Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	881 653 192
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	THE RESOURCE GROUP TRG AS
Forretningsadresse:	Oksenøyveien 10 1366 LYSAKER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023

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:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Ragna Berge Holm
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	22.05.2024

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, 29.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2	10 184 000	15 256 000
Annen leieinntekt		31 000	23 000
Sum inntekter		**10 215 000**	**15 279 000**
Kostnader			
Lønnskostnad	3	16 927 000	18 674 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	387 000	514 000
Annen driftskostnad	2	150 296 000	123 876 000
Sum kostnader		**167 610 000**	**143 064 000**
Driftsresultat		**-157 395 000**	**-127 785 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Aksjeutbytte fra datterselskaper	6	1 392 809 000	1 382 245 000
Konsernbidrag		102 843 000	97 461 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		3 858 000	41 233 000
Annen renteinntekt		43 865 000	87 287 000
Reversering av tidligere års nedskrivning	7		13 180 000
Valutagevisnt		9 199 000	
Gevisnt og verdiendring fin. anleggsmidler	5	40 243 000	2 695 000
Andre finansinntekter		2 385 000	85 453 000
Sum finansinntekter		**1 595 202 000**	**1 709 554 000**
Nedskrivning av finansielle eiendeler	5	946 650 000	2 089 582 000
Annen rentekostnad		24 852 000	47 305 000
Annen finanskostnad		240 000	53 792 000
Sum finanskostnader		**971 742 000**	**2 190 679 000**
Netto finans		**623 460 000**	**-481 125 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**466 065 000**	**-608 910 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	10		
Ordinært resultat etter skattekostnad		**466 065 000**	**-608 910 000**

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat		**466 065 000**	**-608 910 000**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		299 992 000	
Tilleggsutbytte		799 979 000	872 601 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	11	-633 906 000	-1 481 511 000
Sum overføringer og disponeringer		**466 065 000**	**-608 910 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	4		25 000
Fly	4	13 792 000	14 154 000
Sum varige driftsmidler		**13 792 000**	**14 179 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	6	5 772 898 000	6 922 882 000
Lån til foretak i samme konsern	12	1 679 821 000	1 652 267 000
Investeringer i tilknyttet selskap	8	14 845 000	58 845 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	45 338 000	58 062 000
Andre fordringer	13	120 165 000	89 360 000
Sum finansielle anleggsmidler		**7 633 067 000**	**8 781 416 000**
Sum anleggsmidler		**7 646 859 000**	**8 795 595 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		1 194 000	1 051 000
Andre fordringer		53 071 000	113 046 000
Konsernfordringer	12	810 249 000	788 009 000
Sum fordringer		**864 514 000**	**902 106 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	1 021 036 000	1 645 615 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**1 021 036 000**	**1 645 615 000**
Sum omløpsmidler		**1 885 550 000**	**2 547 721 000**
SUM EIENDELER		**9 532 409 000**	**11 343 316 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		5 872 000	6 085 000
Annen innskutt egenkapital		851 691 000	858 701 000
Sum innskutt egenkapital		**857 563 000**	**864 786 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		7 368 425 000	8 198 502 000
Sum opptjent egenkapital		**7 368 425 000**	**8 198 502 000**
Sum egenkapital	11	**8 225 988 000**	**9 063 288 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	14	14 627 000	17 887 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**14 627 000**	**17 887 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	502 752 000	1 502 752 000
Sum annen langsiktig gjeld		**502 752 000**	**1 502 752 000**
Sum langsiktig gjeld		**517 379 000**	**1 520 639 000**
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig konserngjeld	12	5 480 000	20 000
Annen kortsiktig gjeld	15	10 066 000	191 921 000
Gjeld til aksjonær		773 496 000	567 448 000
Sum kortsiktig gjeld		**789 042 000**	**759 389 000**
Sum gjeld		**1 306 421 000**	**2 280 028 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**9 532 409 000**	**11 343 316 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	10,11	14 605 000 000	26 454 000 000
Sum inntekter		**14 605 000 000**	**26 454 000 000**
Kostnader			
Varekostnad		9 513 000 000	7 070 000 000
Lønnskostnad	12	3 842 000 000	3 381 000 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	13	1 716 000 000	1 439 000 000
Nedskrivning	13	5 682 000 000	5 649 000 000
Annen driftskostnad	12	4 200 000 000	4 137 000 000
Sum kostnader		**24 953 000 000**	**21 676 000 000**
Driftsresultat	10	**-10 348 000 000**	**4 778 000 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	14	5 330 000 000	821 000 000
Andel fra selskap ført etter EK	18	7 128 000 000	3 719 000 000
Sum finansinntekter		**12 458 000 000**	**4 540 000 000**
Annen finanskostnad	14	3 889 000 000	1 614 000 000
Sum finanskostnader		**3 889 000 000**	**1 614 000 000**
Netto finans		**8 569 000 000**	**2 926 000 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**-1 779 000 000**	**7 704 000 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	15	272 000 000	-1 476 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**-2 051 000 000**	**9 180 000 000**
Resultat fra avviklet virksomhet	9	749 000 000	-403 000 000
Årsresultat		**-1 302 000 000**	**8 777 000 000**
Minoritetsinteresser	25	-3 897 000 000	694 000 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser	10	**2 595 000 000**	**8 083 000 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	15	515 000 000	434 000 000
Immaterielle eiendeler	17	4 537 000 000	7 591 000 000
Bruksrettigheter	20	1 180 000 000	1 515 000 000
Sum immaterielle eiendeler		**6 232 000 000**	**9 540 000 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	16	23 584 000 000	25 312 000 000
Sum varige driftsmidler		**23 584 000 000**	**25 312 000 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer ført etter EK metoden	18	41 970 000 000	38 211 000 000
Andre aksjer og anleggsmidler	21	732 000 000	3 006 000 000
Obligasjoner	6,19	1 565 000 000	1 480 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		**44 267 000 000**	**42 697 000 000**
Sum anleggsmidler		**74 083 000 000**	**77 549 000 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	22	2 710 000 000	2 846 000 000
Sum varer		**2 710 000 000**	**2 846 000 000**
Fordringer			
Kundefordringer	23	3 882 000 000	3 631 000 000
Andre fordringer	6,19	1 848 000 000	2 175 000 000
Sum fordringer		**5 730 000 000**	**5 806 000 000**
Investeringer			
Derivater	31		109 000 000
Beregnet skatt til utbetaling	15	163 000 000	46 000 000
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	9	263 000 000	268 000 000
Sum investeringer		**426 000 000**	**423 000 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,10	9 650 000 000	15 079 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**9 650 000 000**	**15 079 000 000**
Sum omløpsmidler		**18 516 000 000**	**24 154 000 000**
SUM EIENDELER		**92 599 000 000**	**101 703 000 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	24	858 000 000	865 000 000
Sum innskutt egenkapital		**858 000 000**	**865 000 000**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		27 648 000 000	27 749 000 000
Omregningsdifferanser og andre reserver	26	3 530 000 000	3 243 000 000
Sum opptjent egenkapital		**31 178 000 000**	**30 992 000 000**
Minoritetsinteresser	25	21 372 000 000	24 201 000 000
Sum egenkapital		**53 408 000 000**	**56 058 000 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	28	56 000 000	53 000 000
Utsatt skatt	15	334 000 000	679 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**390 000 000**	**732 000 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6,27	25 758 000 000	32 872 000 000
Leieforpliktelser	20	902 000 000	1 159 000 000
Annen ls rentefri gjeld	28	379 000 000	288 000 000
Avsetninger	29	288 000 000	209 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**27 327 000 000**	**34 528 000 000**
Sum langsiktig gjeld		**27 717 000 000**	**35 260 000 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6,27	4 273 000 000	2 867 000 000
Leverandørgjeld	30	6 965 000 000	6 406 000 000
Skyldige offentlige avgifter	15	52 000 000	28 000 000
Ks leieforpliktelser	20	143 000 000	237 000 000
Avsetninger	29	41 000 000	847 000 000
Sum kortsiktig gjeld		**11 474 000 000**	**10 385 000 000**
Sum gjeld		**39 191 000 000**	**45 645 000 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**92 599 000 000**	**101 703 000 000**
POSTER UTENOM BALANSEN			
Garantistillelser	32		

Til generalforsamlingen i The Resource Group TRG AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for The Resource Group TRG AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til regnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av konsolidert balanse per 31. desember 2023, konsolidert resultatregnskap, konsolidert totalresultat, konsolidert endring i egenkapitalen og konsolidert kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til konsernregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

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 og konsernet 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 rettvisende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern

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

kontroll 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 og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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, 22. mai 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	*Method*	*Date*
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2024-05-23 10:50

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.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

The Resource Group

The Resource Group TRG AS konsern

Styrets årsberetning

Regnskap og noter 2023

The Resource Group TRG AS

Regnskap og noter 2023

Organisasjonsnummer 881653192

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Styrets årsberetning

The Resource Group TRG AS (TRG AS) er et privat holdingselskap eid 100 prosent av Kjell Inge Røkke etter en fisjon i mars 2023 (Se note 11 i selskapsregnskapet). TRG AS eier 95,71 prosent av TRG Holding AS, som igjen er hovedaksjonær i Aker ASA. I denne rapporten omtales disse selskapene samlet som TRG konsernet.

Verden var preget av en stor økonomisk og geopolitisk endring som ble forsterket i 2023. De eksterne faktorene, som Russlands krigføring i Ukraina, krig i Midtøsten, geopolitisk ustabilitet, volatile energipriser, inflasjon, høy rente og frykt for resesjon, preger fortsatt situasjonen. Samtidig er verden inne i en teknologisk æra med muligheter for betydelige fremskritt på tvers av alle sektorer av økonomien og samfunnet. Det er et historisk skjæringspunkt hvor behovet for sikker, pålitelig og lavutslippsenergi aldri har vært høyere. Porteføljen av industriselskaper er tyngdepunktet i datterselskapet Akers industrielle og finansielle utvikling. I samspillet mellom Aker og industriselskapene i porteføljen forvaltes muligheter og partnerskap som utvikler teknologi, prosjekter, organisasjoner og forretningsmodeller som bidrar til forbedringer og fremgang. Datterselskapet Aker skaper aksjonærverdier gjennom aktivt, industrielt eierskap og transaksjoner.

1. Utviklingen i 2023

Porteføljen

Datterselskapet Aker fortsatte å utvikle porteføljen i 2023. Porteføljeselskapene viste besluttsomhet og tilpasningsevne gjennom året og la vekt på å snu usikkerhet til muligheter. Kompetente organisasjoner, finansiell robusthet, gode kunderelasjoner og samspill med nære forretningspartnere var blant fokusområdene. Noen hovedpunkter fra utviklingen i 2023:

- Aker BP, det nest største olje- og gasselskapet på norsk sokkel, nådde en ny produksjonsrekord med en gjennomsnittlig produksjon på 456 800 fat oljeekvivalenter per dag, sammenlignet med 309 200 fat i 2022. Samtidig ble produksjonskostnadene redusert til 6,2 dollar per produserte fat (USD/boe), mot 8,7 dollar året før, og selskapets utslippsintensitet ble redusert til 2,9 kg per produserte fat (kg Co2e/boe) mot 3,7 kg i 2022.
- Arbeidet med Aker BPs rekordstore portefølje av utbyggingsprosjekter fortsatte med god fremdrift. Disse prosjektene representerer investeringer på rundt 200 milliarder kroner, med Aker Solutions som en av hovedleverandørene.
- Aker Solutions nådde en viktig milepæl med gjennomføringen av Subsea-transaksjonen sammen med SLB og Subsea 7, med et vederlag som på transaksjonstidspunktet var verdsatt til totalt 700 millioner dollar i tillegg til 20 prosent eierskap i selskapet OneSubsea.
- Aker Solutions økte aktivitetsnivået og leverte forbedrede resultater fra året før, og selskapets ordrereserve var nær rekordhøye nivåer ved utgangen av året. Selskapet foreslår å doble utbyttet til 2 kroner per aksje fra året før og har igangsatt et tilbakekjøpsprogram av egne aksjer for inntil 500 millioner kroner. Selskapet økte samtidig sin utbytte-policy til 40-60 prosent av justert nettoresultat per år.
- Aker og TRG AS solgte sin 100 prosent eierandel i Pecan Energies (tidl. Aker Energy) til Africa Finance Corporation (AFC) med en earn-out modell som transaksjonsvederlag. Etter transaksjonen sendte AFC inn utviklingsplanen til ghanesiske myndigheter.
- AMSC solgte sin 'Jones Act' flåte på 10 skip i 2023, noe som resulterte i et brutto kontantoppgjør på 249 millioner dollar. Som følge av transaksjonen betalte selskapet et utbytte på 170 millioner dollar i fjerde kvartal.
- Solstad Offshore solgte sin Platform Supply Vessels (PSV) flåte på 37 skip for tilnærmet 580 millioner dollar. Dette la grunnlaget for nedbetaling av selskapets gjeld med 6 milliarder kroner.
- Solstad, Aker, AMSC, DNB og Eksfin sikret en samlet refinansiering av Solstad. Refinansieringen ble gjennomført etter årsslutt og har etablert en robust industriell plattform med betydelig redusert finansiell risiko og en forbedret balanse inkludert 4 milliarder kroner i ny egenkapital (se Note 35 i konsernregnskapet for mer informasjon).
- Aker Horizons nådde en viktig milepæl da porteføljeselskapet Mainstream Renewable Power (MRP) avsluttet den finansielle restruktureringen i Chile, noe som medfører et mer stabilt økonomisk grunnlag for selskapets Andes-portefølje fremover. MRP fullførte også salget av den afrikanske

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

fornybare kraftprodusenten Lekela Power, med et nettoproveny på om lag 90 millioner dollar

- Aker Carbon Capture, et porteføljeselskap i Aker Horizons, om lag doblet sin ordrereserve i løpet av året, hovedsakelig drevet av en 200 millioner euro kontrakt med Ørsted. I tillegg ble det signert en intensjonsavtale (MoU) med Saudi Aramco.
- Aker BioMarine annonserte, i forbindelse med resultatene for fjerde kvartal etter årsslutt, at selskapet har initiert en prosess med å utforske strategiske alternativer for forretningsområdet Feed Ingrediens, som er verdens største innen krillfiske og produksjon av krillmel. Dette er i tråd med Akers eierskapsagenda om å maksimere verdiskaping for aksjonærene over tid.
- Cognite fortsatte sin kommersielle fremgang og driftsinntektene for året overgikk for første gang 1 milliarder kroner, i stor grad drevet av Software-as-a-Service (SaaS) inntektene som økte med over 60 prosent i 2023. Selskapet lansert også softwareproduktet Cognite AI i 2023.
- Scope Ratings gjentok sin investment grade kredittvurdering («credit rating») av Aker på «BBB-/Stable outlook».

Markedet

Etter et svakt år for finansmarkedene i 2022 var inngangen til 2023 i stor grad preget av pessimisme. Økende inflasjon og høye renter preget norsk og internasjonal økonomi i 2023, men mot slutten av året begynte inflasjonspresset å avta og finansmarkedene bedret seg.

- Gjennomsnittlig oljepris (Brent) var 82,6 dollar per fat i 2023, om lag 18 prosent lavere enn året før. Brent endte året på 77,0 dollar per fat, mot 86,0 dollar per fat ved årsslutt året før. Naturgassprisen i Europa (TTF) falt tilbake 68 prosent i 2023 etter å ha nådd rekordhøye nivåer i 2022.
- Den norske hovedindeksen (OSEBX) steg 9,9 prosent i 2023. Det var en svakere vekst enn de store internasjonale markedene, drevet av den store andelen olje- og energiselskaper som ble påvirket av reduksjonen i olje- og gasspriser.
- Etter en sterk avslutning på 2023 endte S&P 500-indeksen opp 24 prosent, etter en nedgang på 19 prosent året før.
- Teknologi-indeksen Nasdaq steg hele 43 prosent i 2023, etter et fall på 33 prosent året før. Økningen var i stor grad drevet av sterk interesse rundt temaet generativ kunstig intelligens og de store teknologiselskapene (de såkalte «Magnificent **seven»** selskapene), og prisen på Bitcoin endte opp mer enn 150 prosent i 2023.
- Fornybarselskaper hadde et utfordrende år i finansmarkedene i 2023, med et stadig økende gap mellom utviklingen i børsverdier og markedsmulighetene for fornybar energi. Økte kostnader og økte globale renter resulterte i høyere avkastningskrav og medførte et negativt sentiment for sektoren i finansmarkedene. Dette var med å prege aksjekursen til Aker Horizons som endte ned 66 prosent i 2023.

2. Virksomhet og lokalisering

TRG AS er lokalisert på Fornebu og hadde ved utgangen av 2023 tre ansatte ved selskapets hovedkontor på Fornebu. Datterselskapet Aker ASA sine aksjer handles på Oslo Børs, og selskapet hadde 18 902 aksjonærer per 31. desember 2023. Litt i overkant av to tredeler av aksjene eies av selskaper kontrollert av Kjell Inge Røkke.

Datterselskapet Aker er et industrielt investeringsselskap som utvikler solide virksomheter og utøver aktivt eierskap for å skape verdier for aksjonærene og samfunnet. Fra selskapet ble grunnlagt i 1841 har Aker vært en pådriver i utviklingen av kunnskapsbasert industri med et internasjonalt nedslagsfelt. Selskapet kombinerer dyp industriell kunnskap med kapitalmarkedskompetanse og finansiell styrke.

Ved årslutt 2023 var TRG direkte eller indirekte største eier i ti børsnoterte selskaper. I 2023 hadde TRG og selskaper der datterselskapet Aker er største eier en samlet omsetning på over 200 milliarder kroner og hadde ved årsslutt rundt 29 300 sysselsatte, inkludert innleide. Om lag 22 700 av disse var sysselsatt i Norge. For mer informasjon se **www.akerasa.com**

Hvordan datterselskapet Aker jobber

Som aktiv eier og investor er ambisjonen til Aker å bygge og utvikle solide selskaper med sterke markedsposisjoner i attraktive segmenter med solid vekstpotensiale, lønnsomhet og kontantstrømgenerering. Aker investerer aktivt innen globale megatrender med betydelig vekst- og lønnsomhetspotensiale, dette inkluderer; Energi-sikkerhet, -effektivitet og -omstilling, Industriell digitalisering, og Bærekraftige proteiner og ernæring.

Aker jobber for å skape verdier gjennom en aktiv eierskapsagenda, ved å benytte investeringsmuligheter og ved å bidra med å videreutvikle og styrke porteføljeselskapene gjennom de initiativer som skaper mest verdi for hvert enkelt porteføljeselskap. Dette inkluderer både operasjonelle og strategiske forbedringer, finansiering, restrukturering og gjennomføring av transaksjoner (M&A). Aker har også et sterkt fokus på strategiske partnerskap og allianser for å skape merverdier, og Aker har over tid utviklet et unikt økosystem med solide og ledende partnere.

Datterselskapet Akers Industrielle portefølje omfatter Akers langsiktige investeringer og bestod av eierskapet i syv selskaper

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

per årsslutt 2023. De fire børsnoterte selskapene var Aker BP, Aker Solutions, Aker BioMarine og Aker Horizons og de tre unoterte selskapene var SalMar Aker Ocean, Cognite og Aize.

Aker BP

Aker BP er det største privat-eide lete- og produksjonsselskapet innen olje og gass på norsk sokkel. Aker eide 21,2 prosent av selskapet per 31. desember 2023. Børsverdien av eierandelen var 39,5 milliarder kroner ved årsslutt 2023. For mer informasjon om selskapet, se **www.akerbp.com**

Eierskapsagenda

Som eier er Aker opptatt av å fortsette å utvikle Aker BP som et rendyrket olje- og gasselskap på norsk sokkel. Aker er en aktiv pådriver for at Aker BP opererer med en forretningsmodell bygget på lavest mulige produksjonskostnader, lavest mulig CO2-utslipp og sikker og effektiv drift. Selskapet skal ha et sterkt fokus på teknologisk kompetanse, digitalisering og industrielt samarbeid. En hovedprioritet for selskapet fremover er å skape verdier gjennom å levere på sin rekordstore portefølje av feltutviklingsprosjekter til rett tid og innenfor budsjett, på en trygg måte. Investeringene i disse prosjektene er estimert til mer enn 19 milliarder dollar, med utvinnbare ressurser estimert til mer enn 750 millioner fat oljeekvivalenter. Fra et finansielt perspektiv er det viktig for Aker som eier at Aker BP har en attraktiv og forutsigbar utbyttepolitikk. Selskapet betalte et totalt utbytte på 1,4 milliarder dollar i 2023, opp fra 1,0 milliarder dollar året før.

Utviklingen i 2023

Aker BP leverte forbedrede resultater på flere operasjonelle og finansielle parametere i 2023. Arbeidet med selskapets rekordstore portefølje av utbyggingsprosjekter fortsatte med god fremdrift. Selskapet fortsatte arbeidet med digitaliseringsinitiativer, allianser og samarbeidsmodeller, samt fokuset relatert til økt kostnadseffektivitet.

Aker BP nådde en ny produksjonsrekord i 2023 med en gjennomsnittlig produksjon av olje og gass på 456 800 fat oljeekvivalenter per dag, mot 309 200 fat i 2022. Produksjonskostnadene per produserte fat falt til 6,2 dollar i 2023 mot 8,7 dollar i 2022. Selskapets utslippsintensitet ble redusert til 2,9 kg per produserte fat oljeekvivalenter (kg Co2e/boe) i 2023, noe som er om lag 85% lavere enn det globale gjennomsnittet for olje- og gassproduksjon ifølge tall fra Wood Mackenzie.

Aksjekursen til Aker BP var 295,50 kroner per 31. desember 2023, mot 304,10 kroner ved utgangen av 2022. For året 2024 er det foreslått å utbetale et utbytte på 2,40 dollar per aksje, opp 9 prosent fra 2,20 dollar året før. For datterselskapet Aker vil dette tilsvare et utbytte på 321 millioner dollar i 2024.

Aker Solutions

Aker Solutions er leverandør av integrerte løsninger, produkter og ingeniørtjenester til den globale energiindustrien. Aker eide 39,4 prosent av selskapet per 31. desember 2023. Børsverdien av eierandelen var 8,1 milliarder kroner ved årsslutt 2023. For mer informasjon om selskapet, se **www.akersolutions.com**

Eierskapsagenda

Akers eierskapsagenda handler om å videreutvikle Aker Solutions som en digitalt drevet ingeniørvirksomhet og leverandørselskap innen energiservice sektoren. I dag utgjør olje- og gassektoren hovedfundamentet for Aker Solutions virksomhet og ambisjonen er å bidra til å akselerere overgangen til mer bærekraftig energiproduksjon over tid. En hovedprioritet for selskapet fremover er å sikre solid og forutsigbar prosjektgjennomføring av den rekordhøye ordrereserven, for å levere prosjektene på tid og budsjett. I dette arbeidet er det en målsetting å sikre insentiver gjennom strategiske alliansemodeller med kundene. Aker er også en aktiv pådriver til ytterligere operasjonelle forbedringer og økt kostnadseffektivitet i selskapet, og at selskapet fortsetter å være selektiv i tilnærmingen til nye anbud. Aker Solutions opererer i en syklisk industri og det er viktig for Aker som eier at selskapet har finansiell robusthet til å håndtere sykliske svingninger. Finansielt er det også viktig for Aker at selskapet opprettholder en forutsigbar utbyttepolitikk over tid.

Utviklingen i 2023

I oktober 2023 kunngjorde Aker Solutions at Subsea-transaksjonen var gjennomført, hvor Subsea-divisjonene til Aker Solutions og SLB (tidligere Schlumberger) ble slått sammen i OneSubsea, et foretak eid av SLB, Aker Solutions og Subsea 7. Transaksjonen frigjør betydelige verdier og Aker Solutions vil motta et vederlag som på transaksjonstidspunktet var verdsatt til totalt 700 millioner dollar, i tillegg til en 20 prosent eierandel i OneSubsea.

Ekskludert Subsea økte Aker Solutions' driftsinntekter til 36,3 milliarder kroner i 2023 fra 27,5 milliarder året før, og EBITDA økte til 1,2 milliarder kroner, mot 0,6 milliarder i 2022. Selskapets ordrereserve endte på 72,7 milliarder kroner ekskludert Subsea, mot 72,8 milliarder året før.

Aksjekursen til Aker Solutions var 42,02 kroner per 31. desember 2023, opp fra 37,40 kroner ved utgangen av 2022. For regnskapsåret 2023 er det foreslått å doble utbyttet fra året før til 2,00 kroner per aksje. For datterselskapet Aker vil kontantutbyttet tilsvare et utbytte på om lag 388 millioner kroner i 2024. Selskapet har også igangsatt et tilbakekjøpsprogram av egne aksjer for inntil 500 millioner kroner. Selskapet økte samtidig sin utbytte-policy fra 30 til 50 prosent til 40 til 60 prosent av justert nettoresultat per år.

Aker Horizons

Aker Horizons er et investeringsselskap dedikert til å utvikle selskaper innen fornybar energi og grønne teknologier. Kjerneområdene består av fornybar energi, karbonfangst og hydrogen. Ved utgangen av 2023 bestod Aker Horizons portefølje hovedsakelig av 58,4 prosent eierandel i Mainstream

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Renewable Power (MRP), 43,3 prosent i Aker Carbon Capture (ACC), og 100 prosent i Asset Development. Aker eide 67,3 prosent av Aker Horizons per 31. desember 2023. Børsverdien av eierandelen var 2,0 milliarder kroner ved årsslutt 2023. For mer informasjon om selskapet, se **www.akerhorizons.com**

Eierskapsagenda

Som eier er Aker opptatt av at Aker Horizons er en pådriver for dekarbonisering og miljøforbedringer gjennom sine porteføljeselskaper, og viderefører fokuset på systematisk bærekraftsarbeid. Ambisjonen er å bygge en plattform for langsiktig verdiskaping, hvor Aker Horizons kan dra nytte av teknologier, industriell ekspertise og industriell software i Aker-eide selskaper og andre strategiske industrielle samarbeidspartnere. Aker Horizons investerer i selskaper innen fornybar energi, eller som utvikler teknologi og industrielle løsninger som betydelig reduserer utslipp eller fremmer bærekraftige løsninger.

Utviklingen i 2023

Markedet for fornybart var utfordrende i 2023, preget av økte kostnader og økte renter, noe som bidro til et utfordrende år for Aker Horizons. Dette har ført til høyere avkastningskrav for investorer, som potensielt kan påvirke fremtidige eksterne finansieringsforhold. På slutten av 2023 nådde Aker Horizons en viktig milepæl da porteføljeselskapet MRP fullførte den finansielle restruktureringen av sin chilenske portefølje. Dette forbedrer kapitalstrukturen for selskapets Andes-portefølje fremover, imidlertid er risiko knyttet til tilgang til ekstern finansiering stadig et aktuelt tema. MRP fullførte også salget av den afrikanske fornybare kraftprodusenten Lekela Power i 2023, med et nettoproveny på om lag 90 millioner dollar. Ved utgangen av 2023 hadde MRP en global prosjektportefølje bestående av 1,0 GW med sol- og vindkraft i drift, 0,3 GW under utbygging og 19,3 GW i utvikling.

ACC hadde høy aktivitet på leveransen av sine pågående prosjekter i 2023. Selskapet fortsatte også arbeidet med eksisterende og nye partnerskap og med sin internasjonale ekspansjon, og ordrereserven om lag doblet seg i løpet av året.

Økte kostnader og økte globale renter medførte et negativt sentiment for fornybarsektoren i finansmarkedene. Aksjekursen til Aker Horizons var 4,36 kroner per 31. desember 2023, mot 12,90 kroner ved årsslutt 2022. Det er ikke foreslått utbytte for regnskapsåret 2023.

Aker BioMarine

Aker BioMarine er et integrert bioteknologiselskap som fisker krill i Sørishavet. Selskapet utvikler, produserer og selger innovative krillbaserte produkter og ingredienser hovedsakelig til fiskefôr samt konsumentmarkedet. Aker eide 77,7 prosent av selskapet per 31. desember 2023. Børsverdien av eierandelen var 3,1 milliarder kroner ved årsslutt 2023. For mer informasjon om selskapet, se **www.akerbiomarine.com**

Eierskapsagenda

Som eier er Aker opptatt av å maksimere verdiskapningen i Aker BioMarine over tid, gjennom å utvikle og posisjonere selskapet for global ekspansjon og vekst. Som aktiv eier er Aker åpen for å vurdere strategiske alternativer som kan bidra til økte muligheter for vekst og verdiskaping for selskapet. I februar 2024 annonserte Aker BioMarine at selskapet har initiert en prosess med å utforske strategiske alternativer for forretningsområdet Feed Ingrediens. Dette forretningsområdet er verdens største innen krillfiske og produksjon av krillmel, en premium ingrediens som brukes i fiskefôr, samt i kjæledyrfôr og til krillolje for konsumentmarkedet. Dette er i tråd med Akers eierskapsagenda om å maksimere verdiskaping for aksjonærene over tid.

Utviklingen i 2023

I 2023 var produksjonsvolumene til havs 50 650 tonn for året, sammenlignet med 52 042 i 2022. Aker BioMarines driftsinntekter utgjorde 335 millioner dollar, mot 277 millioner dollar året før. Normalisert EBITDA endte på 70 millioner dollar, sammenlignet med 69 millioner dollar i 2022, til dels grunnet høyere drivstoffkostnader i 2023. Aker BioMarine jobbet aktivt med et forbedringsprogram gjennom 2023, med mål om å effektivisere driften og kutte kostnader for å øke robustheten for fremtidig vekst. Dette arbeidet vil fortsette videre inn i 2024.

Aksjekursen til Aker BioMarine var 46,00 kroner per 31. desember 2023, opp fra 38,05 kroner ved utgangen av 2022. Det er ikke foreslått utbytte for regnskapsåret 2023.

SalMar Aker Ocean

SalMar Aker Ocean (SAO) er en aktør i den fremvoksende semi-havbaserte laksesoppdrettnæringen. Aker eide 15 prosent av selskapet per 31. desember 2023, og 33,34 prosent av stemmene. Bokført verdi av eierandelen var rapportert til 0,7 milliarder kroner ved årsslutt 2023. Akers medeier i SAO er SalMar, en av verdens største produsenter av oppdrettslaks, som eier 85 prosent av selskapet. For mer informasjon om selskapet, se **www.salmarakerocean.no**

Eierskapsagenda

Akers eierskapsagenda er å støtte videre vekst og utvikling av SalMar Aker Ocean, som har en ambisjon om å bli en globalt ledende aktør innen utviklingen av havbasert lakseoppdrett. SAO fokuserer på pålitelig og intelligent oppdrettsvirksomhet med de høyeste kravene til fiskevelferd. Aker er åpen for å vurdere strategiske alternativer og mulige transaksjoner, som er i tråd med Akers eierskapsagenda om å maksimere verdiskaping for aksjonærene over tid.

Utviklingen i 2023

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

I 2023 kjøpte SalMar Aker Ocean selskapet Arctic Offshore Farming AS av SalMar ASA. Dette selskapet driver med semi-offshore lakseoppdrett i Norge. SAO hadde dermed to semi-offshore produksjonsanlegg i drift ved årsslutt 2023. Det ene produksjonsanlegget, kalt Arctic Offshore Farming, høstet i fjerde kvartal 2 300 tonn laks (sløyet vekt) fra sin første produksjonssyklus. Det andre anlegget, Ocean Farm 1, gjennomgikk planlagt vedlikehold og oppgradering i starten av året. Deretter startet dette anlegget sin tredje produksjonssyklus av laks som etter planen skal slaktes i første halvår 2024. I 2023 var det totale slaktevolumet til SAO dermed på 2 300 tonn laks.

I 2023 innførte Regjeringen grunnrenteskatt på havbruk i Norge med en effektiv sats på 25 prosent. Det ble ikke innført grunnrenteskatt på havbruk til havs, men det kan ikke utelukkes at dette vil bli innført i fremtiden. Forutsigbarhet på fremtidig beskatning er en viktig del av SAO og andre selskaper sine investeringsbeslutninger. Regjeringens vedtak har ført til økt usikkerhet for SAO og andre selskaper som har ambisjoner om bærekraftig fiskeoppdrett lenger ut til havs. Dermed vil SAOs fokus i Norge forbli semi-offshore operasjoner.

Cognite

Cognite er et rasktvoksende industrielt software-as-a-service (SaaS) selskap med hovedkontor i Oslo og Austin (Texas) samt i kontorer i Houston, USA og Tokyo, Japan. Selskapets kjerneprodukt, Cognite Data Fusion® (CDF), samler, behandler og kontekstualiserer enorme mengder data for industrielle virksomheter. Aker eide 50,5 prosent av selskapet per 31. desember 2023. Rapportert verdi av eierandelen var 6,7 milliarder kroner ved årsslutt 2023. Akers medeiere i Cognite er to av verdens mest velrenommerte teknologiinvestorer, Accel og TCV, samt verdens største oljeselskap Saudi Aramco. For mer informasjon om selskapet, se **www.cognite.com**

Eierskapsagenda

Som Cognites største aksjonær er Akers eierskapsagenda å supportere Cognites videre vekst ved å gripe muligheter innen det voksende industrielle programvaremarkedet. En betydelig andel av Cognites inntekter kommer allerede fra lisenser og abonnementsbaserte inntekter (Annual Recurring Revenue, ARR). Et sentralt fokusområde for Akers eierskapsagenda er å supportere fortsatt vekst i selskapets ARR- og SaaS inntekter, som er en avgjørende faktor for verdiskaping i en SaaS forretningsmodell. Aker støtter Cognites strategi for videre internasjonal ekspansjon, rekruttering av dyktige medarbeidere globalt og utvikling av kunderelasjoner. Det er også viktig for Aker at Cognite fortsetter å arbeide i partnerskap med selskaper som har unik kompetanse, erfaring og global tilstedeværelse, og er ledende innen sine respektive felt, og som vil bidra til videre oppskalering og kommersialisering av selskapets produkter.

Utviklingen i 2023

Cognite fortsatte sin kommersielle fremgang i 2023. Driftsinntektene steg med 25 prosent fra året før til 1,1 milliarder kroner. Dette var første gang selskapets årlige inntekter passerte 1 milliard kroner. Inntektsveksten var i stor grad drevet av SaaS-inntektene som økte med over 60 prosent i 2023. Selskapets EBITDA viste også en forbedring i 2023 og endte på minus 299 millioner kroner, mot minus 447 millioner kroner i 2022. Selskapets resultater er fortsatt preget av rask vekst og investeringer i teknologi, kundebasen, partnerskap, og videreutvikling av organisasjonen.

I 2023 lanserte selskapet Cognite AI, en omfattende programvareløsning bestående av generative AI-funksjoner innenfor selskapets kjerneprodukt CDF. Cognite lanserte også Industrial Canvas, et digitalt samarbeidsområde («collaborative workspace») for domeneeksperter, drevet av Cognite AI som akselererer mulighetene til å utforske og visualisere store mengder data. I 2023 fortsatte også Cognite med å bygge videre på strategien om å inngå strategiske partnerskap. I 2023 dannet selskapet blant annet et nytt partnerskap med B. Braun, et av verdens ledende medisinske teknologiselskap med over 65 000 ansatte, som valgte CDF som kjernen i sin Manufacturing Data Management-løsning.

Aize

Aize er et softwareselskap med mål om å akselerere industriens digitale omstilling, bygget på 30 års programvareerfaring. Selskapet er en global leverandør av «digital tvilling» software som gjør det mulig for industribedrifter å organisere og visualisere data, for å kunne navigere, samarbeide og ta beslutninger i sanntid. Dette gjøres via en digital representasjon (ofte kalt «digital tvilling») av de fysiske eiendelene til en virksomhet eller til et prosjekt. Aize har hovedkontor i Norge og har kontorer i Storbritannia og USA. Aker eide 67,6 prosent av selskapet per 31. desember 2023. Bokført verdi av eierandelen var rapportert til 37 millioner kroner ved årsslutt 2023. For mer informasjon om selskapet, se **www.aize.io**

Eierskapsagenda

Industriell software er et viktig satsingsområde for Aker. Inspirert av suksessen med Cognite er Akers eierskapsagenda for Aize å utvikle selskapet til å ta en ledende posisjon innen det å akselerere industribedrifters digitale omstilling. Der Cognite sitt hovedprodukt, Cognite Data Fusion®, samler, behandler og analyserer enorme datamengder, fokuserer Aize på å lage software og applikasjoner som skaper en unik brukeropplevelse for industrielle kunder. Selskapet følger en strategi med rask vekst, betydelige investeringer i teknologi og etablering av en kompetent organisasjon. Utover dette er en viktig del av Akers eierskapsagenda på kortere sikt å oppnå betydelige besparelser i den store Yggdrasil-utbyggingen til Aker BP på norsk kontinentalsokkel.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Utviklingen i 2023
I 2023 fortsatte Aize utviklingen og selskapet signerte flere viktige avtaler i løpet av året, inkludert en utvidelse av selskapets digital tvilling-avtale med bp til å inkludere alle bp sine olje- og gassressurser i Nordsjøen. Gjennom Aramco Ventures investerte Saudi Aramco i en 7,4 prosents eierandel i Aize i 2023.

Driftsinntektene til Aize nær doblet seg i 2023 til 752 millioner kroner mot 378 millioner kroner året før. EBITDA endte på 351 millioner kroner, en solid økning fra 106 millioner kroner i 2022. Driftsinntekter og EBITDA inkluderte 206 millioner kroner i gevinst før skatt fra salg av enkelte programvareapplikasjoner i tredje kvartal.

Øvrige investeringer
Øvrige investeringer består av blant annet eierandel i skipsverftet Philly Shipyard. Verftet hadde en omsetning på 4,7 milliarder kroner i 2023 og en EBITDA på minus 670 millioner kroner.

Børsverdien av datterselskapet Akers andel av oljeservice investeringsselskapet Akastor økte med 245 millioner kroner i 2023 til 1,2 milliarder kroner.

Børsverdien av datterselskapet Akers investering i Solstad Offshore ble i 2023 økt med 324 millioner kroner til 1,0 milliarder kroner.

TRG AS og Aker ASA har i 2023 solgt sine eierandeler i Aker Energy (nå Pecan Energies) til Africa Finance Corporation basert på en etterbetalingsordning som transaksjonsvederlag. I slutten av 2023 ble bokført verdi av etterbetalingsordningen (earn-out) på Pecan Energies nedskrevet med 2,0 milliard kroner.

TRG konsernets samlede eksponering mot eiendom var 4,8 milliarder kroner per 31. desember 2023, opp fra 3,0 milliarder i 2022.

TRG AS's datterselskap Rosellinis Four-10 ble etablert som eierselskap og inngikk i 2017 kontrakt med Vard for bygging av et avansert forskningsskip. Et avvik i forhold til kontrakt fører til at levering blir betydelig forsinket. TRG AS har pr 31. desember 2023 regnskapsført 1,6 milliarder kroner i lån mot prosjektet.

Andre investeringer består blant annet av Seetee, et selskap som investerer i bitcoin og prosjekter og selskaper innen Bitcoins økosystem, I tillegg består andre investeringer av selskaper som ICP, Abelee, Just Technologies, Clara Venture Labs, RunwayFBU, Omny Holding og OrbeNovo.

3. Redegjørelse for årsregnskapet

TRG ASs årsregnskap består av konsernregnskapet og morselskapsregnskapet

EUs regelverkpakke for bærekraftig finans er relevant for TRG. EUs taksonomiforordning er et regelverk som definerer hva som kan klassifiseres som bærekraftig grønn økonomisk aktivitet.

Regelverket er særlig interessant for TRGs grønne investeringsarm, Aker Horizons, men også for flere andre av TRGs investeringsaktiviteter – etter hvert som nullutslippsløsninger og grønne investeringsalternativer utvikles. Regelverket har nå blitt implementert i Norge, med 2023 som første obligatoriske rapporteringsår.

EUs Sustainable Finance Disclosure Regulation og indikatorene for negative konsekvenser gjelder ikke for TRG og Aker. Aker velger likevel å apportere på disse indikatorene som en god praksis, da disse er relevante og et krav å rapportere på for mange av datterselskapets Akers aksjonærer. Datterselskapet Akers rapportering på disse indikatorene finnes i Akers årsrapport for 2023.

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekreftes det at regnskapene er utarbeidet under forutsetningen om fortsatt drift, og styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

a. Konsernregnskap
De viktigste datterselskapene som konsolideres i TRGs konsernregnskap er Aker ASA, Aker Horizons, Aker BioMarine, Aker Property Group, Aize, Cognite, Seetee og Philly Shipyard.

Aker BP, Aker Solutions, Akastor, Solstad Offshore og SalMar Aker Ocean inngår som tilknyttede selskap.

Resultatregnskap
TRG-konsernets driftsinntekter endte på 14,6 milliarder kroner i 2023, sammenlignet med 26,5 milliarder kroner året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak utvanningsgevinst fra Aker BP på 13,7 milliarder kroner og gevinst fra salget av REC-aksjer på 1,6 milliarder kroner i 2022.

Driftskostnadene endte på 17,6 milliarder kroner i 2023, sammenlignet med 14,6 milliarder kroner i 2022. Endringen skyldes hovedsakelig økte driftskostnader i Aker Horizons med 0,9 milliarder kroner, Aker BioMarine 0,9 milliarder kroner og Philly Shipyard med 1,4 milliarder kroner. Konsernets resultat fra videreført virksomhet ble redusert til et negativt resultat på 2,1 milliarder kroner fra et positivt resultat på 9,2 milliarder kroner i 2022. Nedgangen kan i hovedsak henføres til utvanningsgevinst fra Aker BP og gevinst fra salget av REC-aksjer i 2022.

Balanse
TRG-konsernets samlede eiendeler per 31. desember 2023 utgjorde 92,6 milliarder kroner, mot 101,7 milliarder kroner ved årsslutt 2022. Sum anleggsmidler var 74,1 milliarder kroner per 31. desember 2023, sammenlignet med 77,5 milliarder ved utgangen av 2022. Omløpsmidler utgjorde 18,3 milliarder kroner per 31. desember 2023, sammenlignet med 23,9 milliarder kroner året før.

Konsernets totale forpliktelser var 39,2 milliarder kroner ved årsslutt 2023 sammenlignet med 45,6 milliarder året før. Av dette

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

utgjorde konsernets rentebærende gjeld 30,0 milliarder kroner, ned fra 35,7 milliarder kroner året før.

Konsernets egenkapital ble redusert til 53,4 milliarder kroner fra 56,1 milliarder kroner ved utgangen av 2022, noe som i hovedsak skyldes årets negative totalresultat på 1,3 milliarder kroner samt utbetalt utbytte på 1,7 milliarder kroner. Konsernets egenkapitalandel økte til 58 prosent ved utgangen av 2023, sammenlignet med 55 prosent ved utgangen av 2022.

Kontantstrøm

Konsernets kontantbeholdning var 9,6 milliarder kroner per 31. desember 2023, ned fra 15,1 milliarder kroner ved utgangen av 2022.

Konsernets netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 1,4 milliarder kroner i 2023, mot minus 2,8 milliarder kroner i 2022. Endringen skyldes hovedsakelig økt mottatt utbytte og endringer i driftsmessige eiendeler og gjeld. Differansen på 4,3 milliarder kroner mellom driftsresultatet før avskrivninger og amortiseringer og netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2023, skyldes i hovedsak mottatt utbytte.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 2,4 milliarder kroner i 2023, mot minus 2,7 milliarder kroner i 2022. Kontantstrømmen i 2023 forklares hovedsakelig av investeringer i anlegg og utstyr hovedsakelig i Aker Horizons, Aker BioMarine, samt eiendomsinvesteringer i Aker Property Group.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter beløp seg til minus 4,6 milliarder kroner i 2023, mot pluss 3,8 milliarder kroner i 2022. Årets kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter kan knyttes til netto nedbetalt gjeld på 2,9 milliarder kroner og utbetaling av utbytter på totalt 1,7 milliarder kroner, hovedsakelig til aksjonærene i TRG AS med 900 millioner kroner og aksjonærene i Aker ASA (utenom TRG Holding) med 709 millioner kroner.

c. Regnskapet for TRG AS

Morselskapet TRG AS fikk i 2023 et årsoverskudd på 466 millioner kroner, mot underskudd på 609 millioner kroner i 2022. Det positive resultatet i 2023 skyldes primært mottatt utbytte. Det positive resultatet motvirkes noe av nedskrivning av etterbetalingsordning mot Pecan Energy (tidligere Aker Energy) etter at selskapets andel ble solgt til Africa Finance Corporation.

Totale eiendeler var 9,5 milliarder kroner per 31. desember 2023, mot 11,3 milliarder kroner ved årsslutt 2022. Egenkapitalen beløp seg til 8,2 milliarder kroner ved utgangen av 2023, mot 9,1 milliarder kroner per 31. desember 2022. Dette gir en egenkapitalandel på 86 prosent ved utgangen av 2023.

For informasjon om lønn og godtgjørelser til ledende ansatte, samt retningslinjer for avlønning, vises det til note 34 i konsernregnskapet.

Forskning og utvikling

Morselskapet hadde ingen forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023. Konsernets FoU-virksomhet er presentert i årsrapportene til det enkelte operative porteføljeselskap.

Disponering av årsresultat og utbytte i TRG AS

Overføringer fra annen egenkapital utgjør 634 millioner kroner, og tilsvarer årsresultat på 466 millioner kroner, vedtatt tilleggsutbytte på 800 millioner kroner og avsatt utbytte på 300 millioner kroner ved utgangen av 2023.

4. Styringsmodell, eierstyring og selskapsledelse, kontroll og compliance

Datterselskapet Aker er et allmennaksjeselskap organisert i henhold til norsk lov og med en styringsstruktur basert på norsk selskapslovgivning og relevante anbefalinger. Selskapets modell for eierstyring og selskapsledelse er utformet som et fundament for langsiktig verdiskaping og for å sikre god kontroll.

Akers hovedeier og styreleder, Kjell Inge Røkke, er aktivt engasjert i Akers utvikling.

Datterselskapet Aker har syv styremedlemmer, hvorav ingen sitter i selskapets ledelse og tre er ansattevalgte. To av styrets fire aksjonærvalgte medlemmer er uavhengige av selskapsledelsen og viktige forretningsforbindelser, og flertallet av de aksjonærvalgte styremedlemmene er uavhengige av større aksjonær(er). Styrets leder og nestleder velges av generalforsamlingen. Styret i datterselskapet Aker ASA fastsetter de overordnede prinsipper for styring og kontroll i Aker gjennom vedtak av ulike styrende dokumenter. For særlig viktige temaer med relevans på tvers av porteføljen, påses det at porteføljeselskapene implementerer tilsvarende styringsdokumenter som Aker på området. Eksempelvis utrykker Akers Code of Conduct også Akers forventninger til porteføljeselskapenes Code of Conduct. Det samme gjelder innenfor områder som anti-korrupsjon, Supplier Conduct, bærekraft (inkludert ESG) og finansiell rapportering.

Aker følger anbefalingene til Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Selskapets praksis er i all hovedsak i overensstemmelse med disse anbefalingene. Det vises til redegjørelsen om eierstyring og selskapsledelse som er godkjent av styret. Se side 141 i datterselskapet Aker ASA årsrapport..

Styremedlemmer og ledende ansatte i TRG AS er dekket under styreansvarsforsikring. Forsikringen dekker personlig juridisk ansvar inklusive forsvars- og advokatutgifter. Styremedlemmer og ledende ansatte i morselskapet og alle datterselskaper globalt (som eies mer enn 50 prosent) er dekket under forsikringen. Forsikringen dekker også ansatte i ledende posisjoner og/eller ansatte som blir navngitt i et krav eller undersøkelse.

5. Bærekraft og samfunnsansvar

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Som et industrielt investeringsselskap utvikler datterselskapet Aker virksomheter ved å utøve aktivt og ansvarlig eierskap for å skape verdier. Bærekraft er en integrert del av selskapets virksomhet og en viktig del av Akers aktive eierskap er å sikre at porteføljeselskapene har lønnsom, sikker og bærekraftig drift. Akers bærekraftspolicy, som er godkjent av styret, regulerer miljømessige-, sosiale- og styringsmessige (ESG) forhold av Akers egne resultater og investeringsbeslutninger, samt Akers rolle som aktiv eier. Denne kan lastes ned på Akers nettsider (www.akerasa.com/en/sustainability) sammen med annen relevant informasjon og styrende dokumenter.

Fra 2023 har datterselskapet Aker integrert den årlige bærekraftsrapporten i selskapets årsrapport. Bærekraftsrapporten utgjør redegjørelsen om samfunnsvar i samsvar med regnskapsloven. I bærekraftsrapporten redegjør datterselskapet Aker ASA for arbeidet med bærekraft og samfunnsansvar, og rapporterer også i henhold til EU-taksonomien i rapportens avsnitt 2.1. Utover dette redegjør Akers porteføljeselskaper hver for seg for hvordan de arbeider med bærekraft, ESG og hvordan de påvirker det ytre miljøet.

6. Ansatte

TRG AS hadde 3 ansatte per 31. desember 2023 hvorav 2 menn og 1 kvinne.

TRG og datterselskapet Aker tilbyr varierte og utfordrende arbeidsoppgaver og gode muligheter for karriereutvikling, kombinert med jobbsikkerhet og konkurransedyktige betingelser. Selskapene tilrettelegger for fleksible arbeidsforhold og muligheter for å balansere jobb og fritid, noe som også er viktige bidragsytere for å gjøre Aker ASA til en attraktiv arbeidsgiver. Videre jobber selskapet for en jevn balanse mellom menn og kvinner i både lederroller og andre posisjoner i både Aker ASA og porteføljeselskapene. I rekrutteringsprosessene ser selskapet på kandidatenes kvalifikasjoner for stillingen, uavhengig av etnisk opprinnelse, religion, seksuell legning, politiske meninger, statsborgerskap eller andre kriterier som anses som irrelevante for deres arbeid.

Per 31. desember 2023 var antall ansatte i selskaper hvor TRG direkte eller indirekte er hovedaksjonær 29 330 inkludert innleide, hvorav 22 769 av disse arbeider i Norge.

Som eier av porteføljeselskaper er TRG og datterselskapet Aker opptatt av mangfoldig kompetanse og høyt kvalifiserte styremedlemmer og ledere som fremstår som rollemodeller i sine virksomheter. Kvinner er godt representert i styrene i selskapene som er børsnotert, men er underrepresentert i lederroller. Aker har gjennom flere år arbeidet for å få frem flere kvinnelige ledere, og flere av porteføljeselskapene har gjort fremgang på dette området. Kvinner stod for 24 prosent av de ansatte som jobber for selskaper hvor datterselskapet Aker er direkte eller indirekte hovedaksjonær.

Datterselskapet Aker ASA har tatt initiativet til å utvikle lederutviklingsprogrammet CXO for potensielle toppledere i konsernet. Programmet, som går over ett år med fysiske samlinger og på digitale arenaer, startet med det første kullet i 2022 med lik fordeling av antall kvinner og menn med ulik bakgrunn og erfaring.

Flere av virksomhetene hvor datterselskapet Aker har store aksjeposter er hjørnesteinsbedrifter som rekrutterer lokalt. Aker har inngått en internasjonal rammeavtale med Fellesforbundet, IndustriALL Global Union, NITO og Tekna. Denne avtalen fastsetter fundamentale arbeidstakerrettigheter og refererer til standarder vedrørende helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid (HMS), avlønning, arbeidstid og ansettelsesvilkår. Avtalen gjelder for Aker og selskaper der Aker er hovedaksjonær, og forplikter selskapene til å respektere og støtte grunnleggende menneskerettigheter og fagforeningsrettigheter i landene hvor selskapene opererer. Disse prinsippene er nedfelt i Menneskerettighetserklæringen, OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og ILOs erklæring om fundamentale prinsipper og rettigheter på arbeidsplassen.

Datterselskapet Aker har gjennom generasjoner samarbeidet nært med de ansattes organisasjoner. Representanter for de ansatte deltar i sentrale beslutningsprosesser, blant annet gjennom styrerepresentasjon. Aker har inngått avtaler med sine ansatte i relevante operative virksomheter, og har etablert et internasjonalt samarbeidsutvalg, «Global Works Council». I tillegg avholder selskapets norske fagforeninger årlige konferanser for tillitsvalgte og har arbeidsutvalg med representanter fra de industrielle porteføljeselskapene Aker BP, Akastor, Aker Solutions og Aker BioMarine.

Et godt samarbeid med tillitsvalgte og deres organisasjoner er en forutsetning for å lykkes med markedstilpasning og omstillinger. Aker har lange tradisjoner for å involvere og inkludere tillitsvalgte i prosesser som vil kunne innebære større endringer for bedrifter og lokalsamfunn. I tider med en utfordrende markedssituasjon har medarbeidere bidratt til vilje og evne til omstillinger.

Friskhetsgraden TRG-konsernet var 96,7 prosent i 2023, sammenlignet med 97,3 prosent i 2022.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Sikkerhet har høyeste prioritet, og Aker arbeider kontinuerlig og systematisk med helse og sikkerhet med mål om null skader og ulykker og fokus på kontinuerlig forbedring gjennom hele verdikjeden. Likevel opplevde Philly Shipyard i 2023 sitt første dødsfall ved verftet i Philadelphia i USA. Nærmere omtale finnes i Philly Shipyard sin årsrapport for 2023.

Det var 12 innrapporterte fraværsulykker i 2023 sammenlignet med 7 i 2022. Ulykkene er nærmere beskrevet i de operative porteføljeselskapenes årsrapporter.

7. Risiko og risikostyring

Datterselskapet Aker har lang tradisjon for å håndtere industriell og finansiell risiko. Selskapet har utviklet seg i takt med de økonomiske konjunkturene over tid og selskapets strategi er tilpasset endringer i de underliggende markedene og selskapsspesifikke forhold i porteføljen. Aker er blant annet eksponert for operasjonell risiko og verdiendringer i sine børsnoterte og ikke-børsnoterte eiendeler, samt risiko relatert til oppstrøms utbytte fra disse. Som det fremgår av regnskapsnotene, er Aker og porteføljeselskapene eksponert for ulike typer risiko som inkluderer, men er ikke er begrenset til, finansiell- og likviditetsrisiko, valuta-, rente- og kredittrisiko, risiko relatert til olje- og energipriser, markedsrisiko, klimarisiko, politisk risiko, risiko relatert til krig og cyberkriminalitet, risiko relatert til pandemier, og motpartsrisiko.

Aker og porteføljeselskapene er eksponert mot tilgangen på ekstern finansiering, noe som påvirker likviditetssituasjonen, og som er aktualisert gjennom sterkt økende oppmerksomhet rundt ESG. Aker og porteføljeselskaper ønsker å redusere risikoen gjennom å opprettholde en likviditetsbuffer, og ved å proaktivt planlegge refinansieringsaktiviteter, samt streng etterlevelse av klima- og miljøkrav. Klimarelaterte risikoforhold åpner også for nye forretningsmuligheter. Selskapene i Akers industrielle portefølje er, gjennom sin forretningsvirksomhet i ulike sektorer, også eksponert for risikofaktorer knyttet til klimaendringer, lover og forskrifter, geopolitisk risiko inkludert krigene i Ukraina og Midtøsten, samt politisk risiko. Politisk risiko kan eksempelvis være politiske beslutninger relatert til petroleumsskatter, grunnrentebeskatning, miljøreguleringer og operasjonelle rammebetingelser som kan ha en betydelig finansiell eksponering. Porteføljeselskapet Aker BPs inntekter, kontantstrøm og markedsverdi påvirkes av variasjoner i olje- og gasspris. Dette kan også påvirke aktivitetsnivået for Akers energiservice-relaterte selskaper, inkludert Aker Solutions, Akastor og Solstad. Aktivitetsnivået påvirker også leverandørselskapenes motparter, og selskapene følger derfor motpartsrisikoen nøye.

Aker har utviklet en modell for risikostyring basert på identifisering, vurdering og overvåking av risikofaktorer. Det er utarbeidet beredskapsplaner for disse risikofaktorene og det sikres og føres tilsyn med at de gjennomføres. Identifiserte risikofaktorer og hvordan de håndteres rapporteres til styret i Aker. For ytterligere informasjon om Akers risikostyring henvises det til redegjørelsen for eierstyring og selskapsledelse på selskapets hjemmeside.

8. Utsikter

Datterselskapet Aker jobber gjennom aktivt eierskap og med en porteføljestrategi som diversifiserer eksponeringen på tvers av langsiktige globale trender som forventes å fortsette å utvikle seg videre fremover. De tre viktigste megatrendene Aker fokuserer på er Energi-sikkerhet, -effektivitet og -omstilling, Industriell digitalisering, samt bærekraftige proteiner og ernæring. Til tross for at utfordrende markedsfaktorer eksisterer, er de langsiktige utsiktene totalt sett positive for disse viktige globale megatrendene.

Ettersom den globale befolkningen vokser, vil også verdens energiforbruk vokse, og dermed er energisikkerhet en topp prioritet globalt. Mesteparten av den fremtidige befolkningsveksten vil skje i Asia og Afrika, hvor energibehovet per innbygger vokser fra et svært lavt nivå i dag. Ettersom stadig flere mennesker i disse regionene vokser inn i middel-inntekts gruppen, vil dermed energibehovet per innbygger vokse eksponentielt. Samtidig vil den økende bruken av digitalisering og kunstig intelligens (AI) kreve bygging av store datasentre med betydelig energibehov, noe som bidrar til signifikant økning i etterspørsel etter elektrisitet. Dette, kombinert med signifikant utvidelse av fornybar energiinfrastruktur, som vind- og solparker, har samlet bidratt til en akselerasjon i global etterspørsel etter elektrisitet som overgår historiske trender.

Forbruk av energi er samtidig den største kilden til CO2-utslipp globalt. Å redusere disse utslippene er dermed en monumental utfordring. Forskere anslår at verden bare har råd til å slippe ut 500 gigatonn CO2 etter 2020 for å begrense de verste effektene av global oppvarming, mens verden vil bruke opp dette "karbonbudsjettet" allerede innen 2033 hvis "business as usual" fortsetter. IEA anslår at globale CO2-utslipp må reduseres med 40 prosent allerede innen 2030 for å nå klimamålene. Globale klimamål krever både overgang til renere energikilder og samtidig at energien blir brukt mer effektivt. Ifølge IEA kan dette kreve en tredobling av investeringer i elektrisitetsproduksjon samt et globalt skifte mot elektrisitet som primær energikilde.

Selv om det forventes at olje- og gassprisene kan være volatile, er det flere underliggende faktorer som tyder på at de vil holde seg relativt høye resten av dette tiåret. Til tross for forventninger om svakere vekst i den globale oljeetterspørselen, forventes OPEC å holde markedet velbalansert og gjenvinne markedsandeler fra ikke-OPEC landenes forsyning innen slutten av tiåret. Gjennom porteføljeselskapene er Aker godt posisjonert innenfor den voksende globale megatrenden innen energi-sikkerhet, -effektivitet og -omstilling. Aker har ressurser, kompetanse og et

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

aktivt eierskap til å kunne gripe muligheter og skape aksjonærverdi innenfor denne globale trenden også fremover.

Digitalisering og generativ AI har dukket opp som en transformativ faktor som kan føre til betydelige fremskritt på tvers av ulike bransjer, og det globale markedet for digitalisering og industriell programvare anslås å fortsette å vokse raskt fremover. AIs evne til å lære, tilpasse og skape leder til betydelige nye muligheter på tvers av sektorer som helsevesen, produksjon, energi med flere. Cognite har lansert programvare-produktet Cognite AI som integrerer generative AI-funksjoner med virkelige data, med sikte på å adressere disse markedsmulighetene. Gjennom sine porteføljeselskaper er Aker posisjonert for å drive frem og akselerere digital transformasjon.

Det globale markedet for bærekraftig ernæring og helse forventes å fortsette å vokse fremover. Denne trenden er drevet av flere faktorer som økende helsebevissthet, økende befolkning i middel-inntekts gruppen og en aldrende befolkning særlig i utviklede økonomier. I denne sammenhengen fremstår det å sikre produksjon og forsyning av bærekraftige proteinkilder og ernæringsprodukter som en annen kritisk global utfordring. Dette representerer vekstmuligheter for havbruksnæringen.

Samlet sett bidrar Akers industrielle fundament, diversifiserte portefølje og solide balanse til at selskapet er godt posisjonert til å utnytte muligheter fremover. Som et industrielt investeringsselskap vil Aker fortsette å bruke sine ressurser, kompetanse og aktive eierskap til å drive strategiske initiativ for å øke konkurransefortrinn og vekstpotensialet til porteføljeselskapene. Selv om utfordrende eksterne markedsfaktorer krever nøye navigering, kan de også gi opphav til muligheter. Aker har evnen til å investere motsyklisk for å gripe verdiøkende investeringsmuligheter langs viktige globale trender fremover, som kan være potensielle katalysatorer for fortsatt verdiskaping for aksjonærene også fremover.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Fornebu, 22. mai 2024
The Resource Group TRG AS

Kjell Inge Røkke
Styrets leder

Leif-Arne Langøy
Styrets nestleder

Bjørn Ivar Flatgård
Styremedlem

Anne Grete Eidsvig
Styremedlem

Kristian Røkke
Styremedlem

Øyvind Eriksen
Styremedlem

Elisabeth Monsen Røkke
Styremedlem

Olav Revhaug
Styremedlem

Lars Kristian Kildahl
Daglig leder

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Regnskap og noter

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

TRG-konsernet

Konsolidert resultatregnskap **16**
Konsolidert totalresultat **17**
Konsolidert balanse per 31. desember **18**
Konsolidert endring i egenkapitalen **20**
Konsolidert kontantstrømoppstilling **21**
Noter til konsernregnskapet **22**

Note 1 | Informasjon om konsernet 22
Note 2 | Grunnlag for utarbeidelse og estimater og vurderinger 22
Note 3 | Endring av regnskapsprinsipper 23
Note 4 | Regnskapsstandarder og fortolkninger ikke tatt i bruk 23
Note 5 | Regnskapsprinsipper 24
Note 6 | Kapitalforvaltning, finansiell risikostyring og eksponering 27
Note 7 | Klimarisiko 31
Note 8 | Kjøp av datterselskaper og transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser 32
Note 9 | Salg av datterselskaper og avviklet virksomhet 32
Note 10 | Driftssegmenter og vesentlige datterselskaper 33
Note 11 | Driftsinntekter 37
Note 12 | Lønnskostnader og andre driftskostnader 39
Note 13 | Avskrivninger, amortiseringer, nedskrivninger og reverseringer 40
Note 14 | Finansinntekter og finanskostnader 44
Note 15 | Skatt 45
Note 16 | Eiendom, anlegg og utstyr 47
Note 17 | Immaterielle eiendeler 49
Note 18 | Investeringer ført etter egenkapitalmetoden 52
Note 19 | Rentebærende fordringer og bundne midler 54
Note 20 | Leieavtaler 54
Note 21 | Andre aksjer og anleggsmidler 56
Note 22 | Varelager 56
Note 23 | Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer 56
Note 24 | Resultat per aksje, utbytte per aksje og innskutt egenkapital 57
Note 25 | Ikke-kontrollerende eierinteresser 57
Note 26 | Øvrige resultatelementer 58
Note 27 | Rentebærende lån og kreditter 59
Note 28 | Annen langsiktig rentefri gjeld 62
Note 29 | Avsetninger 62
Note 30 | Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser 63
Note 31 | Finansielle instrumenter 63
Note 32 | Betingede utfall, garantiforpliktelser og tvister 64
Note 33 | Transaksjoner og avtaler med nærstående parter 65
Note 34 | Samlet lønn og annen godtgjørelse til styret, valgkomite, konsernsjef og andre ledende ansatte 66
Note 35 | Hendelser etter balansedagen 68

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	Note	2023	2022 Omarbeidet*
Videreført virksomhet			
Driftsinntekter	10,11	**14 605**	26 453
Varekostnad og beholdningsendringer		**(9 513)**	(7 070)
Lønnskostnader	12	**(3 842)**	(3 381)
Andre driftskostnader	12	**(4 200)**	(4 137)
Driftsresultat før avskrivninger og amortiseringer	10	**(2 950)**	11 866
Avskrivninger og amortiseringer	13	**(1 716)**	(1 439)
Nedskrivninger	13	**(5 682)**	(5 649)
Driftsresultat	10	**(10 348)**	4 778
Finansinntekter	14	**5 331**	820
Finanskostnader	14	**(3 889)**	(1 614)
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	18	**7 128**	3 719
Resultat før skatt	10	**(1 778)**	7 704
Skattekostnad	15	**(272)**	1 476
Årsresultat fra videreført virksomhet	10	**(2 051)**	9 180
Avviklet virksomhet			
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	9	**748**	(403)
Årets resultat		**(1 302)**	8 777
Henføres til:			
Majoritetens andel (eiere i morselskapet)	10	**2 594**	8 083
Ikke-kontrollerende eierinteresser	25	**(3 897)**	694
Årets resultat		**(1 302)**	8 777
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	24	**58 666**	60 250
Årets resultat per aksje (hele kroner)[1)]	24		
Resultat per aksje videreført virksomhet		**31 463**	141 014
Resultat per aksje avviklet virksomhet		**12 751**	(6 853)
Årets resultat per aksje		**44 213**	134 161

1) Majoritetens andel av årets resultat/veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer
**) Se note 9*

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Konsolidert totalresultat

Beløp i millioner kroner	*Note*	**2023**	*2022*
Årets resultat		**(1 302)**	8 777
Øvrige resultatelementer, netto etter skatt:			
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	*28*	**(7)**	(1)
Endring i virkelig verdi egenkapitalinstrumenter		**(203)**	149
Sum kan ikke bli omklassifisert til resultatet		**(210)**	148
Endring i virkelig verdi kontantstrømsikring		**570**	1 214
Omregningsdifferanser reklassifisert til resultat		**10**	(1 685)
Kontantstrømsikring reklassifisert til resultat		**(1 819)**	59
Omregningsdifferanser		**1 081**	2 289
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	*18*	**447**	2 743
Sum kan bli omklassifisert til resultatet		**289**	4 621
Endring øvrige resultatelementer, netto etter skatt	*14,15,26*	**79**	4 769
Totalresultat		**(1 223)**	13 546
Henføres til:			
Majoritetens andel (eiere i morselskapet)		**2 876**	9 913
Ikke-kontrollerende eierinteresser		**(4 099)**	3 633
Totalresultat		**(1 223)**	13 546

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Konsolidert balanse per 31. desember

Beløp i millioner kroner	*Note*	**2023**	*2022*
EIENDELER			
Eiendom, anlegg og utstyr	*16*	**23 584**	25 312
Immaterielle eiendeler	*17*	**4 537**	7 591
Bruksrettseiendeler	*20*	**1 180**	1 515
Eiendeler ved utsatt skatt	*15*	**515**	434
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	*18*	**41 970**	38 211
Finansielle rentebærende anleggsmidler	*6,19*	**1 565**	1 480
Andre aksjer og anleggsmidler	*21*	**732**	3 006
Sum anleggsmidler		**74 083**	77 549
Varelager	*22*	**2 710**	2 846
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	*23*	**3 882**	3 631
Beregnet skatt til utbetaling	*15*	**163**	46
Derivater	*31*	**-**	109
Rentebærende kortsiktige fordringer og bundne midler	*6,19*	**1 848**	2 175
Kontanter og kontantekvivalenter	*6,10*	**9 650**	15 079
Sum omløpsmidler		**18 253**	23 886
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	*9*	**263**	268
Sum eiendeler	*10*	**92 599**	101 703

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Beløp i millioner kroner	*Note*	**2023**	2022
EGENKAPITAL OG FORPLIKTELSER			
Innskutt egenkapital	*24*	**858**	865
Omregningsdifferanser og andre reserver	*26*	**3 530**	3 243
Opptjent egenkapital		**27 647**	27 749
Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet		**32 035**	31 857
Ikke-kontrollerende eierinteresser	*25*	**21 372**	24 201
Sum egenkapital		**53 408**	56 058
Rentebærende lån og kreditter	*6,27*	**25 758**	32 872
Finansielle langsiktige leieforpliktelser	*20*	**902**	1 159
Forpliktelser ved utsatt skatt	*15*	**334**	679
Pensjonsforpliktelser	*28*	**56**	53
Annen langsiktig rentefri gjeld	*28*	**379**	288
Langsiktige avsetninger	*29*	**287**	208
Sum langsiktige forpliktelser		**27 717**	35 260
Rentebærende kortsiktig gjeld	*6,27*	**4 273**	2 867
Finansielle kortsiktige leieforpliktelser	*20*	**143**	237
Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser	*30*	**6 965**	6 406
Forpliktelser ved periodeskatt	*15*	**52**	28
Kortsiktige avsetninger	*29*	**41**	848
Sum kortsiktige forpliktelser		**11 475**	10 385
Sum forpliktelser		**39 192**	45 645
Forpliktelser klassifisert som holdt for salg	*9*	**-**	-
Sum egenkapital og forpliktelser	*10*	**92 599**	101 703

Fornebu, 22. mai 2024
The Resource Group TRG AS

Kjell Inge Røkke
Styrets leder

Leif-Arne Langøy
Styrets nestleder

Bjørn Ivar Flatgård
Styremedlem

Anne Grete Eidsvig
Styremedlem

Kristian Røkke
Styremedlem

Øyvind Eriksen
Styremedlem

Elisabeth Monsen Røkke
Styremedlem

Olav Revhaug
Styremedlem

Lars Kristian Kildahl
Daglig leder

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Konsolidert endring i egenkapitalen

Beløp i millioner kroner	*Note*	Innskutt egen-kapital	Omregnings-diffe-ranser	Virkelig-verdi-reserver	Sikrings-reserver	Sum omreg-ning og andre reserver	Opptjent egen-kapital	**Sum egen-kapital til eierne av morsel-skapet**	Ikke-kontroll-erende eier-interesser	**Sum egen-kapital**
Balanse per 31. desember 2021	*24-26*	865	1 532	(81)	(68)	1 383	19 583	**21 831**	16 340	**38 171**
Årets resultat 2022							8 083	**8 083**	694	**8 777**
Øvrige resultatelementer	*26*	-	1 419	53	388	1 860	(30)	**1 830**	2 939	**4 769**
Totalresultat		-	1 419	53	388	1 860	8 053	**9 913**	3 633	**13 546**
Utbytte		-					(473)	**(473)**	(765)	**(1 237)**
Egne aksjer og aksjebaserte betalingstransaksjoner		-					(7)	**(7)**	(3)	**(10)**
Sum bidrag fra og utdelinger til eiere		-	-	-	-	-	(479)	**(479)**	(768)	**(1 247)**
Kjøp og salg av ikke-kontrollerende eierinteresser	*8,25*	-					(401)	**(401)**	285	**(116)**
Emisjon i datterselskap	*25*	-					972	**972**	4 667	**5 639**
Sum endring eierandeler uten endring av kontroll		-	-	-	-	-	571	**571**	4 952	**5 523**
Andre endringer i tilknyttet selskap		-					26	**26**	13	**39**
Aksjebasert betaling i datterselskaper		-					(4)	**(4)**	31	**27**
Balanse per 31. desember 2022	*24-26*	865	2 951	(28)	320	3 243	27 749	**31 857**	24 201	**56 058**
Årets resultat 2023		-				-	2 594	**2 594**	(3 897)	**(1 302)**
Øvrige resultatelementer	*26*	-	*774*	(136)	(351)	287	(5)	**281**	(202)	**79**
Totalresultat		-	*774*	(136)	(351)	287	2 589	**2 876**	(4 099)	**(1 223)**
Utbytte		-				-	(900)	**(900)**	(828)	**(1 728)**
Egne aksjer og aksjebaserte betalingstransaksjoner		-				-	2	**2**	1	**3**
Sum bidrag fra og utdelinger til eiere		-	-	-	-	-	(898)	**(898)**	(827)	**(1 725)**
Kjøp og salg av ikke-kontrollerende eierinteresser	*8,25*	(7)				-	(1 839)	**(1 846)**	1 967	**121**
Emisjon i datterselskap	*25*	-				-	-	**-**	65	**65**
Sum endring eierandeler uten endring av kontroll		(7)	-	-	-	-	(1 839)	**(1 846)**	2 033	**186**
Aksjebasert betaling i datterselskaper og andre endringer		-				-	47	**47**	64	**111**
Balanse per 31. desember 2023	*24-26*	858	3 725	(164)	(31)	3 530	27 647	**32 035**	21 372	**53 408**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	Note	2023	2022 Omarbeidet
Resultat før skatt		**(1 778)**	7 704
Netto rentekostnad	*14*	**1 533**	978
Salgstap/(-gevinst) og nedskrivninger		**5 717**	(9 210)
Endring i virkelig verdi finansielle eiendeler og endring sikringsinstrumenter		**(1 634)**	97
Avskrivninger og amortiseringer	*13*	**1 716**	1 439
Andel resultat fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	*18*	**(7 043)**	(3 719)
Mottatt utbytte fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	*18*	**3 345**	2 668
Virkning av avviklet virksomhet og endring i driftsmessige eiendeler og gjeld		**824**	(1 910)
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før renter og skatt		**2 679**	(1 952)
Betalte renter		**(1 707)**	(1 014)
Renter mottatt		**493**	260
Mottatt/Betalt skatt		**(110)**	(88)
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**1 355**	(2 793)
Innbetaling ved salg av eiendom, anlegg, utstyr og immaterielle eiendeler	*16,17*	**277**	195
Innbetaling ved salg av aksjer og andeler i andre selskaper		**1 011**	2 973
Innbetaling ved salg av datterselskap, fratrukket likvider solgt	*9*	**(469)**	103
Utbetaling ved kjøp av datterselskap, fratrukket likvider kjøpt	*8*	**(30)**	(41)
Anskaffelse av eiendom, anlegg, utstyr og immaterielle eiendeler	*16,17*	**(3 255)**	(4 777)
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler i andre selskaper		**(663)**	(1 566)
Netto kontantstrøm fra andre investeringer	*19*	**729**	420
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**(2 400)**	(2 693)
Innbetaling ved utstedelse av rentebærende lån	*27*	**2 378**	5 506
Nedbetaling av rentebærende lån	*27*	**(5 123)**	(5 762)
Nedbetaling av leieforpliktelser	*20*	**(162)**	(197)
Innbetaling og nedbetaling av rentebærende gjeld		**(2 907)**	(453)
Egne aksjer		**3**	(10)
Utbetaling av utbytte	*24,25*	**(1 727)**	(1 237)
Ny egenkapital i datter og kjøp og salg av ikke kontrollerende eierinteresser		**67**	5 542
Kontantstrøm med eiere		**(1 657)**	4 296
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**(4 564)**	3 843
Kontantstrøm gjennom året		**(5 609)**	(1 644)
Virkning av valutakursendring på kontanter og kontantekvivalenter		**180**	900
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar		**15 079**	15 823
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember	*10*	**9 650**	15 079

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Noter til konsernregnskapet

Note 1 | Informasjon om konsernet

The Resource Group TRG AS (TRG) er et selskap hjemmehørende i Norge med hovedkontor på Fornebu i Bærum. Konsernregnskapet for regnskapsåret 2023 omfatter morselskapet The Resource Group TRG AS og datterselskaper, samt konsernets andeler i tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter.

Note 2 | Grunnlag for utarbeidelse og estimater og vurderinger

2.1. SAMSVARSERKLÆRING

Konsernregnskapet er avlagt i samsvar med IFRS® Accounting Standards som skal anvendes per 31. desember 2023, samt de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31. desember 2023. Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med enkelte unntak som beskrevet i punkt 2.5.

Forslag til årsregnskap 2023 ble fastsatt av styret på Fornebu, 22. mai 2024. Årsregnskapet skal behandles av ordinær generalforsamling den 22. mai 2024 for endelig godkjennelse.

2.2. FUNKSJONELL VALUTA OG PRESENTASJONSVALUTA

Konsernregnskapet presenteres i millioner norske kroner. Norske kroner (NOK) er morselskapets funksjonelle valuta. På grunn av avrundings-differanser, stemmer ikke alltid tall og prosenter med summen.

2.3. ESTIMATER OG VURDERINGER

Utarbeidelse av årsregnskap i samsvar med IFRS inkluderer vurderinger, estimater og forutsetninger som påvirker rapporterte beløp for eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Faktiske beløp kan avvike fra estimerte beløp. Estimater og underliggende forutsetninger gjennomgås og vurderes løpende, og er basert på historisk erfaring, konsultasjoner med eksperter, trender, prognoser og andre metoder som konsernet anser som rimelige i de enkelte tilfeller. Endringer i regnskapsmessige estimater innregnes i den perioden estimatene endres, og i fremtidige perioder som eventuelt påvirkes.

Områder med vesentlig estimeringsusikkerhet, samt kritiske forutsetninger og vurderinger ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper er beskrevet nedenfor og i relevante noter. De operative selskapene i konsernet har virksomhet innen ulike markeder og blir derfor også ulikt påvirket av usikkerhet i markedene.

(a) Inntektsføring

Inntekter fra anleggskontrakter og andre kundekontrakter der leveringsforpliktelsene blir oppfylt over tid, blir innregnet etter fremdrift på prosjektet. Denne metoden nødvendiggjør estimater for endelig totalinntekt og totalkostnad, samt påløpt kostnad på vurderingstidspunktet.

For kontraktsinntekter vil det blant annet være usikkerhet knyttet til vurdering av tilleggsarbeider, endringsordrer og bonusbetalinger. Disse blir innregnet i den grad det er vurdert som svært sannsynlig at en betydelig inntektsreversering ikke vil inntreffe. Kontraktsinntekter justeres for ledelsens evaluering av krav fra kunder, typisk relatert til leveringsvilkårene i kontrakten ("liquidated damages").

Kontraktskostnadene avhenger både av produktivitetsfaktorer og kostnadsnivået for innsatsfaktorene. Værforhold, arbeidet til underleverandører, råvarepriser og valutakurser kan alle påvirke kostnadsestimatene. Selv om erfaring, anvendelse av etablert prosjektgjennomføringsmodell og høy kompetanse reduserer risikoen, vil det alltid være usikkerhet forbundet med disse vurderingene. Se note 10 og note 11.

(b) Nedskrivningstest for goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid

I samsvar med regnskapsprinsippene tester konsernet årlig om det er behov for å skrive ned balanseført verdi av goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Estimert gjenvinnbart beløp for kontantgenererende enheter blir beregnet basert på nåverdien av budsjetterte kontantstrømmer eller salgsverdi fratrukket salgskostnader hvis høyere. Se note 13 og note 17.

(c) Betingede utfall

Med virksomheter spredt over store deler av verden er selskaper i konsernet, gjennom deres aktiviteter, involvert i ulike tvister. Avsetninger er gjort for å dekke forventede tap som følge av disse tvistene i den grad negative resultater er sannsynlige og pålitelige estimater kan utarbeides. Endelig avgjørelse i slike saker vil imidlertid alltid være forbundet med usikkerhet og kan resultere i at ansvaret avviker fra de regnskapsførte avsetningene. Se note 32.

(d) Anskaffelseskostnader - leting

Aker BP foretar en midlertidig balanseføring av utgifter relatert til boring av letebrønner i påvente av en evaluering av potensielle funn av olje- og gassressurser («successful efforts method»). Dersom det ikke blir funnet ressurser, eller hvis funnet blir vurdert til å ikke være teknisk eller kommersielt utvinnbart, blir utgiftene knyttet til letebrønner kostnadsført. Vurderinger av hvorvidt disse utgiftene fortsatt skal balanseføres eller kostnadsføres i perioden kan ha vesentlig betydning for resultatet i perioden.

2.4. MÅLING AV VIRKELIG VERDI

Konsernet benytter de verdsettingsmetoder som er best egnet til hver spesifikk situasjon, og som benytter inndata som det er tilstrekkelig med tilgjengelig opplysninger om. I størst mulig grad baseres målingen på relevante observerbare inndata.

Alle eiendeler og forpliktelser som blir målt til virkelig verdi eller som det gis opplysninger om virkelig verdi for i regnskapet, er kategorisert innen virkelig verdi hierarkiet, beskrevet som følger basert på laveste nivå for input som har betydning for målingen av virkelig verdi som helhet:

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Nivå 1: Noterte (ikke justerte) markedspriser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
Nivå 2: Verdsettelsesteknikker der det laveste nivået av data av betydning for målingen av virkelig verdi er direkte eller indirekte observerbart.
Nivå 3: Verdsettelsesteknikker der det laveste nivået av data av betydning for målingen av virkelig verdi ikke er observerbart.

Konsernet vurderer ved utløpet av hver rapporteringsperiode om eiendeler eller forpliktelser har beveget seg mellom nivåene i hierarkiet. For å gi opplysninger om virkelig verdi har konsernet fastsatt klasser av eiendeler og forpliktelser på basis deres art, særpreg og risikoer og nivået i virkelig verdi-hierarkiet. Se note 31.

2.5. GRUNNLAG FOR MÅLING

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av følgende:

- Derivater
- Ikke-derivative finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatregnskapet
- Egenkapitalinstrumenter og gjeldsinstrumenter til virkelig verdi over øvrige resultatelementer
- Betinget vederlag fra virksomhetssammenslutninger
- Netto ytelsesbasert pensjonseiendel eller -forpliktelse: virkelig verdi av pensjonsmidler minus nåverdi av ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser.

Note 3 | Endring av regnskapsprinsipper

Enkelte endringer i standarder og fortolkninger har hatt virkning fra 1. januar 2023, men de har ikke hatt vesentlig virkning på konsernregnskapet.

Note 4 | Regnskapsstandarder og fortolkninger ikke tatt i bruk

Enkelte nye standarder og fortolkninger har blitt publisert uten at de har trådt i kraft for året som avsluttes 31. desember 2023. Konsernet har valgt å ikke tidlig-implementere noen nye eller endrede standarder i konsernregnskapet for 2023. Ingen av disse standardene forventes å ha vesentlig påvirkning på konsernregnskapet ved implementeringen.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 5 | Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsippene som fremkommer nedenfor, er anvendt konsistent for alle perioder og selskaper som presenteres i konsernregnskapet med unntak av prinsippendringene som er omtalt i note 3. Ved vesentlige endringer er sammenligningstall omarbeidet i samsvar med årets presentasjon.

5.1 KONSERNREGNSKAP OG KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

5.1.1 Datterselskaper

Det konsoliderte regnskapet består av regnskapet til morselskapet TRG og dets datterselskaper. Datterselskaper er selskaper kontrollert av TRG. Vurderingen av kontroll tar hovedsakelig utgangspunkt i eierandel, da det i de fleste tilfeller er dette som vil avgjøre om TRG har beslutningsmakt. Det foretas imidlertid også en vurdering av om TRG har de facto kontroll. For å avgjøre om TRG har de facto kontroll vurderes andre hensyn som kan avgjøre om TRG skulle ha kontroll selv om det for eksempel ikke er flertall på Generalforsamlingen, eller motsatt. Dette vurderes individuelt per selskap, men det vil for eksempel hensyntas aspekter som absolutt og relativ eierandel, styremedlemmer, kontraktuelle avtaler, stemmehistorie blant aksjonærene, etc.

5.1.2 Investeringer i tilknyttede selskaper

TRG klassifiserer investeringer basert på en vurdering av grad av kontroll og de underliggende omstendighetene. Dette inkluderer en vurdering av stemmerettigheter, eierskapsstruktur og relative rettigheter. Selskaper hvor TRG har en betydelig innflytelse, men som ikke er vurdert som datterselskap eller felleskontrollert ordning, klassifiseres som tilknyttede selskap. Investeringene Aker BP og Aker Solutions er vurdert som selskaper hvor TRG har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Disse regnskapsføres som tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden.

5.2 OMREGNING AV REGNSKAPER OG TRANSAKSJONER I UTENLANDSK VALUTA

Postene i regnskapet til hvert enkelt datterselskap blir opprinnelig regnskapsført i funksjonell valuta. Dette er vanligvis lokal valuta i landene de opererer. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta for de respektive datterselskapene med valutakurs på transaksjonstidspunktet. Fordringer og forpliktelser i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta til gjeldende kurs på balansedagen. Valutagevinster og -tap som oppstår som resultat av slike transaksjoner og omregning av monetære eiendeler og forpliktelser i utenlandsk valuta, innregnes i resultatregnskapet.

Omregningsdifferanser identifiseres både ved å benytte steg-for-steg konsolidering og direkte konsolidering av datterselskap.

Konsernregnskapet presenteres i norske kroner. Resultatregnskap og balanse for datterselskaper med funksjonell valuta forskjellig fra presentasjonsvalutaen (NOK) regnes om på følgende måte:

- balansen er regnet om til balansedagens kurs
- resultatregnskapet er omregnet til gjennomsnittskurs i perioden. Dersom gjennomsnitt i perioden ikke totalt sett gir et rimelig estimat på bruk av transaksjonskurs, brukes kursen på transaksjonstidspunktet. Ved beregning av gjennomsnittskurs benyttes gjennomsnittet av kursen for alle dager i perioden.

5.3 DRIFTSINNTEKTER

5.3.1 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder

De største kategoriene av inntekter er tilvirkningskontrakter, kraftproduksjon, serviceinntekter og salg av standardprodukter. Oversikt over regnskapsprinsipper og arten av leveringsforpliktelser for de vesentligste typer kontrakter med kunder er gjengitt nedenfor.

Tilvirkningskontrakter

Tilvirkningskontrakter omfatter spesialprodukter bygget etter kundens spesifikasjoner, og eiendelene har ingen alternativ bruk for konsernet. Hvis kunden terminerer en tilvirkningskontrakt, har konsernet en rett til betaling for det arbeidet som er fullført på termineringstidspunktet. Kontraktene fastsetter vanligvis en milepælbasert betalingsplan.

Konsernet har vurdert at leveringsforpliktelsene blir oppfylt over tid og at inntekter fra leveringsforpliktelsene innregnes i henhold til fremdrift på prosjektet. Fremdriften måles ved bruk av metode for løpende avregning, vanligvis ved at påløpte kostnader sees i forhold til estimerte totale kontraktskostnader.

Variable vederlag, slik som insentivbetalinger, blir innregnet som tilvirkningsinntekt når det er svært sannsynlig at en vesentlig inntektsreversering ikke vil inntreffe. Hvis det endelige utfallet av leveringsforpliktelse ikke kan måles pålitelig, skjer inntektsføring bare i samsvar med påløpte kostnader som forventes å kunne inndekkes.

Inntekter fra kraftproduksjonskontrakter

Inntekter fra kraftproduksjonskontrakter omfatter inntekter fra produksjon og påfølgende salg av elektrisitet fra produksjonsanlegg som solcelleanlegg og vindparker. Leveringsforpliktelsen består av leveranse av en serie bestemte varer (kraft) og transaksjonsprisen er det vederlaget som forventes mottatt, enten til spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen oppfylles over tid, noe som innebærer at inntekter skulle ha blitt innregnet for hver enhet levert til transaksjonspris. Konsernet benytter et unntak i henhold til IFRS 15 som sier at inntekter fra kraftkontrakter kan regnskapsføres til det beløp som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere kraft oppstår når kraft produseres og leveres, og retten til å fakturere vederlaget vil normalt tilsvare verdien til kunden.

Serviceinntekter

Serviceinntekter innregnes over tid etter hvert som tjenestene blir levert. Inntektene innregnes i henhold til fremdrift, eller i henhold til fakturert beløp i perioden når dette har direkte sammenheng med verdien av tjenestene som er levert til kunden i perioden. Måling av fremdrift baseres normalt på en innsatsbasert metode der påløpte kostnader settes i forhold til estimerte totale kostnader.

Salg av standardprodukter

Denne inntektstypen inkluderer salg av standardiserte produkter og utstyr som ikke er tilpasset kundens spesifikasjoner. Kundene overtar normalt

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

kontrollen over disse produktene når de er levert til kunden i henhold til betingelsene i kontrakten. Konsernet har vurdert at leveringsforpliktelser for slike produkter er oppfylt på et bestemt tidspunkt, og inntekt fra disse leveringsforpliktelsene innregnes på det tidspunktet.

5.3.2 Annen inntekt

Gevinster eller tap fra kjøp og salg av virksomheter som ikke er klassifisert som avviklet virksomhet er inkludert i annen inntekt og inngår i driftsresultatet. Ved trinnvise kjøp vil slike gevinster kunne være relatert til ny måling av den tidligere eierandelen i den oppkjøpte virksomheten.

5.4 PENSJONSYTELSER

Konsernet har i hovedsak innskuddsbaserte pensjonsordninger. Pensjonsforpliktelser i balansen er knyttet til ansatte i lukkede ytelsesbaserte ordninger. Det forventes at forpliktelsen gradvis vil reduseres.

5.5 SKATTEKOSTNAD

Skattekostnad består av periodeskatt og utsatt skatt. Skattekostnad innregnes i resultatregnskapet, med unntak for skatt på poster innregnet direkte i egenkapital, som innregnes i egenkapitalen.

Eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt motregnes dersom:

- konsernet har juridisk rett til å motregne eiendeler og forpliktelser ved periodeskatt
- eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt gjelder inntektsskatt som ilegges av samme skattemyndighet på samme skattepliktige enhet, eller ulike skattepliktige enheter som har til hensikt å gjøre opp skatten netto, eller å realisere enhetenes skatteeiendeler og forpliktelser samtidig.

Eiendel ved utsatt skatt innregnes i den grad det er sannsynlig at den kan utnyttes mot fremtidig skattepliktig inntekt. Posten revurderes på hver balansedag, og reverseres i den grad det ikke lenger er sannsynlig at skattefordelen vil bli realisert.

5.6 LEIEAVTALER HVOR KONSERNET ER LEIETAKER

Konsernet har leieavtaler knyttet til lager-, kontor- og fabrikklokale, samt for maskiner og verktøy. Konsernet vurderer om en kontrakt er eller inneholder en leieavtale basert på om kontrakten formidler en rett til å kontrollere bruken av en identifiserbar eiendel for en periode i bytte mot et vederlag. For kontrakter som er eller inneholder en leieavtale, innregnes en bruksretteiendel for den underliggende eiendelen og en leieforpliktelse som representerer forpliktelsen til å foreta leiebetalinger. Konsernet har valgt å ikke innregne bruksretteiendel og leieforpliktelse for kortsiktige leieavtaler eller leieavtaler der den underliggende eiendelen har lav verdi (for eksempel IT-utstyr). For disse leieavtalene innregnes leiebetalingene som en driftskostnad lineært over leieperioden.

5.6.1 Bruksrettseiendeler

Bruksrettseiendelen måles til opprinnelig anskaffelseskost, deretter til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksrettseiendelen omfatter innregnet beløp fra førstegangsmåling av leieforpliktelsen, alle direkte utgifter til avtaleinngåelse, samt alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, fratrukket eventuelle leieinsentiver mottatt. Bruksrettseiendelen avskrives vanligvis lineært over det korteste av estimert utnyttbar levetid og leieperioden, og er gjenstand for nedskrivningsvurderinger for ikke-finansielle eiendeler.

5.6.2 Leieforpliktelser

Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinnregning til nåverdien av leiebetalingene, diskontert ved bruk av leieavtalens implisitte rente dersom denne renten enkelt kan fastsettes. Dersom den implisitte renten ikke enkelt kan fastsettes, anvendes leietakers marginale lånerente. Konsernet legger vanligvis den marginale lånerenten til grunn som diskonteringsrente.

5.7 VARELAGER

Varelager i konsernet består hovedsakelig av råvarer, varer i arbeid og arbeid under tilvirkning, samt ferdigvarer. Varelager regnskapsføres til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost er basert på først-inn først-ut (FIFO) prinsippet, eller på vektet gjennomsnittsmetode avhengig av varelagerets type. For produserte varer og arbeid under utførelse omfatter anskaffelseskostnad kostnader til råvarer, direkte arbeid og andre direkte kostnader samt tilhørende faste produksjonskostnader. Faste produksjonskostnader beregnes med utgangspunkt i normal kapasitetsutnyttelse. Netto realiserbar verdi er antatt salgspris under normale forretningsforhold med fradrag for kostnadene forbundet med ferdigstillelse og salg.

5.8 EIENDOM, ANLEGG OG UTSTYR

Konsernets eiendeler av eiendom, anlegg og utstyr består hovedsakelig av skip og fly, maskiner og transportmidler, bygninger og tomter, produksjonsanlegg for strøm og anlegg under utførelse. Eiendom, anlegg og utstyr vurderes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger.

Anskaffelseskost inkluderer utgifter som er direkte henførbare til kjøp av eiendelen og hvis vesentlig, kostnader ved å demontere og fjerne eiendelene, samt til å sette i stand anleggsstedet. Anskaffelseskost for egentilvirkede eiendeler inkluderer utgifter til råvarer, direkte lønnsutgifter, og andre kostnader som er direkte knyttet til å få eiendelen til å virke slik den er tiltenkt. Eiendom, anlegg og utstyr avskrives lineært for hver komponent over estimert utnyttbar levetid.

5.9 IMMATERIELLE EIENDELER

Konsernets immaterielle eiendeler består av goodwill, kontraktsmessige eiendeler, utviklingskostnader, lisenser, varemerker og kundeporteføljer.

5.9.1 Goodwill

Alle virksomhetssammenslutninger i konsernet regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Goodwill måles som en residual på overtakelsestidspunktet, utregnet som summen av vederlaget overført ved virksomhetssammenslutningen, balanseførte ikke-kontrollerende eierinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler på oppkjøpstidspunktet, fratrukket nettobeløpet (normalt virkelig verdi) av identifiserbare anskaffede eiendeler og overtatte forpliktelser. Ikke-kontrollerende eierinteresser måles på bakgrunn av nettoverdien av identifiserbare eiendeler og gjeld i overdragende selskap eller til virkelig verdi inklusiv et goodwillelement. Valg av målemetode gjøres per oppkjøp.

5.9.2 Forskning og utvikling

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Utgifter til utviklingsaktiviteter, hvor forskningsresultater er benyttet i en plan eller modell for produksjon av nye eller vesentlig forbedrede produkter eller prosesser, blir balanseført i den grad produktet eller prosessen er teknisk og kommersielt gjennomførbar og konsernet har tilstrekkelige ressurser til å ferdigstille utviklingen. Utgiftene som balanseføres inkluderer materialkostnader, direkte lønnskostnader og en andel av fellesutgifter. Andre utviklingsutgifter blir innregnet i resultatregnskapet i den perioden de påløper.

5.9.3 Andre immaterielle eiendeler

Andre immaterielle eiendeler (patenter, varemerker og andre rettigheter) som anskaffes, vurderes til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte amortiseringer og tap ved verdifall. Immaterielle eiendeler amortiseres lineært over estimert utnyttbar levetid, med unntak av eiendeler med ubestemt levetid. Langsiktig investering i kryptovaluta regnskapsføres som del av Andre immaterielle eiendeler. Investeringene vurderes til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte tap ved verdifall.

5.10 VERDIFALL PÅ IKKE-FINANSIELLE EIENDELER

På balansedagen vurderes det om det er indikasjoner på verdifall knyttet til balanseført verdi av ikke-finansielle eiendeler. Er slike indikasjoner til stede, estimeres eiendelens gjenvinnbare beløp. For goodwill og immaterielle eiendeler som ennå ikke er tilgjengelige for bruk, eller som har ubestemt utnyttbar levetid, estimeres gjenvinnbart beløp også årlig på balansedagen uavhengig av om det foreligger indikasjoner på verdifall. Gjenvinnbart beløp for en eiendel eller en kontantgenererende enhet er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Konsernets eiendeler vurderes vanligvis mot bruksverdi.

5.11 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Konsernets finansielle instrumenter består hovedsakelig av kontanter, fordringer, sikringsinstrumenter og investering i egenkapitalinstrumenter. Fordringer måles til amortisert kost, mens konsernets sikringsinstrumenter og investering i egenkapitalinstrumenter er vurdert til virkelig verdi over resultatet eller øvrige resultatelementer. For kundefordringer anvender konsernet den forenklede tilnærming tillatt under IFRS 9, der forventede totaltap innregnes på tidspunktet for førstegangsinnregning av kundefordringene.

Konsernet har finansielle derivater for å sikre seg mot rente- og valutarisiko. Ved førstegangsinnregning måles derivater til virkelig verdi. Konsernet benytter sikringsbokføring for sikringsinstrumentene som er inngått med formål om å sikre svingninger i kontantstrømmer som følge av endringer i valutakurser eller rentenivået, og hvor konsernet har dokumentert at det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet.

Konsernets finansielle forpliktelser består hovedsakelig av obligasjonslån, annen rentebærende gjeld, og kortsiktige rentefrie finansielle forpliktelser. De finansielle forpliktelsene er i all hovedsak vurdert til amortisert kost.

5.12 AVSETNINGER

Avsetninger måles til nåverdi av fremtidige kontantstrømmer ved å bruke en rente som består av tidsverdien av penger redusert med risikojustering som er spesifikk for avsetningen. Egen kredittrisiko inngår ikke i diskonteringsrenten. Garantiavsetning gjøres for forventede fremtidige tilleggskostnader for leverte produkter og tjenester. Avsetningen gjøres på grunnlag av historiske data og en vekting av mulig utfall med deres tilhørende sannsynligheter.

5.13 SEGMENTRAPPORTERING

Datterselskapet Aker identifiserer segmenter basert på konsernets interne ledelses- og rapporteringsstruktur. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som styret, konsernsjef og finansdirektør. Aktivitetene i konsernet er inndelt i to hoveddeler: Industrielle investeringer og Finansielle investeringer. Innregning og måling anvendt i segmentrapporteringen er konsistent med de regnskapsprinsipper som er anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet. Se note 10 for Driftssegmenter.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 6 | Kapitalforvaltning, finansiell risikostyring og eksponering

FINANSIELL RISIKO

TRG-konsernet består av ulike typer virksomheter som i varierende grad er eksponert for finansiell risiko. De vesentligste elementene er kreditt-, likviditet- og markedsrisiko (blant annet oljepris-, valuta- og renterisiko), samt klimarisiko. Formålet med risikostyring er pålitelig å kunne måle og styre finansielle risikoer, og gjennom dette øke forutsigbarhet og minimere negative virkninger på Akers finansielle resultater. Konsernet bruker ulike finansielle instrumenter i aktiv styring av sin finansielle eksponering.

KAPITALFORVALTNING

TRGs overordnede målsetning for kapitalforvaltning er å vedlikeholde en sterk kapitalbase som innbyr til tillit fra investorer, kreditorer og finansmarkedet for øvrig, sikre fleksibilitet for å kunne gripe attraktive muligheter når de måtte dukke opp, samt å opprettholde en kapitalstruktur som minimerer selskapets kapitalkostnad. Aker tilstreber en konservativ plasseringsstrategi med minimal risiko. Samtidig skal plasseringene være fleksible med hensyn til likviditet.

Målet fremover er en vekst i verdijustert egenkapital på minimum 10 prosent per år. I tillegg har Aker definert et antall finansielle måltall («FTIs») som søker å regulere forholdet mellom kontanter og rentebærende gjeld, samt for kapitalstrukturen. Disse måltallene fungerer som retningslinjer ved investerings- og kapitalallokeringsaktiviteter.

Datterselskapet Akers utbyttepolitikk tar utgangspunkt i at selskapet til enhver tid skal ha en solid balanse og likviditetsreserver som er tilstrekkelig til å håndtere fremtidige forpliktelser. Selskapets policy er å utbetale et årlig utbytte på 2-4 prosent av verdijustert egenkapital. Ved beregning av verdijustert egenkapital legges børskurs på Akers børsnoterte investeringer til grunn. Siste transaksjonsverdi legges til grunn i tilfeller der en ikke-børsnotert investering har vært gjenstand for vesentlig transaksjon med ekstern part, mens regnskapsført verdi benyttes for øvrige eiendeler.

KREDITTRISIKO

Konsernets finansielle eiendeler er bankinnskudd, kundefordringer og andre fordringer, kontraktseiendeler, derivater og aksjeinvesteringer. Konsernets kredittrisiko ligger hovedsakelig i balanseposter relatert til eksterne fordringer. Konsernet overvåker aktivt sin kreditteksponering mot hver motpart. I tillegg vurderer konsernet kredittverdigheten til underleverandører, kunder eller andre interessenter og partnere ved inngåelse av betydelige eller langsiktige kontrakter. Balanseførte beløp for kundefordringer er netto etter eventuelle avsetninger for potensielle tap, basert på tidligere erfaring, samt konkrete vurderinger knyttet til enkeltfordringer.

Transaksjoner som involverer finansielle derivater er med motparter som konsernet har en signert avregningsavtale med, og som har god kredittverdighet.

Eksponeringen for kredittrisiko er reflektert i balanseført verdi av hver enkelt finansiell eiendel, inklusive finansielle derivater. Eksponering for kredittrisiko på balansedagen fremgår av tabellene som følger.

		2023 Balanseført verdi - eksponering for kredittrisiko			
Beløp i millioner kroner	*Note*	Virkelig verdi over resultat	Fordringer til amortisert kost	Derivater som sikrings-instrument i øvrige resultatelementer	**Sum**
Finansielle rentebærende anleggsmidler	*19*	-	1 531	-	**1 531**
Andre anleggsmidler inkl. langsiktige derivater	*21*	-	71	13	**84**
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	*23*	4	2 893	-	**2 897**
Rentebærende kortsiktige fordringer	*19*	-	1 848	-	**1 848**
Kontanter og kontantekvivalenter	*10*	-	9 650	-	**9 650**
Sum		4	15 993	13	**16 010**

I 2023 er finansielle rentebærende fordringer nedskrevet med 37 millioner kroner.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

		2022 Balanseført verdi - eksponering for kredittrisiko			
Beløp i millioner kroner	*Note*	Virkelig verdi over resultat	Fordringer til amortisert kost	Derivater som sikrings-instrument i øvrige resultatelementer	**Sum**
Finansielle rentebærende anleggsmidler	*19*	-	1 481	-	**1 481**
Andre anleggsmidler inkl. langsiktige derivater	*21*	-	79	1 938	**2 016**
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	*23*	-	2 852	-	**2 852**
Kortsiktige derivater	*31*	-	-	109	**109**
Rentebærende kortsiktige fordringer	*19*	-	2 175	-	**2 175**
Kontanter og kontantekvivalenter	*10*	-	15 079	-	**15 079**
Sum		-	21 666	2 046	**23 712**

I 2022 er finansielle rentebærende fordringer nedskrevet med 144 millioner kroner.

Aldersfordeling kundefordringer og kontraktseiendeler

Beløp i millioner kroner	Brutto kundefordringer og kontraktseiendeler 2023	Brutto kundefordringer og kontraktseiendeler 2022
Ikke forfalt	1 466	1 208
Forfalt 0-30 dager	275	230
Forfalt 31-120 dager	203	45
Forfalt 121-365 dager	8	57
Forfalt mer enn 1 år	8	95
Sum	1 960	1 634

Endringer i avsetning til tap på kundefordringer og kontraktseiendeler

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Balanse per 1. januar	(14)	(12)
Avsetning inkludert i driftsresultatet	(14)	(4)
Konstaterte tap ført mot avsetninger i løpet av året	18	-
Andre endringer	-	3
Avsetning til tap på kundefordringer og kontraktseiendeler per 31. desember	**(10)**	**(14)**

LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil kunne oppfylle sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Styring av likviditetsrisikoen innebærer at konsernet skal ha tilstrekkelig beholdning av kontanter og kontantekvivalenter til å oppfylle forpliktelsene ved forfall.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Oversikt over forfall inkludert estimerte rentebetalinger per type forpliktelse:

		Forfallstruktur inklusive estimerte rentebetalinger					
Beløp i millioner kroner	Balanse-ført beløp	Kontant-strøm	Inntil 6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-5 år	Over 5 år
Pantelån	18 386	(30 003)	(719)	(355)	(3 859)	(4 994)	(20 076)
Usikrede banklån	3 634	(4 084)	(1 237)	(85)	(169)	(2 593)	-
Usikrede obligasjonslån	7 495	(8 984)	(237)	(2 291)	(2 857)	(2 439)	(1 159)
Konvertible lån	281	(497)	-	-	-	(497)	-
Andre forpliktelser	86	(88)	(13)	(16)	(59)	(14)	14
Trekkrettighet/driftsfasilitet	150	(150)	(150)	-	-	-	-
Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld	30 031	(43 806)	(2 355)	(2 747)	(6 946)	(10 538)	(21 220)
Finansielle leieforpliktelser	1 046	(1 635)	(104)	(91)	(152)	(279)	(1 009)
Langsiktige derivative finansielle forpliktelser	24	(24)	-	-	-	(24)	-
Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld og derivater	**31 100**	**(45 464)**	**(2 459)**	**(2 838)**	**(7 098)**	**(10 841)**	**(22 229)**
Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser	7 058						
Langsiktige rentefrie forpliktelser [1)]	1 033						
Sum forpliktelser	**39 192**						

1) Langsiktige rentefrie forpliktelser inkluderer 334 millioner kroner i forpliktelser ved utsatt skatt.

Oversikt over forfall fordelt på segmenter:

		Forfallstruktur inklusive estimerte rentebetalinger					
Beløp i millioner kroner	Balanse-ført beløp	Kontant-strøm	Inntil 6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-5 år	Over 5 år
Industrielle investeringer	18 636	(30 860)	(933)	(412)	(6 077)	(2 952)	(20 557)
Finansielle investeringer	2 670	(3 054)	(121)	(120)	(583)	(2 161)	-
Aker ASA, TRG AS og TRG Real Estate	9 795	(11 550)	(1 405)	(2 306)	(438)	(5 728)	(1 673)
Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld og derivater	**31 100**	**(45 464)**	**(2 459)**	**(2 838)**	**(7 098)**	**(10 841)**	**(22 229)**

Konsernet har likvide midler som sammen med løpende kontantstrøm fra drift forventes å møte likviditetsbehovet. Per 31. desember 2023 har konsernet kontanter og kontantekvivalenter på9 650 millioner kroner. I tillegg har konsernet blant annet andre rentebærende midler på 3413 millioner kroner (note 19) og andre investeringer på 645 millioner kroner (note 21).

Oljeprisrisiko

Investeringen i det tilknyttede selskapet Aker BP utgjør en betydelig del av konsernets eiendeler. Siden Aker BPs inntekter kommer fra salg av olje og gass vil verdien på investeringen og konsernets resultatandel være eksponert mot endringer i olje- og gasspris. Gitt dagens ustabile makrobilde vurderer Aker BP kontinuerlig muligheter for sikring som del av den finansielle risikostyringsprosessen.

Valutarisiko

TRG driver internasjonal virksomhet, noe som medfører flere typer valutaeksponering for konsernet. Valutarisiko oppstår gjennom ordinære, fremtidige forretningstransaksjoner, balanseførte fordringer og gjeldsposter og når slike transaksjoner og poster har avtalt betaling i en annen valuta enn det som er det respektive selskaps funksjonelle valuta. I tillegg oppstår valutarisiko gjennom investeringer i utenlandske datterselskaper. Konsernets hovedeksponering er mot USD, GBP og EUR. Konsernet er også eksponert mot en rekke andre valutaer.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Ved utarbeidelse av TRGs konsernregnskap er følgende valutakurser anvendt ved omregning av utenlandske datterselskaper og tilknyttede selskapers regnskaper:

Land	Valuta	Snittkurs 2023	Kurs 31.12.2023	Snittkurs 2022	Kurs 31.12.2022
USA	USD	10,56	10,17	9,62	9,86
Storbritannia	GBP	13,13	12,93	11,85	11,85
Den Europeiske Union (EU)	EUR	11,42	11,24	10,10	10,51
Brasil	BRL	2,12	2,10	1,86	1,86

Gjennomsnittskurs og kurs per 31. desember er benyttet ved omregning av henholdsvis resultatregnskapet og balansen. Dersom gjennomsnitt i perioden ikke totalt sett gir et rimelig estimat på bruk av transaksjonskurs, brukes transaksjonskursen. Tabellen nedenfor viser hvor sensitiv TRG er for valutakursendringer i sitt konsoliderte regnskap. Hvis den norske kronen hadde vært 10 prosent svakere mot USD gjennom 2023 for resultattall og per årsslutt for balansetall, ville virkningene i konsernregnskapet vært som vist i tabellen under. Sensitivitetsanalysen tar ikke hensyn til andre virkninger av svakere krone som konkurranseevne, verdiendringer av derivater eller lignende.

Beløp i millioner kroner	**Driftsinntekter**	**Resultat før skatt**	**Egenkapital**
USD	9 940	2 421	19 296
Andre valuta	2 408	(3 637)	8 523
NOK	2 257	(562)	25 588
Sum	14 605	(1 778)	53 408
Endring NOK 10 % svakere mot USD	994	242	1 930
Sum ved NOK 10 % svakere mot USD	15 599	(1 536)	55 337

Aker ASA og de operative selskapene i konsernet har utarbeidet retningslinjer for håndtering av valutarisiko, herunder sikring av forventede kontantstrømmer og verdi av eiendeler og forpliktelser i fremmed valuta. Det brukes valutaterminkontrakter og valutaopsjonskontrakter for å redusere valutaeksponeringen. Sikringskontraktene i konsernet hadde netto verdi på 13 millioner kroner per 31. desember 2023.

Renterisiko

Konsernets renterisiko er knyttet opp mot rentebærende lån og fordringer. Lån og fordringer med flytende rente eksponerer konsernet for endringer i kontantstrøm gjennom endringer i rentenivået. Lån og fordringer med fast rente innebærer en risiko for endringer i virkelig verdi. Tallene for 2023 inkluderer finansielle leieforpliktelser med 1 046 millioner kroner og 1 396 millioner kroner for 2022. Ved utgangen av året var Akers eksponering for rentebærende finansielle instrumenter som følger:

Beløp i millioner kroner	**2023**	2022
Instrumenter med fast rente:		
Finansielle eiendeler	-	63
Finansielle forpliktelser	**(3 366)**	(4 559)
Netto fast rente	**(3 366)**	(4 496)
Instrumenter med variabel rente:		
Finansielle eiendeler	**13 063**	18 671
Finansielle forpliktelser	**(27 711)**	(32 575)
Netto variabel rente	**(14 648)**	(13 905)
Netto rentebærende gjeld (-) / eiendel (+) inkl. fordring finansielle leieavtaler og finansielle leieforpliktelser	**(18 013)**	(18 401)

Konsernet regnskapsfører ikke finansielle eiendeler eller forpliktelser med fast rente til virkelig verdi over resultatet. Per 31. desember 2023 var ikke rentederivater øremerket til sikring for deler av gjelden. I forbindelse med refinansiering i Mainstream Renewable Power ble rentesikring som var bokført til 1 938 millioner kroner per 31. desember 2022 avsluttet.

Øvrige rentederivater øremerkes ikke som sikring og vil derfor påvirke resultatet ved renteendringer. TRG-konsernet har i 2023 en kostnad på 23 millioner kroner relatert til rentederivater.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 7 | Klimarisiko

Klimarisiko kan defineres som fysisk risiko og overgangsrisiko. Fysisk risiko inkluderer ekstreme værhendelser og naturkatastrofer forårsaket av et endret klima. Overgangsrisiko inkluderer ny politikk og regulering, teknologisk utvikling, markedsendringer og omdømmerisiko. Både fysisk risiko og overgangsrisiko er relevante for TRG, i hovedsak gjennom datterselskapet Akers investeringer.

Aker er et industrielt investeringsselskap med eierandeler i selskaper og finansielle investeringer konsentrert innen olje og gass, fornybar energi og grønne teknologier, industriell programvare, sjømat og marin bioteknologi. Som en del av sin investeringsstrategi, har Aker siden 2020 delvis diversifisert sin portefølje til også å inneholde fornybar energi og lavutslippsinvesteringer for å håndtere klimarisikoer og muligheter. Aker benytter TCFD-rammeverket for å identifisere og styre risikoene og mulighetene som oppstår som følge av klimaendringer. Se Akers TCFD-rapport i vedlegget til årsrapporten for mer informasjon om tilnærmingen til styring, strategi og håndtering av klimarelaterte risikoer.

BETYDNING FOR FINANSREGNSKAPET

Konsernets største gruppe av eiendeler er investeringer i tilknyttede selskap, som hovedsakelig består av investeringer i Aker BP (30,9 milliarder kroner) og Aker Solutions (7,7 milliarder kroner). For disse eiendelene er det en risiko for at etterspørselen etter olje og gass kan reduseres betydelig raskere enn forventet, noe som kan føre til en nedgang i olje- og gassprisene. I tillegg er det en risiko for at prisen for karbonutslipp og/eller skatter knyttet til olje- og gassvirksomhet kan øke raskere og bli høyere enn forventet, noe som kan føre til reduserte inntekter og økte driftskostnader for Aker BP og Aker Solutions. Et slikt scenario kan medføre negativ innvirkning på egenkapitalen i disse selskapene og dermed påvirke de bokførte verdi av eiendelene. Aker BP er imidlertid godt posisjonert til å tilpasse seg økende karbonpriser på grunn av sitt fokus på både lave kostnader og lave utslipp i produksjonen. I tillegg benyttes det en intern karbonpris i beregningene som betydelig overstiger prisene som antas i IEA-scenarioene. Videre har Aker Solutions planer om å øke sin andel av prosjekter innen fornybar energi, og dermed redusere risikoen for fallende investeringer i oppstrøms olje- og gassvirksomhet. For regnskapsåret 2023 er det ikke identifisert noen indikatorer på verdifall i investeringer i tilknyttede selskaper på grunn av klimarisiko.

En annen betydelig gruppe eiendeler for konsernet er eiendom, anlegg og utstyr, hovedsakelig bestående av eiendeler i Aker Horizons, Aker BioMarine og Aker Property Group.

De fysiske eiendelene i Aker Horizons virksomhet er hovedsakelig utsatt for overgangsrisiko, men også noe fysisk risiko. Overgangsrisikoen er knyttet til hastigheten på overgangen til, og investeringer i, fornybar energi. Overgangsrisiko har vist seg gjeldende knyttet til markedsstrukturene i Chile. Det chilenske strømnettet og markedet er ikke sammenkoblet/integrert, noe som utsetter operatører for ekstra kraftleveransekostnader. Disse nettutfordringene, sammen med økte renter, fortsatte i 2023 og har medført en nedskrivning av produksjonsanleggene i Andes porteføljen i 2023, se nærmere beskrivelse i note 13.

De fysiske eiendelene i Aker BioMarine-konsernet omfatter fartøy brukt i krillfangstvirksomheten, samt foredlingsanlegget i Houston i USA, og proteinfabrikken i Ski i Norge. Det er ikke identifisert vesentlig overgangsrisiko eller fysisk risiko knyttet til fartøyene i løpet av deres forventede utnyttbare levetid. Foredlingsanlegget i Houston er utsatt for fysisk risiko i form av ekstremvær, hvilket er hensyntatt i vurderingen av verdien av anlegget. Se også note 17 Immaterielle eiendeler for ytterligere informasjon om nedskrivningsvurderinger foretatt av Aker BioMarine. De fysiske eiendelene i Aker Property Group er hovedsakelig knyttet til nye kontorlokaler på Fornebu, Norge. Det er ikke vurdert å foreligge klimarelaterte forhold som påvirker den forventede levetiden til byggene.

TRG har vurdert klimaendringenes påvirkning på forutsetning om fortsatt drift og kapitalbehovet fremover. Selv om det ikke er identifisert noen umiddelbare eller fysiske kortsiktige virkninger av klimaendringene, erkjenner TRG klimarisikoene, men ser også mulighetene som oppstår som følge av forventede klimaendringer. Det foretas regelmessige vurderinger av klimarisiko og vurderer dette løpende opp mot vurderinger og estimater benyttet i utarbeidelsen av konsernregnskapet.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 8 | Kjøp av datterselskaper og transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser

KJØP AV DATTERSELSKAPER OG TRANSAKSJONER MED IKKE-KONTROLLERENDE EIERINTERESSER

Det har ikke vært vesentlige kjøp av datterselskaper i løpet av 2023 og 2022 eller transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser utover det som fremgår av konsernets oversikt over endringer i egenkapitalen. Se ellers omtale av kjøp av aksjer i Solstad Maritime Holding i note 35, Hendelser etter balansedagen.

Note 9 | Salg av datterselskaper og avviklet virksomhet

Avviklet virksomhet i 2023 og 2022 er knyttet til Pecan Energies (tidligere Aker Energy), og Rainpower i 2022.

Pecan Energies

I april 2023 solgte TRG sin 100 prosent eierandel i Pecan Energies til AFC Equity Investment Ltd, et selskap eid av Africa Finance Corporation ("AFC"). Vederlaget for aksjekjøpet til AFC er en resultatbasert vederlagsmodell basert på potensielle fremtidige salgs- og/eller produksjonsinntekter fra Pecan-prosjektet. Det resultatbaserte vederlaget ble samlet for konsernet verdsatt til 191 millioner dollar (1 948 millioner kroner) på salgstidspunktet som i ettertid har blitt skrevet ned til null grunnet utsettelse av endelig investeringsbeslutning (FID) opprinnelig planlagt på høsten i 2023 og vedvarende usikkerhet i prosjektet.

Pecan Energies har blitt klassifisert som avviklet virksomhet i resultatregnskapet og sammenligningstall er omarbeidet for å vise den avviklede virksomheten atskilt fra videreført virksomhet. Resultat fra avviklet virksomhet utgjør 748 millioner kroner i 2023, hensyntatt gevinst knyttet til transaksjonen tilsvarende 2,8 milliarder kroner og ovennevnte nedskrivning tilsvarende 1 948 millioner kroner.

Rainpower

10. mai 2022 solgte Aker Horizons datterselskapet Rainpower til det tilknyttede selskapet Aker Solutions Holding AS. Det avtalte vederlaget består av to elementer: et fast element på 100 millioner kroner og et skjønnsmessig element på inntil 50 millioner kroner. Det faste elementet ble avtalt oppgjort ved overføring av 5 681 818 aksjer i Aker Carbon Capture ASA. Rainpower er klassifisert som avviklet virksomhet i resultatregnskapet og sammenligningstall er omarbeidet for å vise den avviklede virksomheten atskilt fra videreført virksomhet. Aker Horizons har bokført en gevinst på totalt 73 millioner kroner knyttet til transaksjonen. Gevinsten inngår i Resultat fra avviklet virksomhet.

Nettoresultatet og kontantstrøm fra Pecan Energies og Rainpower, presentert som avviklet virksomhet, er som følger:

RESULTAT FRA AVVIKLET VIRKSOMHET

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Driftsinntekter	12	47
Driftskostnader, avskrivninger og amortiseringer	(60)	(331)
Netto finansposter	(58)	(150)
Resultat før skatt	**(106)**	**(433)**
Periodens resultat	**(106)**	**(433)**
Gevinst etter skatt fra avviklet virksomhet	2 802	-
Nedskrivning etterbetalingsordning Pecan Energies	(1 948)	-
Resultat fra avviklet virksomhet	**748**	**(433)**
Klassifisert som avviklet virksomhet tidligere år	-	30
Resultat fra avviklet virksomhet	**748**	**(403)**

Resultat per aksje for avviklet virksomhet var 12 751 kroner for 2023 og minus 6 853 kroner for 2022.

KONTANTSTRØM FRA AVVIKLET VIRKSOMHET

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Netto kontantstrøm fra drift	87	(356)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-	(2)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	48	(524)
Sum	**135**	**(882)**

EIENDELER HOLDT FOR SALG

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Overføringslinje Chile i Aker Horizons	190	182
Investering i Principle Power Inc.	-	86
Investering i Aion i Aker BioMarine	73	-
Sum	**263**	**268**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 10 | Driftssegmenter og vesentlige datterselskaper

Segmenter er identifisert basert på TRG og Akers interne ledelses- og rapporteringsstruktur. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som Styret, Konsernsjef og CFO.

Aktivitetene i konsernet er inndelt i to hoveddeler: Industrielle investeringer og Finansielle investeringer. Hovedfokuset for virksomheter innen Industrielle investeringer er langsiktig verdiskapning. Virksomheter innen Finansielle investeringer blir styrt som en portefølje med fokus på finansielle og strategiske muligheter.

Innregning og måling anvendt i segmentrapporteringen er konsistent med de regnskapsprinsipper som er anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet. Driftsinntekter og segmenteiendeler er basert på geografisk lokalisering av selskaper.

OVERSIKT OVER DRIFTSSEGMENTER, VESENTLIGE DATTERSELSKAPER OG TILKNYTTEDE SELSKAPER SOM INNGÅR I KONSOLIDERINGEN

Industrielle investeringer	
Aker BP	E&P selskap som driver med leting, utbygging og produksjon av petroleumsressurser på norsk sokkel. Eierandel 21,2 %. Definert som tilknyttet selskap i TRG-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aker Solutions	Leverandør av integrerte løsninger, produkter og tjenester til den globale energiindustrien. Eierandel er 39,4 %. Definert som tilknyttet selskap i TRG-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
SalMar Aker Ocean	Driver havbasert lakseoppdrett. Eierandel 15,0 % og stemmeandel 33,3 %. Definert som tilknyttet selskap i TRG-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Frøya, Norge.
Aker BioMarine	Bioteknologiselskap. Fangst, produksjon og salg av krillprodukter. Eierandel 77,7 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aker Horizons	Investeringsselskap med fokus rettet mot fornybar energi og grønne teknologiområder. Eierandel 67,3 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Cognite	Industriell programvare og digitaliseringsselskap. Eierandel 50,5 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aize	Industriell programvareselskap. Selskapet er en global leverandør av «digital tvilling» programvare. Eierandel 67,6 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Finansielle investeringer	
Philly Shipyard	Design og bygging av skip i USA. Eierandel 57,6 %. Selskapet har forretningskontor i Oslo, Norge.
Solstad Offshore	Eier skip som opererer innen plattformforsyning, ankerhåndtering og konstruksjon-service markedet. Eierandel 32,9 %. Definert som tilknyttet selskap i TRG-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor i Skudeneshavn, Norge.
AMSC	AMSC er et maritimt investeringsselskap som har fokus på å eie maritime eiendeler. Eierandel 19,1 %. Definert som aksjeinvestering i TRG-konsernet. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Akastor	Oljeservice investeringsselskap som videreutvikler en portefølje av attraktive industriselskaper og finansielle investeringer. Eierandel er 36,7 %. Definert som tilknyttet selskap i TRG-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aker Property Group	Eiendomsutviklingsselskap. Eierandel 100 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Norron Holding	Nordisk kapitalforvalter. Eierandel 56,6 %. Selskapet har forretningskontor i Stockholm, Sverige.
Clara Ventures	Plattform for venturekapital innen industriell teknologi. Eierandel 100 %. Selskapet har forretningskontor i Bergen, Norge.
Seetee	Investering i bitcoin og prosjekter og selskaper innen Bitcoins økosystem. Eierandel 90,0 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Gaia Salmon Holding	Bygger et landbasert anlegg for produksjon av postsmolt og matfisk. Eierandel er 25,3 %. Selskapet har forretningskontor på Træna, Norge.
Industry Capital Partners (ICP)	ICP er en plattform for å investere i overgangen til en lavkarbonøkonomi på tvers av alle større aktivaklasser. Eierandel er 100 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
RunwayFBU	Tidligfase investeringsselskap. Eierandel 100 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.

Øvrige og elimineringer	
Øvrig virksomhet	The Resource Group TRG AS, TRG Holding AS, Aker ASA, elimineringer og andre selskaper.

Konsernets eierandeler i prosent oppgitt ovenfor er lik konsernets stemmeandeler i prosent med mindre annet er oppgitt. For ytterligere informasjon vedrørende vesentlige datterselskaper i de børsnoterte selskapene Aker Horizons ASA, Aker BioMarine ASA og Philly Shipyard ASA, henvises det til selskapenes egne årsrapporter.

GEOGRAFISKE SEGMENTER BASERT PÅ SELSKAPENES LOKALISERING

	Driftsinntekter		Utvalgte eiendeler [1)]	
Beløp i millioner kroner	**2023**	2022 Omarbeidet	**2023**	2022 Omarbeidet
Norge	**5 544**	18 941	**52 828**	48 433
EU	**217**	358	**1 566**	1 468
Nord-Amerika	**6 362**	5 177	**1 715**	1 246
Sør-Amerika	**1 899**	1 521	**13 533**	17 980
Asia				
Øvrige områder	**583**	456	**1 629**	3 502
Sum	**14 605**	26 453	**71 271**	72 629

1) Utvalgte eiendeler består av eiendom, anlegg og utstyr, immaterielle eiendeler, bruksrettseiendeler samt investeringer ført etter egenkapitalmetoden.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

2023 - DRIFTSSEGMENTER

Beløp i millioner kroner	Aker Solutions	Aker BP	Aker Horizons	Salmar Aker Ocean	Aker Bio Marine	Cognite	Aize	Elimine-ringer og øvrig	**Sum indus-trielle invest-eringer**	**Sum finansielle invest-eringer og elimineringer**	**Sum**
Eksterne driftsinntekter	-	-	3 845	-	3 580	1 107	752	(83)	**9 201**	**5 405**	**14 605**
Interne driftsinntekter	-	-	2	-	-	-	-	-	**1**	**(1)**	**-**
Driftsinntekter	**-**	**-**	**3 847**	**-**	**3 580**	**1 107**	**752**	**(83)**	**9 202**	**5 403**	**14 605**
EBITDA	**-**	**-**	**(2 095)**	**-**	**608**	**(299)**	**351**	**(108)**	**(1 542)**	**(1 408)**	**(2 950)**
Avskrivninger og amortiseringer	-	-	(642)	-	(552)	(202)	(57)	23	**(1 431)**	**(285)**	**(1 716)**
Nedskrivninger	-	-	(5 768)	-	-	(22)	(25)	-	**(5 816)**	**134**	**(5 682)**
Driftsresultat	**-**	**-**	**(8 506)**	**-**	**56**	**(523)**	**269**	**(85)**	**(8 789)**	**(1 559)**	**(10 348)**
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	4 391	2 541	159	(33)	(32)	-	-	-	**7 026**	**102**	**7 128**
Renteinntekter	-	-	276	-	25	14	5	-	**320**	**267**	**587**
Rentekostnader	-	-	(1 276)	-	(353)	(10)	(9)	-	**(1 648)**	**(472)**	**(2 120)**
Andre finansposter (note 14)	-	-	2 489	-	(55)	33	-	-	**2 467**	**508**	**2 975**
Resultat før skatt	**4 391**	**2 541**	**(6 858)**	**(33)**	**(359)**	**(485)**	**265**	**(85)**	**(624)**	**(1 155)**	**(1 778)**
Skattekostnad	-	-	(398)	-	264	(18)	(67)	-	**(219)**	**(53)**	**(272)**
Resultat fra videreført virksomhet	**4 391**	**2 541**	**(7 256)**	**(33)**	**(95)**	**(503)**	**197**	**(85)**	**(842)**	**(1 208)**	**(2 051)**
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	**748**	**748**
Årets resultat	**4 391**	**2 541**	**(7 256)**	**(33)**	**(95)**	**(503)**	**197**	**(85)**	**(842)**	**(460)**	**(1 302)**
Årets resultat henført til majoritetens andel	4 391	2 541	(3 013)	(33)	(74)	(255)	142	(85)	**3 616**	**(1 022)**	**2 594**
Eiendom, anlegg og utstyr og bruksretteiendel	-	-	14 390	-	3 567	444	20	-	**18 420**	**6 344**	**24 764**
Immaterielle eiendeler	-	-	1 866	-	1 581	311	213	-	**3 970**	**567**	**4 537**
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	7 679	30 910	578	597	-	166	-	(6)	**39 925**	**2 045**	**41 970**
Rentebærende eiendeler	-	-	2 181	-	31	10	-	-	**2 221**	**1 192**	**3 413**
Bankbeholdning [1]	-	-	5 495	-	280	303	128	-	**6 207**	**3 443**	**9 650**
Rentebærende forpliktelser	-	-	(18 230)	-	(3 997)	(452)	-	-	**(22 679)**	**(8 398)**	**(31 077)**
Netto skatte-forpliktelse(-)/eiendel(+)	-	-	(224)	-	190	-	(63)	-	**(97)**	**391**	**294**
Øvrige eiendeler og gjeld	-	-	131	-	2 079	(283)	(32)	(2)	**1 892**	**(2 036)**	**(144)**
Sum egenkapital	**7 679**	**30 910**	**6 187**	**597**	**3 729**	**498**	**266**	**(8)**	**49 858**	**3 550**	**53 408**
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	(3 859)	-	-	-	-	-	**(3 859)**	**(17 513)**	**(21 372)**
Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet	**7 679**	**30 910**	**2 328**	**597**	**3 729**	**498**	**266**	**(8)**	**45 999**	**(13 964)**	**32 035**
Investeringer [2]	-	-	1 568	-	549	589	103	-	**2 810**	**702**	**3 512**

1) Det finnes restriksjoner på overføring av kontanter fra datterselskaper til TRG og holdingselskaper. Bundne midler utgjør 106 millioner kroner per 31. desember 2023.
2) Investeringer inkluderer tilgang av eiendom, anlegg og utstyr, bruksretteiendel og immaterielle eiendeler (inkl. overtakelse ved virksomhetssammenslutning).

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

2022 - DRIFTSSEGMENTER

Beløp i millioner kroner	Aker Solutions	Aker BP	Aker Horizons	Salmar Aker Ocean	Aker Bio Marine	Cognite	Aize	Elimine-ringer og øvrig	**Sum indus-trielle invest-eringer**	**Sum finansielle invest-eringer og elimineringer**	**Sum**
Eksterne driftsinntekter	-	-	4 285	-	2 710	822	362	(9)	**8 170**	**18 283**	**26 453**
Interne driftsinntekter	-	-	4	-	-	63	17	(81)	**3**	**(3)**	**-**
Driftsinntekter	**-**	**-**	**4 289**	**-**	**2 710**	**885**	**378**	**(89)**	**8 173**	**18 280**	**26 453**
EBITDA	**-**	**-**	**(795)**	**-**	**709**	**(417)**	**106**	**(22)**	**(420)**	**12 286**	**11 866**
Avskrivninger og amortiseringer	-	-	(495)	-	(495)	(149)	(62)	21	**(1 180)**	**(259)**	**(1 439)**
Nedskrivninger	-	-	(4 405)	-	-	-	(18)	(4)	**(4 428)**	**(1 221)**	**(5 649)**
Driftsresultat	**-**	**-**	**(5 694)**	**-**	**214**	**(566)**	**25**	**(5)**	**(6 027)**	**10 805**	**4 778**
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	422	3 819	(152)	(18)	-	(30)	-	-	**4 041**	**(322)**	**3 719**
Renteinntekter	-	-	127	-	5	8	1	-	**142**	**250**	**392**
Rentekostnader	-	-	(836)	-	(195)	(5)	(13)	-	**(1 048)**	**(322)**	**(1 370)**
Andre finansposter	-	-	(95)	-	94	55	(1)	-	**53**	**132**	**184**
Resultat før skatt	**422**	**3 819**	**(6 650)**	**(18)**	**118**	**(537)**	**12**	**(5)**	**(2 839)**	**10 543**	**7 704**
Skattekostnad	-	-	1 402	-	(21)	-	2	-	**1 382**	**94**	**1 476**
Resultat fra videreført virksomhet	**422**	**3 819**	**(5 248)**	**(18)**	**97**	**(538)**	**15**	**(5)**	**(1 457)**	**10 637**	**9 180**
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	-	-	30	-	-	-	-	-	**30**	**(433)**	**(403)**
Årets resultat	**422**	**3 819**	**(5 218)**	**(18)**	**97**	**(538)**	**15**	**(5)**	**(1 427)**	**10 204**	**8 777**
Årets resultat henført til majoritetens andel	422	3 819	(1 771)	(18)	75	(272)	11	(5)	**2 261**	**5 822**	**8 083**
Eiendom, anlegg og utstyr og bruksretteiendel	-	-	16 646	-	3 382	119	5	(51)	**20 101**	**6 727**	**26 827**
Immaterielle eiendeler	-	-	3 457	-	1 604	313	265	(4)	**5 635**	**1 956**	**7 591**
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	4 005	30 484	1 164	630	100	219	-	(6)	**36 595**	**1 616**	**38 211**
Rentebærende eiendeler	-	-	2 524	-	25	9	-	-	**2 558**	**1 098**	**3 656**
Bankbeholdning [1]	-	-	8 683	-	220	461	72	-	**9 436**	**5 643**	**15 079**
Rentebærende forpliktelser	-	-	(20 660)	-	(3 757)	(134)	(261)	53	**(24 759)**	**(12 376)**	**(37 134)**
Netto skatte-forpliktelse(-)/eiendel(+)	-	-	(421)	-	(70)	-	(2)	-	**(493)**	**401**	**(92)**
Øvrige eiendeler og gjeld	-	-	2 223	-	2 230	(66)	(17)	-	**4 370**	**(2 449)**	**1 921**
Sum egenkapital	**4 005**	**30 484**	**13 615**	**630**	**3 733**	**922**	**63**	**(8)**	**53 443**	**2 616**	**56 058**
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	(6 519)	-	-	-	-	-	**(6 519)**	**(17 682)**	**(24 201)**
Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet	**4 005**	**30 484**	**7 096**	**630**	**3 733**	**922**	**63**	**(8)**	**46 924**	**(15 067)**	**31 857**
Investeringer [2]			2 597		552	233		-	**3 382**	**1 202**	**4 584**

1) Det finnes restriksjoner på overføring av kontanter fra datterselskaper til TRG og holdingselskaper. Bundne midler utgjør 101 millioner kroner per 31. desember 2022.
2) Investeringer inkluderer tilgang av eiendom, anlegg og utstyr og immaterielle eiendeler (inkl. overtakelse ved virksomhetssammenslutning).

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 11 | Driftsinntekter

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnet over tid	**10 047**	**6 952**
Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnet på et bestemt tidspunkt	**3 542**	**2 708**
Øvrige inklusive salgsgevinster	**1 017**	**16 793**
Sum	**14 605**	**26 453**

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder består av tilvirkningskontrakter, serviceinntekter og salg av standardprodukter innregnet over tid eller på et bestemt tidspunkt i henhold til IFRS 15. Ulike typer kundekontrakter er beskrevet nedenfor. Garantikostnader knyttet til løpende prosjekter og estimert tapsavsetninger knyttet til kontrakter med kunder er beskrevet i note 29.

DRIFTSINNTEKTER FRA KUNDEKONTRAKTER INNREGNET OVER TID

Driftsinntekter fra kundekontrakter innregnet over tid på 10 047 millioner kroner kommer hovedsakelig fra kontrakter med kunder i Aker Horizons, Cognite, Aize og Philly Shipyard.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Aker Horizons** utgjorde 3 649 millioner kroner i 2023 og består hovedsakelig av inntekter regnskapsført i Mainstream Renewable Power tilsvarende 2 029 millioner kroner og 1 604 millioner kroner i Aker Carbon Capture.

Mainstream Renewable Power («Mainstream») er en global utvikler av fornybar energi som utvikler, bygger og driver vind- og solkraftverk. Selskapet regnskapsfører inntekter fra utvikling og bygging av kraftproduksjonsanlegg som sol- og vindparker, samt inntekter fra generering og påfølgende salg av kraft fra parker basert på langsiktige kraftkjøpsavtaler. Inntekter knyttet til tilvirkningskontrakter innregnes over tid ved bruk av en kostnadsprogresjonsmetode eller i henhold til levert tid og materiell. Inntekter knyttet til kraft innregnes over tid, etter hvert som kraft leveres.

Mainstream inngikk i 2022 og 2021 flere 20 år lange kraftkjøpsavtaler. Disse avtalene er ikke inkludert i ordrereserven til Aker Horizons siden leveringsforpliktelsen bestemmes av den til enhver tid rett til å fakturere, noe som tilsvarer kraft produsert og levert.

Aker Carbon Capture er en global leverandør av produkter, teknologi og løsninger innenfor feltet karbonfangst, utnyttelse og lagring ("CCUS"). Selskapet regnskapsfører inntekter fra utvikling og bygging av CCUS-anlegg, samt ulike tjenester innenfor CCUS verdikjede. Inntekter fra kontrakter med kunder inkluderer studier, Front End Engineering and Design (FEED) kontrakter, samt fullskala Engineering, Procurement and Construction (EPC) kontrakter knyttet til hele verdikjeden for karbonfangst. Inntekter regnskapsføres over tid ved bruk av en kostnadsprogresjonsmetode eller i henhold til levert tid og materiell.

Ordrereserve per 31. desember 2023 i Aker Carbon Capture var totalt 2,6 milliarder kroner, og fordeler seg over årene 2024 – 2025.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Cognite** utgjorde 1 107 millioner kroner i 2023 og består hovedsakelig av lisensabonnement med tilgang til programvare som en tjeneste (SaaS) applikasjonen Cognite Data Fusion (CDF), inkludert implementering og support. I samsvar med IFRS 15 blir forventet vederlag inntektsført over perioden som reflekterer overføringen av varer eller tjenester levert til kunden.

CDF programvare

Salg av CDF-programvare gir kundene rett til kontinuerlig tilgang til programvaren i et miljø kontrollert av Cognite over kontraktsperioden. Tjenestene inkluderer nødvendige oppdateringer, support og vedlikeholdstjenester som kreves for å bruke programvaren, og som sådan er nødvendig for at programvaren skal opprettholde sin tiltenkte verdi over kontraktsperioden. Inntekter regnskapsføres over levetiden til kontrakten.

Support tjenester

Supporttjenester støtter kundenes bruk av CDF-programvaren og inkluderer implementering, konfigurasjon av brukergrensesnitt, og opplæring og løpende support for datamodellering. Cognite regnskapsfører inntekter fra kontraktene etter hvert som tjenestene utføres.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Aize** utgjorde 546 millioner kroner i 2023 og består hovedsakelig av lisensabonnement for tilgang til programvare som en tjeneste (SaaS) applikasjonen Aize Workspace (Workspace), inkludert implementering og support. I samsvar med IFRS 15 blir forventet vederlag inntektsført over perioden som reflekterer overføringen av varer eller tjenester levert til kunden.

Workspace programvare

Salg av abonnement på Workspace-programvare gir kundene rett til å få tilgang til programvaren via en skybasert løsning over kontraktsperioden. Abonnementet kan også inkludere levering av teknisk støtte, inkludert nødvendige oppdateringer, support og vedlikeholdstjenester som kreves for å bruke programvaren, og som sådan er nødvendig for at programvaren skal opprettholde sin tiltenkte verdi over kontraktsperioden. Inntekter regnskapsføres over levetiden til kontrakten.

Bygge- og konfigureringstjenester

Aize gir kundene implementeringsstøtte i den skybaserte løsningen i forkant av oppstarten av en skyabonnementskontrakt. Disse tjenestene er nødvendige for driften av programvaren, og representerer typisk en distinkt leveringsforpliktelse. Inntekter innregnes etter hvert som tjenester utføres, vanligvis over tid.

Support- og konsulenttjenester

Support- og konsulenttjenester støtter kundenes bruk av programvaren og inkluderer implementering, brukerstøtte, konfigurasjon av brukergrensesnitt, opplæring og annen støtte etter behov. Inntekter regnskapsfører fra kontraktene etter hvert som tjenestene utføres.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Philly Shipyard** («PSI») utgjorde 4 668 millioner kroner i 2023. Selskapet har tre separate kontraktstildelinger under én skipsbyggingskontrakt for NSMV (National Security Multi-Mission Vessel) programmet. NSMV 1-2 ble tildelt ved kontraktsignering i april 2020, NSMVs 3-4 ble tildelt ved utøvelse av en

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

opsjon i januar 2021, og NSMV 5 ble tildelt ved utøvelse av en opsjon i april 2022. De tre kontraktstildelingene blir behandlet som tre separate leveringsforpliktelser og regnskapsføres som tre prosjekter. Hver av disse prosjektene blir innregnet over tid i henhold til fullføringsgrad. Ved årsslutt er NSMV-prosjektene for NSMV 1-2, NSMV 3-4 og NSMV 5 henholdsvis 93,4 prosent, 61,7 prosent og 9,9 prosent ferdigstilt.

PSI har en ytterligere skipsbyggingskontrakt for en Subsea Rock Installation Vessel (SRIV), som ble tildelt i november 2021. PSI bygger en SRIV (SRIV 1) for Great Lakes, planlagt levert i 2025. Per 31. desember 2023 er SRIV 1-prosjektet 19,4 prosent ferdigstilt. Selskapet har også en annen skipsbyggingskontrakt med Matson på plass for containerskip som ble tildelt i november 2022. PSI bygger tre CV-er (CV-er 1-3) for Matson, planlagt for leveranser i 2026 og 2027. Per 31. desember 2023 er CV 1-3-prosjektet 0,8 prosent fullført.

Ordrereserve per 31. desember 2023 i Philly Shipyard er totalt 1,7 milliarder dollar.

Oversikt over kontraktseiendeler og kontraktsforpliktelser fra kontrakter med kunder per 31. desember er som følger:

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Kontraktseiendeler	175	65
Kontraktsforpliktelser	2 532	2 365

Kontraktseiendeler gjelder betaling for utført arbeid, men som ikke har blitt fakturert på tidspunkt for rapportering. Kontraktseiendelene regnskapsføres derimot som en fordring når det er en uomtvistelig rett til å motta betaling, noe som vanligvis skjer når faktura blir sendt kunde. Endring i avsetning til tap på kundefordringer og kontraktseiendeler fremgår av note 6.

Kontraktsforpliktelser gjelder typisk forskudd fra kunder for arbeid som ikke er utført på tidspunkt for rapportering. Ved utgangen av året utgjør kontaktforpliktelse regnskapsført i Philly Shipyard 212 millioner dollar og representerer differansen mellom mottatt forskudd fra kunder og påløpte kostnader for skipsbyggingskontraktene. Kontraktsforpliktelser utgjorde 372 millioner kroner i Aker Horizons ved årsslutt 2023. Endring i kontraktseiendeler og -forpliktelser følger den naturlige utviklingen i prosjektporteføljen, samt den aktuelle prosjektmiks.

DRIFTSINNTEKTER FRA KONTRAKTER MED KUNDER INNREGNET PÅ ET BESTEMT TIDSPUNKT

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Aker BioMarine** utgjorde 3 542 millioner kroner i 2023 og består av salg av krillprodukter som benyttes til dyrefôr eller innen helse og ernæring. Alt salg er basert på individuelle innkjøpsordrer som beskriver volumet som skal leveres på et bestemt tidspunkt på et bestemt sted.

Aker BioMarine inntektsfører den avtalte transaksjonsprisen i kundekontrakter på tidspunktet for overføring av kontroll over produktet eller tjenesten til kunden. Kontrakten med kundene består vanligvis av innkjøpsordrer som sikrer håndhevbare rettigheter og forpliktelser. Volumrabatter er de dominerende salgsincentivene benyttet av selskapet og rabattene kan ha fremadrettet eller tilbakevirkende kraft. Volumrabatter med tilbakevirkende kraft periodiseres systematisk og innregnes som reduksjon av inntektene basert på beste estimat på forpliktelsen til kunden.

Aker BioMarines inntekter fra salg av krillprodukter innregnes på tidspunktet kunden får kontroll over varene. Kontroll overføres til kunden i henhold til avtalte leveringsbetingelser, som er basert på standardiserte kontraktsmaler. De viktigste leveringsforpliktelsene til selskapet er knyttet til salg av varer til et spesifisert beløp og kvalitet til kunden. For en betydelig del av salget organiserer og betaler selskapet for frakt av varene. Aker BioMarine har vurdert at for slike salg er det to leveringsforpliktelser og at selskapet fungerer som agent for transporttjenestene.

Varene selges med standardgarantier som sikrer at de solgte varene er i henhold til avtalt spesifikasjon og kvalitet. Aker BioMarine har ingen vesentlige forpliktelser knyttet til retur eller refusjon, og eventuelle garantier blir regnskapsført i henhold til IAS 37. Betalingsvilkårene er vanligvis mellom 30-60 dager. Selskapet har ingen kontrakter med en betydelig finansieringskomponent.

ØVRIGE INNTEKTER INKLUSIVE SALGSGEVINSTER

Øvrige inntekter består blant annet av inntekter fra Aker Property Group hovedsakelig fra tilsvarende 493 millioner kroner, øvrige inntekter i Aker Horizons med 160 millioner kroner og gevinst ved salg av EPC eiendel i Aize tilsvarende 125 millioner kroner. Øvrige inntekter i 2022 på 16,7 milliarder kroner består blant annet av utvanningsgevinst i Aker BP tilsvarende 13,7 milliarder kroner og gevinst ved salg av aksjer i REC i Aker Horizons tilsvarende 1,6 milliarder kroner.

VIKTIGE KUNDER

TRG har ingen kunder som er fakturert med mer enn 10 prosent av konsernets driftsinntekter i 2023.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 12 | Lønnskostnader og andre driftskostnader

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Lønn	**3 644**	3 080
Folketrygdavgift	**357**	332
Pensjonskostnader	**170**	149
Andre ytelser	**301**	299
Lønnskostnader inkludert i andre poster [1)]	**(631)**	(479)
Sum lønnskostnader	**3 842**	3 381

1) Hovedsakelig relatert til aktiverte lønnskostnader og lønnskostnader inkludert i varekostnad.

GEOGRAFISK FORDELING AV ANTALL ANSATTE	2023	2022
Norge	**1 862**	2 088
EU	**255**	316
Nord-Amerika	**736**	689
Sør-Amerika	**162**	278
Asia	**84**	99
Øvrige områder	**87**	183
Sum antall ansatte ved utgangen av året	**3 186**	3 653
Gjennomsnittlig antall ansatte	**3 419**	3 391

ANDRE DRIFTSKOSTNADER BESTÅR AV FØLGENDE:

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Leiekostnader (note 20)	86	100
Kontorutstyr, salgs- og administrasjonskostnader	389	311
Innleid arbeidskraft og konsulenttjenester utenom tjenester ytet fra revisor	1 415	1 104
Reisekostnader	199	179
Forsikring	86	49
Bunkers og andre driftskostnader knyttet til skipsflåten	326	408
Tap ved verdifall på kundefordringer	14	4
Tap ved verdifall av varelager	305	135
Øvrige driftskostnader	1 380	1 846
Sum	**4 200**	**4 137**

GODTGJØRELSE TIL REVISORER ER INKLUDERT I ØVRIGE DRIFTSKOSTNADER OG FORDELES SOM FØLGER:

Beløp i millioner kroner	Ordinær revisjon	Andre tjenester fra revisor	Sum 2023	2022 Omarbeidet
TRG AS	0,3	0,1	**0,4**	0,6
Datterselskaper	34,8	3,6	**38,4**	39,4
Sum	35,1	3,7	**38,8**	40,0

Tabellen inkluderer kostnadsført honorar til de valgte revisorene for 2023 og 2022. Ordinære revisjonskostnader i 2023 var på 35 millioner kroner (29 millioner kroner i 2022). Andre tjenester fra revisor på 3,7 millioner kroner består av 2,2 i andre attestasjonsoppdrag (6,8 millioner kroner i 2022), 1,0 million kroner i skatterådgivning (1,3 millioner kroner i 2022) og 0,5 millioner kroner (2,2 millioner kroner i 2022) i andre tjenester utenfor revisjon.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 13 | Avskrivninger, amortiseringer, nedskrivninger og reverseringer

	Avskrivninger og amortiseringer		Nedskrivninger, reversert nedskrivning og andre spesielle poster	
Beløp i millioner kroner	**2023**	2022 Omarbeidet	**2023**	2022
Eiendom, anlegg og utstyr (note 16)	**(1 129)**	(825)	**(3 855)**	(2)
Immaterielle eiendeler (note 17)	**(386)**	(440)	**(1 827)**	(5 566)
Bruksretteiendeler (note 20)	**(201)**	(173)	**-**	-
Tap ved salg av driftsmidler og immaterielle eiendeler (note 16 og 17)	**-**	-	**-**	(82)
Sum	**(1 716)**	(1 439)	**(5 682)**	(5 649)

Se note 16 Eiendom, anlegg og utstyr, note 17 Immaterielle eiendeler og note 20 Leieavtaler for utfyllende informasjon knyttet til avskrivninger og amortiseringer. Totale nedskrivninger og reverserte nedskrivninger i 2023 utgjør 5 682 millioner kroner og består av nedskrivninger tilsvarende 5 851 millioner kroner, motvirket av reverserte nedskrivninger tilsvarende 169 millioner kroner. I Aker Horizons utgjør totale nedskrivninger 5 768 millioner kroner før skatt, se omtale under.

NEDSKRIVNINGER I AKER HORIZONS

Kraftmarkedet og overføringssystemet i Chile er ikke harmonisert, der operatører som leverer elektrisitet under fastpriskontrakter til regionale distribusjonsselskaper, blir eksponert for prisforskjeller mellom noder (uønsket differanse i pris mellom injeksjon og uttak) og høye systemkostnader (samlede kostnader pådratt av regulator og videreført til visse kraftprodusenter, gjennom balansering av systemet). I tillegg er operatørene eksponert for innskrenkninger (overskuddsenergi som ikke kan eksporteres og derfor ikke blir verdsatt i markedet). Mainstreams diversifiserte porteføljе av vind- og solkraftproduksjon i nord og sør i landet demper delvis disse markedsmessige utfordringene.

En nedskrivning på 3 617 millioner kroner, netto etter skatt, ble regnskapsført per 31. desember 2022, hovedsakelig drevet av økende rentesatser og oppdaterte estimat knyttet til begrenset nettkapasitet som påvirker prisforskjeller i nodene og systemkostnader. I nedskrivningstesten for 2022 antok ledelsen i Aker Horizons visibilitet i risikofaktorene som påvirker estimatene, men utviklingen ble ikke som forventet.

I første halvdel av 2023 medførte ytterligere utfordringer knyttet til hydrologi og nettbegrensninger et skifte i tredjepartsestimater. De markedsmessige utfordringene medførte utarbeidelse en ny verdifallstest for Andes Renovables porteføljen per 30. juni 2023, grunnet økt usikkerhet samlet sett. Nedskrivningstesten utført per 30. juni 2023, resulterte i en nedskrivning på 4 201 millioner kroner, netto etter skatt.

I andre halvdel av 2023 avtok utfordringene knyttet til hydrologi noe etter en chilensk vintersesong med mer nedbør enn forventet. Dette førte igjen til en reduksjon i prisforskjellene, noe som resulterte i at de kraftgenererende eiendeler i Andes Renovables porteføljen oppnådde positive kommersielle marginer.

Grunnet stigende rentesatser og en fortsatt nedgang i Aker Horizons aksjekurs gjennom andre halvdel av 2023, konkluderte imidlertid ledelsen i Aker Horizons med at nedskrivningstriggere var til stede per 31. desember 2023, og en oppdatert nedskrivningstest har blitt utført.

Nedskrivningstesten per 31. desember 2023 resulterte ikke i ytterligere nedskrivning for de kontantgenererende enhetene (KGEene) Condor og Huemul. Kraftproduksjonsanlegget knyttet til KGEen Copihue har imidlertid blitt nedskrevet i sin helhet.

Vurderinger og estimater

Nedskrivningstester av eiendeler er skjønnsmessig, da den inkluderer estimater som fremtidig markedsutvikling, kontantstrømmer, bestemmelse av KGE-er og WACC, og andre antakelser som kan endre seg over tid. Spesielt er fremtidige kontantstrømmer usikre, da de påvirkes av utvikling utenfor Aker Horizons' kontroll. Værforhold og regulatoriske endringer er to eksempler som kan påvirke både kraftgenerering og kraftpriser.

I de følgende avsnittene blir både nedskrivningstesten som ble utført per 30. juni 2023, som resulterte i en nedskrivningskostnad på 4 201 millioner kroner (netto etter skatt) beskrevet, samt nedskrivningstesten som ble utført per 31. desember 2023.

NEDSKRIVNINGSTEST 30. JUNI 2023

Forutsetninger

For å gjenspeile den økte risikoen i nedskrivningstesten per 30. juni 2023, endret ledelsen i Aker Horizons estimatene for de ulike forutsetninger fra tredjeparter til mer konservative forutsetninger (for eksempel mer konservative sannsynlighetsbaserte forutsetninger). Annen usikkerhet gjenspeiles gjennom økte kostnadsantakelser og inkludering av risikoforbehold.

Nedenfor er en oversikt over endringene i sentrale forutsetninger og vurderinger som ble brukt for å fastsette de gjenvinnbare beløpene per 30. juni 2023.

Solgt produksjonsvolum

Det chilenske strømnettet har kapasitetsbegrensninger i overføringen, noe som resulterer i periodiske begrensninger. På grunn av de undervurderte begrensningene i nettverkskapasiteten, spesielt i nord, gjenspeiler nedskrivningstesten et høyere nivå av kapasitetsbegrensninger. Det estimerte produksjonsvolumet realisert, ble redusert med omtrent 8 prosent sammenlignet med nedskrivningstesten utført per 31. desember 2022.

Det pågår flere initiativer for å løse dette problemet, for eksempel oppgradering av infrastrukturen, endring av systemdesign og implementering av energilagringsløsninger. Nedskrivningstesten gjenspeiler forventningen om at ytterligere overføringskapasitet vil bli

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

tilgjengelig i 2030. Dette vil redusere utfordringene knyttet til kapasitetsbegrensninger.

Prisforskjeller mellom noder

Prisforskjeller mellom nodene har økt på grunn av undervurderte kapasitetsbegrensninger i strømnettet og en økt del av fornybar energi i den totale energimiksen i Chile. Siden fornybar energi ikke kan lagres, er fornybar energi av natur mer volatil enn både hydro/termisk og alternative kraftverk som drives av kull eller LNG. En høy andel fornybar energi i energimiksen fører til større prisfluktuasjoner og forventes å legge mer press på et underinvestert nett, noe som til slutt fører til økte prisforskjeller mellom nodene. De ugunstige prisforskjellene oppleves vanligvis mellom kraftproduksjonsanlegg i nord og sentrale uttaksknutepunkter.

En ny overføringslinje, som beskrevet ovenfor, eller strukturelle endringer i systemdesign, forventes å redusere prisforskjellene mellom nord og sentrum av det chilenske nettet. I perioden frem til 2030 øker de totale prisforskjellene i gjennomsnitt med 33 prosent sammenlignet med nedskrivningstesten i desember 2022. Når alle relevante perioder frem til utløpet av de eksterne kraftkjøpsavtalene (PPA) tas med, øker de estimerte prisforskjellene i gjennomsnitt med 9 prosent.

Systemkostnader

Når andelen fornybar energi i energimiksen øker, øker også den totale kostnaden for balansering av systemet, ettersom kapasitetskostnaden betalt til ikke-fornybare kraftverk for reservestrøm og nettstabilitet øker. Videre er systemkostnadene korrelert med alternative brennstoffspriser, spesielt kull og naturgass.

I løpet av første halvdel av 2023 økte systemkostnadene på grunn av økt bruk av fornybar energi i nettverket, sammen med svak hydrologi og høye kostnader for alternative brensler. For å tilpasse systemkostnadene som er inkludert i nedskrivningsmodellene med kostnadsnivåene som observeres i markedet, har det totalt estimerte nivået av systemkostnader i gjennomsnitt blitt doblet sammenlignet med estimatene som ble brukt i nedskrivningstesten per 31. desember 2022. Systemkostnadene er bare relevante for perioden med nåværende PPA-kontrakter, da forbrukerne må dekke utgiftene på spotmarkedet.

Reserver

I tillegg til forutsetningene og vurderingene som beskrevet ovenfor, innregnet ledelsen i Aker Horizons også en reserve, eller et tillegg, på toppen av de estimerte kontantstrømmene. Reserven ble inkludert for å håndtere det generelle nivået av usikkerhet knyttet til fremtidige kontantstrømmer. For de to prosjektene som fortsatt er under bygging (i henholdsvis porteføljene Huemul og Copihue), var det usikkerheter både med tanke på tidspunkt for fremtidige kontantstrømmer (antatt å begynne produksjonen i 2025) og endelige investeringsbeløp. I tillegg var det fortsatt usikkerheter knyttet til øvrige forutsetninger som beskrevet ovenfor. Totalt sett reduserte reserven den estimerte verdien for de tre porteføljene med omtrent 900 millioner kroner. De generelle nivåene for reserver gjenspeiler dagens usikkerhet, men i fremtidige nedskrivningstester vil reserven bli tilpasset de faktiske investeringskostnadene spesielt og det chilenske kraftmarkedet generelt.

Diskonteringsrente

Det gjenvinnbare beløpet i nedskrivningstesten er beregnet ved å anvende en etter-skatt diskonteringsrente på 5,82 prosent, uendret fra nedskrivningstesten utført per 31. desember 2022. Kapitalstrukturen som vurderes i WACC-beregningen er avledet fra kapitalstrukturene til en identifisert gruppe av sammenlignbare selskaper og markedsdeltakere med hensyn til optimale strukturer. Egenkapitalkostnaden, beregnet ved hjelp av CAPM-modellen, representerer den forventede avkastningen som kreves av egenkapitalinvestorer, med inkludering av risikofri rente pluss egenkapitalmarkeds- og landsrisikopremier, i tillegg til en beta fra en gruppe av sammenlignbare selskaper. Gjeldskostnaden er basert på risikofri rente og en observerbar kreditspredning på obligasjoner med investeringsgrad.

Estimert virkelig verdi minus avhendingskostnader inkluderer betydelig estimatusikkerhet, som har blitt reflektert i fremtidige kontantstrømforutsetninger og estimater, snarere enn i diskonteringsrenten. Dette betyr at diskonteringsrenten kun reflekterer den systematiske risikoen for et selskap innenfor fornybarsektoren. Alle risikoer som er spesifikke for energimarkedet i Chile, og relevante prosjekter reflekteres gjennom kontantstrømestimatene og risikoreserven.

Gjennvinnbart beløp

Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på en virkelig verdi fratrukket kostnad ved avhending. Bokført verdi av KGEer beregnes som summen av allokerte kontraktsmessige eiendeler, eiendom, anlegg og utstyr (PPE) og arbeidskapitalposter, redusert med utsatt skatt på postene som inngår i KGEen. Tabellen nedenfor oppsummerer gjenvinnbart beløp og nedskrivninger som er bokført per KGE per 30. juni 2023.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Beløp i millioner kroner	Condor	Huemul	Copihue	Sum
Bokført verdi PPE, kontraktmessige eiendeler og arbeidskapital	8 905	8 726	1 846	19 478
Gjenvinnbart beløp	6 731	7 210	816	14 757
Nedskrivning per 30. juni 2023	**2 174**	**1 516**	**1 030**	**4 720**
Fordelt som følger:				
Kontraktmessige eiendeler	1 388	37	498	1 923
Eiendom, anlegg og utstyr	786	1 479	531	2 796
Total nedskrivning	2 175	1 516	1 029	4 720
Utsatt skatt på nedskrivning	(375)	(10)	(134)	(519)
Netto	**1 800**	**1 506**	**895**	**4 201**

Nedskrivningstesten resulterte i en nedskrivning på 4 201 millioner kroner, netto etter skatt, per 30. juni 2023 på kontraktsfestede eiendeler og varige driftsmidler knyttet til Andes Renovables-porteføljen.

Sensitivitetsanalyse

Ved fastsettelse av gjenvinnbart beløp for KGEene som er testet for verdifall, er det kjørt et bredt spekter av sensitivitetstester for de viktigste forutsetningene i virkelig verdi beregningen, for å sikre at testen adresserer usikkerheten i det chilenske kraftmarkedet. Sensitivitetstestene inkluderer justering av diskonteringsrente, prisforskjeller i nodene, systemkostnader og solgt produksjonsvolum.

Beløp i millioner kroner		Endring nedskrivning	
Forutsetning	**Endring**	**Økning i forutsetning**	**Reduksjon i forutsetning**
Diskonteringsrente	+/- 0,5 %-poeng	(1 406)	1 360
Prisdifferanser i nodene[1]	+/- 5,0 %	(963)	954
Systemkostnad[1]	+/- 20,0 %	(678)	675
Solgt produksjonsvolum[2]	+/- 2,5 %	692	(689)

[1]Sensitivitet beregnet for gjenværende periode for kraftkjøpskontraktene (2041/2042)
[2]Sensitivitet beregnet for gjenværende levetid for eiendelene (mellom 2052 og 2055)

I tillegg til sensitivitetene ovenfor, er det utført en sensitivitetstest for å vurdere virkningen av tidspunktet for når kapasitetsbegrensningene i nettet skal lettes, enten gjennom innføringen av den nye HVDC-overføringslinjen eller andre tiltak som endringer i systemdesignet, eller ved innføring av energilagringsløsninger for å redusere presset som en økt penetrasjon av fornybar energi legger på nettet. Analysen viser at hvert års forsinkelse eller akselerasjon ville påvirke den samlede nedskrivningen med 200 millioner kroner på tvers av de tre porteføljene.

NEDSKRIVNINGSTEST 31. DESEMBER 2023

Condor and Huemul

Nedskrivningstesten utført per 31. desember 2023 for de kontantgenererende enhetene Condor og Huemul resulterte ikke i ytterligere nedskrivning. Nedskrivningstesten ble utarbeidet basert på et sett med forutsetninger som ikke ble vesentlig endret sammenlignet med forutsetninger som ble lagt til grunn i nedskrivningstesten utført per 30. juni 2023. Dette inkluderer antakelser knyttet til solgt produksjonsvolum, prisforskjeller mellom nodene, reserver og systemkostnader.

Diskonteringsrenten ble oppdatert for å inkludere den nyeste observerbare markedsinformasjonen per 31. desember 2023 og landet på 6,08 prosent etter skatt, sammenlignet med en diskonteringsrente på 5,82 prosent etter skatt som ble brukt i nedskrivningstesten utført per 30. juni 2023. Nedskrivningstesten utført per 31. desember 2023 viser en margin, og følgelig er ingen ytterligere nedskrivning nødvendig. Siden marginen hovedsakelig er knyttet til tidsforløpet, er det ikke innregnet en reversering av tidligere nedskrivning.

Sensitivitet

Tilsvarende testen utført per 30. juni 2023, har det blitt utført en rekke sensitivitetstester på de viktigste forutsetningene lagt til grunn i beregningen av virkelig verdi, for å sikre at testen tar hensyn til usikkerheten i det chilenske kraftmarkedet. Sensitivitetstestene inkluderer justering av diskonteringsrenten, prisforskjeller i nodene, systemkostnader og solgt produksjonsvolum. Tabellen nedenfor illustrerer hvor mye den totale nedskrivningen for 2023 ville øke etter en negativ endring av forutsetningene.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Beløp i millioner kroner

Forutsetning	Endring i forutsetning	Condor	Huemul
Diskonteringsrente	+ 0,5 %	-	(167)
Prisdifferanser i nodene[1]	+ 5 %	-	(57)
Systemkostnader	+ 20 %	-	-
Solgt produksjonsvolum[2]	- 2,5 %	-	-

[1]Sensitivitet beregnet for gjenværende periode for kraftkjøpskontraktene (2041/2042)
[2]Sensitivitet beregnet for gjenværende levetid for eiendelene (mellom 2052 og 2055)

Copihue

Den 31 juli 2023 besluttet ledelsen i Aker Horizons, i samråd med sine långiverne, å tilbakebetale prosjektfinanseringsfasiliteten for Copihue-porteføljen, noe som medførte at byggeprosjektet ble satt på vent. Beslutningen om å sette prosjektet på vent, er knyttet til utfordrende kommersielle vilkår knyttet til kraftkjøpsavtalen inngått med chilenske distribusjonsselskaper, samt tvister og krav som har oppstått fra sentrale leverandører og entreprenører i byggefasen.

På nåværende tidspunkt er mulighetene for en vellykket gjennomføring av prosjektet usikker. Av denne grunn har ledelsen i Aker Horizons besluttet at full nedskrivning av total netto bokført verdi knyttet til Copihue-prosjektet er fornuftig. Totalt sett har en nedskrivning på 1 048 millioner kroner blitt regnskapsført knyttet til Copihue KGE i andre halvdel av 2023. Aker Horizons har ikke regnskapsført ytterligere avsetninger knyttet til Copihue-prosjektet, ettersom oppgjør enten ikke er sannsynlig eller ikke forventes å resultere i en forpliktelse for Aker Horizons.

Tabellen under oppsummerer total nedskrivning for samtlige KGEer i Andes Renovables porteføljen per 31 desember 2023:

Beløp i millioner kroner	Condor	Huemul	Copihue	Sum
Nedskrivninger første halvår 2023	2 175	1 516	1 029	4 720
Nedskrivninger andre halvår 2023	-	-	1 048	1 048
Total nedskrivning 2023	2 175	1 516	2 077	5 768
Utsatt skatt på nedskrivninger	(375)	(10)	(134)	(519)
Netto	**1 800**	**1 506**	**1 943**	**5 249**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 14 | Finansinntekter og finanskostnader

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Renteinntekter på kontanter og kontantekvivalenter og investeringer til amortisert kost	**587**	392
Utbytte fra aksjer	**1 101**	145
Gevinst refinansiering mezzanine lån (note 27)	**2 140**	-
Avslutning av sikringsbokføring [1]	**1 428**	-
Netto verdiendring på egenkapitalinvesteringer til virkelig verdi over resultat	**-**	234
Andre finansinntekter	**74**	49
Sum finansinntekter	**5 331**	820
Rentekostnad på finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	**(2 120)**	(1 370)
Netto valutatap	**-**	106
Valutatap ved sikringsinstrumenter	**(10)**	(7)
Netto tap rentesikringsinstrumenter	**(23)**	-
Netto endring i virkelig verdi av egenkapitalinvesteringer til virkelig verdi over resultat	**(451)**	-
Lånekostnader kostnadsført ved fraregning av prosjektfinansiering (note 27)	**(431)**	-
Andre kostnader relatert til refinansiering av gjeld (note 27)	**(564)**	-
Andre finanskostnader	**(289)**	(342)
Sum finanskostnader	**(3 889)**	(1 614)
Netto finansposter	**1 442**	(794)

[1] Refinansieringen av Mainstream Renewable Powers' virksomhet i Chile anses å utgjøre et opphør og avvikling av sikringsbokføringen. NOK 1,4 milliarder som representerer akkumulert sikringsgevinst i egenkapitalen på renteswappene er derfor reklassifisert til resultatet med motpost i øvrige resultatposter.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 15 Skatt

SKATTEKOSTNAD(-)/SKATTEINNTEKT

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Kostnad periodeskatt:		
Årets netto til gode (+) og betalbar (-) skatt	**(69)**	(46)
Kildeskatt	**(67)**	
Justering av tidligere års betalbar skatt	**(22)**	-
Sum kostnad periodeskatt	**(157)**	(46)
Kostnader utsatt skatt:		
Endring i midlertidige forskjeller	**(294)**	1 035
Utnyttelse av ikke-balanseførte fremførbare underskudd	**179**	487
Sum utsatt skattekostnad	**(115)**	1 522
Skattekostnad - videreført virksomhet	**(272)**	1 476

AVSTEMMING AV EFFEKTIV SKATTESATS I RESULTATREGNSKAPET

Beløp i millioner kroner	2023	2022 Omarbeidet
Resultat før skatt	**(1 778)**	7 704
Nominell skattesats i Norge (22 %)	**385**	(1 695)
Forskjell skattesats Norge og utland	**490**	463
Permanente forskjeller	**(54)**	2 264
Utnyttelse av ikke-balanseførte fremførbare underskudd	**179**	487
Endring i ikke innregnet utsatt skattefordel	**(3 055)**	(1 056)
Skattevirkning av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	**1 550**	818
Øvrige forskjeller	**232**	195
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	**(272)**	1 476

SKATTEKOSTNADER INNREGNET I ØVRIGE RESULTATELEMENTER I TOTALRESULTATET:

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Endring i virkelig verdi på finansielle eiendeler	**561**	(517)
Sum skattekostnad i øvrige resultatelementer i totalresultatet	**561**	(517)

UTSATT SKATTEFORDEL I AKER-KONSERNET ER FORDELT PÅ SELSKAPER SOM FØLGER:

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Aker BioMarine	**254**	21
Philly Shipyard	**258**	258
Aker Horizons	**1**	132
Andre selskaper	**2**	22
Sum	**515**	434

Utsatt skattefordel i Philly Shipyards kan henføres til midlertidige forskjeller. Basert på tildeling av kontrakter og estimert fremtidig skattepliktig overskudd, har selskapet inkludert en utsatt skattefordel på 258 millioner kroner i 2023. Utsatt skattefordel i Aker BioMarine på 254 millioner kroner kan henføres til balanseført fremførbart underskudd etter en reorganisering. Utsatt skattefordel er balanseført i selskaper i Aker BioMarine-gruppen som forventes å gå med skattemessig overskudd.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Sum grunnlag ikke balanseført fremførbart underskudd utgjør 27,5 milliarder kroner ved utgangen av 2023. Dette kan hovedsakelig henføres til Aker ASA med 7,4 milliarder kroner, TRG AS med 2,7 milliarder kroner, Aker Capital AS med 1,0 milliarder kroner, Aker BioMarine med 1,6 milliarder kroner, og Aker Horizons med 13,2 milliarder kroner.

ENDRINGER I UTSATT SKATT ER SOM FØLGER:

Beløp i millioner kroner	Eiendom, anlegg og utstyr	Immaterielle eiendeler	Prosjekter i arbeid	Fremførbart underskudd	Annet	**Sum**
Per 31. desember 2022	(571)	(495)	(43)	546	319	**(246)**
Utsatt skattekostnad i resultatregnskap - videreført virksomhet	475	520	26	(49)	(1 087)	**(115)**
Utsatt skattekostnad i øvrige resultatelementer i totalresultat	-	-	-	-	561	**561**
Kursregulering og andre endringer	(28)	(44)	-	11	42	**(19)**
Per 31. desember 2023	**(124)**	**(19)**	**(17)**	**508**	**(166)**	**181**

Fordeles mellom utsatt skattefordel og forpliktelse som følger:	
Utsatt skattefordel	**515**
Utsatt skatteforpliktelse	**(334)**

Beløp i millioner kroner	Eiendom, anlegg og utstyr	Immaterielle eiendeler	Prosjekter i arbeid	Fremførbart underskudd	Annet	**Sum**
Per 31. desember 2021	17	(1 155)	(10)	45	71	**(1 032)**
Kjøp og salg av datterselskaper	(45)	-	14	-	9	**(22)**
Utsatt skattekostnad i resultatregnskap - videreført virksomhet	(528)	866	(48)	506	726	**1 522**
Utsatt skattekostnad i øvrige resultatelementer i totalresultat	-	-	-	-	(517)	**(517)**
Kursregulering og andre endringer	(15)	(206)	-	(5)	30	**(197)**
Per 31. desember 2022	**(571)**	**(495)**	**(43)**	**546**	**319**	**(246)**

Fordeles mellom utsatt skattefordel og forpliktelse som følger:	
Utsatt skattefordel	**434**
Utsatt skatteforpliktelse	**(679)**

PERIODESKATT

Forpliktelser ved periodeskatt utgjør 52 millioner kroner. Kortsiktig til gode periodeskatt utgjør163 millioner kroner og langsiktig til gode skatt 1 million kroner. Til gode periodeskatt kan i hovedsak henføres til Philly Shipyard.

Tallene for 2023 i denne noten er basert på foreløpige anslag på en rekke skattefrie inntekter, ikke fradragsberettigede poster og periodiseringsforskjeller mellom finansregnskapet og skatteregnskapet. De endelige postene vil bli beregnet i forbindelse med utarbeidelse av selvangivelser og vil kunne avvike fra de ovenstående anslagene.

PILAR 2

OECDs lovregulering om suppleringsskatt på underbeskattet inntekt (Pilar 2) vil tre i kraft for TRGs regnskapsår som starter 1. januar 2024. TRG er innenfor virkeområdet til den vedtatte lovgivningen og har vurdert sin potensielle eksponering for suppleringsskatt. TRGs foreløpige analyser er basert på siste land-for-land rapportering til skattemyndighetene og finansregnskapene for enhetene i konsernet. Analysen indikerer at de fleste jurisdiksjoner ville være omfattet av «Safe Harbour»-reglene. Det er imidlertid ikke mulig å vurdere effekten i 2024 med tilfredsstillende grad av sikkerhet basert på de tilgjengelige dataene. TRG er i prosess med å vurdere konsekvensene av Pillar 2-regelverket, og forventer å vite mer om konsekvensene ved halvårsrapporteringen i 2024. De økonomiske konsekvensene vil avhenge av blant annet konsernstrukturen og finansielle resultater. TRG følger det pliktige unntaket fra kravene i IAS 12 om ikke å innregne utsatt skattefordel og -forpliktelser forbundet med Pilar 2, samt tilhørende opplysninger.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 16 | Eiendom, anlegg og utstyr

Beløp i millioner kroner	Skip og fly	Maskiner og transp.midler	Bygninger og tomter	Produksjons- anlegg strøm	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost per 1. januar 2023	12 114	2 888	3 838	9 249	7 979	**36 068**
Andre anskaffelser	273	145	367	76	1 893	**2 754**
Avhending ved salg av virksomhet	(367)	(150)	-	-	-	**(517)**
Annen avhending og utrangering	(46)	(21)	-	-	(6)	**(73)**
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	-	279	1 580	4 307	(6 181)	**(14)**
Virkninger av valutakursendringer	101	76	33	226	301	**737**
Anskaffelseskost per 31. desember 2023	12 075	3 217	5 818	13 859	3 986	**38 955**
Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 1. januar 2023	(7 963)	(1 575)	(860)	(295)	(62)	**(10 755)**
Årets avskrivninger	(210)	(250)	(145)	(525)	-	**(1 130)**
Tap ved verdifall/nedskrivninger	-	-	(4)	(1 927)	(1 924)	**(3 855)**
Avhending ved salg av virksomhet	-	129	-	-	-	**129**
Annen avhending og utrangering	46	15	-	-	-	**60**
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	-	(5)	34	-	-	**30**
Virkninger av valutakursendringer	(21)	(35)	(45)	85	167	**149**
Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 31. desember 2023	(8 148)	(1 720)	(1 020)	(2 662)	(1 819)	**(15 371)**
Balanseført verdi per 31. desember 2023	**3 927**	**1 497**	**4 798**	**11 197**	**2 167**	**23 584**

Beløp i millioner kroner	Skip og fly	Maskiner og transp.midler	Bygninger og tomter	Produksjons- anlegg strøm	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost per 1. januar 2022	11 728	2 632	3 516	2 682	10 340	**30 898**
Andre anskaffelser	183	220	379	-	2 850	**3 632**
Annen avhending og utrangering	(122)	(219)	(21)	-	(1)	**(363)**
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	8	51	(119)	6 085	(6 259)	**(235)**
Virkninger av valutakursendringer	317	259	83	482	1 050	**2 190**
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	(55)	-	-	-	**(55)**
Anskaffelseskost per 31. desember 2022	12 114	2 888	3 838	9 249	7 979	**36 068**
Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 1. januar 2022	(7 805)	(1 428)	(724)	(7)	(59)	**(10 022)**
Årets avskrivninger	(199)	(232)	(113)	(288)	-	**(831)**
Tap ved verdifall/nedskrivninger	-	(1)	-	-	-	**(1)**
Annen avhending og utrangering	121	220	2	-	-	**343**
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	-	(42)	27	-	-	**(15)**
Virkninger av valutakursendringer	(80)	(142)	(54)	-	(4)	**(280)**
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	51	-	-	-	**51**
Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 31. desember 2022	(7 963)	(1 574)	(861)	(294)	(63)	**(10 755)**
Balanseført verdi per 31. desember 2022	**4 151**	**1 313**	**2 978**	**8 955**	**7 917**	**25 312**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Balanseført verdi ved utgangen av 2023 utgjør 23 584 millioner kroner, en nedgang på 1 728 millioner kroner i løpet av året. Endringen kan i hovedsak henføres til av- og nedskrivninger i løpet av året, samt avhendinger, delvis motvirket av anskaffelser og valutakursendringer.

Årets ordinære avskrivninger på 1 130 millioner kroner fordelte seg med 1 129 millioner kroner til videreført virksomhet og 1 millioner kroner til avviklet virksomhet. I 2022 utgjorde totale avskrivninger 831 millioner kroner som fordelte seg med 825 millioner kroner til videreført virksomhet og 6 millioner kroner til avviklet virksomhet. Årets nedskrivninger på 3 855 million kroner (1 million kroner i 2022) gjelder i sin helhet videreført virksomhet.

Skip og fly
Skip og fly utgjør 3 927 millioner kroner ved utgangen av 2023, en nedgang på 224 millioner kroner i løpet av året. Nedgangen kan i hovedsak henføres til avhendet virksomhet i året, samt avskrivninger, delvis motvirket av anskaffelser og valutakursendringer.

Fartøyene avskrives over en periode på mellom 10 og 30 år mens maskiner og utstyr ombord avskrives over en periode på mellom 3 og 15 år.

Maskiner og transportmidler
Maskiner og transportmidler utgjør totalt 1 497 millioner kroner, en økning på 184 millioner kroner i løpet av året. Økningen kan i hovedsak henføres til anskaffelser og valutakursendringer i løpet av året, delvis motvirket av avskrivninger og avhendinger.

Maskiner og transportmidler avskrives over en periode på mellom 3 og 15 år.

Bygninger og tomter
Bygninger og tomter utgjør 4 798 millioner kroner, en økning i løpet av året på 1 820 millioner kroner. Økningen kan i hovedsak henføres til anskaffelser, reklassifiseringer og valutakursendringer i løpet av året, delvis motvirket av avskrivninger.

Tomter avskrives ikke. Bygninger avskrives over en periode på mellom 8 til 30 år.

Produksjonsanlegg strøm
Kraftproduksjonsanlegg utgjør 11 197 millioner kroner, en økning i løpet av året på 2 242 millioner kroner. Økningen kan i all hovedsak henføres til overføring fra anlegg under utførelse i Aker Horizons og knytter seg til kraftproduksjonsanlegg for prosjektene Condor, Huemul og Copihue (samlet kalt «the Andes Renovables platform») i Chile. I 2023 ble ett prosjekt satt i kommersiell drift, mens resterende to prosjekt klassifiseres som Anlegg under utførelse. Se for øvrig omtale knyttet til nedskrivninger i note 13.

Produksjonsanlegg strøm avskrives over en periode på mellom 25 til 30 år.

Anlegg under utførelse
Anlegg under utførelse er redusert i løpet av året med 5 750 millioner kroner i 2023 til 2 167 millioner kroner. Endringen skyldes hovedsakelig overføring til kraftproduksjonsanlegg, bygninger og tomter samt nedskrivninger gjennom året, delvis motvirket av anskaffelser og virkning av valutakursendringer. Se også omtale av nedskrivninger under.

Kontraktsmessige bindinger
Aker BioMarine har ved utgangen av 2023 inngått avtaler om investeringer i eiendom, anlegg og utstyr for totalt 12 millioner dollar (7,4 millioner dollar i 2022).

Virkninger av valutakursendringer
Virkninger av valutakursendringer utgjør 887 millioner kroner og kan i hovedsak henføres til bevegelser i USD/NOK og EUR/NOK i Aker Horizons, Aker BioMarine og Philly Shipyard. Med bakgrunn i balanseførte verdier per 31. desember 2023 vil en svekkelse av NOK mot USD og EUR på 10 prosent øke anleggsmidlene med cirka 1,6 milliarder kroner.

Nedskrivninger 2023
Nedskrivning av eiendeler, anlegg og utstyr på 3 855 millioner kroner i 2023 kan hovedsakelig tilskrives Aker Horizons med 3 845 millioner kroner. Se note 13 for ytterligere informasjon knyttet til nedskrivningene.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 17 | Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Olje- og gasslisenser	Balanseførte leteutgifter	Øvrige immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost per 1. januar 2023	2 037	564	7 622	4 468	**14 690**
Andre anskaffelser	-	-	501	-	**501**
Annen avhending og utrangering	(2 102)	(599)	(504)	-	**(3 205)**
Reklassifiseringer	-	-	4	(186)	**(182)**
Virkning av valutakursendringer	66	35	381	236	**718**
Anskaffelseskost per 31. desember 2023	-	-	8 005	4 518	**12 522**
Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 1. januar 2023	(991)	-	(4 046)	(2 064)	**(7 101)**
Årets amortiseringer	-	-	(387)	-	**(387)**
Tap ved verdifall/nedskrivninger	-	-	(1 991)	(5)	**(1 996)**
Reversert nedskrivning	-	-	169	-	**169**
Annen avhending og utrangering	991	-	444	-	**1 435**
Reklassifiseringer	-	-	4	186	**190**
Virkning av valutakursendringer	-	-	(184)	(110)	**(294)**
Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 31. desember 2023	-	-	(5 991)	(1 993)	**(7 984)**
Balanseført verdi per 31. desember 2023	**-**	**-**	**2 012**	**2 524**	**4 537**

Beløp i millioner kroner	Olje- og gasslisenser	Balanseførte leteutgifter	Øvrige immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost per 1. januar 2022	1 823	991	6 505	4 033	**13 352**
Overtakelse ved virksomhetssammenslutning	-	-	-	34	**34**
Andre anskaffelser	-	-	479	114	**593**
Annen avhending og utrangering	-	-	(251)	-	**(251)**
Kostnadsførte leteutgifter		(529)			**(529)**
Reklassifiseringer	-	-	134	(11)	**123**
Virkning av valutakursendringer	214	102	943	412	**1 671**
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	-	(188)	(114)	**(302)**
Anskaffelseskost per 31. desember 2022	2 037	564	7 622	4 468	**14 691**
Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 1. januar 2022	-	-	(540)	(575)	**(1 115)**
Årets amortiseringer	-	-	(446)	-	**(446)**
Tap ved verdifall/nedskrivninger	(968)	-	(3 125)	(1 472)	**(5 566)**
Annen avhending og utrangering	-	-	1	-	**1**
Reklassifiseringer	-	-	46	-	**46**
Virkning av valutakursendringer	(23)	-	(53)	(16)	**(92)**
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	-	72	-	**72**
Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 31. desember 2022	(991)	-	(4 046)	(2 064)	**(7 101)**
Balanseført verdi per 31. desember 2022	**1046**	**564**	**3 577**	**2 404**	**7 591**

Balanseført verdi ved utgangen av 2023 utgjør 4 537 millioner kroner, en reduksjon på 3 054 millioner kroner i løpet av året. Endringen kan i hovedsak henføres til salg av datterselskapet Pecan Energies (tidligere Aker Energy), samt nedskrivninger gjennom året, delvis motvirket av anskaffelser og valutakursendringer.

Årets amortiseringer på 387 millioner kroner fordeler seg med 386 millioner kroner til videreført virksomhet og 1 million kroner til avviklet virksomhet. I 2022, utgjorde totale amortiseringer 446 millioner kroner som fordeler seg med 440 millioner kroner til videreført virksomhet og 6 millioner kroner til avviklet virksomhet. Årets nedskrivninger på 1 996 millioner kroner (5566 millioner kroner i 2022) relaterer seg til videreført

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

virksomhet. Se utfyllende informasjon knyttet til nedskrivning og verdifallstester nedenfor.

Olje- og gasslisenser
Olje- og gasslisenser er null ved utgangen av 2023 grunnet salget av Pecan Energies, se omtale note 9.

Balanseførte leteutgifter
Balanseførte leteutgifter er null ved utgangen av 2023 grunnet salget av Pecan Energies, se omtale note 9.

Øvrige immaterielle eiendeler
Øvrige immaterielle eiendeler på 2 012 millioner kroner ved utgangen av 2023 består i det vesentligste av utviklingskostnader på totalt 819 millioner kroner og kundeportefølje, varemerke og fiskelisenser i Aker BioMarine tilsvarende 621 millioner kroner. Investering i kryptovaluta utgjorde 281 millioner kroner ved utgangen av 2023.

Reduksjon i øvrige immaterielle eiendeler gjennom året utgjør 1 565 millioner kroner og relaterer seg hovedsakelig til nedskrivninger av kontraktmessige eiendeler i Mainstream Renewable Power (Mainstream) i Aker Horizons med 1 923 millioner kroner, se også omtale nedenfor. Reduksjonen motvirkes delvis av anskaffelser gjennom året, samt valutakursendringer.

Øvrige immaterielle eiendeler amortiseres over en periode på mellom 5 og 30 år og fordeler seg som følger:

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Aker BioMarine	**621**	671
Aker Horizons	**351**	2 040
Cognite	**311**	313
Seetee	**281**	93
Aize	**213**	265
Diverse	**235**	193
Sum	**2 012**	3 577

Goodwill
Goodwill utgjorde totalt 2 524 millioner kroner ved utgangen av 2023. Endringen i 2023 på 120 millioner kroner er hovedsakelig relatert til valutakursendringer. Goodwill i Aker Horizons tilsvarer 1 515 millioner kroner og goodwill tilsvarende 962 millioner kroner kan henføres til krillvirksomheten til Aker BioMarine som oppstod i forbindelse med Akers kjøp av Natural og etablering av Aker BioMarine konsernet i desember 2006.

Nedskrivning 2023
Nedskrivning av immaterielle eiendeler på 1 996 millioner kroner i 2023 kan hovedsakelig tilskrives Aker Horizons med 1 923 millioner kroner. Tidligere nedskrivning av investering i kryptovaluta er reversert med 143 millioner kroner. Se utfyllende informasjon om nedskrivning av immaterielle eiendeler i Aker Horizons i note 13.

Nedskrivning 2022
Nedskrivning av immaterielle eiendeler på 4 597 millioner kroner i 2022 kan hovedsakelig tilskrives Aker Horizons med 4 405 millioner kroner og nedskrivning av investering i kryptovaluta med 143 millioner kroner.

VERDIFALLSTESTER

Utførte verdifallstester for hoveddelen av konsernets eiendeler med ubestemt levetid ved utgangen av 2023 er oppsummert nedenfor.

AKER HORIZONS

Gjenværende goodwill identifisert i Mainstream-oppkjøpet i 2021 utgjør 1,5 milliarder kroner. Goodwillen er knyttet til Mainstreams prosjektportefølje kombinert med selskapets globale organisasjon og er allokert til Mainstream-segmentet for nedskrivningstesting. Aker Horizons har utført en verdifallstest av gjenværende goodwill. Gjenvinnbart beløp i nedskrivningstesten for goodwill er beregnet ved å bruke et gjennomsnittsbeløp på tre ulike virkelige verdiberegninger, beregnet ved bruk av inntektsmetoden, i henhold til IFRS 13.

De tre beregningene er basert på en intern verdsettelsesmodell, hvor kontantstrømmene fra utvikling av nye prosjekter over de neste 10 årene er estimert. I beregningen er de estimerte kontantstrømmene fra de identifiserte prosjektene diskontert gjennom 10 år ved hjelp av en egenkapitalkostnad som avhenger av både geografi og teknologi. Terminalverdien er basert på estimert verdi fra et fast antall prosjekter som blir ferdigstilt hvert år i ytterligere 11 år.

Det gjenvinnbare beløpet overstiger bokført verdi med en komfortabel margin. Ingen rimelig sannsynlige endringer i forutsetningene nevnt ovenfor ville føre til at den bokførte verdien i vesentlig grad overstiger gjenvinnbart beløp.

AKER BIOMARINE

I Aker BioMarine blir årlige verdifallstester utført for kontantgenererende enheter med goodwill og eiendeler med ubestemt levetid og eiendeler/kontantgenererende enheter hvor indikatorer på nedskrivning har blitt identifisert. Verdifallstester har blitt utført for selskapets to segmenter, Ingredienser og Merkevarer, som begge inneholder goodwill. Verdifallstester for Ingredienser segmentet inneholder også fiskelisens og varemerke eiendeler med ubestemt levetid. Beregningene av gjenvinnbart beløp tar utgangspunkt i estimerte kontantstrømmer basert på finansielle budsjetter godkjent av ledelsen som dekker en fem-årsperiode. Kontantstrømmer utover femårsperioden er ekstrapolert ved bruk av en estimert vekstrate.

Kontantstrømforutsetninger
Benyttet diskonteringsrente reflekterer nåværende markedsvurderinger av risikoen spesifikk for hver kontantgenererende enhet og er estimert basert på en vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad. Renten er beregnet som et vektet gjennomsnitt av avkastningskravet på egenkapitalen, forventede lånekostnader og en forventet gjeldsgrad lik 1. Diskonteringsrenten beregnes med utgangspunkt i risikofri rentesats basert på renten for 10-års statsobligasjoner og en kredittrisikopremie som er satt lik kredittspreaden (sammenlignet med statsobligasjoner) for amerikanske bedriftsobligasjoner med kredittrating BB.

Klimarisiko er vurdert i bruksverdiberegningene primært for den kontantgenererende enheten Ingredienser. Enhver klimaendring som påvirker krillbiomassen med hensyn til tilgjengelighet og

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

næringssammensetning kan påvirke høstingen betydelig. I tillegg vil is og generelle værforhold kunne skape driftsvansker. I bruksverdiberegningen tar normal produksjonskapasitet for krillmel denne usikkerheten i betraktning.

For den kontantgenererende enheten Ingredienser er estimerte kontantstrømmer basert på ledelsens beste estimat og forretningsplaner for den påfølgende femårsperioden. Detaljerte prognoser utarbeidet av de ulike avdelingene i segmentet legges til grunn. For etterfølgende perioder er modellen basert på estimert terminalvekst. I prognoseperioden 2024-2028 er estimerte inntekter basert på eksisterende salgsavtaler, historiske priser og ledelsens vurdering av potensialet for nye salgsavtaler. Budsjettert driftsmargin er i tråd med ledelsens prognoser basert på selskapets skalerbare forretningsmodell. Siden en stor del av selskapets driftskostnader er faste kostnader, vil økt salg bidra til høyere driftsmarginer. Fremtidig prisfastsettelse av produkter er basert på historiske priser og ledelsens forventninger til nye avtaler. Aker BioMarine forventer ganske flat utvikling i krilloljepriser og moderat økning i salgspriser for krillmel i prognoseperioden sammenlignet med nivået for salgspriser i 2023. Salgsvolumet er modellert til å følge produksjonsmålene med noe forsinkelse for oppbygging og vedlikehold av sikkerhetslager.

Investeringer er basert på et langsiktig teknisk og operasjonelt program, samt inngåtte investeringsforpliktelser. Det antas også at fartøyene vil bli gjenanskaffet på slutten av antatt levetid.

For den kontantgenererende enheten Varemerker er estimerte kontantstrømmer basert på ledelsens beste estimat og forretningsplaner for den påfølgende femårsperioden. Detaljerte prognoser utarbeidet av ledelsen i Lang og Epion legges til grunn. For etterfølgende perioder er modellen basert på estimert terminalvekst som ikke skal overstige vekst for produkter, industri eller land (USA) hvor den kontantgenererende enheten opererer. I prognoseperioden 2024-2028 er estimerte inntekter basert på eksisterende salgsavtaler, historiske priser og ledelsens vurdering av potensialet for nye salgsavtaler. Estimert driftsmargin er i tråd med ledelsens prognoser.

Tabellen nedenfor oppsummerer kontantstrømforutsetninger benyttet for Aker BioMarine.

	Diskonteringsrente etter skatt		Diskonteringsrente før skatt		Prognoseperiode		Vekstrate for terminalverdi	
Segment	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022	**2023**	2022
Ingredienser	**10,0**	9,6	**10,5**	9,8	**5 år**	5 år	**2,0**	2,0
Varemerker	**10,0**	10,4	**10,5**	10,7	**5 år**	5 år	**2,0**	2,0

Sensitivitetsanalyse

For Ingredienser segmentet i Aker BioMarine er sensitivitetsanalyse av bruksverdi blitt testet ved hjelp av simuleringer av ulike kombinasjoner av diskonteringsrente og vekst i terminalverdi. Gjenvinnbart beløp i den kontantgenererende enheten er høyere enn bokført verdi. Ingen rimelig mulig kombinasjon av disse faktorene fører til at gjenvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen.

For Varemerker segmentet, har sensitivitet av gjenvinnbart beløp blitt testet ved hjelp av simuleringer av ulike kombinasjoner av diskonteringsrente og vekst i terminalverdi. Gjenvinnbart beløp i den kontantgenererende enheten er vesentlig høyere enn bokført verdi. Ingen rimelig mulig kombinasjon av disse faktorene fører til at gjenvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 18 | Investeringer ført etter egenkapitalmetoden

Konsernet har andeler i flere tilknyttede selskaper («TS») og felleskontrollerte virksomheter («FKV»), hvorav de viktigste er (eierandel i parentes):

Aker BP ASA (21,2 %) er et lete- og produksjonsselskap som opererer på norsk kontinentalsokkel.
Aker Solutions ASA (39,4 %) leverer integrerte løsninger, produkter og tjenester til den globale energibransjen.
Akastor ASA (36,7 %) er et investeringsselskap rettet mot oljeservice med en portefølje av industrielle og finansielle selskaper.
SalMar Aker Ocean AS (15,0 % eierandel, 33,3 % stemmeandel) driver havbasert lakseoppdrett.
Gaia Salmon Holding AS (25,3 %) bygger et landbasert anlegg for produksjon av postsmolt og matfisk.
Solstad Offshore ASA (32,9 %) eier skip som opererer innen plattformforsyning, ankerhåndtering og konstruksjonsservice markedet.
Principal Power Inc (36,0) er en teknologi- og tjenesteleverandør for offshore dypvannsvindenergimarkedet.
Fornebu Gateway AS (40,0) eier Akerkvartalet på Fornebu utenfor Oslo.

Beløp i millioner kroner		Balanseført verdi per 31. desember 2022	Anskaffelser og avhendelser	Andel resultat	Virkninger av valuta-kursendringer og kontant-strøm sikring	Mottatte utbytter	Øvrige endringer i egen-kapitalen	**Balanseført verdi per 31. desember 2023**
Aker BP ASA	1)	30 484	-	2 541	998	(3 107)	(4)	**30 910**
Aker Solutions ASA	1)	4 005	-	4 391	(437)	(194)	(86)	**7 679**
Akastor ASA	1)	858	-	(75)	43	-	-	**827**
SalMar Aker Ocean AS	1)	630	-	(33)	-	-	-	**597**
Gaia Salmon Holding AS	1)	155	34	(2)	-	-	-	**187**
Solstad Offshore ASA	1)	329	405	179	(96)	-	-	**817**
Principle Power Inc	1)	292	-	(31)	8	-	-	**269**
MRP Africa Holdings Limited	1)	592	(913)	320	2	-	-	**-**
Fornebu Gateway AS	1)	194		22		(44)		**172**
Øvrige TS selskaper	1)	523	13	(148)	9	-	(86)	**310**
Øvrige JV selskaper	2)	150	155	(120)	6	-	10	**201**
Sum		**38 211**	**(306)**	**7 043**	**533**	**(3 345)**	**(167)**	**41 970**
1) Tilknyttet selskap		38 061	(461)	7 164	527	(3 345)	(177)	**41 769**
2) Felleskontrollert virksomhet		150	155	(120)	6	-	10	**201**
Sum		**38 211**	**(306)**	**7 043**	**533**	**(3 345)**	**(167)**	**41 970**

I løpet av 2023 solgte Aker Horizons alle sine aksjer i MRP Africa Holdings Limited AS (eierselskapet til Lekela Power), et selskap som bygger vindpark anlegg i Afrika.

I desember 2023 kjøpte Aker 8 240 000 aksjer (10,0 prosent) i Solstad Offshore ASA (SOFF) for 405 millioner kroner og økte eierandelen i SOFF til 32,9 prosent.

Andel resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter baseres på selskapenes årsresultat inkludert resultat fra avviklet virksomhet. Formålet med investeringen avgjør hvor resultatene presenteres i resultatregnskapet. Når selskaper blir etablert for å dele risiko knyttet til gjennomføringen av prosjekter eller på annen måte er nært knyttet til selskapets operasjonelle aktiviteter, presenteres andel av resultatet som del av andre driftsinntekter. Andel av resultat fra finansielle investeringer presenteres som del av finansposter.

Andel resultat for 2023 tilsvarte 7 043 millioner kroner kan sin helhet henføres til videreført virksomhet. Andel resultat videreført virksomhet for 2023 er fordelt med -84 millioner kroner som andre driftskostnader og 7 128 millioner kroner som andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden under finansposter i resultatregnskapet.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

SAMMENDRAG AV FINANSIELL INFORMASJON OG OVERSIKT OVER KONSERNETS EIERANDEL I VESENTLIGE TILKNYTTEDE OG FELLESKONTROLLERTE VIRKSOMHETER:

	Aker BP ASA		Aker Solutions ASA		Akastor ASA	
Beløp i millioner kroner	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Land	Norge		Norge		Norge	
Eierandel og stemmeandel	21,2 %	21,2 %	39,4 %	39,4 %	36,7 %	36,7 %
Inntekter	144 418	125 214	36 262	41 417	282	1 059
Driftskostnader	(49 560)	(38 936)	(35 096)	(39 560)	(312)	(1 135)
Netto finansposter	(2 381)	(1 805)	(327)	(142)	(353)	(183)
Årets resultat (100 %)	13 999	(69 045)	11 660	1 179	(264)	(276)
Andel årets resultat	**2 963**	**4 241**	**4 595**	**465**	**(97)**	**(101)**
Eliminering av urealiserte salgsgevinster og andre justeringer	25	22	-	-	22	-
Avskrivning/nedskrivning	(447)	(444)	(204)	(42)	-	-
Andel resultat	**2 541**	**3 819**	**4 391**	**423**	**(75)**	**(101)**
Anleggsmidler	344 914	323 378	17 489	13 768	5 279	5 497
Omløpsmidler	52 283	46 879	23 995	19 320	769	1 307
Sum eiendeler	**397 197**	**370 258**	**41 484**	**33 088**	**6 048**	**6 804**
Langsiktige forpliktelser	(216 179)	(186 166)	(4 074)	(6 168)	(575)	(796)
Kortsiktige forpliktelser	(55 266)	(61 590)	(18 226)	(17 679)	(1 504)	(1 916)
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	129	4	-	(36)
Netto eiendeler (100 %)	125 752	122 502	19 313	9 244	3 970	4 055
Andel netto eiendeler	**26 613**	**25 926**	**7 611**	**3 643**	**1 457**	**1 488**
Eliminering av urealiserte salgsgevinster, utsatt betaling og justeringer	(62)	(82)	(81)	-	-	-
Merverdi/mindreverdi	4 359	4 641	149	362	(630)	(630)
Andel balanseført verdi	**30 910**	**30 484**	**7 679**	**4 005**	**827**	**858**
Utbytte mottatt	**3 107**	**2 573**	**194**	**33**	**-**	**-**

Aker BP ASA

Merverdi på 4,4 milliarder kroner er allokert til Johan Sverdrup-feltet med 2,8 milliarder kroner og Yggdrasil med 1,6 milliarder kroner. Merverdiavskrivninger i 2023 på 447 millioner kroner kan i sin helhet henføres til Johan Sverdrup-feltet.

Det er gjennomført sensitivitetsanalyse av merverdi ved hjelp av simuleringer av ulike kombinasjoner av diskonteringsrente, oljepris og vekstrater. Ingen rimelig mulig kombinasjon av disse faktorene fører til at gjenvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen ved utgangen av 2023.

Aker BP ASA, Aker Solutions ASA, Akastor ASA og Solstad Offshore ASA er børsnoterte selskaper. Nedenfor vises børskurs og børsverdi for Akers eierandeler i selskapene.

Per 31 desember 2023	Antall aksjer i millioner	Børskurs i kroner	Balanseført verdi i millioner kroner	Børsverdi i millioner kroner
Aker BP ASA	133,8	295,50	30 910	39 525
Aker Solutions ASA	194,0	42,02	7 679	8 150
Akastor ASA	100,6	11,66	827	1 173
Solstad Offshore ASA	27,1	37,00	817	1 002

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 19 | Rentebærende fordringer og bundne midler

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Bundne midler	**1 899**	2 649
Lån til ansatte	**71**	33
Rentebærende fordringer mot nærstående parter	**760**	503
Andre rentebærende fordringer	**683**	471
Sum	**3 413**	3 656
Fordeles som følger:		
Finansielle rentebærende anleggsmidler	**1 565**	1 480
Rentebærende kortsiktige fordringer	**1 848**	2 175
Sum	**3 413**	3 656

Bundne midler i 2023 kan i hovedsak henføres til depositum relatert til prosjektfinansiering i Mainstream et datterselskap av Aker Horizons med 1 541 millioner kroner og relatert til byggefinansiering i Philly Shipyard med 347 millioner kroner.

Rentebærende fordringer mot nærstående i 2023 kan henføres til lån gitt til tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter i Mainstream et datterselskap av Aker Horizons med 618 millioner kroner, Aker Pensjonskasse med 23 millioner kroner, Akastor med 79 millioner kroner og Oppdalstoppen Invest AS med 11 millioner kroner. I tillegg 34 millioner kroner utestående lån til Storebrea AS. Storbrea AS er eid av Ola Snøve som er styreleder i flere av datterselskapene til TRG.

Note 20 | Leieavtaler

LEIEAVTALER HVOR KONSERNET ER LEIETAKER

Konsernet har en rekke leieavtaler knyttet til lager-, kontor- og fabrikklokaler, samt maskiner og kjøretøy. Avtaler som i hovedsak er relatert til leie av bygninger har en typisk leieperiode på 10-33 år med opsjoner om fornyelse til markedsverdi. Leieavtaler vedrørende IT-utstyr, biler og inventar har en typisk leieperiode på 1-5 år. Konsernet har valgt å ikke innregne bruksretteiendel og leieforpliktelse for kortsiktige leieavtaler eller leieavtaler der den underliggende eiendelen har lav verdi (for eksempel IT-utstyr).

	Bruksretteiendeler				
Beløp i millioner kroner	Bygninger og tomter	Investerings-eiendom	Maskiner og kjøretøy	**Sum**	Leieforpliktelser
Balanseført verdi per 1. januar 2023	1 389	90	36	**1 515**	1 396
Avgang datterselskaper	(274)	(103)	-	**(376)**	(384)
Tilgang og endring i måling	162	13	(32)	**176**	177
Reklassifisering	39	-	-	**7**	-
Fraregning	(10)	-	-	**(10)**	(25)
Avskrivning	(199)	(6)	(4)	**(209)**	-
Rentekostnad	-	-	-	**-**	52
Leiebetalinger	-	-	-	**-**	(214)
Virkning av valutakursendringer	68	6	2	**77**	43
Balanseført verdi per 31. desember 2023	**1 177**	**-**	**2**	**1 180**	**1 046**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

	Bruksretteiendeler				
Beløp i millioner kroner	Bygninger og tomter	Investerings-eiendom	Maskiner og kjøretøy	**Sum**	Leieforpliktelser
Balanseført verdi per 1. januar 2022	1 257	107	5	**1 368**	1 268
Avgang datterselskaper	(11)	1	(2)	**(11)**	(13)
Tilgang og endring i måling	301	-	36	**336**	334
Reklassifisering	8	(8)	-	**-**	-
Avskrivning	(186)	(21)	(4)	**(211)**	-
Rentekostnad	-	-	-	**-**	56
Leiebetalinger	-	-	-	**-**	(253)
Virkning av valutakursendringer	83	11	2	**96**	69
Dekonsolidering og overføring tilknyttet selskap	(63)	-	-	**(63)**	(65)
Balanseført verdi per 31. desember 2022	**1 389**	**90**	**36**	**1 515**	**1 396**

Avgang datterselskaper tilsvarende 376 millioner kroner for Bruksretteiendeler i 2023 gjelder salg av aksjer i Pecan Energies med 104 millioner kroner og salg av hotelloperatører i Aker Property Group med 267 millioner kroner. Tilsvarende tall vedrørende leieforpliktelser er 118 millioner kroner for Pecan Energies og 266 millioner kroner for Aker Property Group, totalt 384 millioner kroner.

Av- og nedskrivning bruksrettseiendeler

Årets avskrivninger på 209 millioner kroner (211 millioner kroner) fordeler seg med 201 millioner kroner (173 millioner kroner) til videreført virksomhet og 8 millioner kroner (38 millioner kroner) til avviklet virksomhet.

Beløp innregnet i resultatregnskapet og kontantstrømoppstillingen

Beløp i millioner kroner	**2023**	2022
Kostnad knyttet til kortsiktige leieavtaler innregnet som del av andre driftskostnader	**(34)**	(56)
Kostnad knyttet til leieavtaler av lav verdi innregnet som del av andre driftskostnader	**(9)**	(2)
Kostnad knyttet til variabel leiebetaling innregnet som del av andre driftskostnader	**(43)**	(42)
Avskrivinger knyttet til bruksretteiendeler	**(209)**	(211)
Rentekostnader knyttet til leieforpliktelser innregnet som del av finanskostnader	**(51)**	(56)
Sum beløp innregnet i resultatregnskapet	**(346)**	(367)
Rentekostnad	**52**	56
Leiebetalinger	**(214)**	(253)
Netto kontantstrømmer knyttet til leieavtaler eksklusive renter	**(162)**	(197)

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 21 | Andre aksjer og anleggsmidler

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Norron fondene	**52**	62
AMSC ASA (Eierandel 19,1 %, se også note 31)	**369**	598
Øvrige aksjer	**224**	191
Sum andre aksjer og investeringer	**645**	851
Pensjonsmidler (note 28)	**2**	4
Derivater (note 6 og note 31)	**13**	1 938
Til gode skatt	**1**	135
Andre rentefrie langsiktige fordringer	**71**	78
Sum andre anleggsmidler	**87**	2 155
Sum andre aksjer og anleggsmidler	**732**	3 006

Note 22 | Varelager

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Råvarer	**124**	119
Varer under tilvirkning og arbeid under utførelse	**958**	1 082
Ferdigvarer	**1 628**	1 645
Sum	**2 710**	2 846
Tap ved verdifall av varelager innregnet som kostnad i perioden	**(305)**	(135)

Varelager er hovedsakelig knyttet til Aker BioMarine-konsernet og Mainstream Renewable Power. Balanseført verdi av varelager gjenstand for tilbakeholdelse eller annen sikkerhetsstillelse utgjorde 1 517 millioner kroner per 31. desember 2023.

Note 23 | Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Kundefordringer	**1 770**	1 555
Kontraktseiendeler	**180**	67
Forskuddsbetalte kostnader	**803**	710
Øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	**1 129**	1 299
Sum	**3 882**	3 631

Se også note 6 Kapitalforvaltning, finansiell risikostyring og eksponering.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 24 | Resultat per aksje, utbytte per aksje og innskutt egenkapital

RESULTAT PER AKSJE

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Videreført virksomhet:		
Resultat fra videreført virksomhet	**(2 051)**	9 180
Ikke-kontrollerende eierinteresser	**(3 897)**	684
Majoritetens andel av resultat videreført virksomhet	**1 846**	8 496
Virksomhet holdt for salg/avviklet:		
Resultat fra virksomhet holdt for salg/avviklet	**748**	(403)
Ikke-kontrollerende eierinteresser	**-**	10
Majoritetens andel av resultat fra avviklet virksomhet	**748**	(413)
Sum majoritetens andel	**2 594**	8 083
Utestående aksjer per 1. januar	**60 250**	60 250
Endring egne aksjer	**(2 112)**	-
Sum utestående aksjer per 31. desember	**58 138**	60 250
Fordeles:		
Utstedte aksjer per 31. desember	**58 138**	60 250
Sum utestående aksjer per 31. desember	**58 138**	60 250
Veid gjennomsnittlig antall aksjer	**58 666**	60 250

UTVANNET RESULTAT PER AKSJE

Det var ingen potensielle instrumenter med utvanningsvirkning utestående per 31. desember 2023 eller 31. desember 2022.

UTBYTTE

Det ble utbetalt et tilleggsutbytte på 900 millioner kroner i 2023. Det tilsvarte 15 240 kr per aksje. Utbytte utbetalt i 2022 tilsvarte 472,4 millioner kroner. Dette tilsvarte 7 843 per aksje.

INNSKUTT EGENKAPITAL

Se note 11 i selskapsregnskapet for TRG for spesifisering av aksjekapitalen per 31. desember 2023.

Note 25 | Ikke-kontrollerende eierinteresser

Aker-konsernet inneholder flere datterselskaper som eies mindre enn 100 prosent. Se note 10 Driftssegmenter og vesentlige datterselskaper for nøkkeltall for enkelte av disse selskapene.

Beløp i millioner kroner	Aker Horizons	Cognite	Aize	Aker BioMarine	Philly Shipyard	TRG og øvrige selskaper	Sum
Prosent ikke-kontrollerende eierinteresser per 31. desember 2023	32,75	49,45	32,42	22,29	42,44	-	-
Balanse per 31. desember 2022	8 843	457	17	829	293	13 762	**24 201**
Årets resultat	(4 243)	(249)	55	(21)	(289)	850	**(3 897)**
Øvrige resultatelementer	(324)	1	1	20	20	81	**(202)**
Utbytte	-	-	-	-	-	(827)	**(827)**
Kjøp/salg og og gevinst/tap transaksjoner	276	(5)	(2)	3	-	1 695	**1 967**
Emisjon i datterselskap	55	7	4	-	-	-	**65**
Andre endringer/utgang datterselskaper	15	36	-	-	-	14	**64**
Balanse per 31. desember 2023	4 621	246	74	831	24	15 576	**21 372**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Utgang datterselskaper
Se beskrivelse i note 9 Salg av datterselskaper og avviklet virksomhet.

Note 26 | Øvrige resultatelementer

Beløp i millioner kroner	Omregningsdifferanser	Virkelig-verdi-reserver	Sikringsreserver	Sum omregning og andre reserver	Opptjent egenkapital	Sum	Ikke-kontrollerende eierinteresser	**Sum egenkapital**
2023								
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	-	-	-	-	(4)	(4)	(3)	**(7)**
Verdiendring egenkapitalinstrumenter	-	(132)	-	(132)	-	(132)	(71)	**(203)**
Andre endringer	-	(3)	-	(3)	-	(3)	3	**-**
Sum kan ikke bli reklassifisert til resultatet	-	(135)	-	(135)	(4)	(139)	(71)	**(210)**
Verdiendring sikringsinstrumenter kontantstrømsikring	-	-	451	451	-	451	119	**570**
Reklassifisert til resultat: omregning og kontantstrømsikring	7	-	(799)	(792)	-	(792)	(1 017)	**(1 809)**
Omregningsdifferanser	443	-	-	443	-	443	638	**1 081**
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	324	(1)	(3)	320	(2)	318	129	**447**
Sum kan bli reklassifisert til resultatet	774	(1)	(351)	422	(2)	420	(131)	**289**
Øvrige resultatelementer 2023	**774**	**(136)**	**(351)**	**287**	**(5)**	**281**	**(202)**	**79**

Beløp i millioner kroner	Omregningsdifferanser	Virkelig-verdi-reserver	Sikringsreserver	Sum omregning og andre reserver	Opptjent egenkapital	Sum	Ikke-kontrollerende eierinteresser	**Sum egenkapital**
2022								
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	-	-	-	-	-	-	(1)	**(1)**
Verdiendring egenkapitalinstrumenter	-	95	-	95	-	95	54	**149**
Sum kan ikke bli reklassifisert til resultatet	-	95	-	95	-	95	53	**148**
Verdiendring sikringsinstrumenter kontantstrømsikring	-	-	343	343	-	343	871	**1 214**
Reklassifisert til resultat: omregning og kontantstrømsikring	(1 144)	-	27	(1 117)	-	(1 117)	(509)	**(1 626)**
Omregningsdifferanser	692	-	-	692	-	692	1 597	**2 289**
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	1 870	(42)	18	1 846	(30)	1 816	927	**2 743**
Sum kan bli reklassifisert til resultatet	1 419	(42)	388	1 765	(30)	1 735	2 886	**4 621**
Øvrige resultatelementer 2022	**1 419**	**53**	**388**	**1 860**	**(30)**	**1 830**	**2 939**	**4 769**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 27 | Rentebærende lån og kreditter

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Pantelån	**18 386**	20 215
Usikrede banklån	**3 634**	4 005
Usikrede obligasjonslån	**7 495**	7 473
Konvertible lån	**281**	2 334
Lån fra tilknyttede selskaper og andre nærstående parter	**10**	58
Trekkrettighet/driftsfasilitet	**150**	329
Andre rentebærende forpliktelser	**76**	1 326
Sum rentebærende forpliktelser	**30 031**	35 738
Fordeles:		
Kortsiktig forpliktelse	**4 273**	2 867
Langsiktig forpliktelse	**25 758**	32 872
Sum rentebærende forpliktelser	**30 031**	35 738

ENDRING RENTEBÆRENDE FORPLIKTELSER I KONSERNET I 2023:

Beløp i millioner kroner	Langsiktig	Kortsiktig	**Sum**
Rentebærende forpliktelser per 31. desember 2022	32 872	2 867	**35 738**
Banklån i Aker Property Group	1 250	-	**1 250**
Banklån i Aker ASA og holdingselskaper	419	-	**419**
Banklån i Aker BioMarine	423	-	**423**
Andre opptak, lånekostnader og etableringskostnader	43	423	**466**
Trukket kassakreditt	-	(180)	**(180)**
Sum innbetaling ved utstedelse av rentebærende lån	**2 135**	**243**	**2 378**
Nedbetalt USD fasilitet i Aker ASA og holdingselskaper	(924)	-	**(924)**
Nedbetalt banklån i Aker Horizons	(1 825)	-	**(1 825)**
Nedbetalt banklån i Aker Property Group	-	(1 200)	**(1 200)**
Nedbetalt banklån i TRG AS	(1 000)	-	**(1 000)**
Andre nedbetalinger	(45)	(129)	**(174)**
Sum nedbetaling av rentebærende lån	**(3 794)**	**(1 329)**	**(5 123)**
Salg Pecan Energies	(2 387)	-	**(2 387)**
Virkning av refinansiering i Aker Horizons	(2 508)		**(2 508)**
Reklassifisering/ 1.års avdrag	(2 490)	2 490	-
Kursregulering og andre endringer	1 931	2	**1 933**
Rentebærende forpliktelser per 31. desember 2023	**25 758**	**4 273**	**30 031**

Kursregulering utgjør 1,9 milliarder kroner og kan i hovedsak henføres til USD-lånene beskrevet nedenfor. Samlet USD-lån ved utgangen av året utgjør USD 1,6 milliarder. En 10 prosent økning i USD-kursen i forhold til kursen på balansedagen (10,17) ville ha medført en økning av gjelden i norske kroner på 1,6 milliarder kroner.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

KONTRAKTSMESSIGE BETINGELSER PER 31. DESEMBER 2023:

	Valuta	Nominell renteprosent	Forfallstidspunkt	Nominell verdi i valuta	Regnskapsført verdi i kroner
Aker Horizons					
Konvertible lån	NOK	1,5 %	2026	1 500	1 400
Usikret grønt obligasjonslån	NOK	Nibor + 3,25 %	2025	2 500	2 514
Prosjekt lån	USD	SOFR + margin	2035	1 014	10 314
Mezzanine lån	USD	6,0 %	2035	100	755
Andre lån					49
Sum Aker Horizons					15 032
Aker BioMarine					
Pantelån	USD	SOFR + margin	2025	299	3 045
Pantelån	USD	3,13 %	2031	68	691
Andre lån og trekkfasiliteter					163
Sum Aker BioMarine					3 898
Aker ASA og holdingselskaper					
Usikrede obligasjonslån	NOK	Nibor + 1,90 %	2024	2 000	1 995
Usikret grønt obligasjonslån	NOK	Nibor + 2,75 %	2027	1 300	1 291
Usikret grønt obligasjonslån	NOK	Fast rente	2027	700	695
Usikrede grønne obligasjonslån	NOK	Fast rente	2029 og 2032	1 000	999
Schuldschein lån	EUR	Euribor + 1,60 %	2024	100	1 124
Usikret banklån RCF	NOK	Nibor + margin	2026	1 000	992
Usikret banklån RCF	USD	SOFR + margin	2026 og 2027	150	1 518
Sum Aker ASA og holdingselskaper					8 615
TRG AS					
Sikret banklån	NOK	NOWA + 1,1% margin		503	503
Sum TRG AS					503
Øvrige selskaper					
Aker Property Group	NOK	Nibor + margin	2024 til 2028	2 495	2 495
TRG Real Estate	NOK	Nibor + 1,75	2027	600	600
Andre selskaper					20
Elimineringer					(1 133)
Sum øvrige selskaper og elimineringer					1 983
Sum rentebærende forpliktelser					**30 031**

Aker Horizons

I februar 2021 utstedte Aker Horizons en usikret konvertibel obligasjon på 1,5 milliarder kroner. Aker Capital eier 80 prosent av den konvertible obligasjonen. Obligasjonseier kan velge å konvertere obligasjonene til aksjer i selskapet når som helst i løpet av perioden til en pris 25 prosent over emisjonskursen på 35 kroner per aksje. Selskapet har også grønne obligasjonslån tilsvarende 2,5 milliarder kroner med 4,5 års løpetid fra februar 2021 og en rente tilsvarende 3 måneder Nibor + 3,25 prosent margin.

Mainstream Renewable Power (Mainstream) har i løpet av 2023 refinansiert prosjekt- og mezzaninlånene og nye avtaler har blitt inngått med långiverne med betingelser som fremgår av tabellen over. Totalt 564 millioner kroner relatert til konsulenthonorarer og juridiske rådgivere, pådratt som en del av forhandlingene med prosjektfinansiering og mezzaninlån, er kostnadsført som finanskostnad i resultatregnskapet.

Endringer i vilkårene for prosjektlånene er vurdert å utgjøre en betydelig modifikasjon basert på en kvalitativ analyse. Betydelige endringer i vilkårene behandles som hendelser som fører til opphør. De opprinnelige forpliktelsene er fraregnet fra balansen, og de modifiserte prosjektfinansieringsavtalene er innregnet som nye finansielle forpliktelser, initielt målt til virkelig verdi. Ved fraregning av den opprinnelige prosjektfinansieringen ble den gjenværende balansen av historiske transaksjonskostnader, 431 millioner kroner, kostnadsført som finanskostnader i resultatregnskapet.

Ved utgangen av året har Mainstream prosjektlån på totalt 10,3 milliarder kroner som sikrer hoveddelen av forpliktelsen knyttet til prosjektene Condor og Huemul. Videre har Mainstream et mezzanin-lån tilsvarende

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

0,8 milliarder kroner som sikrer en del av finansieringen av prosjektene Condor og Huemul.

Endring i betingelsene for mezzanine lånet som følge av refinansieringen antas å utgjøre en betydelig endring av betingelsene for lånet. Dette medfører at det opprinnelige lånet blir fraregnet og det endrede lånet innregnet til virkelig verdi med en årlig rente tilsvarende 12 prosent som antas å representere gjeldende markedsrente. Forskjellen mellom opprinnelig bokført verdi på lånet og virkelig verdi tilsvarer en gevinst på 237 millioner dollar (2,5 milliarder kroner) som har blitt regnskapsført som en finansinntekt. Overføring av en 10 prosent andel i Andes Reveovables til långiveren for mezzanine lånet i henhold til refinansieringsavtalen, reduserer imidlertid gevinsten med 277 millioner kroner. I tillegg er tidligere aktiverte transaksjonskostnader på 91 millioner kroner kostnadsført som finanskostnader og netto gevinst utgjør 2,1 milliarder kroner som følge av refinansieringen.

Det er flere betingelser knyttet til Aker Horizons lånefasiliteter, blant annet egenkapitalandel, gjeldsbetjeningsgrad og minimum likviditet. Aker Horizons oppfylte alle betingelser i låneavtalene ved utgangen av 2023.

Aker BioMarine

Renter og avdrag på pantelån betales halvårlig. Pantelånene og trekkfasiliteter på til sammen 3,9 milliarder kroner er sikret i skip og andre eiendeler. Det er flere betingelser knyttet til Aker BioMarines lånefasiliteter. Selskapet fikk en dispensasjon fra visse lånebetingelser i 2023. Det ble satt en ny maksimal terskel verdi i lånebetingelsene. For 2023 har selskapet vært innenfor denne terskelen.

Aker ASA og holdingselskaper

Usikrede obligasjonslån: Forfallstidspunkt og rentemargin er angitt i note 13 til Aker ASAs selskapsregnskap. Lånene forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet.

Schuldschein-lånet består av en transje på 30 millioner euro med fastrente på 1,67 prosent, og en transje på 70 millioner euro med flytende rente basert på Euribor pluss en margin på 1,60 prosent. Lånet er usikret.

For usikrede banklån i USD og NOK betales renter kvartalsvis inntil forfall.

Låneporteføljen har en gjennomsnittlig vektet løpetid på om lag 2,6 år med lån som forfaller fra mars 2024 til november 2032. Det er flere betingelser knyttet til Aker ASA og holdingselskapers lån, blant annet gjeldsgrad og minimum likviditet. Aker ASA har oppfylt alle betingelser i låneavtalene ved utgangen av 2023.

TRG AS

Lånene ved utgangen av 2023 finansieres løpende i henhold til rammelån. Etter årsskifte er lånet nedbetalt. Datterselskapet TRG Holding AS yter sikkerhetstillelse for banklån i form av frivillig pant i Aker ASA aksjer.

Aker Property Group

Gjeld består av pantelån på 2,5 milliarder kroner. Pantelånene er sikret i eiendeler med en regnskapsført verdi på 3,3 milliarder kroner. Renter betales kvartalsvis.

TRG Real Estate

Pantelån i NOK hvor renter betales månedlig inntil forfall.

Sikkerhet

Det er stilt sikkerhet for rentebærende gjeld på 17,8 milliarder kroner relatert til pantelån, byggelån og trekkfasiliteter. Regnskapsført verdi av eiendelene som er stilt som sikkerhet utgjør 25,8 milliarder kroner.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 28 | Annen langsiktig rentefri gjeld

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Avsetning for garantiforpliktelse knyttet til US pensjon (se note 11 til selskapsregnskapet for Aker ASA)	1	-
Derivater (se også note 31)	24	-
Øvrig rentefri langsiktig gjeld	354	288
Sum annen langsiktig gjeld	**379**	288

Note 29 | Avsetninger

Beløp i millioner kroner	Garantier	Fjerning og nedstenging	Øvrige	Sum
Balanseført verdi per 1. januar 2023	2	207	846	**1 057**
Salg av datterselskap	-	-	(876)	**(876)**
Avsetninger i løpet av året	21	104	14	**139**
Avsetninger benyttet i løpet av året	(1)	-	(11)	**(12)**
Virkning av valutakursendringer	(1)	(30)	53	**22**
Balanseført verdi per 31. desember 2023	**22**	**280**	**27**	**328**
Langsiktige forpliktelser	-	280	7	**287**
Kortsiktige forpliktelser	22	-	20	**41**
Balanseført verdi per 31. desember 2023	**22**	**280**	**27**	**328**

Beløp i millioner kroner	Garantier	Fjerning og nedstenging	Øvrige	Sum
Balanseført verdi per 1. januar 2022	27	89	787	**903**
Avsetninger i løpet av året	-	106	22	**128**
Avsetninger benyttet i løpet av året	(17)	-	(46)	**(63)**
Avsetninger reversert i løpet av året	-	-	(11)	**(11)**
Reklassifiseringer	-	-	7	**7**
Virkning av valutakursendringer	2	12	93	**107**
Dekonsolidering og overgang datter	(9)	-	(6)	**(15)**
Balanseført verdi per 31. desember 2022	**2**	**207**	**846**	**1 057**
Langsiktige forpliktelser	-	207	1	**208**
Kortsiktige forpliktelser	2	-	845	**848**
Balanseført verdi per 31. desember 2022	**2**	**207**	**846**	**1 057**

Fjerning og nedstengingsforpliktelser
Avsetning for fjerning og nedstengingsforpliktelser gjelder avsetning som følge av fullførte prosjekter i Chile i Aker Horizons.

Øvrige avsetninger
Avsetninger knyttet til salg av datter er relatert til Pecan Energies.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 30 | Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser

Beløp i millioner kroner	**2023**	2022
Leverandørgjeld	**1 249**	1 280
Skyldige offentlige avgifter	**279**	348
Forskudd fra kunder og kontraktsforpliktelser	**2 532**	2 365
Andre påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	**2 905**	2 413
Sum	**6 965**	6 406

Note 31 | Finansielle instrumenter

Se også note 6 Finansiell risikostyring og eksponering for beskrivelse av finansielle instrumenter.

SAMMENLIGNING AV BALANSEFØRT VERDI OG ANTATT VIRKELIG VERDI

	2023		2022	
Beløp i millioner kroner	**Balanseført verdi**	**Virkelig verdi**	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi				
Finansielle eiendeler til virkelig verdi i øvrige resultatelementer [1)]	**585**	**585**	855	855
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat (inklusive derivater)	**63**	**63**	49	49
Rentebytteavtaler - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	**-**	**-**	1 938	1 938
Valutaterminkontrakter - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	**13**	**13**	-	-
Andre derivater - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	**-**	**-**	109	109
Sum finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi	**661**	**661**	2 950	2 950
Finansielle eiendeler regnskapsført til amortisert kost				
Utlån og fordringer	**4 445**	**4 445**	6 112	6 112
Kontanter og bankinnskudd (inklusive langsiktige bundne midler, note 19)	**11 548**	**11 548**	17 727	17 727
Sum finansielle eiendeler regnskapsført til amortisert kost	**15 993**	**15 993**	23 839	23 839
Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi				
Derivatkontrakter - ikke sikringsbokføring til virkelig verdi over resultat	**24**	**24**	-	-
Øvrige forpliktelser til virkelig verdi over resultat	**-**	**-**	44	44
Sum finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi	**24**	**24**	44	44
Finansielle forpliktelser regnskapsført til amortisert kost				
Obligasjonslån	**7 495**	**7 487**	7 473	7 342
Annen rentebærende gjeld	**22 536**	**22 503**	28 265	28 227
Langsiktig rentefrie finansielle forpliktelser	**356**	**356**	289	289
Kortsiktige rentefrie finansielle forpliktelser	**3 869**	**3 869**	3 629	3 629
Sum finansielle forpliktelser regnskapsført til amortisert kost	**34 255**	**34 215**	39 655	39 487

1) Består hovedsakelig av investering i egenkapitalinstrumenter. Disse investeringene er øremerket til virkelig verdi i øvrige resultatelementer. Egenkapitalinstrumentene er ikke holdt for handel og er klassifisert som strategiske investeringer på medium til lang sikt. Den største investeringen er aksjer i AMSC ASA med 369 millioner kroner.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

VERDSETTELSESHIERARKIET

Tabellen nedenfor analyserer finansielle instrumenter etter verdsettelsesmetode. Se note 2 Grunnlag for utarbeidelse og estimater og vurderinger for beskrivelse av nivåer i hierarkiet.

	2023		
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Finansielle eiendeler bokført til virkelig verdi			
Finansielle eiendeler til virkelig verdi øvrige resultatelementer	421	-	164
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat (inklusive derivater)	-	63	-
Valutaterminkontrakter - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	-	13	-
Sum	421	76	164
Finansielle forpliktelser bokført til virkelig verdi			
Derivatkontrakter - ikke sikringsbokføring til virkelig verdi over resultat	-	24	-
Sum	-	24	-
Rentebærende finansielle forpliktelser bokført til amortisert kost			
Obligasjonslån	5 064	2 423	-
Annen rentebærende gjeld	-	22 441	63
Sum	5 064	24 864	63

Note 32 | Betingede utfall, garantiforpliktelser og tvister

GARANTIFORPLIKTELSER

Som en ordinær del av virksomheten stilles det løpende garantier for ferdigstillelse og forskudd fra kunder. Slike garantier innebærer som regel at en finansinstitusjon stiller garanti overfor kunden, eller i forbindelse med utførelsen av et prosjekt.

RETTSLIGE TVISTEMÅL

Med virksomheter spredt over hele verden er selskaper i konsernet, gjennom deres aktiviteter, involvert i ulike tvister. Avsetninger er gjort for å dekke forventede tap som følge av disse tvistene i den grad negative resultater er sannsynlige og pålitelige estimater kan utarbeides. Endelig utfall i slike saker vil imidlertid alltid være forbundet med usikkerhet og kan resultere i at ansvaret overstiger de regnskapsførte avsetningene.

SKATTESAKER

Konsernet har løpende saker til vurdering hos lokale skattemyndigheter i ulike land. Konsernet har behandlet de sakene som ikke er endelig avgjort ut fra tilgjengelig informasjon på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 33 | Transaksjoner og avtaler med nærstående parter

The Resource Group TRG AS (TRG AS) er eid 100 prosent av Kjell Inge Røkke etter en fisjon i mars 2023 (se note 11 i TRG AS årsregnskap). TRG AS eier 95,71 prosent av TRG Holding AS, som igjen er hovedaksjonær i Aker ASA. Alle virksomheter kontrollert av Kjell Inge Røkke anses som nærstående til TRG konsernet.

TRANSAKSJONER MED KJELL INGE RØKKE OG FAMILIE

Styrets leder, Kjell Inge Røkke, har ikke har ikke vært ansatt i TRG AS i 2023, men har mottatt 4 392 i naturalytelser (kroner 4 684 i 2022). Det har i 2023 og 2022 blitt betalt styrehonorarer med kroner 200 000 til et annet styremedlem. Det eksisterer ikke noen forpliktelser overfor styret eller daglig leder om særskilt vederlag ved opphør eller endring i ansettelsesforhold og verv. Selskapet har ikke stilt sikkerhet til fordel for ledende personer eller deres nærstående.

Gjennom TRG AS eier Kjell Inge Røkke 40 prosent av aksjene i eiendomsselskapet Fornebu Gateway AS. Selskaper i Aker konsernet er leietakere og i 2023 har selskaper innenfor Aker konsernet betalt 56 millioner kroner i husleie til Fornebu Gateway AS (85 millioner kroner i 2022).

I den grad ansatte i TRG utfører tjenester for Kjell Inge Røkke eller andre nærstående parter mottar TRG full kostnadsdekning gjennom løpende fakturering. For 2023 betalte Kjell Inge Røkke 2,0 millioner kroner pluss merverdiavgift for slike tjenester (2,4 millioner kroner i 2022).

Utover dette, samt godtgjørelse som styrets formann i Aker ASA og for styreverv i andre Aker-selskaper (note 34), har Aker ingen vesentlige mellomværende eller andre transaksjoner med Kjell Inge Røkke.

Kristian Røkke, sønn av Kjell Inge Røkke, er ansatt som CEO for Aker Horizons ASA. Kristian Røkke har i 2023 mottatt 9,9 millioner kroner i lønn og godtgjørelse som CEO i Aker Horizons (10,1 millioner kroner inklusive pensjonsgodtgjørelse i 2022).

TRANSAKSJONER MED ANSATTE OG STYREMEDLEMMER

Aker har gitt Converto et mandat til å utvikle Akers verdier i Akastor, Philly Shipyard, AMSC, Solstad Offshore, Norron og noen mindre engasjementer gjennom fokusert eieroppfølging. Akers nestleder i styret, Frank O. Reite, er største aksjonær i Converto.

TRG AS har per 31. desember 2023 utestående lån ytet til Storbrea AS tilsvarende 34 millioner kroner. Storbrea AS er eid av Ola Snøve som er styreleder i flere av datterselskapene til TRG.

Kila Invest AS, et selskap eiet av Lars Kristian Kildahl daglig leder i TRG AS har i 2023 kjøpt 23 333 B-aksjer i TRG Holding AS fra TRG. Kjøpet er gjort til markedsverdi. Det er ytt lån til Kila Invest AS. Lånet renteberegnes med den til enhver tid gjeldende normrente for lån til ansatte og forfaller til betaling 31.08.2028. Per 31.12.2023 er lånesaldo 34,6 millioner kroner, inkludert påløpt rente.

TRANSAKSJONER MED TILKNYTTEDE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERTE VIRKSOMHETER UTENFOR ORDINÆR FORRETNINGSDRIFT

Flere av selskapene i konsernet har som en del av sin ordinære virksomhet transaksjoner med nærstående parter av konsernet. Spesielt gjelder dette for Aker BP, som mottar produkter og tjenester fra flere selskaper innenfor konsernet, herunder Cognite og Aker Horizons. I tillegg er Aker Horizons transaksjoner med Aker Solutions ansett som en del av ordinær virksomhet. Nedenfor er en beskrivelse av andre transaksjoner med tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter utenfor ordinær forretningsvirksomhet.

Akastor

I forbindelse med refinansieringen av tilgjengelig kredittfasilitet har Akastor inngått en ansvarlig låneavtale med Aker Holding AS, et heleid datterselskap til Aker ASA. Låneavtalen omfatter tilgjengelig kredittfasilitet tilsvarende 375 millioner kroner, med en NIBOR rente pluss margin på 12 prosent med forfall i juli 2024. Det er trukket 79 millioner kroner av kredittfasiliteten ved utgangen av 2023, noe som tilsvarer en økning på 63 millioner kroner i løpet av 2023. Lånet er tilbakebetalt i begynnelsen av mai 2024.

Aker Solutions

Aker Solutions har kjøpt et «EPC Assets system» fra Aker sitt datterselskap Aize for 265 millioner. Hensyntatt konsernjusteringer utgjør gevinst i Aker konsernet 125 millioner kroner.

Supernode

Aker Horizons har tilført det tilknyttede selskapet Supernode ny egenkapital på 91 millioner kroner. Aker Horizons sin 50 prosent eierandel i selskapet er uendret.

Fornebu Gateway

TRG AS har mottatt tilbakebetalt kapital tilsvarende 44 millioner kroner fra det tilknyttede foretaket Fornebu Gateway AS (62 millioner kroner i 2022).

Diverse tilknyttede selskaper

Aker har i løpet av året tilført ny egenkapital til Eureka på 4 millioner kroner og 12 millioner kroner til Bokn HoldCo. Akers eierandel på 39,9 prosent i selskapene er uendret.

Lån til tilknyttede og felles kontrollerte virksomhet i Aker Horizons

Aker Horizons datterselskap Mainstream har lån til tilknyttede og felles kontrollert virksomhet på 618 millioner kroner ved utgangen av 2023. Lånene kan i hovedsak kan henføres til Mainstream Phu Cuong Company Limited med EUR 11,9 millioner ved utgangen av 2023 (2022: EUR 11,4 millioner) og Arven Offshore Wind Farm Hold Co Limited, et felles kontrollert selskap med Ocean Winds, med GBP 29,8 millioner (2022: GBP 20,4 millioner).

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MOT NÆRSTÅENDE PARTER

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Resultatregnskap videreført virksomhet:		
Driftsinntekter	**1 133**	785
Driftskostnader	**-**	(4)
Avskrivninger og nedskrivninger bruksretteiendel	**(58)**	(71)
Netto finansposter	**33**	(12)
Balanse:		
Bruksretteiendel	**159**	263
Rentebærende fordringer	**831**	503
Kundefordringer og andre rentefrie omløpsmidler	**165**	113
Totale eiendeler	**1 155**	880
Leverandørgjeld og andre rentefrie forpliktelser	**(304)**	(177)
Rentebærende lån	**(10)**	(58)
Finansielle leieforpliktelser	**(169)**	(287)
Netto eksponering	**673**	358

Note 34 | Samlet lønn og annen godtgjørelse til styret, valgkomite, konsernsjef og andre ledende ansatte

TRG har i regnskapsåret 2023 sysselsatt totalt 3 årsverk. TRG har ansatt ny daglig leder i regnskapsåret. Daglig leder frem til 31.08.2023 mottok 3 152 622 kroner i lønn i perioden. Ny daglig leder har vært ansatt hele året og har mottatt 3 344 000 i lønn, 2 430 103 kroner i bonus og 4 392 kroner i naturalytelser. Styrets leder har ikke vært ansatt i 2023 men har mottatt 4 392 kroner i naturalytelser. Det har i 2023 vært utbetalt 200 000 kroner til annet styremedlem. Daglig leders oppsigelsestid er 3 måneder.

FØLGENDE NOTEOPPLYSNINGER GJELDER DATTERSELSKAPET AKER ASA:

GODTGJØRELSE TIL OG AKSJER EID AV STYRET

Beløp i kroner	Aksjer eid per 31.12.2023	2023	2022
Kjell Inge Røkke (styrets leder)[1]	50 673 577	**670 000**	640 000
Frank O. Reite[2]	74 182	**460 000**	440 000
Kristin Krohn Devold (styremedlem)	590	**410 000**	390 000
Karen Simon (styremedlem)	-	**410 000**	390 000
Sofie Valdersnes (ansattrepresentant)[3]	-	**205 000**	195 000
Atle Tranøy (ansatterepresentant til 21.04.2023)[3]	-	**61 781**	195 000
Arnfinn Stensø (ansatterepresentant til 21.04.2023)[3]	-	**61 781**	195 000
Ståle Knoff Johansen (ansatterepresentant fra 21.04.2023)[3]	-	**143 219**	-
Caroline Hellemsvik (ansatterepresentant fra 21.04.2023)[3]	-	**143 219**	-
Sum		**2 565 000**	2 445 000

1) Eier 100 prosent av The Resource Group TRG AS (TRG AS). TRG AS eier 95,71 prosent av TRG Holding AS, som igjen eier 68,18 prosent i Aker ASA.
2) Eies via hans heleide selskap Fausken Invest AS. Fausken Invest AS eier i tillegg 200 000 aksjer i Akastor ASA og 356 509 aksjer i Solstad Offshore ASA.
3) Ansatterepresentantene har samme ansvar som øvrige styremedlemmer, og skal derfor i utgangspunktet få samme godtgjørelse. Etter initiativ fra de ansatte er det imidlertid inngått en avtale mellom Aker ASA og tillitsvalgte i LO og øvrige arbeidstakerorganisasjoner, som gjør at ansatterepresentantene mottar en lavere godtgjørelse.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

REVISJONSKOMITEHONORAR

Beløp i kroner	2023	2022
Frank O. Reite (leder)	**205 000**	195 000
Kristin Krohn Devold	**145 000**	135 000
Atle Tranøy (medlem av revisjonskomiteen til 21.04.2023)	**43 699**	135 000
Ståle Knoff Johansen (medlem av revisjonskomiteen fra 21.04.2023)	**101 301**	-
Sum	**495 000**	465 000

GODTGJØRELSE TIL VALGKOMITE

Beløp i kroner	2023	2022
Kjell Inge Røkke (leder av valgkomiteen)	**52 000**	46 000
Leif-Arne Langøy	**52 000**	46 000
Sum	**104 000**	92 000

Alle godtgjørelser er opptjent i regnskapsåret. Der hvor beløp ikke er utbetalt innen årets slutt er det avsatt i henhold til beste estimat.

Av styrehonorar og valgkomitehonorar for Kjell Inge Røkke er 481 334 kroner i 2023 (686 000 kroner i 2022) fakturert til Aker ASA fra The Resource Group TRG AS. Resterende er utbetalt til styreleder direkte. I tillegg har TRG fakturert deler av styrehonorar for Kjell Inge Røkke, samlet på 1 423 334 kroner (2 147 000 kroner i 2022), til andre Aker-eide selskaper. Se også note 33 Transaksjoner og avtaler med nærstående parter.

Frank O. Reite har i 2023 fakturert rådgivningshonorar på 1 000 000 kroner til Aker ASA gjennom sitt heleide selskap Fausken Invest AS. Enkelte av styremedlemmene har styreverv i andre selskap tilknyttet Aker. Styrets medlemmer har ikke opptjent andre ytelser fra Aker ASA i 2023 eller 2022 enn ytelser beskrevet ovenfor.

ORGANISASJONSSTRUKTUR I AKER

Akers mange operative bedrifter er organisert i en industriell og en finansiell portefølje. Ledende ansatte i Aker ved utgangen av 2023 består av konsernsjef Øyvind Eriksen og finansdirektør Svein Oskar Stoknes.

GODTGJØRELSE TIL LEDENDE ANSATTE

Konsernsjef Øyvind Eriksens ansettelsesforhold kan sies opp av begge parter med 3 måneders gjensidig oppsigelsesfrist. Dersom selskapet sier opp ansettelsesforholdet med Eriksen, har han rett til 3 måneders etterlønn. Lønnsordningen for Eriksen inkluderer en fast årslønn, standard pensjons- og forsikringsordning for ansatte og variabel lønn. Han vil kunne motta inntil to tredeler av en årslønn i variabel lønn. Per 31. desember 2023 eier Eriksen 219 072 aksjer i Aker ASA gjennom sitt heleide selskap Erøy AS. I tillegg eier Erøy AS 285 714 aksjer i Aker Horizons ASA, 214 650 aksjer i Cognite AS, samt 100 000 B-aksjer (0,2 prosent) i TRG Holding AS per 31. desember 2023.

Finansdirektør Svein Oskar Stoknes sitt ansettelsesforhold kan sies opp av begge parter med 3 måneders gjensidig oppsigelsesfrist. Dersom selskapet sier opp ansettelsesforholdet med Stoknes, har han rett til 3 måneders etterlønn. Eventuell lønn eller godtgjørelse som mottas i perioden med etterlønn, vil komme til fradrag i selskapets utbetaling av etterlønn. Lønnsordningen for Stoknes inkluderer en fast årslønn, standard pensjons- og forsikringsordning for ansatte og variabel lønn. Han vil totalt kunne motta inntil 140 prosent av en årslønn i avtalefestet variabel lønn, inkludert ordning med tildeling av bonusaksjer. Godtgjørelsen til Stoknes inkluderer også en mulighet til å kjøpe Aker ASA aksjer med rabatt på gjeldende børskurs (se Aker ASA note 2 for beskrivelse av ordningen). Stoknes har for 2023 og 2022 ikke blitt tildelt noen bonusaksjer. Per 31. desember 2023 eier Stoknes 10 000 aksjer i Aker ASA. I tillegg eier Stoknes 26 444 aksjer i Aker Solutions ASA, 26 444 aksjer i Aker Carbon Capture ASA, 33 273 aksjer i Aker Horizons ASA samt 1 297 aksjer i Akastor ASA per 31. desember 2023.

Ledende ansatte mottar ikke godtgjørelse for styreverv eller godtgjørelse som medlem av valgkomite i andre selskaper tilknyttet Aker. Aker ASA har i 2023 fakturert 2 027 000 kroner for Øyvind Eriksens styreverv, og for Svein Oskar Stoknes' styre- og valgkomiteverv i selskaper tilknyttet Aker har Aker ASA i 2023 fakturert 563 000 kroner.

Konsernsjefen og andre ledende ansatte har ingen andre ordninger i sitt ansettelsesforhold enn som beskrevet ovenfor. De har dermed ingen lån, sikkerhetsstillelse eller aksjeopsjons-rettigheter i sine ansettelsesforhold.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Opptjent godtgjørelse til ledende ansatte følger av tabellene nedenfor

Beløp i kroner			Grunnlønn	Variabel lønn[1)]	Tilleggsytelser	Sum lønn	Pensjons-kostnader
2023							
Øyvind Eriksen	CEO	01.01-31.12	19 650 270	14 041 760	47 704	33 739 734	210 532
Svein Oskar Stoknes	CFO	01.01-31.12	3 703 515	3 324 698 [2)]	32 294	7 060 507	209 861
Sum			23 353 785	17 366 458	79 998	40 800 241	420 393

1) Inkluderer opptjente feriepenger av variabel lønn.
2) Inkluderer estimert verdi av utbyttebonus basert på ordinært utbytte for 2023 på 15,5 kroner per aksje, samt resterende andel av utbyttebonus for 2022 som ikke var avsatt per 31. desember 2022.

Beløp i kroner			Grunnlønn	Variabel lønn[1)]	Tilleggsytelser	Sum lønn	Pensjons-kostnader
2022							
Øyvind Eriksen	CEO	01.01-31.12	18 077 332	13 467 654	27 911	31 572 897	199 893
Svein Oskar Stoknes	CFO	01.01-31.12	3 544 036	3 391 232 [2)]	24 320	6 959 588	198 873
Sum			21 621 368	16 858 886	52 231	38 532 485	398 766

1) Inkluderer opptjente feriepenger av variabel lønn.
2) Inkluderer verdi av utbyttebonus basert på ordinært utbytte for 2022 på 15 kroner per aksje, samt resterende andel av utbyttebonus for 2021 som ikke var avsatt per 31. desember 2021.

Note 35 | Hendelser etter balansedagen

Solstad Maritime Holding

Den 16. januar 2024 tegnet Aker Capital seg for aksjer i Solstad Maritime Holding AS («SMH»), et datterselskap av det tilknyttede selskapet Solstad Offshore ASA («SOFF»). Investeringen ble gjennomført som en del av refinansieringen av Solstad konsernet. Refinansieringen bygget videre på den etablerte «Borrower Group» fra refinansieringen av SOFF i 2020, som eide store deler av virksomheten til SOFF med tilhørende gjeld. SMH ble etablert som morselskap til Borrower Group før gjennomføring av transaksjonen. Etter transaksjonen eier Aker Capital 47,4 prosent av SMH. Aker Capital har også rett til å utpeke flertallet av styrets medlemmer i SMH iht. aksjonæravtale for selskapet. SMH vil derfor bli inkludert i det konsoliderte konsernregnskapet til Aker fra og med overtakelsesdatoen, da ledelsens vurdering er at Aker Capital gjennom sin styrerepresentasjon har kontroll over de vesentligste aktivitetene i selskapet.

Aker Capitals investering i SMH besto av et kontantinnskudd på 2,25 milliarder kroner. I tillegg har Aker Capital garantert for en kapitalforhøyelse på 750 millioner kroner knyttet til en rettet emisjon mot eksisterende aksjonærer i SOFF. Emisjonen forventes gjennomført i løpet av andre kvartal 2024, forutsatt godkjennelse og publisering av et prospekt. Som en del av refinansieringen mottok SMH også et tingsinnskudd fra AMSC ASA verdsatt til 1 milliard kroner ved overføring av 100 prosent av aksjene i selskapet som eier konstruksjonsstøttefartøyet Normand Maximus.

SMH er en ledende leverandør av spesialisert offshore tonnasje til det globale energimarkedet. Selskapet har en flåte med 33 fartøy (22 konstruksjonsstøttefartøy («CVS») og 10 ankerhåndteringsfartøy («AHTS»), samt 1 AHTS i opplag holdt for salg). Refinansieringen av Solstad konsernet vil etablere SMH som en robust offshoreoperatør med en moderne flåte bestående av førsteklasses fartøy, en betydelig redusert finansiell risiko og en sunn balanse. Redusert belåning og positive markedsutsikter gir SMH et solid grunnlag for økt verdiskaping med en tydelig ambisjon om å starte utbytteutbetalinger kvartalsvis i løpet av 2024. Dette vil ytterligere styrke og diversifisere oppstrømsutbyttene i Aker Capital.

SMH er eid 47,4 prosent av Aker Capital, 31,7 prosent av SOFF og 21,1 prosent av AMSC. Endelig eierstruktur i SMH vil endre seg etter gjennomføring av den rettede emisjonen på 750 millioner kroner mot eksisterende aksjonærer av SOFF (som er garantert fulltegnet av Aker Capital).

Estimert virkelig verdi av SMHs egenkapital etter gjennomføring av transaksjonen er 5,5 milliarder kroner, hvorav 4 milliarder kroner utgjør de ovennevnte kontant- og tingsinnskudd. Kjøpesumallokeringen er ikke ferdigstilt per rapporteringsdatoen og informasjon om identifiserte netto eiendeler og goodwill er følgelig ikke opplyst om.

Den 1. mars 2024 informerte Kistefos AS og Kistefos Investments AS (samlet "Kistefos") om at Kistefos vurderer søksmål mot en rekke parter involvert i refinansieringen av Solstad Offshore, herunder Aker Capital med ledelse, for å kreve erstatning for påstått tap som følge av refinansieringen. Aker Capital fastholder at ethvert søksmål er grunnløst.

Aker BioMarine

Selskapet kunngjorde 14. februar at det starter en strategisk gjennomgang av forretningsområdet Foringredienser.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Den 29. juni 2023 kunngjorde Aker BioMarine en endring i konsernets finansielle rapportering og juridiske struktur, delt inn i følgende segmenter: (1) Foringredienser, (2) Ingredienser for menneskers helse, (3) Forbrukerhelseingredienser og (4) Nystartet virksomhet. Fra 1. januar 2024 er den økonomiske og juridiske omorganiseringen gjennomført, og segmentene er operative som egne segmenter.

Basert på ekstern interesse for forretningsområdet Foringredienser, har selskapet besluttet å sette i gang en prosess for å utforske strategiske alternativer for dette segmentet.

Aker Carbon Capture

Den 27. mars kunngjorde Aker Carbon Capture («ACC»), et datterselskap av Aker Horizons, en avtale med SLB om å slå sammen selskapenes karbonfangstvirksomheter til et «joint venture». Gjennom transaksjonen betaler SLB 4,1 milliarder kroner til ACC i kontantoppgjør. Det nye selskapet vil eies av 80 prosent av SLB og 20 prosent av ACC. ACC vil i tillegg beholde 400 millioner i kontanter og har mulighet for prestasjonsbaserte betalinger på opptil 1,36 milliarder kroner.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Regnskap og noter | TRG AS

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

TRG AS innhold - regnskap og noter

Resultatregnskap			72
Balanse per 31. desember			73
Kontantstrømoppstilling			74
Noter til regnskapet			75
Note	1	Regnskapsprinsipper	75
Note	2	Andre driftsinntekter og andre driftskostnader	76
Note	3	Antall ansatte og godtgjørelser	77
Note	4	Varige driftsmidler	77
Note	5	Verdiendring av finansielle anleggsmidler	78
Note	6	Investeringer i datterselskap	78
Note	7	Investeringer i aksjer og andeler	79
Note	8	Investering i tilknyttet virksomhet	79
Note	9	Bundne beholdninger	79
Note	10	Skatt	80
Note	11	Egenkapital og aksjonærinformasjon	81
Note	12	Mellomværende med selskap i samme konsern	81
Note	13	Obligasjoner og andre fordringer	81
Note	14	Pensjoner	82
Note	15	Annen langsiktig og kortsiktig gjeld	82
Note	16	Hendelser etter balansedagen	82
Revisors beretning			83

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Resultatregnskap

Beløp i tusen kroner	Note	2023	2022
Salgsinntekt	2	**10 184**	15 256
Annen leieinntekt		**31**	23
Sum inntekter		**10 215**	15 279
Lønn og andre personalkostnader	3	**(16 927)**	(18 674)
Avskrivning, nedskriving/ reversering nedskriving varige driftsmidler	4	**(387)**	(514)
Andre driftskostnader	2	**(150 297)**	(123 876)
Driftsresultat		**(157 395)**	(127 785)
Renteinntekter fra selskaper innen konsernet		**3 858**	41 233
Andre renteinntekter		**43 865**	87 287
Reversering tidligere års nedskriving aksjer, fordringer, etc.	7	**-**	13 180
Aksjeutbytte fra datterselskaper	6	**1 392 809**	1 382 245
Inntektsført konsernbidrag fra datterselskap		**102 843**	97 461
Valutagevinst		**9 199**	-
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	5	**40 243**	2 695
Andre finansinntekter		**2 385**	85 453
Sum finansinntekter		**1 595 202**	1 709 554
Andre rentekostnader		**(24 852)**	(47 305)
Verdiendring og nedskriving av finansielle anleggsmidler	5	**(946 650)**	(2 089 582)
Andre finanskostnader		**(241)**	(53 792)
Sum finanskostnader		**(971 743)**	(2 190 679)
Netto finansposter		**623 460**	(481 125)
Resultat før skatt		**466 065**	(608 910)
Skattekostnad	10	**-**	-
Årsresultat		**466 065**	(608 910)

Disponering/dekning av årets resultat:

Tilleggsutbytte		**799 979**	872 601
Avsatt utbytte		**299 992**	-
Annen egenkapital	11	**(633 906)**	(1 481 510)
Sum		**466 065**	(608 910)

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Balanse per 31. desember

Beløp i tusen kroner	Note	2023	2022
EIENDELER			
Fly	4	13 792	14 154
Driftsløsøre, inventar, verktøy og kontormaskiner	4	-	25
Sum varige driftsmidler		13 792	14 179
Aksjer i datterselskaper	6	5 772 898	6 922 882
Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	8	14 845	58 845
Investeringer i aksjer og andeler	7	45 338	58 062
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	12	1 679 821	1 652 267
Andre finansielle anleggsmidler	13	120 165	89 360
Sum finansielle anleggsmidler		7 633 067	8 781 416
Sum anleggsmidler		7 646 859	8 795 595
Fordringer på konsernselskaper	12	810 249	788 009
Kundefordringer		1 194	1 051
Andre kortsiktige fordringer		53 071	113 046
Sum fordringer		864 514	902 106
Bankinnskudd	9	1 021 036	1 645 614
Sum omløpsmidler		1 885 550	2 547 721
Sum eiendeler		9 532 409	11 343 316
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital		5 872	6 085
Annen innskutt egenkapital		851 691	858 701
Sum innskutt egenkapital		857 563	864 786
Annen egenkapital		7 368 425	8 198 502
Sum opptjent egenkapital		7 368 425	8 198 502
Sum egenkapital	11	8 225 988	9 063 288
Pensjonsforpliktelse	14	14 627	17 887
Annen langsiktig gjeld	15	502 752	1 502 752
Sum langsiktig gjeld		517 379	1 520 639
Gjeld til aksjonærer		773 495	567 448
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	12	5 480	20
Annen kortsiktig gjeld	15	10 066	191 921
Sum kortsiktig gjeld		789 041	759 389
Sum gjeld		1 306 420	2 280 028
Sum egenkapital og gjeld		9 532 409	11 343 316

Fornebu, 22. mai 2024
The Resource Group TRG AS

Kjell Inge Røkke Styrets leder	**Leif-Arne Langøy** Styrets nestleder	**Bjørn Ivar Flatgård** Styremedlem	**Anne Grete Eidsvig** Styremedlem
Kristian Røkke Styremedlem	**Øyvind Eriksen** Styremedlem	**Elisabeth Monsen Røkke** Styremedlem	**Olav Revhaug** Styremedlem

Lars Kristian Kildahl
Daglig leder

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Kontantstrømoppstilling

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	**466 065**	(608 910)
Tilbakeført tidligere nedskrivning/nedskrivning investeringer	**946 650**	2 089 582
Ordinære avskrivninger	**387**	514
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	**(42 628)**	(2 695)
Valutakurseffekter	**9 197**	-
Endring i andre tidsavgrensningsposter	**(1 512 811)**	(1 771 850)
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**(133 141)**	(293 359)
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	**23 636**	62 000
Inn-/utbetaling vedr. fordringer og obligasjoner	**(132 380)**	402 869
Tilbakebetalt egenkapital fra datterselskaper og tilknyttede selskaper	**44 000**	62 000
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	**(64 744)**	526 869
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av langsiktig gjeld	**(1 000 000)**	(500 000)
Utbetalinger av utbytte	**(900 047)**	(472 540)
Innbetalinger av utbytte	**1 375 892**	1 382 672
Inn og utbetaling av konsernbidrag	**97 461**	93 028
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	**(426 694)**	503 160
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	**(624 579)**	736 670
Kontanter og kontantekvivalenter per 01. januar	**1 645 614**	908 944
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember 1)	**1 021 036**	1 645 614
1) Herav bundne midler	969	1 181

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Noter til regnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er utarbeidet av selskapets styre og daglig leder. Årsregnskapet er utarbeidet, og blir presentert, i norske kroner. Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven, tilhørende forskrifter og endelige norske regnskapsstandarder, med mindre annet er eksplisitt angitt, og er i samsvar med god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av:

Resultatregnskap
Resultatregnskapet er inndelt etter art. Salgsinntekter og driftskostnader presenteres brutto. Finansposter knytter seg i hovedsak til selskapets finansiering samt avkastning på selskapets finansinvesteringer.

Balanseoppstilling
Balanseoppstilling er oppstilt etter stigende likviditet. Poster i balansen presenteres brutto med mindre betingelsene for nettoføring eller motregning er oppfylt. Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Omløpsmidler omfatter eiendeler direkte knyttet til eiendeler som har forfall innen ett år. Gjeld som forfaller til betaling innen ett år er klassifisert som kortsiktig gjeld. Neste års avdrag på langsiktig gjeld klassifiseres også som kortsiktig gjeld. Både i resultatregnskapet og balanseoppstillingene er det lagt inn flere sumlinjer enn det som følger av regnskapsloven. Dette for å gjøre regnskapsinformasjonen mer tilgjengelig.

Kontantstrømoppstilling
Kontantstrømoppstilling er utarbeidet etter den indirekte metoden i samsvar med NRS(F). Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Beskrivelse av regnskapsprinsipper for vesentlige forhold i årsregnskapet
Utarbeidelsen av årsregnskapet medfører at det må utøves betydelig skjønn i relasjon til flere av postene i årsregnskapet, både for å fastsette størrelsen på estimater samt ved anvendelsen av selskapets regnskapsprinsipper. På de områder hvor det er nødvendig for å bedømme selskapets stilling og resultat og som ikke fremgår av de eksplisitte notekravene i god regnskapsskikk, har det blitt utarbeidet særskilte noter. Oppstillingsplanene inneholder i tråd med kravene i regnskapsloven sammenlignbare tall, likeså de noter hvor dette kreves eksplisitt i regnskapsloven. De sammenlignbare tallene er utarbeidet etter samme regnskapsprinsipper som årets tall.

Datterselskap ("DS")/tilknyttet selskap ("TS")/felleskontrollert virksomhet ("FKV")
DS og TS vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet, og FKV vurderes etter egenkapitalmetoden. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Nedskrivinger til virkelig verdi av børsnoterte aksjer gjøres til børskurs på balansedagen. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i DS for mer enn 90 prosent eide DS. Utbytte fra øvrige selskaper inntektsføres etter avholdt generalforsamling. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi.

Klassifisering og vurdering av balanseposter
Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Valuta
Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Kortsiktige plasseringer
Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere.

Skatter
Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 22 prosent på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Prinsipper for inntektsføring
Inntekt resultatføres når den er opptjent. Tjenester inntektsføres følgelig normalt etter hvert som arbeidet utføres. Gevinst ved salg driftsmidler føres som andre driftsinntekter.

Bruk av estimater
Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 2 Andre driftsinntekter og andre driftskostnader

Andre driftsinntekter

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Salg av konsulenttjenester og utfakturering av styrehonorar 1)	**9 184**	14 256
Leieinntekter fly	**1 000**	1 000
Sum	**10 184**	15 256

1) Herav 7,1 millioner kroner fakturert mot Aker og andre Akerselskap i 2023 (11,7 millioner kroner i 2022).

Andre driftskostnader

Beløp i hele 1000 kroner	2023	2022
Prosjekt "Tilhørighet" 1)	**8 619**	7 701
Stiftelsen Molde Fotball 1)	**12 000**	12 000
Anne Grete Eidsvig og Kjell Inge Røkkes Allmennyttige Stiftelse for Utdanning 2)	**63 100**	22 400
Driftstilskudd til "REV"-prosjekt 3)	**27 090**	24 119
Stiftelsen VI 4)	**4 368**	7 122
Frisk Asker Fotball	**1 555**	28 924
Annen støtte til veldedige og allmennyttige formål 5)	**12 550**	8 866
Sum støtte til veldedige og allmennyttige formål	**129 282**	111 132
Fremmedytelser	**13 870**	4 120
Andre driftskostnader	**7 145**	8 624
Sum	**150 297**	123 876

1) Prosjekt Tilhørighet
Dette er et samarbeidsprosjekt med Molde Fotball AS. For å gjøre det attraktivt å kjøpe sesongkort på Aker Stadion til Molde Fotballklubb sine hjemmekamper, gir selskapet støtte til utvalgte organisasjoner i nærområdet som kjøpere har valgt å støtte. Utbetaling er basert på at sesongkortene har vært benyttet. TRG har i regnskapsåret støttet Molde Fotball med ekstra midler gjennom Stiftelsen Molde Fotball.

2) Stiftelsen Anne Grete Eidsvig og Kjell Inge Røkkes Allmennyttige stiftelse for utdanning.
TRG dekker stipendene som deles ut. Stipender stiftelsen tildeler markedsføres som Aker Scholarship. Aker ASA dekker stiftelsens driftskostnader. Årets kostnadsførte gave inkluderer kostnader knyttet til 2024 kullet.

3) REV-prosjekt
Rosellinis Four-10 Inc., etablert på Cayman Islands, skal bygge og eie et forsknings- og ekspedisjonsskip (Research Expedition Vessel). Skipet skal ha oppdrag på alle hav, inkludert Antarktis, og skal blant annet forske på rensing av forurensede havområder. REV Ocean AS tar seg av drift. Et avvik fører til at levering er betydelig forsinket. Driftstilskudd overført i 2023 gjelder arbeid med planlegging og bygging av skipet samt drift av organisasjonen.

4) Stiftelsen VI
Stiftelsen VI er en ideell stiftelse som har som formål å bidra til at mennesker med nedsatt funksjonsevne får bedre livssituasjon, folkehelse, økt mestringstro og blir bedre integrert. TRG dekker Stiftelsens faktiske administrasjonskostnader slik at andre samarbeidspartnere gis trygghet for at Deres bidrag går uavkortet til Stiftelsens formål. Nedgangen i støtten fra i fjor til i år skyldes primært overfinansiering i fjor som har redusert årets støtte. Se stiftelsens hjemmeside www.stiftelsenVI.com

5) Annen støtte til veldedige og allmennyttige formål i 2023
Kan i 2023 henføres til Molde HK Elite med 3 millioner kroner og 9,5 millioner kroner til annen støtte.

Revisor

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Lovpålagt revisjon	**305**	353
Attestasjonstjenester	**-**	6
Andre tjenester utenfor revisjon	**80**	144
Sum	**385**	502

I beløpet for 2022 inngår honorarer til KPMG med 203 tusen kroner i ordinær revisjon, samt 86 tusen kroner i andre tjenester.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 3 Antall ansatte og godtgjørelser

Lønnskostnader mm:

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Lønn/honorar	**13 704**	15 518
Arbeidsgiveravgift	**2 699**	2 840
Pensjonskostnader	**523**	316
Sum	**16 927**	18 674

Selskapet har i regnskapsåret 2023 sysselsatt totalt 2,6 årsverk.

Selskapet har ansatt ny daglig leder i regnskapsåret. Daglig leder frem til 31.08.2023 mottok 3 152 622 kroner i lønn i perioden. Ny daglig leder har vært ansatt hele året og har mottatt 3 344 000 i lønn, 2 430 103 kroner i bonus og 4 392 kroner i naturalytelser. Styrets leder har ikke vært ansatt i 2023 men har mottatt 4 392 kroner i naturalytelser. Det har i 2023 vært utbetalt 200 000 kroner til annet styremedlem.

Selskapet har kostnadsført 2 100 198 kroner for betalte administrative tjenester etc fra Aker ASA i 2023.

Daglig leders oppsigelsestid er 3 måneder.

Selskapet tilfredsstiller lovpålagt krav til pensjonsordning.

Lån og sikkerhetsstillelse til ledende personer:
Det eksisterer ikke noen forpliktelser overfor styret eller daglig leder om særskilt vederlag ved opphør/endring i ansettelsesforhold/verv. Kila Invest AS, et selskap eiet av daglig leder, har i 2023 kjøpt 23 333 B-aksjer i TRG Holding AS fra TRG. Kjøpet er gjort til markedsverdi. Det er ytt lån til Kila Invest AS. Lånet renteberegnes med den til enhver tid gjeldende normrente for lån til ansatte og forfaller til betaling 31.08.2028. Per 31.12.2023 er lånesaldo 34 607 197 kroner, inkludert påløpt rente. Ledende personer utenom Lars Kristian Kildahl har ikke lån i selskapet.

Note 4 Varige driftsmidler

Beløp i tusen kroner	Driftsløsøre, inventar, verktøy og kontormaskiner	Fly	**Sum**
Anskaffelseskost per 1. januar	760	17 948	**18 708**
Anskaffelseskost per 31. desember	760	17 948	**18 708**
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger per 1. januar	735	3 794	**4 529**
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger per 31. desember	760	4 156	**4 916**
Bokført verdi per 31. desember	-	13 792	**13 792**
Årets ordinære avskrivninger	25	361	**387**
Økonomisk levetid	5 år	50 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 5 Verdiendring av finansielle anleggsmidler

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Nedskrivning av aksjer og fordringer mot TRG Energy AS 2)	10 082	(2 089 582)
Nedskrivning av etterbetalingsordning Pecan Energies (tidligere Aker Energy) 1)	(956 732)	
Sum	(946 650)	(2 089 582)
Verdiendring i øvrige aksjer og andeler	40 243	2 695
Sum	**(906 406)**	(2 086 887)

Fordeles:

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	40 243	2 695
Verdiendring og nedskrivning av finansielle anleggsmidler	(946 650)	(2 089 582)
Sum	**(906 406)**	**(2 086 887)**

1) Nedskrivning på etterbetalingsordning knyttet til avtale om salg av aksjene i Pecan Energy (tidligere Aker Energy) som ble gjennomført i 2023

2) Verdiendring og nedskrivning av finansielle anleggsmidler på 2 089 millioner kroner i 2022 var knyttet til alle fordringer og aksjer i datterselskapet TRG Energy AS. TRG Energy AS sitt datterselskap AGM Petroleum Ghana meldte i 2022 tilbakelevering av letelisensen i South Deepwater Tano og er således uten verdi. I 2023 er 10 millioner kroner av tidligere nedskrivning tilbakeført.

Note 6 Investeringer i datterselskap

Selskapets hovedinvestering er 95,71 prosent av aksjene i TRG Holding AS

Beløp i tusen kroner	Andel i % 1)	Forretningskontor	Egenkapital per 31.12.2023	Resultat før skatt	**Bokført verdi**
TRG Holding AS 2)	95,71	Fornebu	6 337 063	1 546 149	**4 970 300**
Rosellinis Four-10 Inc 3)	100	Cayman Islands	416	1 270	**6 073**
Oppdalstoppen 880 AS	100	Oppdal	15 286	1 534	**10 403**
Antarctic Harvesting Holding AS	100	Fornebu	11 277	(7)	**11 148**
Askeveien Eiendom AS	100	Fornebu	4 009	(6 998)	**16 100**
TRG Energy AS	89,98	Fornebu	(39)	(989)	-
REV Ocean AS	100	Fornebu	664	(1 203)	**100**
TRG Real Estate AS	100	Fornebu	707 281	(35 487)	**758 774**
Sum					**5 772 898**

1) Eierandel og stemmeandel
2) TRG Holding AS eier 68,18 % av aksjene i Aker ASA
3) Selskapet er skattemessig hjemmehørende i Norge

Mottatt utbytte

Beløp i tusen kroner	2023	2022
TRG Holding AS	**1 392 809**	1 381 495
Antarctic Harvesting Holding AS	-	750
Sum	**1 392 809**	1 382 245

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 7 Investeringer i aksjer og andeler

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Investering i aksjefond	45 337	42 952
Green Resources AS	-	15 108
Aksjer i andre selskaper	2	2
Sum	**45 338**	**58 062**

Note 8 Investering i tilknyttet virksomhet

Beløp i tusen kroner	Kontor	Eierandel	Stemme-andel	Resultat 2023	Egenkapital 2023	Bokført verdi 2023
Oppdalstoppen Invest AS 1)	Oppdal	49%	49%	(1 599)	(8 764)	-
Fornebu Gateway AS	Oslo	40%	40%	49 266	378 451	14 845
Sum						**14 845**

1) Utlån til Oppdalstoppen Invest AS utgangen av 2023 utgjør 11,4 millioner kroner se note 13.

Note 9 Bundne beholdninger

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Bundne Skattetrekksmidler	969	1 181
Sum	**969**	**1 181**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 10 Skatt

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Betalbar skatt fremkommer slik:		
Ordinært resultat før skattekostnad	**466 065**	(608 910)
Permanente forskjeller	**(1 578 689)**	703 084
Endring midlertidige forskjeller	**957**	(112)
Sum skattegrunnlag	**(1 111 666)**	94 062
Benyttet underskudd til fremføring	**-**	(173 019)
Mottatt konsernbidrag med skatteeffekt	**88 386**	78 957
Årets skattegrunnlag	**(1 023 280)**	**-**
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt/utsatt skattefordel:		
Forskjeller som utlignes:		
Anleggsmidler	**9 861**	9 706
Gevinst- og tapskonto	**555**	694
Regnskapsmessig avsetninger, fremtidig vedlikehold mv	**(4 064)**	-
Pensjon og andre forpliktelser	**(13 174)**	(13 667)
Underskudd til fremføring	**(2 719 589)**	(1 694 369)
Sum	**(2 726 411)**	(1 697 636)
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	**(599 810)**	(373 480)
	22%	22%
Nedskrevet utsatt skattefordel	**599 810**	373 480
Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skattegjeld)	**-**	-

Sammenheng mellom skattekostnad og skatt beregnet som gjennomsnittlig nominell skattesats på resultat før skatt:

	Tusen kroner	%
Skatt beregnet som gjennomsnittlig nominell skattesats på resultat før skatt	(102 534)	22%
Effekt av permanente forskjeller	102 745	22%
Effekt av ikke balanseført utsatt skattefordel	-	22%
Øvrige endringer	(211)	
Skattekostnad/inntekt i henhold til resultatregnskap	**-**	

Balanseføring av utsatt skattefordel vurderes på bakgrunn av hvor mye som kan anvendes i skattekonsernet. Selskapet har i den forbindelse valgt å ikke bokføre utsatt skattefordel.

I forbindelse med fusjonen mellom TRG Finance AS og The Resource Group TRG AS i 2017 fulgte det med et fremførbart underskudd på 2 020 780 tusen kroner. Skattemyndighetene har stilt spørsmål til kontinuitet av underskuddet. Per i dag har TRG benyttet 326 431 tusen kroner. Dersom skattemyndighetene vinner frem med sitt syn vil det medføre skatteplikt for TRG på 22% av beløpet.

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 11 Egenkapital og aksjonærinformasjon

Egenkapital:

Beløp i tusen kroner	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2023	6 085	858 702	8 198 501	9 063 288
Årets resultat			466 065	466 065
Tilleggsutbytte	-	-	(799 979)	(799 979)
Avsatt utbytte			(299 992)	(299 992)
Fisjon	(213)	(7 011)	(194 264)	(201 488)
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	-	-	(1 906)	(1 906)
Egenkapital 31.12.2023	**5 872**	**851 691**	**7 368 425**	**8 225 988**

Aksjekapitalen pr. 31.12.2023 består av 58 138 aksjer eid 100% av styrets leder Kjell Inge Røkke etter redusert aksjekapital i forbindelse med fisjon vedtatt 30 mars 2023. Ved fisjonen overførte TRG aksjer i TRG Holding AS, samt andre rettigheter og forpliktelser til henholdsvis Riverrun Holding AS og Shanti Holding AS som ble stiftet ved fisjonen. Som fisjonsvederlag fikk Kristian Monsen Røkke (KMR) aksjer i Riverrun Holding AS og Elisabeth Monsen Røkke (EMR) fikk aksjer i Shanti Holding AS. Samtidig ble samtlige av KMRs og EMRs aksjer i TRG innløst. Etter fisjonen er dermed KIR være eneste aksjeeier i TRG, mens KMR vil eie alle aksjene i Riverrun Holding AS og EMR vil eie alle aksjene i Shanti Holding AS. Ved fisjonens ikrafttredelse ble aksjekapitalen nedsatt med NOK 213 312 mens annen egenkapital ble redusert med NOK 201 274 937. Aksjekapitalen ble satt ned ved at 1 056 aksjer tilhørende KMR og 1 056 aksjer tilhørende EMR ble slettet.

Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern

Lån til foretak i samme konsern:

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Langsiktig fordringer på datterselskaper	**1 679 821**	**1 652 267**
Kortsiktig fordringer på datterselskaper	**810 249**	**788 009**
Sum	**2 490 070**	**2 440 276**

Gjeld til foretak i samme konsern:

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Kortsiktig gjeld til datterselskap	**5 480**	20
Sum	**5 480**	20

Note 13 Obligasjoner og andre fordringer

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Lån til tilknyttet selskap (se note 8)	**11 388**	**10 648**
Andre langsiktige fordringer	**108 777**	**78 712**
Sum obligasjoner og andre fordringer	**120 165**	**89 360**

DocuSign Envelope ID: BA1AC3CC-929E-41DB-98D3-8D779096FECC

Note 14 Pensjoner

Selskapet inngikk i 2015 en avtale med Aker ASA vedrørende KCRP. Kværner US Inc har tidligere vært sponsor for pensjonsplanen og Aker ASA har siden 2008 garantert for 2/3 av forpliktelsen. The Resource Group TRG AS (tidligere Aker Maritime Finance AS) har overtatt som sponsor istedenfor Kværner US Inc, da Aker Maritime Finance AS tidligere var øverste morselskap for de ansatte i planen. Aker ASA fortsetter å garantere for 2/3 av forpliktelsen og vil dekke alle The Resource Group TRG AS sine kostnader i forbindelse med planen. The Resource Group TRG AS har innarbeidet forpliktelsen ved å bokføre en pensjonsforpliktelse med motpost langsiktig fordring på Aker ASA.

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.
Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov for de ansatte fra det overdragende selskap i fusjonen.

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Sum pensjonskostnader	**5 160**	5 010
Herav pensjonskostnader vedrørende KCRP	**(4 637)**	(4 695)
Pensjonskostnader norske ordninger	**523**	316
Pensjonsforpliktelse	**(225 915)**	(232 377)
Virkelig verdi av pensjonsmidler	**211 288**	214 490
Netto pensjonsforpliktelse	**(14 627)**	(17 887)
Fordeles mellom Norge og USA som følger:		
Norge	**(13 174)**	(13 667)
USA	**(1 453)**	(4 220)
Netto pensjonsforpliktelse	**(14 627)**	(17 887)

Note 15 Annen langsiktig og kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner 1)	**502 752**	1 502 752
Sum	**502 752**	1 502 752
Fordeles:		
Langsiktig	**502 752**	1 502 752
Sum banklån	**502 752**	1 502 752

1) Lånene ved utgangen av 2023 finansieres løpende i henhold til rammelån. Rentesats NOWA + 1,1 prosent margin. Etter årsskifte er lånet nedbetalt. Datterselskapet TRG Holding AS yter sikkerhetstillelse for banklån i form av frivillig pant i Aker ASA aksjer.

Kortsiktig gjeld:

Beløp i tusen kroner	**2023**	2022
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	**10 066**	191 921
Sum annen kortsiktig gjeld	**10 066**	191 921

Note 16 Hendelser etter balansedagen

Se note 35 i konsernregnskapet.