5-10 years

Note 8 Inventory

	2023	2022
Fuels	116 374 723	129 819 448

Inventory is booked at the cost price and there is no provision for obsolescence accrued as of 31.03.23. Fuel is purchased through the sister company Energy Procurement Ireland 2013 Limited.



Certas Energy Norway AS

Notes to the financial statements 2023

Note 9 Trade debtors

	2023	2022
Customer receivables at par value	39 033 663	45 472 206
Provision for losses	-	-
Book value of customer receivables 31.03.2023	39 033 663	45 472 206

All customer receivables are due within one year of the balance sheet date. All amounts are presented gross.

Note 10 Loans to and security on behalf of related parties

	2023	2022
Short term intercompany receivables		
EPIL Ireland	26 022 696	
Certas Energy Fuels Norway	126 367	
Total short term intercompany receivables	26 149 063	28 982 311

Short term intercompany liabilities		
DCC Energy Holdings Norway	232 969 476	
EPIL Norway	308 533 760	
Total short term intercompany liabilities	479 378 962	407 394 200

There was an interest charge of NOK 6,298,519 from DCC Energy Holdings Norway (parent entity) during the fiscal year 2023.

The balance payable to EPIL Norway (sister entity) of NOK 308,533,760 at year end relates to purchase of fuel, which amounted to NOK 7,692,467,560 during the year.

Transactions with EPIL Ireland (sister entity) during the year relate to intercompany management charges, which amounted to NOK 26,967,027 and recharged IT costs of NOK 1,111,491 during the year.

The balance receivable from Certas Energy Fuels Norway (sister entity) relates to intercompany management charges, which amounted to NOK 3,678,745 during the year.

Note 11 Restricted cash

Restricted cash in the withholding tax account amounts to NOK 937 171.

Restricted cash in the Escrow pension account amounts to NOK 13 504 039.

Note 12 Stock capital and shareholders

Shareholder's equity at 31.03.2022 consists of the following share classes:

	Number	Face value	Book value
A-shares	30 000	7 141	214 230 000
Total	30 000	7 141	214 230 000

Ownership structure

All shares are owned by DCC Energy Holdings Norway AS. All shares are equivalent.

Note 13 Long term debt

	2023	2022
Environmental provisions	37 570 564	31 198 579
Other long term debt	2 383 771	1 383 771
Total	39 954 335	32 582 350

Environmental provisions are provisions made for future closure of service stations.

The amounts recognised are meant to cover restoration and repairs on site and treatment of hazardous waste.

Note 14 Pension compensation

The company has a compensation provision of 44 149 296 NOK as of 31.12.2022. It is confirmed that the pledged amount on the securities account is equal to 45 107 570 NOK. The agreement stipulates that the value of the collateral should always be within 100 % of the pledged object value. Since the amount never effects the balance it will not be posted on the balance accounts.



Kontantstrømanalyse 2023	(NRS - indirekte modell)		Statement of Cash Flow 2023	
	Årets tall	Fjorårets tall		
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			Cash Flow From Operating Activities	
Resultat før skattekostnad	-544 503	-28 499 551	Net Income before tax expenses	
- The financial statements of the company covers the period from 01 04 2022 ut	0	-7 329 082	- Paid taxes in this period	
+ Gjeldsere avskrivninger	59 871 583	54 116 967	* Depreciation	
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0	+ Write down of fixed assets	
+/- Endring i varelag	13 444 725	-37 321 453	+/- Changes in inventories	
+/- Endring i kundefordringer	6 438 543	-31 194 308	+/- Changes in accounts receivable	
+/- Endring i leverandørgjeld	795 645	5 952 531	+/- Changes in accounts payable	
+/- Forskjell mellom kostn.fort.pensj. og. mva./tulvet i pensj.ordn.	0	9 205	+/- Difference between cash based pension scheme and	
+/- Endring i andre tilsvarendeposter	63 652 662	97 656 747	+/- Changes in other accruals	
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	143 658 656	53 499 056	= Net Cash Flow From Operating Activities	
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			Cash Flow From Investing Activities	
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	8 909 691	0	+ Proceeds from sale of PPE	
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-139 678 252	-73 316 737	- Payment for purchase of PPE	
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	19 526 614	-3 407 239	+ Proceeds from sale of other investment	
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-111 241 947	-76 423 977	= Net Cash Flow From Investing Activities	
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			Cash Flow From Financing Activities	
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	7 371 986	6 706 369	+ Proceeds from issuance of new long-term debt	
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	7 371 986	6 706 369	= Net Cash Flow From Financing Activities	
+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og			+/- Effect of currency fluctuations on cash and cash equivalents	
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	39 788 694	-16 317 552	= Net changes in cash and cash equivalents	
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	72 223 424	88 540 976	+ Cash and cash equivalents at beginning of the period	
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	112 012 119	72 223 424	= Cash and cash equivalents at the end of the period	