



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Mørselskap 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: Olav Revhaug  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.05.2023

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 12.07.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	2	15 256 000	10 013 000
Annen driftsinntekt		23 000	15 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>15 279 000</b>	<b>10 028 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	3	18 674 000	80 160 000
Avskrivning	4	514 000	514 000
Annen driftskostnad	2	123 876 000	106 956 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>143 064 000</b>	<b>187 630 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-127 785 000</b>	<b>-177 602 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	1 479 706 000	1 344 823 000
Inntekt på andre investeringer	7	13 180 000	1 534 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		41 233 000	27 502 000
Annen renteinntekt		87 287 000	17 024 000
Annen finansinntekt		85 453 000	
Verdiøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	5	2 695 000	257 572 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 709 554 000</b>	<b>1 648 455 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	5	2 089 582 000	
Annen rentekostnad		47 305 000	37 677 000
Annen finanskostnad		53 792 000	49 835 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 190 679 000</b>	<b>87 512 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-481 125 000</b>	<b>1 560 943 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>
Skattekostnad	9		
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		-400 060 000	
Tilleggsutbytte		-472 541 000	-500 277 000
Overføring til/fra annen egenkapital	10	1 481 510 000	-883 064 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>608 909 000</b>	<b>-1 383 341 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Sum immaterielle eiendeler		0	
<b>Varige driftsmidler</b>			
Skip, rigger, fly og lignende	4	14 154 000	14 515 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	4	25 000	178 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>14 179 000</b>	<b>14 693 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	6	6 922 882 000	7 851 456 000
Lån til foretak i samme konsern	12	1 652 267 000	2 648 637 000
Investeringer i tilknyttet selskap	8	58 845 000	120 845 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	58 062 000	42 188 000
Andre fordringer	13	89 360 000	155 762 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>8 781 416 000</b>	<b>10 818 888 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 795 595 000</b>	<b>10 833 581 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		1 051 000	1 445 000
Andre fordringer		113 046 000	191 874 000
Konsernfordringer	12	788 009 000	783 679 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>902 106 000</b>	<b>976 998 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	1 645 615 000	908 944 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>1 645 615 000</b>	<b>908 944 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 547 721 000</b>	<b>1 885 942 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>11 343 316 000</b>	<b>12 719 523 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		6 085 000	6 085 000
Overkurs		199 999 000	199 999 000
Annen innskutt egenkapital		658 702 000	658 702 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>864 786 000</b>	<b>864 786 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		8 198 502 000	9 682 062 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>8 198 502 000</b>	<b>9 682 062 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>	11	<b>9 063 288 000</b>	<b>10 546 848 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	14	17 887 000	43 022 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>17 887 000</b>	<b>43 022 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	15	1 502 752 000	2 002 752 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 502 752 000</b>	<b>2 002 752 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 520 639 000</b>	<b>2 045 774 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		236 000	474 000
Skyldige offentlige avgifter		1 793 000	69 831 000
Kortsiktig konserngjeld	12	20 000	3 000
Annen kortsiktig gjeld	15	189 892 000	6 676 000
Gjeld til aksjonær		567 448 000	49 917 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>759 389 000</b>	<b>126 901 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 280 028 000</b>	<b>2 172 675 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 343 316 000</b>	<b>12 719 523 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	10,11	26 501 000 000	9 008 000 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>26 501 000 000</b>	<b>9 008 000 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		6 922 000 000	3 068 000 000
Lønnskostnad	12	3 460 000 000	2 669 000 000
Avskrivning	12	4 493 000 000	3 206 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	13	5 649 000 000	4 000 000
Annen driftskostnad	13	1 482 000 000	874 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>22 006 000 000</b>	<b>9 821 000 000</b>
<b>Driftsresultat</b>	10	<b>4 495 000 000</b>	<b>-813 000 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på andre investeringer	18	3 719 000 000	2 222 000 000
Annen finansinntekt	14	889 000 000	478 000 000
<b>Sum finansinntekter</b>	14	<b>4 608 000 000</b>	<b>2 700 000 000</b>
Annen finanskostnad	14	1 832 000 000	1 499 000 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>1 832 000 000</b>	<b>1 499 000 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>2 776 000 000</b>	<b>1 201 000 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	10	<b>7 271 000 000</b>	<b>388 000 000</b>
Skattekostnad	15	-1 476 000 000	23 000 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>	10	<b>8 747 000 000</b>	<b>365 000 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>8 747 000 000</b>	<b>365 000 000</b>
Minoritetsinteresser	25	694 000 000	525 000 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>8 053 000 000</b>	<b>-160 000 000</b>



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Forskning og utvikling	17	3 578 000 000	5 965 000 000
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.	17	1 610 000 000	2 814 000 000
Utsatt skattefordel	15	434 000 000	141 000 000
Goodwill	17	2 403 000 000	3 457 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>8 025 000 000</b>	<b>12 377 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	16	11 931 000 000	5 468 000 000
Anlegg under utførelse	16	7 917 000 000	10 281 000 000
Skip, rigger, fly og lignende	16	4 151 000 000	3 923 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	16	1 313 000 000	1 205 000 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>	16	<b>25 312 000 000</b>	<b>20 877 000 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	18	38 211 000 000	20 965 000 000
Investeringer i aksjer og andeler	21	3 006 000 000	894 000 000
Andre fordringer		2 995 000 000	2 401 000 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>44 212 000 000</b>	<b>24 260 000 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>77 549 000 000</b>	<b>57 514 000 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	22	2 846 000 000	2 062 000 000
<b>Sum varer</b>		<b>2 846 000 000</b>	<b>2 062 000 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	23	3 631 000 000	3 054 000 000
Andre fordringer	15,32	155 000 000	231 000 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>3 786 000 000</b>	<b>3 285 000 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte aksjer	6,19	2 175 000 000	2 785 000 000



### Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Andre finansielle instrumenter	9	268 000 000	1 202 000 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>2 443 000 000</b>	<b>3 987 000 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,10	15 079 000 000	15 823 000 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>15 079 000 000</b>	<b>15 823 000 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>24 154 000 000</b>	<b>25 157 000 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>101 703 000 000</b>	<b>82 671 000 000</b>

### BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

#### Egenkapital

##### Innskutt egenkapital

Aksjekapital		6 000 000	6 000 000
Annen innskutt egenkapital		859 000 000	859 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	24	<b>865 000 000</b>	<b>865 000 000</b>

##### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	26	30 992 000 000	20 966 000 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>30 992 000 000</b>	<b>20 966 000 000</b>

Minoritetsinteresser	25	24 201 000 000	16 340 000 000
----------------------	----	----------------	----------------

<b>Sum egenkapital</b>		<b>56 058 000 000</b>	<b>38 171 000 000</b>
------------------------	--	-----------------------	-----------------------

#### Gjeld

##### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	28	53 000 000	91 000 000
Utsatt skatt	15	679 000 000	1 172 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser	30	208 000 000	98 000 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>940 000 000</b>	<b>1 361 000 000</b>

##### Annen langsiktig gjeld

Øvrig langsiktig gjeld	6,27,2 9	34 319 000 000	32 747 000 000
------------------------	-------------	----------------	----------------

<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>34 319 000 000</b>	<b>32 747 000 000</b>
-----------------------------------	--	-----------------------	-----------------------



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>35 259 000 000</b>	<b>34 108 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	31	6 406 000 000	7 331 000 000
Betalbar skatt	15	28 000 000	41 000 000
Annen kortsiktig gjeld	6,27,3 0	3 952 000 000	3 020 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>10 386 000 000</b>	<b>10 392 000 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>45 645 000 000</b>	<b>44 500 000 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>101 703 000 000</b>	<b>82 671 000 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 518728

#### Enheten

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

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

#### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

#### Regnskapsregler

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

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Olav Revhaug  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.05.2023

#### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

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

Brønnøysundregistrene, 29.06.2023



Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	2	15 256 000	10 013 000
Annen driftsinntekt		23 000	15 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>15 279 000</b>	<b>10 028 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	3	18 674 000	80 160 000
Avskrivning	4	514 000	514 000
Annen driftskostnad	2	123 876 000	106 956 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>143 064 000</b>	<b>187 630 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-127 785 000</b>	<b>-177 602 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6	1 479 706 000	1 344 823 000
Inntekt på andre investeringer	7	13 180 000	1 534 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		41 233 000	27 502 000
Annen renteinntekt		87 287 000	17 024 000
Annen finansinntekt		85 453 000	
Verdiøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	5	2 695 000	257 572 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 709 554 000</b>	<b>1 648 455 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	5	2 089 582 000	
Annen rentekostnad		47 305 000	37 677 000
Annen finanskostnad		53 792 000	49 835 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 190 679 000</b>	<b>87 512 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-481 125 000</b>	<b>1 560 943 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>
Skattekostnad	9		
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-608 910 000</b>	<b>1 383 341 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		-400 060 000	



Tilleggsutbytte		-472 541 000	-500 277 000
Overføring til/fra annen egenkapital	10	1 481 510 000	-883 064 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>608 909 000</b>	<b>-1 383 341 000</b>



Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

## BALANSE

**Beløp i: NOK** **Note** **2022** **2021**

### BALANSE - EIENDELER

#### Anleggsmidler

##### Immaterielle eiendeler

Sum immaterielle eiendeler 0

#### Varige driftsmidler

##### Skip, rigger, fly og

lignende 4 14 154 000 14 515 000

##### Driftsløsøre, inventar,

verktøy, kontormaskiner 4 25 000 178 000

Sum varige driftsmidler 14 179 000 14 693 000

#### Finansielle anleggsmidler

Investering i datterselskap 6 6 922 882 000 7 851 456 000

Lån til foretak i samme

konsern 12 1 652 267 000 2 648 637 000

Investeringer i

tilknyttet selskap 8 58 845 000 120 845 000

Investeringer i aksjer og

andeler 7 58 062 000 42 188 000

Andre fordringer 13 89 360 000 155 762 000

Sum finansielle

anleggsmidler 8 781 416 000 10 818 888 000

Sum anleggsmidler 8 795 595 000 10 833 581 000

#### Omløpsmidler

##### Varer

#### Fordringer

Kundefordringer 1 051 000 1 445 000

Andre fordringer 113 046 000 191 874 000

Konsernfordringer 12 788 009 000 783 679 000

Sum fordringer 902 106 000 976 998 000

#### Bankinnskudd, kontanter

##### og lignende

Bankinnskudd, kontanter

og lignende 9 1 645 615 000 908 944 000

Sum bankinnskudd,

kontanter og lignende 1 645 615 000 908 944 000

Sum omløpsmidler 2 547 721 000 1 885 942 000

SUM EIENDELER 11 343 316 000 12 719 523 000

### BALANSE - EGENKAPITAL OG

### GJELD



<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		6 085 000	6 085 000
Overkurs		199 999 000	199 999 000
Annen innskutt egenkapital		658 702 000	658 702 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>864 786 000</b>	<b>864 786 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		8 198 502 000	9 682 062 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>8 198 502 000</b>	<b>9 682 062 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>11</b>	<b>9 063 288 000</b>	<b>10 546 848 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	14	17 887 000	43 022 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>17 887 000</b>	<b>43 022 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	15	1 502 752 000	2 002 752 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 502 752 000</b>	<b>2 002 752 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 520 639 000</b>	<b>2 045 774 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		236 000	474 000
Skyldige offentlige avgifter		1 793 000	69 831 000
Kortsiktig konserngjeld	12	20 000	3 000
Annen kortsiktig gjeld	15	189 892 000	6 676 000
Gjeld til aksjonær		567 448 000	49 917 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>759 389 000</b>	<b>126 901 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 280 028 000</b>	<b>2 172 675 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 343 316 000</b>	<b>12 719 523 000</b>



Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

## KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	10,11	26 501 000 000	9 008 000 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>26 501 000 000</b>	<b>9 008 000 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		6 922 000 000	3 068 000 000
Lønnskostnad	12	3 460 000 000	2 669 000 000
Avskrivning	12	4 493 000 000	3 206 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	13	5 649 000 000	4 000 000
Annen driftskostnad	13	1 482 000 000	874 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>22 006 000 000</b>	<b>9 821 000 000</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>10</b>	<b>4 495 000 000</b>	<b>-813 000 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på andre investeringer	18	3 719 000 000	2 222 000 000
Annen finansinntekt	14	889 000 000	478 000 000
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>14</b>	<b>4 608 000 000</b>	<b>2 700 000 000</b>
Annen finanskostnad	14	1 832 000 000	1 499 000 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>1 832 000 000</b>	<b>1 499 000 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>2 776 000 000</b>	<b>1 201 000 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad	10	7 271 000 000	388 000 000
Skattekostnad	15	-1 476 000 000	23 000 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>	<b>10</b>	<b>8 747 000 000</b>	<b>365 000 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>8 747 000 000</b>	<b>365 000 000</b>
Minoritetsinteresser	25	694 000 000	525 000 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>8 053 000 000</b>	<b>-160 000 000</b>



Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

## KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Forskning og utvikling	17	3 578 000 000	5 965 000 000
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.	17	1 610 000 000	2 814 000 000
Utsatt skattefordel	15	434 000 000	141 000 000
Goodwill	17	2 403 000 000	3 457 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>8 025 000 000</b>	<b>12 377 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	16	11 931 000 000	5 468 000 000
Anlegg under utførelse	16	7 917 000 000	10 281 000 000
Skip, rigger, fly og lignende	16	4 151 000 000	3 923 000 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	16	1 313 000 000	1 205 000 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>16</b>	<b>25 312 000 000</b>	<b>20 877 000 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	18	38 211 000 000	20 965 000 000
Investeringer i aksjer og andeler	21	3 006 000 000	894 000 000
Andre fordringer		2 995 000 000	2 401 000 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>44 212 000 000</b>	<b>24 260 000 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>77 549 000 000</b>	<b>57 514 000 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	22	2 846 000 000	2 062 000 000
<b>Sum varer</b>		<b>2 846 000 000</b>	<b>2 062 000 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	23	3 631 000 000	3 054 000 000
Andre fordringer	15, 32	155 000 000	231 000 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>3 786 000 000</b>	<b>3 285 000 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Markedsbaserte aksjer	6, 19	2 175 000 000	2 785 000 000
Andre finansielle instrumenter	9	268 000 000	1 202 000 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>2 443 000 000</b>	<b>3 987 000 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			



Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,10	15 079 000 000	15 823 000 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>15 079 000 000</b>	<b>15 823 000 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>24 154 000 000</b>	<b>25 157 000 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>101 703 000 000</b>	<b>82 671 000 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		6 000 000	6 000 000
Annen innskutt egenkapital		859 000 000	859 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>24</b>	<b>865 000 000</b>	<b>865 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	26	30 992 000 000	20 966 000 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>30 992 000 000</b>	<b>20 966 000 000</b>
Minoritetsinteresser	25	24 201 000 000	16 340 000 000
<b>Sum egenkapital</b>		<b>56 058 000 000</b>	<b>38 171 000 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	28	53 000 000	91 000 000
Utsatt skatt	15	679 000 000	1 172 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser	30	208 000 000	98 000 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>940 000 000</b>	<b>1 361 000 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	6,27,29	34 319 000 000	32 747 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>34 319 000 000</b>	<b>32 747 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>35 259 000 000</b>	<b>34 108 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	31	6 406 000 000	7 331 000 000
Betalbar skatt	15	28 000 000	41 000 000
Annen kortsiktig gjeld	6,27,30	3 952 000 000	3 020 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>10 386 000 000</b>	<b>10 392 000 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>45 645 000 000</b>	<b>44 500 000 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>101 703 000 000</b>	<b>82 671 000 000</b>



Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
1

## Regnskapsprinsipper

Note

## Antall aksjer og aksjeeiere

<u>Aksjeeiere - fritekst</u>	<u>Antall</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Aksjeklasse</u>
Sum	Sum antall	Sum eierandel	

Note  
3

## Lønn og ytelser

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	17506852000.00	13974372000.00
<u>Arbeidsgiveravgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	2840154000.00	1790196000.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	132583000.00	-340064000.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	-1805613000.00	340884000.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	18673976000.00	15765388000.00

Note  
3

## Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:





Organisasjonsnr: 881 653 192  
THE RESOURCE GROUP TRG AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
1

## Regnskapsprinsipper

Note

## Antall aksjer og aksjeeiere

<u>Aksjeeiere - fritekst</u>	<u>Antall</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Aksjeklasse</u>
Sum	Sum antall	Sum eierandel	

Note  
12

## Lønn og ytelser

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	175068520000	139743720000
	00.00	00.00
<u>Arbeidsgiveravgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	284015400000	179019600000
	0.00	0.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	132583000000	-34006400000
	.00	0.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	-18056130000	340884000000
	00.00	.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	186739760000	157653880000
	00.00	00.00

Note  
12

## Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:





DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Styrets årsberetning

TRG AS årsrapport 2022 1



# The Resource Group

The Resource Group TRG AS konsern

Styrets årsberetning

Regnskap og noter 2022

The Resource Group TRG AS

Regnskap og noter 2022

Organisasjonsnummer 881653192



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

2 TRG AS årsrapport 2022

Styrets årsberetning



# Styrets årsberetning

**The Resource Group TRG AS (TRG AS) er et privat holdingselskap eid 96,5 prosent av Kjell Inge Røkke. Kjell Inge Røkkes barn, Kristian Monsen Røkke og Elisabeth Monsen Røkke, eier hver 1,75 prosent. TRG AS eier 99,71 prosent av TRG Holding AS, som igjen er hovedaksjonær i Aker ASA. I denne rapporten omtales disse selskapene samlet som TRG konsernet.**

Verden er preget av en historisk økonomisk, samfunnsmessig og geopolitisk endring. Dette ble forsterket i 2022. Inflasjonen er på det høyeste nivået på 40 år, leverandørkjedene har utfordringer, og krigen i Ukraina pågår. Samtidig er verden inne i en teknologisk æra med mulighet for betydelige fremskritt på tvers av alle sektorer av økonomien og samfunnet. Det er et historisk skjæringspunkt hvor behovet for sikker, pålitelig og lavutslippenergi har aldri vært høyere.

Gjennom dette ekstraordinære året holdt TRG stø kurs og fortsatte å utvikle porteføljen av industrivirksomheter med betydelig styrke. Det har vært lagt vekt på å snu usikkerhet til muligheter. Viktigheten av et robust finansielt fundament og kompetente organisasjoner er nok en gang bevist. I tillegg var fordelene med gode relasjoner til kunder og nære forretningspartnere, samt tette strategiske partnerskap og allianser, med på å gjøre en forskjell.

Porteføljen av industriselskaper er tyngdepunktet i TRG og datterselskapet Aker sine 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.

## 1. Høydepunkter i 2022

Datterselskapet Aker sine portefølje av selskaper viste styrke gjennom et volatilt 2022. Aker er eksponert for utviklingen i olje- og gassprisene og aktivitetsnivået innenfor oljeservicesektoren. Oljeprisen var på 79 dollar per fat ved inngangen til 2022 og endte året på 86 dollar per fat. Prisene holdt seg høye gjennom året, riktignok med noen svingninger, og var over 100 dollar per fat i store deler av første halvår 2022 som følge av krigen i Ukraina og makrobildet. Gassprisene nådde rekordhøye nivåer i løpet av 2022 som følge av at energisikkerhet ble høyt prioritert og Europas mål om uavhengighet fra russiske gassforsyninger.

Datterselskapet Aker sine portefølje tok flere viktige grep gjennom 2022. Aker BP fullførte oppkjøpet av Lundin Energys olje-

og gassrelaterte aktiviteter i Norge. Selskapet er nå det største børsnoterte E&P-selskapet med fokus utelukkende på norsk kontinentalsokkel, og det nest største driftsselskapet på norsk sokkel med bransjeledende lave kostnader og lave CO<sub>2</sub>-utslipp. Aker er fremdeles den største aksjonæren i Aker BP med en eierandel på 21,2 prosent.

I 2022 fusjonerte Aker Horizons med Aker Offshore Wind og Aker Clean Hydrogen, og etter transaksjonene eier Aker 67,3 prosent av aksjene i Aker Horizons. Aker Horizons gjennomførte også en transaksjon med Mitsui på 575 millioner euro for en eierandel på 27,5 prosent i Mainstream.

I starten av 2022 kjøpte Aker 29,9 millioner aksjer i Aker Solutions for 27,1 kroner per aksje. Etter transaksjonen eier Aker 39,4

prosent av aksjene i Aker Solutions. I løpet av året kunngjorde selskapet også avtalen om å danne et Subsea joint venture sammen med SLB og Subsea 7, som vil frigjøre betydelige aksjonærverdier.

Datterselskapet Aker bygger for tiden opp et nytt forretningsområde innen kapitalforvaltning. Målet er å etablere en gruppe med uavhengige fondsforvaltningsselskaper innenfor de større aktivklassene, rettet mot store institusjonelle investorer. Industry Capital Partners (ICP) ble etablert som morselskap og ble lisensiert i 2022 sammen med fondsforvaltningsselskapene i ICP. I 2022 tiltrådte Yngve Slyngstad som administrerende direktør og seniorpartner i ICP. Slyngstad ledet tidligere Norges Bank Investment Management (NBIM) i mer enn 12 år, med ansvar for å forvalte et



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

4 TRG AS årsrapport 2022

Styrets årsberetning

av verdens største statlige fond (Oljefondet). ICP har gjennom året rekruttert et dedikert team som vil gi investorer en omfattende eksponering til overgangen til «net zero» på tvers av porteføljen. Selskapets misjon er å føre industri og kapital nærmere hverandre, noe som gir mulighet for mer effektive og virkningsfulle investeringer. ICP forventer å lansere de første fondene i løpet av 2023. ICP var organisert som et selvstendig selskap med Aker som eneaksjonær per 31. desember 2022, med planer om at nøkkelansatte skal bli medeiere i løpet av 2023.

Datterselskapet Aker og porteføljeselskapene har i løpet av året økt kompetansen og rapportering knyttet til temaer innen miljø-, sosiale- og forretningssetiske forhold (ESG). Dette er en integrert del av Akers virksomhet og strategi. Med de økte globale rentene som resulterte i høyere avkastningskrav, hadde fornybárselskapene et utfordrende år i finansmarkedene. Aksjekursen til Aker Horizons, som er TRGs porteføljeselskap for fornybar energi og grønne teknologier, falt med 61 prosent i 2022. TRGs selskaper innen olje og gass hadde imidlertid positiv aksjekursutvikling i 2022. Akastor steg 73 prosent, Aker Solutions steg 60 prosent og Aker BP steg 12 prosent. Ved årsskiftet stod Aker BP for den største verdien i Akers portefølje, etterfulgt av Aker Solutions, Cognite og Aker Horizons.

Krigen i Ukraina, mangler i leverandørkjeden, økende inflasjon, frykt for resesjon, økte renter og geopolitisk usikkerhet påvirket finansmarkedene i 2022. S&P 500-indeksen var ned 19,4 prosent i 2022, mens Nasdaq-indeksen falt 33,1 prosent. Oslo Børs falt imidlertid kun 1 prosent på grunn av den store andelen olje- og energiselskaper, og oljeprisen endte opp 8,8 prosent. Aker ASA-aksjen falt 9,3 prosent (justert for utbytte) i 2022. Det er inflasjonspress i norsk og internasjonal økonomi, blant annet drevet av de høye energiprisene både i Norge og

i utlandet, og rentene har også steget betydelig.

## 2. Virksomhet og lokalisering

TRG AS er lokalisert på Fornebu og hadde ved utgangen av 2022 3 ansatte ved selskapets hovedkontor på Fornebu. Datterselskapet Aker ASA sine aksjer handles på Oslo Børs, og selskapet hadde 20 167 aksjonærer per 31. desember 2022. Litt i overkant av to tredeler av aksjene eies av selskaper kontrollert av Kjell Inge Røkke.

Datterselskapet Aker er et industrielt investeringsselskap med tradisjoner tilbake til 1841. Selskapet er registrert i Norge, med hovedkontor på Fornebu utenfor Oslo. Datterselskapet Aker var direkte eller indirekte den største aksjonæren i selskaper som til sammen hadde cirka 35 000 ansatte, inkludert innleide. Om lag 22 500 av disse arbeider i Norge.

Ved årsslutt 2022 var TRG direkte og indirekte den største aksjonæren i ti selskaper notert på Oslo Børs, Euronext Expand Oslo og Euronext Growth Oslo.

Operative virksomheter omfatter i hovedsak datterselskapet Akers eierinteresser i lete- og produksjonsselskapet Aker BP, oljeselskapene Aker Energy og TRG Energy, oljeservice-selskapet Aker Solutions, fornybar energi- og investeringsselskapet Aker Horizons, krill- og bioteknologi-selskapet Aker BioMarine og det industrielle softwareselskapet Cognite.

### Aker BP

Aker BP er et lete- og produksjonsselskap for olje og gass på norsk sokkel med en forretningsmodell bygget på lave kostnader, lavt CO<sub>2</sub>-utslipp, sikker drift, teknologisk kompetanse og industrielt samarbeid for å sikre langsiktig konkurranseevne. Aker eier 21,2 prosent av selskapet per 31. desember 2022, og børsverdien av eierandelen var 40,7 milliarder kroner på det tidspunktet.

Driftsinntektene var 13,0 milliarder dollar, sammenlignet med 5,7 milliarder dollar i 2021. EBITDAX var 12,0 milliarder dollar, mot 4,9 milliarder dollar i 2021. Selskapets produksjon i 2022 var i gjennomsnitt 309 200 fat oljeekvivalenter per dag, mot 209 400 fat året før. Inntektene og resultatet er preget av økte oljepriser. Gjennom året steg oljeprisen 8,8 prosent.

Produksjonskostnadene per produserte fat var 8,7 dollar, mot 9,2 dollar i 2021. Målet er å redusere kostnadene over tid til under 7 dollar per fat. I 2022 var Aker BPs utslipp av CO<sub>2</sub> 3,7 kilo per produserte fat oljeekvivalenter, mot 4,8 kilo året før.

Dette er 75 prosent lavere enn gjennomsnittet for global olje- og gassproduksjon, ifølge International Association of Oil & Gas Producers (IOGP, august 2021).

2022 var et viktig år for Aker BP med gjennomføring av fusjonen med Lundin Energys olje- og gassvirksomhet i Norge den 30. juni 2022. Fusjonen doblet produksjonen og skapte et sterkere og mer finansielt robust selskap som er det nest største på norsk kontinentalsokkel. Aker BP har en betydelig ressursbase, inkludert en eierandel på 31,6 prosent i Johan Sverdrup-feltet, noe som gir et godt grunnlag for videre vekst. Selskapet fortsetter å lede an når det gjelder både lave kostnader og lave utslipp per fat. Aker BP har et sterkt fokus på lønnsom vekst og attraktivt utbytte.

I 2022 leverte Aker BP elleve planer for utvikling og drift for prosjekter med utvinnbare ressurser på mer enn 750 mmbøe totalt. Selskapets andel av investeringene er estimert til mer enn 19 milliarder dollar. Gjennomsnittlig break-even-oljepris for disse utbyggingene er beregnet til 35-40 dollar per fat.

Aker BPs fem feltsentre har vist god operasjonell drift i 2022. Samarbeidsmodeller og allianser med bore-, teknologi- og oljeserviceselskaper, fortsetter å bidra til reduserte kostnader og høyere effektivitet knyttet til leting,



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Styrets årsberetning

TRG AS årsrapport 2022 5

boring, drift, vedlikehold, modifikasjoner og feltutbygging. Digitalisering fører til sikrere og mer kostnadseffektiv drift. Ved utgangen av 2022 hadde Aker BP sannsynlige reserver (2P) på 1,86 milliarder fat oljeekvivalenter, og betingede ressurser (2C) på 0,74 milliarder fat oljeekvivalenter, sammenlignet mot henholdsvis 0,80 milliarder og 1,02 milliarder ett år tidligere.

Akers eierskapsagenda er å fortsette utviklingen av Aker BP som et rendyrket olje- og gass-selskap som opererer på norsk sokkel med en forretningsmodell bygget på lave kostnader, lave CO<sub>2</sub>-utslipp, sikker drift, teknologisk kompetanse og industrielt samarbeid for å sikre langsiktig konkurransekraft. Aker ønsker å bidra til å gjøre norsk sokkel til et internasjonalt referansepunkt for offshore petroleumsvirksomhet som er trygg, lønnsom og så bærekraftig som mulig. For å finansiere fremtidig vekst er det viktig at Aker BP opprettholder sin 'Investment Grade'-rating fra ledende kredittvurderingsinstitusjoner. Samtidig er det viktig at Aker BP har en attraktiv og forutsigbar utbyttepolitikk. Selskapet økte utbytteutbetalingen fra 487,5 millioner dollar i 2021 til 1,0 milliarder dollar i 2022.

Aker BP-aksjen var priset til 304,10 kroner per 31. desember 2022, sammenlignet med 271,60 kroner ved utgangen av 2021. For regnskapsåret 2022 har selskapet guidet et utbytte på 2,20 dollar per aksje, en økning på 10 prosent fra 2,00 dollar per aksje året før. For datterselskapet Aker vil dette gi et samlet utbytte på 294 millioner dollar i 2023.

### Aker Energy

Aker Energy er et E&P-selskap i Ghana. Selskapet eier 50 prosent av kontraktområdet Deepwater Tano Cape Three Points (DWT/CTP) omtrent 100 kilometer utenfor kysten av Ghana med bekreftede betingede ressurser på 450–550 millioner fat oljeekvivalenter. Pr 31. desember 2022 eier The Resource Group TRG AS (TRG) 49,2 prosent og Aker eier 50,8 prosent. TRG og datterselskapet

Akers investering har en total bokført verdi på 1,9 milliarder kroner.

Aker Energy ble solgt til Africa Finance Corporation i april 2023. Utviklingsplanen – eller PUD – ble senere sendt inn av AFC – en positiv milepæl mot å nå prosjektets mål og betydelig bidra med verdi til den ghanesiske økonomien.

Med salget følger en earn-out-modell basert på potensielle fremtidige salgs- og/eller produksjonsinntekter fra Pecan-prosjektet. Aker og TRG vil motta provenyet etter tilbakebetaling av gjeld.

### Aker Solutions

Aker Solutions er leverandør av integrerte løsninger, produkter og tjenester til den globale energiindustrien. Selskapet tilbyr lavutslippsløsninger innen olje og gass og fornybar. Aker eier 39,4 prosent av selskapet per 31. desember 2022, og børsverdien av eierandelen var 7,3 milliarder kroner.

Aker Solutions utvikler seg positivt, og i 2022 forbedret selskapet sine finansielle resultater fra året før med rekordhøy ordreinngang. Dette resulterte i en rekordhøy ordreservert og sikrer høye aktivitetsnivåer de neste årene. De midlertidige endringene i det norske petroleumsskatteregimet har allerede bidratt positivt til omstilling og sysselsetting i Aker Solutions samt gjennom ringvirkninger lokalt. Det har også bidratt til å beholde kompetanse og kapasitet i norsk leverandørindustri, noe som vil være viktig for å gjennomføre energiomstillingen fremover.

I august 2022 kunngjorde Aker Solutions at det skal etableres et «subsea joint venture» sammen med SLB (tidligere Schlumberger) og Subsea 7. Transaksjonen vil frigjøre betydelige aksjonærverdier. Aker Solutions vil motta 700 millioner dollar i vederlag for salg av en 20 prosent eierandel i det felleskontrollerte foretaket og vil også beholde en 20 prosent eierandel. Det felleskontrollerte foretaket vil være et større og sterkere selskap som tar sikte på

å levere en gradvis endring i produksjonen ved å hjelpe kundene med å finne nye reserver, redusere tid til «first oil» og senke utviklingskostnadene, samtidig som de leverer på sine dekarboniseringsmål. Denne transaksjonen er i tråd med Aker ASAs eierskapsagenda og Aker Solutions' strategi om å jobbe i partnerskap og allianser. Transaksjonen forventes å bli fullført mot slutten av 2023, med forbehold om myndighetsgodkjenninger, samt andre ordinære betingelser.

Aker Solutions' driftsinntekter økte til 41,4 milliarder kroner i 2022 fra 29,5 milliarder i 2021. Justert EBITDA var 3,0 milliarder kroner, opp fra 1,9 milliarder i 2021. Ved årsslutt hadde selskapet 5,1 milliarder kroner i netto kontanter, eksklusive leieforpliktelser og en likviditetsreserve på 11,2 milliarder. Ordreinntaket var rekordhøyt på 88 milliarder kroner i 2022, en markant økning fra 40 milliarder året før. Selskapets ordreservert endte på 97 milliarder kroner, opp fra 49 milliarder året før.

Prosjektingeniørtjenester og oljeservice er selskapets fundament i dag. Akers eierskapsagenda er å støtte videre utvikling og vekst av Aker Solutions' digitalt drevne ingeniørvirksomhet, og fortsette å utvikle Aker Solutions som et ledende energiserviceselskap som akselererer overgangen til mer bærekraftig energiproduksjon over tid. Selskapet er allerede involvert i områder som offshore vind, vannkraft, hydrogen, elektrifisering, karbonfangst og -lagring (CCS), lavutslippsløsninger for olje og gass, i tillegg til å være leverandør til oppdrettsanlegg. Ved utgangen av 2022 utgjorde disse fornybare energi- og lavutslippsløsningene ca. 22 prosent av inntektene for 2022 og 16 prosent av ordreserverten.

Et annet viktig fokusområde som del av Akers eierskapsagenda er å sikre solid og forutsigbar prosjektgjennomføring av Aker Solutions' rekordhøye ordreservert og dra nytte av potensielle fordeler og insentiver der det er relevant gjennom strategiske



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

6 TRG AS årsrapport 2022

Styrets årsberetning

alliansemodeller med kundene. Robuste og realistiske fremdriftsplaner vil dermed være viktig for å følge tidslinjer og god kostnadskontroll. Det er også viktig for Aker at selskapet fortsetter å være selektiv i tilnærmingen til anbud knyttet til kontrakter og tilfredsstillende marginer og fortsetter med fokus på kapasitet.

For å lykkes må selskapet fortsette å videreutvikle førsteklasses kunderelasjoner, sørge for solid prosjektgjennomføring og ytterligere operasjonelle forbedringer, samt levere på selskapets ambisjoner om styrking av kapitalbasen. Det er viktig for Aker at selskapet fremdeles er finansielt robust og opprettholder en forutsigbar utbyttepolitikk over tid.

Aker Solutions-aksjen var priset til 37,40 kroner per 31. desember 2022, opp fra 23,38 kroner ved utgangen av 2021. Selskapet leverte en positiv kontantstrøm i 2022 og har en solid finansiell posisjon. For regnskapsåret 2022 er det foreslått et utbytte på 1,00 kroner per aksje. Det vil gi Aker et utbytte på 194 millioner kroner i 2023.

### Aker Horizons

Aker Horizons er et investeringselskap som utøver aktivt eierskap gjennom nyetableringer, fusjoner, oppkjøp og utvikling av selskaper innenfor fornybar energi og grønne teknologier. Selskapet er aktivt innen fornybar energi, karbonfangst og hydrogen og utvikler dekarboniseringsprosjekter i industriell skala. Aker eier 67,3 prosent av selskapet per 31. desember 2022, og børsverdien av eierandelen var 6,0 milliarder kroner på det tidspunktet.

Akers eierskapsagenda er å fortsette utviklingen av Aker Horizons som en pådriver for dekarbonisering og miljøforbedringer gjennom selskaper som utvikler og leverer industrielle løsninger. Ambisjonen er å bygge en plattform for langsiktig verdiskaping, hvor Aker Horizons kan dra nytte av teknologier, industriell kompetanse og industriell software i Aker-eide selskaper.

Ved utgangen av 2022 bestod Aker Horizons' portefølje av Mainstream Renewable Power (58,4 prosent eierandel), Aker Carbon Capture (43,3 prosent) og Asset Development (100 prosent). I tillegg eier Aker Horizons 50 prosent av SuperNode, et teknologiselskap som utvikler løsninger for friksjonsfri overføring av strøm, som kan gi betydelige kapasitetsforbedringer i strømmettet og med det bidra til det grønne skiftet.

Mainstream Renewable Power (MRP) er en ledende aktør innen fornybar energi med global tilstedeværelse og erfaring innen vind- og solkraft på land og til havs over hele Europa, Sør-Amerika, Asia og Afrika. Ved utgangen av 2022 hadde MRP 0,9 GW fornybar energi i drift, 0,6 GW under utbygging og 20,2 GW i pipeline. I fjerde kvartal 2022 foretok selskapet en nedskrivning av goodwill og immaterielle eiendeler på 328 millioner euro relatert til Chile, delvis motvirket av en styrking av euro mot norske kroner. I 2022 leverte MRP fremgang på flere områder. Selskapet realiserte investeringen i den chilenske kraftprodusenten Aela Energía, der MRPs 40 prosent av aksjene ble solgt med en nettoprovenyet til MRP fra transaksjonen på 114 millioner dollar.

MRP kunngjorde også avtalen om å selge deres afrikanske uavhengige kraftprodusent innen fornybar energi, Lekela. Porteføljen på 1 GW var eid 40 prosent av Mainstream Renewables Power Africa Holdings og 60 prosent av Actis. Salget forventes å generere nettoprovenyet på drøye 90 millioner dollar til MRP.

I løpet av 2022 kunngjorde MRP også at Mitsui ble en strategisk langsiktig investor i selskapet gjennom en investering på 575 millioner euro for en eierandel på 27,5 prosent i selskapet. MRP fullførte i tillegg fusjonen med Aker Offshore Wind (AOW), og kombinerte MRPs utviklerkompetanse og solide balanse med AOWs kompetanse, teknologi og flytende havvindprosjekter.

Aker Carbon Capture (ACC) er et rendyrket karbonfangstselskap med løsninger, tjenester og teknologier som betjener en rekke industrier, inkludert sement, bio- og avfall-til-energi, gass-til-kraft og blått hydrogen. ACCs karbonfangstteknologi tilbyr en energieffektiv, miljøvennlig løsning for å fjerne CO<sub>2</sub>-utslipp. I løpet av 2022 tok Aker Carbon Capture store skritt for å komme videre med viktige prosjekter, ekspandere til andre geografier og utvikle partnerskap innen verdikjeden for karbonfangst, utnyttelse og lagring (CCUS).

I Norge nådde selskapet viktige milepæler i sitt karbonfangstprosjekt for Norcem Heidelberg Materials sementfabrikk i Brevik. Dette vil være verdens første industrielle karbonfangstprosjekt i sementindustrien og vil fange 400 000 tonn CO<sub>2</sub> per år fra 2024. I Nederland gikk selskapet videre med sitt karbonfangstprosjekt i Twence. Dette vil fange 100 000 tonn CO<sub>2</sub> per år fra 2023 og er det første storskala modulære karbonfangstanlegget av sin type i verden.

ACC fortsatte også å bygge videre på sine strategiske partnerskap, med en rekke viktige samarbeid annonsert gjennom året, som med Microsoft, Höegh LNG og Storegga for å akselerere distribusjonen av CCUS.

2022 var et utfordrende år i finansmarkedene for selskaper i fornybarindustrien, delvis drevet av økt inflasjon og makrofaktorer tilknyttet krigen i Ukraina. Aker Horizons aksjekurs var 12,90 kroner ved årsslutt 2022, ned fra 33,05 ved årsslutt 2021. Det er ikke foreslått utbytte for regnskapsåret 2022.

### Aker BioMarine

Aker BioMarine er et integrert bioteknologiselskap som fisker krill i Sørishavet og utvikler, produserer, markedsfører og selger krillbaserte ingredienser og produkter til fiske- og dyrefôr, samt konsumentmarkedet. Aker



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Styrets årsberetning

TRG AS årsrapport 2022 7

BioMarine har en fullt integrert verdikjede som består av to forretningssegmenter, «Ingredients» og «Brands». Ved utgangen av 2022 eide Aker 77,8 prosent av selskapet, tilsvarende en markedsverdi på 2,6 milliarder kroner

Aker BioMarines kjerneprodukter er Superba™ krillolje, et fosfolipidbasert omega 3-kosttillskudd for forbrukermarkedet, QRILL™ Aqua, en høyverdig ingrediens for oppdrettsnæringen, og QRILL™ Pet, en omega-3-ingrediens for dyrefôr. Selskapet har også utviklet en egen merkevare for omega 3-tillskudd, Kori™, til forbrukere i USA. I tillegg har Aker BioMarine prosjekter i oppstartsfasen inkludert krillproteinprodukter fra Understory og produktet Lysoveta™ rettet mot bruksområder innen øyehelse og hjernehelse.

I 2022 var produksjonsvolumene til havs 52 000 tonn for hele året, en forbedring sammenlignet med tidligere år og en økning på 19 prosent fra 2021. Aker BioMarines driftsinntekter utgjorde 277 millioner dollar i 2022, sammenlignet med 262 millioner dollar året før. EBITDA endte på 73,6 millioner dollar, sammenlignet med 43,2 millioner dollar i 2021.

Både «Ingredients»-segmentet og «Brands»-segmentet økte inntektene i 2022 sammenlignet med 2021.

Akers eierskapsagenda for Aker BioMarine er å fortsette og utvikle og posisjonere selskapet for global ekspansjon og vekst. Dette vil gjøres ved å bygge videre på selskapets innovative produkter, langsiktige partnerskap, og en sterk posisjon i attraktive markeder for menneske- og dyreernæring med høye bærekraftsstandarder. Et viktig fokusområde for Aker er å utvikle Aker BioMarine til et robust selskap, med lønnsom vekst og effektiv drift, lavere kostnader og effektive leverandørkjeder i forretningsområdene selskapet opererer i. I fjerde kvartal 2022 satte selskapet i gang et forbedringsprogram med mål om å

effektivisere driften, forbedre marginer og kutte kostnader, for å øke robustheten for fremtidig vekst. Implementeringen startet tidlig i 2023.

Aker BioMarines aksjekurs var 38,05 kroner ved årsslutt 2022, ned fra 54,30 kroner ved utgangen av 2021. Det er ikke foreslått utbytte for regnskapsåret 2022.

### SalMar Aker Ocean

SalMar Aker Ocean (SAO) fokuserer på havbasert lakseoppdrett, både i værharde eksponerte områder og til havs. Selskapet er den fremste aktøren i den fremvoksende havbaserte laksoppdrettsnæringen, og har allerede gjennomført to vellykkede produksjonssykluser med havmerden "Ocean Farm 1".

Per 31. desember 2022 eide Aker 15,0 prosent av SAO og 33,34 prosent av stemmene, tilsvarende verdier for 0,7 milliarder kroner. SalMar, en av verdens største produsenter av oppdrettslaks, eide 85,0 prosent av selskapet. Totalt vil Aker investere 1,65 milliarder kroner i tre transjer for 33,34 prosent av aksjene. To transjer på 500 millioner kroner gjenstår. I 2022 ble Roy Reite ansatt som administrerende direktør i selskapet.

SAO's ambisjon er å oppnå en årlig produksjon på 150 000 tonn laks, noe som vil gjøre selskapet til en av verdens største lakseoppdrettere. Akers eierskapsagenda er å støtte selskapet i å skape verdens mest pålitelige og intelligente oppdrettsvirksomhet til havs med de høyeste kravene til fiskevelferd.

Vedlikehold og oppgradering av Ocean Farm 1 har pågått ved Aker Solutions' verft i Verdal. Videre jobber SAO mot en endelig investeringsbeslutning om en ny semi-offshore produksjonsanlegg kalt "Ocean Farm 2". Det er også en pågående prosess med å designe offshore produksjonsanlegget "Smart Fish Farm". Begge prosjektlinjene har imidlertid blitt noe forsinket som følge av den foreslåtte grunnrenteskatten fra norske myndigheter. SAO har levert høringsvar

til den foreslåtte grunnrenteskatten til norske myndigheter.

### Cognite

Cognite er et rasktvoksende industrielt softwareselskap som gjør det mulig for selskaper innenfor olje- og gass-, prosess- og tilvirkningsindustri, grønn teknologi, energi og kraftforsyning, samt andre kapitalintensive næringer, å forbedre driften gjennom digitale løsninger.

Cognite har hovedkontor i Oslo og kontorer i Tokyo, samt Austin og Houston i Texas. Ved utgangen av 2022 eide Aker 50,6 prosent av selskapet, tilsvarende en verdi på 6,7 milliarder kroner. I 2022 ble Girish Rishi ansatt som administrerende direktør i selskapet.

Cognite hadde kommersiell fremgang i 2022. Inntekter fra software-as-a-Service (SaaS) økte med 85 prosent sammenlignet med året før, drevet av en raskt voksende global kundebase på tvers av industrielle næringer. Kundebasen økte betraktelig gjennom 2022, og selskapet jobber for flere av verdens ledende industribedrifter på sine felt. Cognite har ytterligere styrket sin posisjon innenfor sektorer som olje og gass, energi- og kraftforsyning, fornybar energi, grønn teknologi og prosess- og tilvirkningsindustri.

I februar 2022 ble Saudi Aramco eier i Cognite ved å kjøpe Aker BPs eierandel på 7,4 prosent. Transaksjonen bekreftet verdsettelsen fra den ledende globale teknologiinvestoren TCVs investering i Cognite i 2021, som priset Cognite på 100 prosentbasis til 1,6 milliarder dollar. Etter transaksjonen er Akers medeiere i Cognite med to av verdens mest velrenommerede teknologiinvestorer, Accel og TCV, samt verdens største oljeselskap Saudi Aramco.

Cognite fortsatte å bygge videre på strategien om å danne strategiske partnerskap, med flere viktige samarbeidsavtaler annonsert i 2022. Dette inkluderer etableringen av det felleseide selskapet CNTXT med Saudi Aramco, en strategisk avtale med SLB (tidligere Schlumberger), og et strategisk



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

8 TRG AS årsrapport 2022

Styrets årsberetning

partnerskap med det amerikanske selskapet Rockwell Automation som er relatert til produksjonsindustrien.

Som Cognites største aksjonær er Akers eierskapsagenda å bistå Cognite med å gripe mulighetene i et voksende industrielt programvaremarked. En betydelig del av Cognites inntekter stammer fra lisenser og abonnemeter. Der veksten i årlige abonnementsinntekter (ARR) er en avgjørende faktor for verdiskaping i en SaaS-forretningsmodell, er et sentralt fokusområde for Akers eierskapsagenda å fortsette økningen av Cognites SaaS-inntekter fremover. Aker vil støtte selskapets strategi for videre internasjonal ekspansjon, fortsatt rekruttering av dyktige medarbeidere fra hele verden og for å utvikle stadig bedre kunderelasjoner og forretningspartnere. Det er også viktig for Aker at Cognite fortsetter å jobbe med sterke og ledende partnere i sine respektive felt som har unik kompetanse, erfaring og global tilstedeværelse som vil bidra til videre oppskalering og kommersialisering av selskapets produkter.

Selskapets driftsinntekter økte til 885 millioner kroner i 2022, mot 639 millioner kroner i 2021. EBITDA var minus 417 millioner kroner, mot minus 402 millioner kroner i 2021. Selskapets resultater er fortsatt preget av rask vekst og betydelige investeringer i teknologi, økt kundebase og partnerskap, samt videreutvikling av en kompetent organisasjon.

### Aize

Aize er et programvareselskap stiftet i 2020 som har som mål å akselerere industriens digitale omstilling. Selskapet gjør det mulig for bedrifter å visualisere, navigere, samarbeide og arbeide med en digital tilstedeværelse av en installasjon eller et «greenfield»-prosjekt. Selskapet er fra 2022 regnskapsmessig en del av Akers industriportefølje. Per 31. desember 2022 eide Aker 73,0 prosent av Aize, tilsvarende en verdi på 37 millioner kroner.

Selskapets viktigste programvareprodukt er et samarbeidsarbeidsområde for eiere

av kapitalintensive industrier og deres underleverandører og samarbeidspartnere. Produktet sørger for at kapitalprosjekter kan gjennomføres, samt effektiv drift av store anlegg. Aizes fokus ligger innenfor olje- og gassindustrien. Gjennom en digital kopi hjelper produktet brukerne med å planlegge vedlikehold og administrere prosjektporteføljen slik at kostnader og karbonutslipp reduseres.

I 2022 fortsatte Aize utviklingen og signerte flere viktige SaaS-avtaler og piloter med store oljeselskaper i Norge, Storbritannia og Vest-Afrika. I tillegg ble en videreføring av den strategiske partnerskapsavtalen mellom Aker BP, Aker Solutions og Aize signert, noe som sikret finansiering til utvikling av Aizes kjerneprodukt.

Industriell software er et viktig satsingsområde for Aker. Inspirert av suksessen med Cognite er Akers eierskapsagenda for Aize å utvikle selskapet til en ledende posisjon for å akselerere den digitale overgangen. Der Cognite har lykket med hovedproduktet Cognite Data Fusion for å samle, behandle og analysere enorme datamengder, vil Aize fokusere på å skape en unik brukeropplevelse for industrielle kunder ved å forbedre arbeidsprosesser og samhandling basert på tilgjengelig informasjon. En viktig del av Akers eierskapsagenda på kort sikt er å oppnå betydelige besparelser i den kommende Yggdrasil-utbyggingen (tidligere NOAKA) på norsk kontinentalsokkel i samarbeid med Aker Solutions, Aker BP, Cognite og øvrige lisenspartnere. Dette er ment å være et referanseprosjekt og støtte Aizes videre utvikling og vekst.

Driftsinntektene til Aize var på 378 millioner kroner i 2022, en økning fra 352 millioner kroner året før. EBITDA endte på 106 millioner kroner, noe som er samme nivå i 2021. Selskapet følger en strategi med rask vekst, betydelige investeringer i teknologi og etablering av en kompetent organisasjon.

### Øvrige investeringer

Øvrige investeringer består av blant annet eierandel i skipsverftet Philly Shipyard. Verftet hadde en omsetning på 3,8 milliarder kroner i 2022 og en EBITDA på -174 millioner kroner. I løpet av 2022 har selskapet sikret den femte og siste kontrakt for bygging av National Security Multi-Mission Vessels.

Børsverdien av datterselskapet Akers andel av oljeservice investeringsselskapet Akastor økte med 390 millioner kroner i 2022 til 927 millioner kroner.

Børsverdien av datterselskapet Akers investering i Solstad Offshore ble i 2022 økt med 575 millioner kroner til 678 millioner kroner.

TRG AS har i 2022 nedskrevet en aksjeinvestering i TRG Energy på 960 millioner kroner og et lån på 949 millioner kroner. TRG Energy eide South Deepwater Tano naboblokken til Aker Energy's DWT/CTP. Denne lisensen er meldt tilbakelevert mars 2023.

TRGs samlede eksponering mot eiendom var 3,0 milliarder kroner per 31. desember 2022, opp fra 2,8 milliarder i 2021.

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 2022 regnskapsført 1,56 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 AS's årsregnskap består av konsernregnskapet og morselskapsregnskapet

EUs regelverkpakke for bærekraftig finans er relevant for TRG. EUs



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Styrets årsberetning

TRG AS årsrapport 2022 9

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. Selv om det er frivillig, men anbefalt, å rapportere taksonomital i 2022 vil datterselskapet Aker rapportere om dette i bærekraftsrapporten. Forskriften er ny og omfattende, og det vil ta noe tid før alle porteføljeselskaper får på plass rapporteringen. Derfor er årets rapportering gjort på basis av tilgjengelig informasjon. Datterselskapet Aker har likevel lagt til rette for en omfattende prosess som involverer de fleste av porteføljeselskapene, ved å bruke Celsius taksonomikalkulator for å dokumentere Aker-selskapene i rapporteringsprosessen.

Mens enkelte av Aker-selskapene har rapportert på taksonomiindikatorerne siden 2021, trenger andre selskaper ett år til å forberede rapportering etter regelverket. Aker vil derfor fortsette å bygge kompetanse i gruppen på rapporteringskravene og forventer å rapportere om Akers grønne andel av inntekter, driftskostnader og investeringer i årsregnskapet for 2023 og fremover.

EUs Sustainable Finance Disclosure Regulation og indikatorne for negative konsekvenser gjelder ikke for Aker ASA. Aker velger likevel å rapportere på disse indikatorne 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 indikatorne finnes i Akers bærekraftsrapport for 2022.

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 selskapene som inngår i TRGs konsernregnskap er Aker ASA, Aker Horizons, Aker BioMarine, Aker Energy, Aker Property Group, Aize, Cognite og Philly Shipyard. Aker BP, Aker Solutions, Akastor, Solstad Offshore og SalMar Aker Ocean inngår som tilknyttede selskap. Datterselskapet Aker solgte alle sine 61,7 prosent av aksjene i Ocean Yield i 2021 og selskapet inngår som en del av avviklet virksomhet i resultatregnskapet for 2021.

## Resultatregnskap

TRG-konsernets driftsinntekter endte på 26,5 milliarder kroner i 2022, sammenlignet med 9,0 milliarder kroner året før. Økningen skyldes i hovedsak utvanningsgevinst fra Aker BP på 13,7 milliarder kroner, gevinst fra salget av REC-aksjer på 1,6 milliarder kroner og økte driftsinntekter i Aker Horizons på 3,1 milliarder kroner.

Driftskostnadene endte på 14,9 milliarder kroner i 2022, sammenlignet med 8,9 milliarder kroner i 2021. Konsernets resultat fra videreført virksomhet økte til 8,7 milliarder kroner fra 0,4 milliarder kroner i 2021. Det medførte inntjening per TRG aksje fra videreført virksomhet på 133 826 kroner.

## Balanse

TRG-konsernets samlede eiendeler per 31. desember 2022 utgjorde 101,7 milliarder kroner, mot 82,7 milliarder kroner ved årsslutt 2021. Sum anleggsmidler var 77,5 milliarder kroner per 31. desember 2022, sammenlignet med 57,5 milliarder ved utgangen av 2021. Omløpsmidler utgjorde 23,9 milliarder kroner per 31. desember 2022, sammenlignet med 24,0 milliarder kroner året før.

Konsernets totale forpliktelser var 45,6 milliarder kroner ved årsslutt 2022 sammenlignet med 44,5 milliarder året før. Av dette utgjorde konsernets rentebærende gjeld 35,7 milliarder kroner, opp fra 33,4 milliarder kroner året før.

Konsernets egenkapital økte til 56,1 milliarder kroner fra 38,2 milliarder kroner

ved utgangen av 2021 som i hovedsak skyldes årets totalresultat på 13,5 milliarder kroner. Konsernets egenkapitalandel økte til 55 prosent ved utgangen av 2022, sammenlignet med 46 prosent ved utgangen av 2021.

## Kontantstrøm

Konsernets kontantbeholdning var 15,1 milliarder kroner per 31. desember 2022, ned fra 15,8 milliarder kroner ved utgangen av 2021.

Konsernets netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde minus 2,8 milliarder kroner i 2022, mot positiv 1,9 milliarder kroner i 2021. Endringen skyldes hovedsakelig økte driftskostnader og endringer i driftsmessige eiendeler og gjeld. Differansen på 14,4 milliarder kroner mellom driftsresultatet før avskrivninger og amortiseringer og netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2022, skyldes i hovedsak utvanningsgevinst fra Aker BP og gevinst fra salg av REC-aksjer.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 2,7 milliarder kroner i 2022, mot minus 6,6 milliarder kroner i 2021. Årets kontantstrøm fra investeringsaktiviteter forklares hovedsakelig av investeringer i eiendom, anlegg og utstyr hovedsakelig i Aker Horizons, Aker Property Group og Aker BioMarine.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter beløp seg til pluss 3,8 milliarder kroner i 2022, mot 14,4 milliarder kroner i 2021. Årets kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter kan knyttes til emisjon i datterselskaper fra minoritetsinteresser på 5,5 milliarder kroner totalt. Dette ble delvis motveid av utbetaling av utbytter på totalt 1,2 milliarder kroner, som i hovedsak fordeles med 0,5 milliarder kroner til aksjonærene i TRG AS og 0,7 milliarder kroner til aksjonærene i Aker ASA.

## b. Regnskapet for TRG AS

Morselskapet TRG AS fikk i 2022 et årsunderskudd på 609 millioner kroner, mot overskudd på 1 383 millioner kroner i

2021. Det negative resultatet i 2022 skyldes primært nedskrivning av fordringer og aksjer mot TRG Energy AS etter at letelisensen i South Deepwater Tano er meldt tilbakelevert. Det negative resultatet motvirkes noe av mottatt utbytte.

Totale eiendeler var 11,3 milliarder kroner per 31. desember 2022, mot 12,7 milliarder kroner ved årsslutt 2021. Egenkapitalen beløp seg til 9,1 milliarder kroner ved utgangen av 2022, mot 10,5 milliarder kroner per 31. desember 2021. Dette gir en egenkapitalandel på 80 prosent ved utgangen av 2022.

For informasjon om lønn og godtgjørelser til ledende ansatte, samt retningslinjer for avlønning, vises det til note 35 i konsernregnskapet.

#### Forskning og utvikling

Mørselskapet hadde ingen forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2022. 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 1 482 millioner kroner, og tilsvarer årsresultat på -609 millioner kroner og et tilleggsutbytte på 473 millioner kroner vedtatt i 2022 og 400 millioner kroner i tilleggsutbytte vedtatt i 2023.

#### 4. Styringsmodell, eierstyring og selskapsledelse, kontroll og compliance

Datterselskapet Aker er et allmennaksjeselskap som er organisert i henhold til norsk lov og med en styringsstruktur som er 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.

Styret i datterselskapet Aker fastsetter de overordnede prinsipper for styring og kontroll i Aker ASA 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 uttrykker Aker ASAs Code of Conduct også Akers forventninger til porteføljeselskapenes Code of Conduct. Det samme gjelder innenfor områder som anti-korrupsjon, Supplier Conduct og bærekraft (inkludert ESG).

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 131.

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. Bedrift og samfunn

Som et industrielt investeringsselskap utvikler datterselskapet Aker virksomheter ved å utøve aktivt og ansvarlig eierskap for å skape verdier. En viktig del av Akers eierskap er å sikre at porteføljeselskapene har lønnsom, sikker og bærekraftig drift. Bærekraft er integrert i forretningsbeslutninger og drift. Akers bærekraftspolicy, som er godkjent av styret, regulerer miljømessige-, sosiale- og forretningsmessige (ESG) forhold av Akers egne resultater og investeringsbeslutninger, samt Akers rolle som aktiv eier.

Datterselskapet Aker har vært en pådriver for utviklingen av kunnskapsbasert industri i mer enn 180 år, inkludert energisektoren, hvor Norge er verdensledende på flere områder. Aker har i generasjoner utviklet og bygget nye virksomheter og selskaper

gjennom skiftende markedstrender, teknologier, industrielle og regulatoriske endringer og kundepreferanser, og tatt steg for langsiktig bærekraftig verdiskaping. Dette er gjort ved å bygge videre på eksisterende virksomheter som er utfyllende til, og ikke i konflikt med, eksisterende portefølje. I dag er bærekraft en viktig del av markedsskiftet.

TRG styrket ESG-arbeidet ytterligere innenfor flere viktige områder i løpet av 2022. Den nye åpenhetsloven ble implementert med økt fokus på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. I Aker og porteføljeselskapene var retningslinjer og systemer allerede på plass før den nye loven, men ble utviklet ytterligere, og implementeringen ble forankret i styret. Videre gjennomførte Aker en overordnet konsekvensanalyse og en menneskerettighets-«due diligence». Selskapet investerte også i et overvåkingsverktøy og sørget for opplæring i menneskerettigheter for ansatte. Gjennom aktivt eierskap har Aker også samarbeidet med sine porteføljeselskaper for å bidra til at de etterlever loven. TRG-konsernet utarbeider aktsomhetsvurderinger for konsernet i tråd med åpenhetsloven, og vil publisere redegjørelsen etter åpenhetsloven innen fristen 30. juni 2023. Rapporten vil bli tilgjengelig i selskapets lokaler på Fornebu eller ved henvendelse til selskapet.

Aker har også begynt å rapportere i henhold til EU-taksonomien ved en systematisk tilnærming på tvers av Aker og porteføljeselskapene for å forstå hvordan taksonomien klassifiserer ulike Aker-selskapers aktiviteter og teknologier. De økte regulatoriske kravene innenfor ESG-områdene har resultert i at Aker har ansatt en Chief Sustainability Officer. Dette vil hjelpe med å sikre at ESG integreres i Akers virksomhet, at selskapet håndterer risiko og muligheter og at selskapet oppfyller både regulatoriske rapporteringskrav og rapporteringskrav fra investorer og andre interessenter.

I 2022 vedtok styret i datterselskapet Aker en oppdatert og forbedret bærekraftspolicy og et forbedret sett med bærekraftsambisjoner. I tillegg satte styret forventninger som en del av Akers eierskapsagenda. Dette vil veilede ledelsen og ESG-agendaen i hele Aker og porteføljeselskapene. Videre har Aker utført en vesentlighetsvurdering, inkludert en vurdering av dobbel vesentlighet, og som tar potensielle økonomiske konsekvenser til etterretning.

I 2022 har Aker også foretatt en vurdering av klimarelaterte risikoer og muligheter mellom nå og 2050 for Akers verdikjede og de industrielle porteføljeselskapene og de finansielle investeringene. Vurderingen ble utført i tråd med anbefalingene fra «Taskforce for Climate-related Financial Disclosures» (TCFD), og innebar opprettelse av tre tilpassede scenarier: «Net Zero 2050» (1,5°C), «Announced Pledges» (1,7-2°C), og «Hot House World» (2,5-3°C). Disse var basert på scenarier publisert av International Energy Agency (IEA) og Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC). Nøkkelfunnene fra denne scenarioanalysen ble presentert for revisjonskomiteen og styret og vil bli integrert i Akers investeringsstrategi for å forbedre selskapets tilpasningsevne. Disse klimarelaterte risikoene og mulighetene er også vurdert i Akers risikostyringsmatrise. Mer informasjon om de potensielle økonomiske konsekvensene og mulighetene samt risikoreduksjon og strategier finnes i «Aker ASA 2022 TCFD Disclosure». Her finnes også informasjon om Akers styring av klimarelaterte risikoer og muligheter, samt beregningene og målene som brukes for å vurdere og administrere dem. Analysen er i sin helhet inkludert som vedlegg i datterselskapet Akers bærekraftsrapport for 2022, som er tilgjengelig på selskapets hjemmeside.

Akers porteføljeselskaper redegjør hver for seg for hvordan de arbeider med bærekraft, ESG og hvordan de påvirker det ytre miljøet. I Aker ASAs bærekraftsrapport redegjøres det også for

hvordan de industrielle investeringene i porteføljen integrerer bærekraft.

Eier av TRG AS, Kjell Inge Røkke, har uttalt offentlig at han og hans familie vil tilbakeføre verdier til samfunnet og støtte saker de mener er viktige. Som eksempler nevnes lokalsamfunnet, utdanning, bedring av livssituasjon til mennesker med nedsatt funksjonsevne og miljøet.

TRG har etablert Rosellinis Four-10 Inc., hjemmehørende på Cayman Islands, som skal bygge og eie et forsknings- og ekspedisjonsskip (Research Expedition Vessel). Skipet skal ha oppdrag på alle hav, inkludert Antarktis, og skal forske på rensing av forurensede havområder. REV Ocean AS tar seg av drift. Utfordringer i byggeprosessen fører til en betydelig forsinkelse av prosjektet.

I 2017 valgte Kjell Inge Røkke etter invitasjon, og som første nordiske medlem, å bli med i «The Giving Pledge» hvor medlemmene forplikter seg til over tid å gi bort majoriteten av sin formue.

Formålsparagrafen i TRG AS understøtter allmennyttig arbeid. Note 2 til regnskapet for TRG AS viser årets bidrag fra morselskapet til slike aktiviteter.

## 6. Våre ansatte

TRG AS hadde 3 ansatte per 31. desember 2022 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. Selskapet tilrettelegger for fleksible arbeidsforhold og muligheter for å balansere jobb og fritid, noe som også er viktige bidragsyttere 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 kandidatens 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 2022 var antall ansatte i selskaper hvor TRG direkte eller indirekte er hovedaksjonær 35 169 inkludert innleide, hvorav 22 495 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 22 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 97,3 prosent i 2022, sammenlignet med 96,9 prosent i 2021.

I likhet med i 2021 er det ikke registrert arbeidsrelaterte dødsulykker blant ansatte i TRG-konsernet i 2022. Men en ansatt hos en av Aker Solutions sine underleverandører mistet på tragisk vis livet som følge av en ulykke mens han jobbet ved selskapets verft i Egersund. Videre omtale av omstendighetene rundt ulykken er beskrevet i Aker Solutions årsrapport for 2022. Tiltak og lærdommer fra ulykken har blitt implementert for å forhindre tilsvarende ulykke i fremtiden. På tvers av Aker gruppen har sikkerhet første prioritet og Aker arbeider kontinuerlig og systematisk relatert til helse og sikkerhet

med mål om null skader og ulykker, og med fokus på kontinuerlig forbedring gjennom hele verdikjeden.

Det var 7 innrapporterte fraværsulykker i 2022 sammenlignet med 17 i 2021. Ulykkene er nærmere beskrevet i de operative porteføljeselskapenes årsrapporter.

## 7. Risiko og risikostyring

Datterselskapet Aker har lang tradisjon for å ta industriell og finansiell risiko. Selskapet har utviklet seg i takt med de økonomiske konjunktorene og selskapets strategi er tilpasset endringer i de underliggende markeder og selskaps-spesifikke forhold i porteføljen. Som det fremgår av regnskapsnotene er datterselskapet Aker ASA og porteføljeselskapene eksponert for ulike typer risiko. Dette inkluderer, men er ikke begrenset til, finansiell- og likviditetsrisiko, valuta-, rente- og kredittisiko, risiko relatert til olje- og energipriser, markedsrisiko, klimarisiko, politisk risiko, risiko relatert til krig og cyberkriminalitet, risiko relatert til pandemier, motpartsrisiko, prosjektrisiko og operasjonell risiko i de underliggende selskapene.

Aker har utviklet en modell for risikostyring basert på identifisering, vurdering og overvåking av risikofaktorer for hvert enkelt forretningssegment. 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.

En viktig risiko som Aker er eksponert for er knyttet til verdiendringer i børsnoterte eiendeler som resultat av svingninger i markedspris. Utviklingen i den globale økonomien, og særlig i energiprisene, så vel som valutakurssvingninger, er viktige variabler når man skal vurdere kortsiktige markedssvingninger. Den pågående krigen i Ukraina har direkte påvirkning på energiprisene og leverandørkjedene, og er følgelig eksempel på dette. Disse variablene kan også ha påvirkning på

underliggende verdi av Akers ikke-børsnoterte eiendeler.

Aker er også eksponert mot risiko for utilstrekkelig tilgang på ekstern finansiering som kan påvirke likviditetssituasjonen i selskapene, også aktualisert gjennom sterkt økende oppmerksomhet rundt ESG. Aker og porteføljeselskaper ønsker å redusere risikoen gjennom å opprettholde en solid likviditetsbuffer, og ved å proaktivt planlegge refinansieringsaktiviteter, samt streng etterlevelse av klima- og miljøkrav. Klimarelaterte risikoforhold åpner også forretningsmuligheter for Aker og porteføljeselskapene. Det er en risiko at renter og inflasjonen øker mer enn markedet forventer på nåværende tidspunkt, men dette kan også resultere i muligheter for velfinansierte selskaper som Aker. Aker har etablert investeringselskapet Aker Horizons for å utøve aktivt eierskap innen fornybar energi og grønn teknologi, som eksponerer Aker for teknologi- og operasjonelle risikoer.

Selskapene i Akers industrielle portefølje er, som Aker, eksponert for kommersiell, finansiell, ESG og markedsmessig risiko. I tillegg er disse selskapene gjennom sin forretningsvirksomhet i ulike sektorer også eksponert for risikofaktorer knyttet til klimaendringer, lover og forskrifter, geopolitisk risiko, samt politisk risiko. Dette kan eksempelvis være politiske beslutninger om petroleumsskatter, miljøreguleringer og operasjonelle rammebetingelser, inkludert større ulykker som kan ha en betydelig finansiell eksponering.

Olje- og gassprisene forventes å være volatile og være en kilde til usikkerhet. Aker BPs inntekter og kontantstrøm påvirkes direkte av svingninger i oljeprisen, og variasjoner i olje- og gasspris kan også påvirke aktivitetsnivået for Akers oljeserviceselskaper, inkludert Aker Solutions og Akastor. Aktivitetsnivået påvirker også leverandørselskapenes motparter, og selskapene følger derfor motpartsrisikoen nøye.

Selv om pandemienes restriksjoner har blitt lettet i en rekke land, kan 2023 fortsatt bli påvirket av pandemien i visse geografier. Globale leverandørkjeder har blitt betydelig påvirket og vil fortsette å bli hemmet selv om internasjonal forretningsaktivitet sakte normaliseres. For ytterligere informasjon om Aker's risikostyring henvises det til redegjørelsen for eierstyring og selskapsledelse på side 131.

## 8. Utsikter

Datterselskapet Aker arbeider gjennom aktivt eierskap og gjennom porteføljestrategien med å diversifisere eksponeringen på tvers av viktige globale megatrender som forventes å utvikle seg raskt i løpet av de kommende tiårene. De tre viktigste megatrendene Aker fokuserer på er energi, industriell digitalisering og bærekraftig helse og ernæring. Energi inkluderer behovet for mer energi, behovet for energisikkerhet, behovet for økt effektivitet, og behovet for en overgang til fornybar energi over tid. Samlet sett er utsiktene fortsatt positive for disse viktige globale megatrendene.

Det er ventet at verden vil konsumere mer energi etter hvert som verdens befolkning øker, og energisikkerhet står høyt på agendaen globalt. Den største befolkningsveksten fremover vil skje i Asia og Afrika der energijetterpørselen per innbyggere vokser fra et lavt nivå. Der antall innbyggere i middelklassen øker vil energijetterpørselen per innbygger vokse raskere.

Forbruk av energi er den største kilden til CO<sub>2</sub>-utslipp. For å begrense de mest ødeleggende effektene av stigende globale temperaturer, beregner forskere at verden totalt sett bare kan slippe ut 500 gigatonn CO<sub>2</sub> etter 2020. Verden slipper for tiden ut omtrent 34 gigatonn CO<sub>2</sub> fra energiforbruk årlig og vil dermed bryte grensen innen 2035 hvis denne "business as usual" fortsetter. IEA anslår at globale CO<sub>2</sub>-utslipp må kuttes med 40 prosent allerede innen 2030 hvis klimamålene skal nås. I 1965 kom om lag 70 prosent av de

globale CO<sub>2</sub>-utslippene fra energiforbruk fra industrilandene, men nå er det bare rundt 30 prosent som slippes ut fra denne gruppen av land. Dette illustrerer utfordringen med å kutte globale utslipp. Hvis ikke utslippene kuttes dramatisk i Kina, India og Russland, som alene står for 43 prosent av de globale CO<sub>2</sub>-utslippene, vil ikke verden nå klimamålene.

Den russiske invasjonen av Ukraina har fått politikere over hele verden til å prioritere sikker tilgang til energi, og fossilt brensel ser ut til fortsatt å spille en viktig rolle i kampen for energisikkerhet. «The Inflation Reduction Act» (IRA) i USA, med sikte på 369 milliarder dollar i støtte til klima- og energipolitikk, er en «game changer» for grønn industriell vekst i stor skala. EU kunngjorde sitt svar til IRA bare måneder senere gjennom «Net-Zero Industry Act», som tar sikte på å etablere en klar og ambisiøs industristrategi som ivaretar EUs konkurranseevne. Samtidig som disse tiltakene for å oppskalere fornybare teknologier implementeres, kan det føre til et skifte mot økt proteksjonisme mellom land og regioner som fører til betydelige regionale forskjeller og investeringsklima.

Verden må både endre energikildene og samtidig bruke energi mer effektivt for å nå klimamålene. IEA slår fast at global elektrisitetsproduksjon må domineres av sol og vind allerede innen 2030 og forbruket av kull, olje og naturgass må ned med henholdsvis 90 prosent, 75 prosent og 55 prosent innen 2050 for å nå klimamålene. Investeringer i elektrisitetsproduksjon må tredobles og mennesker over hele verden må endre adferd og velge elektrisitet som energikilde. Årlige energiinvesteringer bør mer enn dobles fra 2,3 billioner dollar til 5 billioner dollar innen 2030, og industrilandene bør ifølge IEAs Net Zero-rapport årlig overføre minst 100 milliarder dollar til utviklingsland for å hjelpe dem med å gå over til renere energi.

Olje- og gassprisene forventes å være volatile fremover, men flere underliggende faktorer peker i retning av at de vil holde

seg sterke relativt sett resten av dette tiåret, til tross for sannsynligheten for en global økonomisk resesjon på kort sikt. På forsyningsiden av olje- og gassmarkedet forventes tilbudsveksten- og ledig kapasitet å forbli lav, på grunn av en lang periode med underinvesteringer. For Aker forventes det at oppstrøms utbytte til morselskapet, gjennom utbytte fra Aker BP, vil vokse, som også er kommunisert av selskapet.

Innen den globale megatrenden digitalisering er verden for tiden inne i en teknologisk æra med potensial til å ta betydelige fremskritt på tvers av alle sektorer av den globale økonomien og samfunnet. Markedet for industriell programvare anslås å vokse raskt fremover. Aker driver, gjennom Cognite og Aize, frem en ambisiøs ekspansjon i det voksende globale markedet for industriell programvare. Internasjonal ekspansjon, rekruttering av talenter globalt, styrking av kunderelasjoner, økende SaaS-inntekter og strategiske partnerskap og samarbeidsmuligheter er fortsatt viktige fokusområder for Aker-konsernet. Aker jobber allerede i nære strategiske partnerskap med verdensledende selskaper som SLB, Saudi Aramco, Rockwell, Accel, TCV, Accenture, Microsoft og andre for å akselerere industriell digitalisering. Dette forventes å materialisere seg i ytterligere muligheter og vekst fremover. Gjennom porteføljeselskapene er Aker posisjonert for å gjøre det mulig for selskaper i olje- og gass-, produksjons- og kraft- og cleantech-sektorene å fremme og akselerere digital transformasjon.

Når det gjelder den globale megatrenden bærekraftig helse og ernæring, er det globale markedet anslått å vokse fremover. Dette er i stor grad drevet av den økende bevisstheten om helse, spesielt blant asiatiske og amerikanske forbrukere, og den økende geriatriske befolkningen, spesielt i industriland. Å sikre produksjon og tilbud av bærekraftige proteiner er en annen viktig global



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

14 TRG AS årsrapport 2022

Styrets årsberetning

utfordring. Med den globale etterspørselen etter atlantisk laks, er utsiktene for havbruksnæringen fortsatt positive fremover. Aker er posisjonert for å sikre vekst innen den globale megatrenden innen bærekraftig helse og ernæring gjennom investeringene i Aker

BioMarine, SalMar Aker Ocean og Gaia Salmon.

Samlet sett gjør TRG solide balanse selskapet finansielt robust og godt posisjonert til å utnytte mulighetene som ligger foran oss. Dette inkluderer

muligheten til å investere motsyklisk og ta del i verdikjende investeringsmuligheter fremover. Som et industrielt investeringsselskap vil Aker bruke ressurser og kompetanse på å fremme og støtte utviklingen i porteføljeselskapene.

Fornebu, 23. mai 2023  
TRG AS

  
Kjell Inge Røkke  
Styrets leder

  
Leif-Arne Langøy  
Styrets nestleder

  
Bjørn Ivar Flatgård  
Styremedlem

  
Anne Grete Eidsvig  
Styremedlem

  
Kristian Mønsen Røkke  
Styremedlem

  
Øyvind Eriksen  
Styremedlem

  
Elisabeth Mønsen Røkke  
Styremedlem

  
Olav Revhaug  
Daglig leder og styremedlem



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

# Regnskap og noter



## TRG-konsernet

<b>Konsolidert resultatregnskap og totalresultat</b>	<b>17</b>
<b>Konsolidert balanse per 31. desember</b>	<b>19</b>
<b>Konsolidert endring i egenkapitalen</b>	<b>21</b>
<b>Konsolidert kontantstrømoppstilling</b>	<b>22</b>
<b>Noter til konsernregnskapet</b>	<b>23</b>
Note 1   Informasjon om konsernet	23
Note 2   Grunnlag for utarbeidelse og estimater og vurderinger	23
Note 3   Endring av regnskapsprinsipper	24
Note 4   Regnskapsstandarder og fortolkninger ikke tatt i bruk	24
Note 5   Regnskapsprinsipper	25
Note 6   Finansiell risikostyring og eksponering	32
Note 7   Klimarisiko	36
Note 8   Kjøp av datterselskaper og transaksjoner med minoritetsinteresser	37
Note 9   Salg av datterselskaper og avviklet virksomhet	38
Note 10   Driftssegmenter og vesentlige datterselskaper	40
Note 11   Driftsinntekter	44
Note 12   Lønnskostnader og andre driftskostnader	46
Note 13   Avskrivninger, amortiseringer, nedskrivninger og reverseringer	47
Note 14   Finansinntekter og finanskostnader	47
Note 15   Skatt	48
Note 16   Eiendom, anlegg og utstyr	50
Note 17   Immaterielle eiendeler	52
Note 18   Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	58
Note 19   Rentebærende fordringer og bundne midler	60
Note 20   Leieavtaler	60
Note 21   Andre aksjer og anleggsmidler	62
Note 22   Varelager	62
Note 23   Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	62
Note 24   Resultat per aksje, utbytte per aksje og innskutt egenkapital	63
Note 25   Minoritetsinteresser	63
Note 26   Øvrige resultatelementer	64
Note 27   Rentebærende lån og kreditter	65
Note 28   Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	68
Note 29   Annen langsiktig rentefri gjeld	68
Note 30   Avsetninger	69
Note 31   Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser	70
Note 32   Finansielle instrumenter	70
Note 33   Betingede utfall, garantiforpliktelser og tvister	71
Note 34   Transaksjoner og avtaler med nærstående parter	72
Note 35   Samlet lønn og annen godtgjørelse til styret, valgkomite, konsernsjef og andre ledende ansatte	73
Note 36   Hendelser etter balansedagen	75



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 17

## Konsolidert resultatregnskap og totalresultat

### RESULTATREGNSKAP

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021 Omarbeidet*
<b>Videreført virksomhet</b>			
Driftsinntekter	10,11	26 501	9 008
Varekostnad og beholdningsendringer		(6 922)	(3 067)
Lønnskostnader	12	(3 460)	(2 669)
Andre driftskostnader	12	(4 493)	(3 206)
<b>Driftsresultat før avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger</b>	10	<b>11 626</b>	<b>65</b>
Avskrivninger og amortiseringer	13	(1 482)	(874)
Nedskrivninger	13	(5 649)	(4)
<b>Driftsresultat</b>	10	<b>4 495</b>	<b>(813)</b>
Finansinntekter	14	889	478
Finanskostnader	14	(1 832)	(1 499)
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	18	3 719	2 222
<b>Resultat før skatt</b>	10	<b>7 271</b>	<b>388</b>
Skattekostnad	15	1 476	(23)
<b>Årsresultat fra videreført virksomhet</b>	10	<b>8 747</b>	<b>365</b>
<b>Avviklet virksomhet</b>			
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	9	30	2 661
<b>Årets resultat</b>		<b>8 777</b>	<b>3 026</b>
<b>Henføres til:</b>			
Majoritetens andel (eiere i morselskapet)	10	8 083	2 501
Minoritetsinteresser	25	694	525
<b>Årets resultat</b>		<b>8 777</b>	<b>3 026</b>
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	24	60 250	60 250
Årets resultat per aksje (hele kroner) <sup>1)</sup>	24		
Resultat per aksje videreført virksomhet		133 826	(4 084)
Resultat per aksje avviklet virksomhet		335	45 593
Årets resultat per aksje		134 161	41 510

1) Majoritetens andel av årets resultat/veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer

\*) Se note 9



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

18 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## TOTALRESULTAT

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021 Omarbeidet*
Årets resultat		8 777	3 026
<b>Øvrige resultatelementer, netto etter skatt:</b>			
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	28	(1)	6
Endring i virkelig verdi egenkapitalinstrumenter		149	47
<b>Sum kan ikke bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>148</b>	<b>53</b>
Endring i virkelig verdi kontantstrømsikring		1 214	(52)
Kontantstrømsikring reklassifisert til resultat		-	(40)
Omregningsdifferanser		2 289	606
Omregningsdifferanser reklassifisert til resultat		(1 626)	(1 532)
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	18	2 743	451
<b>Sum kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>4 621</b>	<b>(567)</b>
<b>Endring øvrige resultatelementer, netto etter skatt</b>	14,15,26	<b>4 769</b>	<b>(514)</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>13 546</b>	<b>2 512</b>
<b>Henføres til:</b>			
Majoritetens andel (eiere i morselskapet)		9 913	1 964
Minoritetsinteresser		3 633	548



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 19

## Konsolidert balanse per 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
<b>EIENDELER</b>			
Eiendom, anlegg og utstyr	16	25 312	20 877
Immaterielle eiendeler	17	7 591	12 237
Bruksrettseiendeler	20	1 515	1 368
Eiendeler ved utsatt skatt	15	434	141
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	18	38 211	20 965
Finansielle rentebærende anleggsmidler	6,19	1 480	1 032
Andre aksjer og anleggsmidler	21	3 006	894
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>77 549</b>	<b>57 514</b>
Varelager	22	2 846	2 062
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	23	3 631	3 054
Beregnet skatt til utbetaling	15	46	120
Derivater	32	109	111
Rentebærende kortsiktige fordringer og bundne midler	6,19	2 175	2 785
Kontanter og kontantekvivalenter	6,10	15 079	15 823
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>23 886</b>	<b>23 955</b>
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	9	268	1 202
<b>Sum eiendeler</b>	10	<b>101 703</b>	<b>82 671</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

20 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
<b>EGENKAPITAL OG FORPLIKTELSER</b>			
Innskutt egenkapital	24	865	865
Omregningsdifferanser og andre reserver	26	3 243	1 383
Opptjent egenkapital		27 749	19 583
<b>Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet</b>		<b>31 857</b>	<b>21 831</b>
Minoritetsinteresser	25	24 201	16 340
<b>Sum egenkapital</b>		<b>56 058</b>	<b>38 171</b>
Rentebærende lån og kreditter	6,27	32 872	31 382
Finansielle langsiktige leieforpliktelser	20	1 159	1 070
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	679	1 172
Pensjonsforpliktelser	28	53	91
Annen langsiktig rentefri gjeld	29	288	296
Langsiktige avsetninger	30	208	98
<b>Sum langsiktige forpliktelser</b>		<b>35 260</b>	<b>34 109</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	6,27	2 867	2 012
Finansielle kortsiktige leieforpliktelser	20	237	198
Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser	31	6 406	7 331
Forpliktelser ved periodeskatt	15	28	41
Derivater	32	-	4
Kortsiktige avsetninger	30	848	805
<b>Sum kortsiktige forpliktelser</b>		<b>10 385</b>	<b>10 391</b>
<b>Sum forpliktelser</b>		<b>45 645</b>	<b>44 500</b>
Forpliktelser klassifisert som holdt for salg	9	-	-
<b>Sum egenkapital og forpliktelser</b>	10	<b>101 703</b>	<b>82 671</b>

Fornebu, 23. mai 2023  
TRG AS

**Kjell Inge Røkke**  
Styrets leder

**Leif-Arne Langøy**  
Styrets nestleder

**Bjørn Ivar Flatgård**  
Styremedlem

**Anne Grete Eidsvig**  
Styremedlem

**Kristian Monsen Røkke**  
Styremedlem

**Øyvind Eriksen**  
Styremedlem

**Elisabeth Monsen Røkke**  
Styremedlem

**Olav Revhaug**  
Daglig leder og styremedlem



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 21

## Konsolidert endring i egenkapitalen

Beløp i millioner kroner	Note	Innskutt egenkapital	Omregningsdifferanser	Virkelig-verdi-reserver	Sikrings-reserver	Sum omregning og andre reserver	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital til	Minori-tetsin-teresser	Sum egenkapital
								eierne av morselskapet		
<b>Balanse per 31. desember 2020</b>	24-26	865	2 057	(95)	(43)	1 920	13 113	<b>15 898</b>	10 067	<b>25 965</b>
Korrigerings tidligere år		-	-	-	-	-	(272)	<b>(272)</b>	(147)	<b>(418)</b>
Endring av regnskapsprinsipp	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Balanse per 1. januar 2021</b>		865	2 057	(95)	(43)	1 920	12 842	<b>15 627</b>	9 920	<b>25 547</b>
Årets resultat 2021		-	-	-	-	-	2 501	<b>2 501</b>	525	<b>3 026</b>
Øvrige resultatelementer	26	-	(525)	14	(25)	(536)	(1)	<b>(537)</b>	22	<b>(514)</b>
<b>Totalresultat</b>		-	(525)	14	(25)	(536)	2 500	<b>1 964</b>	548	<b>2 512</b>
Utbytte		-	-	-	-	-	(500)	<b>(500)</b>	(826)	<b>(1 326)</b>
Egne aksjer og aksjebaserte betalingstransaksjoner		-	-	-	-	-	5	<b>5</b>	2	<b>7</b>
<b>Sum bidrag fra og utdelinger til eiere</b>		-	-	-	-	-	(495)	<b>(495)</b>	(824)	<b>(1 319)</b>
Kjøp og salg av minoritet, inkludert gevinst og tap	8,25	-	-	-	-	-	4 885	<b>4 885</b>	(1 162)	<b>3 723</b>
Emisjon i datterselskap	25	-	-	-	-	-	(100)	<b>(100)</b>	10 180	<b>10 080</b>
<b>Sum endring eierandeler uten endring av kontroll</b>		-	-	-	-	-	4 785	<b>4 785</b>	9 018	<b>13 803</b>
Egne aksjer i tilknyttet selskap		-	-	-	-	-	(57)	<b>(57)</b>	(27)	<b>(84)</b>
Aksjebasert betaling i datterselskaper		-	-	-	-	-	7	<b>7</b>	3	<b>10</b>
Utgang av datterselskaper	9,25	-	-	-	-	-	-	-	(2 299)	<b>(2 299)</b>
<b>Balanse per 31. desember 2021</b>	24-26	865	1 532	(81)	(68)	1 383	19 583	<b>21 831</b>	16 340	<b>38 171</b>
Årets resultat 2022		-	-	-	-	-	8 083	<b>8 083</b>	694	<b>8 777</b>
Øvrige resultatelementer	26	-	1 419	53	388	1 860	(30)	<b>1 830</b>	2 939	<b>4 769</b>
<b>Totalresultat</b>		-	1 419	53	388	1 860	8 053	<b>9 913</b>	3 633	<b>13 546</b>
Utbytte		-	-	-	-	-	(473)	<b>(473)</b>	(765)	<b>(1 237)</b>
Egne aksjer og aksjebaserte betalingstransaksjoner		-	-	-	-	-	(7)	<b>(7)</b>	(3)	<b>(10)</b>
<b>Sum bidrag fra og utdelinger til eiere</b>		-	-	-	-	-	(479)	<b>(479)</b>	(768)	<b>(1 247)</b>
Kjøp og salg av minoritet, inkludert gevinst og tap	8,25	-	-	-	-	-	(401)	<b>(401)</b>	285	<b>(116)</b>
Emisjon i datterselskap	25	-	-	-	-	-	972	<b>972</b>	4 667	<b>5 639</b>
<b>Sum endring eierandeler uten endring av kontroll</b>		-	-	-	-	-	571	<b>571</b>	4 952	<b>5 523</b>
Egne aksjer i tilknyttet selskap		-	-	-	-	-	27	<b>27</b>	13	<b>40</b>
Aksjebasert betaling i datterselskaper og andre endringer		-	-	-	-	-	(4)	<b>(4)</b>	31	<b>27</b>
<b>Balanse per 31. desember 2022</b>	24-26	865	2 951	(28)	320	3 243	27 749	<b>31 857</b>	24 201	<b>56 058</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

22 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021 Omarbeidet
Resultat før skatt		7 271	388
Netto rentekostnad	14	1 177	843
Salgstap/(-gevinst) og nedskrivninger		(9 210)	(1 896)
Endring i virkelig verdi finansielle eiendeler og endring sikringsinstrumenter		97	265
Avskrivninger og amortiseringer	13	1 482	874
Andel resultat fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	18	(3 719)	(2 222)
Mottatt utbytte fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	18	2 668	1 987
Virkning av avviklet virksomhet og endring i driftsmessige eiendeler og gjeld		(1 720)	2 624
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før renter og skatt</b>		<b>(1 952)</b>	<b>2 864</b>
Betalte renter		(1 014)	(1 117)
Renter mottatt		260	43
Mottatt/Betalt skatt		(88)	79
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>(2 793)</b>	<b>1 870</b>
Innbetaling ved salg av eiendom, anlegg, utstyr og immaterielle eiendeler	16,17	195	9
Innbetaling ved salg av aksjer og andeler i andre selskaper		2 973	3 194
Innbetaling ved salg av datterselskap, fratrukket likvider solgt	9	103	3 290
Utbetaling ved kjøp av datterselskap, fratrukket likvider kjøpt	8	(41)	(4 852)
Anskaffelse av eiendom, anlegg, utstyr og immaterielle eiendeler	16,17	(4 777)	(5 957)
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler i andre selskaper		(1 566)	(951)
Netto kjøp og salg av skip regnskapsført som finansiell leie		-	(23)
Netto kontantstrøm fra andre investeringer	19	420	(1 344)
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>(2 693)</b>	<b>(6 634)</b>
Innbetaling ved utstedelse av rentebærende lån	27	5 506	17 957
Nedbetaling av rentebærende lån	27	(5 762)	(13 004)
Nedbetaling av leieforpliktelser	20	(197)	(195)
<b>Innbetaling og nedbetaling av rentebærende gjeld</b>		<b>(453)</b>	<b>4 758</b>
Ny egenkapital	25	-	9 992
Egne aksjer		(10)	2
Utbetaling av utbytte	24,25	(1 237)	(1 326)
Utbetaling ved nedbetaling av gjeld til aksjonærer		-	(65)
Kjøp og salg av minoritetsinteresser		5 542	1 028
<b>Kontantstrøm med eiere</b>		<b>4 296</b>	<b>9 632</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>3 843</b>	<b>14 390</b>
<b>Kontantstrøm gjennom året</b>		<b>(1 644)</b>	<b>9 625</b>
Virkning av valutakursendring på kontanter og kontantekvivalenter		900	47
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar		15 823	6 150
<b>Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember</b>	10	<b>15 079</b>	<b>15 823</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 23

## Noter til konsernregnskapet

### Note 1 | Informasjon om konsernet

The Resource Group AS (TRG) er et selskap hjemmehørende i Norge med hovedkontor på Fornebu i Bærum. Konsernregnskapet for regnskapsåret 2022 omfatter morselskapet TRG AS og datterselskaper, samt konsernets andeler i tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter.

### Note 2 | Grunnlag for utarbeidelse og estimater og vurderinger

#### VIKTIGE HENDELSER

Den 30. juni 2022 gjennomførte Aker BP oppkjøpet av Lundin Energy. Som en del av transaksjonen er det innregnet en utvinningsgevinst på NOK 13.7 milliarder under Driftsinntekter fra endring i eierandel i Aker BP. Se note 18 for ytterligere detaljer knyttet til transaksjonen.

#### 2.1. SAMSVARERKLÆRING

Konsernregnskapet er avlagt i samsvar med EU-godkjente IFRS-er og tilhørende fortolkninger som skal anvendes per 31. desember 2022, samt de ytterligere norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31. desember 2022. Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med enkelte unntak som beskrevet i punkt 2.5.

Forslag til årsregnskap 2022 ble fastsatt av styret den 23. mai 2023. Årsregnskapet skal behandles av ordinær generalforsamling den 23. mai 2023 for endelig godkjenning.

#### 2.2. FUNKSJONELL VALUTA OG PRESENTASJONSVALUTA

Konsernregnskapet presenteres i millioner norske kroner. Norske kroner (NOK) er morselskapets funksjonelle valuta. På grunn av avrundingsdifferanser, stemmer ikke alltid tall og presenter 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 produktivitetfaktorer 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 salgsværdi 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 33.

##### (d) Anskaffelseskostnader - leting

Aker BP og Aker Energy foretar en midlertidig balanseføring av utgifter relater 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 driftsresultatet 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 tilgjengelige opplysninger om. I størst mulig grad baseres målingen på relevante observerbare inndata.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

24 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

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:

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 av deres art, særpreg og risikoer og nivået i virkelig verdi-hierarkiet. Se note 32.

## 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 til virkelig verdi over øvrige resultatelementer
- 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 2022, men de har ikke hatt vesentlig virkning på konsernregnskapet.

Det tilknyttede selskapet Aker BP har endret regnskapsprinsipp for utsatt skatt på balanseførte renter. Virkning per 1. januar 2021 i TRG-konsernet er en reduksjon av egenkapitalen på 417 millioner kroner, med tilsvarende reduksjon av investeringen. I tillegg har diskonteringsrenten for beregning av fjerningsforpliktelser i Aker BP historisk sett inkludert et kreditlement i tillegg til en risikofri rente. I tråd med utviklingen i bransjepraksis med hensyn til tolkning av relevante retningslinjer i IAS 37, har selskapet endret diskonteringsrenten slik at denne ikke lenger inkluderer et kreditlement. Sammenligningstall fra 1. januar 2021 er omarbeidet tilsvarende.

## 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 2022. Konsernet har valgt å ikke tidlig-implementere noen nye eller endrede standarder i konsernregnskapet for 2022. Ingen av disse standardene forventes å ha vesentlig påvirkning på konsernregnskapet ved implementeringen.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 25

## 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, med unntak av endring i diskonteringsrenten for beregning av fjerningsforpliktelse i Aker BP som omtalt i note 3.

### 5.1 KONSERNREGNSKAP OG KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

#### 5.1.1 Datterselskaper

Datterselskaper er selskaper kontrollert av TRG. Kontroll krever oppfyllelse av tre kriterier:

- via eierinteresser har morselskapet beslutningsmakt over de relevante aktivitetene til datterselskapet,
- morselskapet er eksponert for variabel avkastning fra datterselskapet, og
- gjennom sin beslutningsmakt kan morselskapet påvirke sin variable avkastning fra datterselskapet.

Datterselskaper er inkludert i konsernregnskapet fra den dagen kontroll oppnås og frem til kontrollen opphører.

Oppkjøp av selskaper som tilfredsstiller kravene til en virksomhetssammenslutning regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Se nærmere beskrivelse under avsnitt 5.10 Immaterielle eiendeler. Oppkjøp av selskap som ikke er en virksomhetssammenslutning blir regnskapsført som eiendelskjøp. Anskaffelseskost blir da allokert til de overtatte eiendelene i sin helhet. Det blir ikke beregnet goodwill på denne type oppkjøp og det innregnes heller ikke utsatt skatt på forskjeller som oppstår i forbindelse med innregning av disse eiendelene.

Minoritetsinteresser er presentert atskilt fra forpliktelser og egenkapital henført til eierne av morselskapet i balansen. Minoritetsinteresser sin andel av årets resultat er presentert på en egen linje i allokeringen av årets resultat.

#### 5.1.2 Investeringer i tilknyttede selskaper

Et tilknyttet selskap defineres som et selskap hvor konsernet har betydelig innflytelse, men som ikke er datterselskap eller felleskontrollert ordning. Betydelig innflytelse er påvirkning til å delta i de finansielle og driftsmessige strategibeslutningene til foretaket det er investert i, uten at man har kontroll eller felles kontroll over disse strategibeslutningene. Konsernets investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden og førstegangsinnregnes til anskaffelseskost. Mottatt utbytte føres i balansen som en reduksjon av investeringen, og presenteres som en del av kontanter fra operasjonelle aktiviteter i kontantstrømoppstillingen.

Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av inntekter, kostnader og egenkapitalbevegelser, etter omarbeiding til konsernets regnskapsprinsipper, fra det tidspunkt betydelig innflytelse ble etablert og frem til innflytelsen opphører. Når andel akkumulert underskudd overskrider konsernets eierinteresse, innregnes ikke videre underskudd

med mindre konsernet har pådratt seg eller stilt garanti for forpliktelser forbundet med det tilknyttede selskapet.

#### 5.1.3 Felleskontrollerte ordninger

En felleskontrollert ordning er en økonomisk aktivitet som konsernet, sammen med andre, har felles kontroll over gjennom en kontraktsfestet avtale mellom partene. En felleskontrollert ordning er enten en felleskontrollert virksomhet (såkalt «joint venture») eller en felleskontrollert driftsordning. Klassifiseringen av en felleskontrollert ordning som en felleskontrollert virksomhet eller en felleskontrollert driftsordning avhenger av rettighetene og pliktene til partene i ordningen. En felleskontrollert virksomhet er en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens nettoeiendeler. En felleskontrollert driftsordning er en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til ordningen.

Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og førstegangsinnregnes til anskaffelseskost. Mottatt utbytte føres i balansen som en reduksjon av investeringen, og presenteres som en del av kontanter fra operasjonelle aktiviteter i kontantstrømoppstillingen.

Datterselskapet Aker Energy har en 50 prosent eierinteresse i en oljelisens utenfor kysten av Ghana, som er klassifisert som en felleskontrollert driftsordning etter IFRS 11. Konsernet regnskapsfører investeringen ved hjelp av forholdsmessig konsolidering, ved å regnskapsføre sin andel av relaterte inntekter, kostnader, eiendeler, gjeld og kontantstrømmer under de respektive postene i konsernregnskapet.

#### 5.1.4 Elimineringer av transaksjoner ved konsolidering

Konserninterne mellomværender og kjøps- og salgstransaksjoner, samt urealiserte gevinster fra konserninterne transaksjoner, elimineres i konsernregnskapet. Urealiserte gevinster fra transaksjoner med selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden elimineres mot investeringen i samsvar med konsernets eierandel.

### 5.2 OMRREGNING AV REGNSKAPER OG TRANSAKSJONER I UTENLANDSK VALUTA

Postene i regnskapet til hvert enkelt datterselskap blir opprinnelig regnskapsført i funksjonell valuta, dvs. den valuta som best reflekterer de økonomiske forhold og omgivelser som er relevante for det aktuelle datterselskapet. 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:



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

26 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

- balansen er regnet om til balansedagens kurs
- resultatregnskapet er regnet om til gjennomsnittskurs i perioden (dersom gjennomsnitt i perioden ikke totalt sett gir et rimelig estimat på bruk av transaksjonskurs, brukes transaksjonskursen).

Omrégningsdifferanse som fremkommer ved omregning av nettoinvestering i utenlandsk virksomhet, og fra relaterte sikringsinstrumenter, føres som omrégningsdifferanse i øvrige resultatелеmenter og spesifiseres i egenkapitalen som omrégningsreserve. Disse resultatføres ved avhendelse. Valutagevinster eller -tap på fordringer og gjeld mot en utenlandsk virksomhet innregnes i resultatregnskapet, med unntak av når oppgjør verken er planlagt eller sannsynlig i overskuelig framtid. Slike valutagevinster eller -tap på fordringer og gjeld vurderes som en del av nettoinvesteringen i den utenlandske virksomheten, og innregnes i øvrige resultatелеmenter, og presenteres i egenkapitalen som omrégningsreserve.

### 5.3 AVVIKLET VIRKSOMHET

Avviklet virksomhet er en separat og vesentlig del av en virksomhet eller et separat og vesentlig geografisk område, som er solgt eller klassifiseres som holdt for salg. Klassifisering som avviklet virksomhet skjer ved avhendelse eller tidligere dersom virksomheten oppfyller kriteriene for klassifisering som holdt for salg.

Gevinst og resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt) omklassifiseres og presenteres i resultatregnskapet på egen linje. Sammenlignbare tall omarbeides tilsvarende.

### 5.4 DRIFTSINNTEKTER

#### 5.4.1 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder fastsetter en femstegsmodell som gjelder for alle kontrakter med kunder. Under standarden gir kun godkjente kundekontrakter med rettskraft grunnlag for inntektsføring. Leveransene i kontraktene vurderes for å identifisere separate leveringsforpliktelse, og inntektene regnskapsføres i tråd med hvordan disse leveringsforpliktelsene blir oppfylt - enten over tid eller på et tidspunkt. Denne vurderingen kan innebære betydelig grad av skjønn. For kontrakter med kunder der leveringsforpliktelsene blir oppfylt over tid, innregnes inntekten over tid ved bruk av en kostnadsprogresjonsmetode, eller når tid og materiell leveres til kunden. For kontrakter med kunder der leveringsforpliktelsene oppfylles på et gitt tidspunkt, innregnes inntekten på tidspunktet kunden oppnår kontroll over produktet eller tjenesten. Oversikt over regnskapsprinsipper og arten av leveringsforpliktelse 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,

ved at påløpte kostnader ses 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. Forventede dagbøter (LD) innregnes som en reduksjon av inntekten med mindre det er svært sannsynlig at LD ikke vil påløpe. Inntekten blir også justert for eventuelle vesentlige finansieringselementer for å reflektere tidsverdien. Finansieringselementer kan foreligge når den forventede tidsperioden mellom betaling og overføringen av produkter eller tjenester overstiger 12 måneder. Vurderingen utføres ved kontraktinngåelse. Hvis det endelige utfallet av leveringsforpliktelse ikke kan måles pålitelig, skjer inntektsføring bare i samsvar med påløpte kostnader som forventes å kunne inndeckes. Kontraktskostnader kostnadsføres når de påløper. Det fulle tapet innregnes umiddelbart ved identifisering av tapskontrakter. Tapet fastsettes basert på inntekter fratrukket direkte kostnader (det vil si arbeid, underleverandører og materialkostnader), samt en allokering av overhead som er direkte knyttet til kontrakten eller aktiviteten som kreves for å fullføre kontrakten.

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

#### 5.4.2 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.

#### 5.4.3 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 trinnvis kjøp vil slike gevinster kunne være relatert til ny måling av den tidligere eierandelen i den oppkjøpte virksomheten.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 27

## 5.5 PENSJONSYTELSE OG AKSJBASERTE GODTGJØRELSE

### 5.5.1 Pensjonsytelser

For ytelsesbaserte pensjonsordninger utgjøres forpliktelsen i balansen av pensjonsforpliktelsen på balansedagen minus virkelig verdi av ordningens eiendeler. Pensjonsforpliktelsen beregnes av uavhengige aktuarer og måles som nåverdien av estimerte fremtidige kontantutbetalinger. Pensjonskostnaden fordeles over de ansattes forventede tjenestetid. Aktuarielle gevinster og tap som forårsakes av erfaringsjusteringer, endringer i aktuarielle forutsetninger og endringer i pensjonsordninger føres over øvrige resultat-elementer. Periodens netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen ved starten av perioden på netto forpliktelsen, og består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Forskjellen mellom faktisk og resultatført avkastning på pensjonsmidlene regnskapsføres fortløpende over øvrige resultat-elementer.

For innskuddsbaserte pensjonsordninger betales innskuddene til pensjonsforsikringsordninger. Innbetalinger til innskuddsbaserte pensjonsordninger belastes resultatregnskapet for den perioden innskuddet gjelder.

### 5.5.2 Aksjebaserte godtgjørelser

Aksjebasert godtgjørelse måles til virkelig verdi, og kostnadsføres over opptjeningsperioden. Endringer i virkelig verdi av forpliktelsen ved kontantoppgjorte ordninger resultatføres i perioden.

## 5.6 KOSTNADER

### 5.6.1 Finanskostnader

Finanskostnader består av rentekostnader på lån, tidsverdien av neddiskonterte avsetninger, verdiendringer på finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatregnskapet, resultatført verdifall på finansielle eiendeler, og resultatført tap på sikringsinstrumenter. Lånekostnader som ikke er direkte henførbare til anskaffelse eller produksjon av en kvalifiserende eiendel, innregnes i resultatregnskapet ved bruk av effektive rentes metode. Valutagevinster og -tap rapporteres som et nettobeløp.

### 5.6.2 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.

Periodeskatt er betalbar skatt på skattepliktig inntekt for året, basert på skattesatser som var vedtatt eller i all hovedsak var vedtatt på balansedagen. Endring i beregnet periodeskatt for tidligere år inngår i beløpet.

Utsatt skatt beregnes på bakgrunn av forskjeller mellom balanseførte verdier og skattemessige verdier på eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Utsatt skatt måles ved bruk av forventet skattesats på tidspunkt for reversering av de midlertidige forskjellene.

For følgende midlertidige forskjeller innregnes ikke utsatt skatt:

- førstegangsinnregning av eiendeler eller forpliktelser i en transaksjon som ikke er en virksomhetssammenslutning og som ikke påvirker regnskapsmessig eller skattepliktig inntekt ved innregning

- forskjeller knyttet til investeringer i felleskontrollert virksomhet, i den grad det er sannsynlig at forskjellene ikke vil reverseres i overskuelig fremtid
- skatteøkende midlertidige forskjeller ved førstegangsinnregning av goodwill.

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 inntektskatt som legges 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 vurderes på hver balansedag, og reverseres i den grad det ikke lenger er sannsynlig at skattefordelen vil bli realisert.

## 5.7 LEIEAVTALER HVOR KONSERNET ER LEIETAKER

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 bruksretteeiendel for den underliggende eiendelen og en leieforpliktelse som representerer forpliktelsen til å foreta leiebetalinger.

### 5.7.1 Bruksretteeiendeler

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

### 5.7.2 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. Leiebetalingene inkluderer faste betalinger og variable leiebetalinger som er avhengig av en indeks eller rente. Variable leiebetalinger som ikke er avhengig av en indeks eller rente, innregnes som en kostnad i den perioden den påløper.

Leieforpliktelsen øker med beregnet rentekostnad på leieforpliktelsen og reduseres med foretatte leiebetalinger. Ny måling foretas dersom det skjer en endring i fremtidige leiebetalinger som følge av endring i en indeks eller rente, endring i estimat for beløp som forventes å bli betalt i henhold til restverdiggarantier, eller endringer i vurdering av om en kjøps- eller forlengelsesopsjon er rimelig sikkert at vil bli utøvd, eventuelt at en termineringsopsjon er rimelig sikkert at ikke vil bli utøvd.



### 5.7.3 Leieperiode

Leieperioden fastsettes som den uoppsigelige perioden av en leieavtale, sammen med perioder som omfattes av en opsjon på å forlenge leieavtalen, dersom leietakeren med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen. Tilsvarende hensyntas perioder som omfattes av en opsjon om å si opp leieavtalen, dersom leietakeren med rimelig sikkerhet ikke vil utøve denne opsjonen.

Konsernet har valgt å ikke innregne bruksretteeiendel 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.

### 5.7.4 Fraflyttede lokaler og fremleie

Når en utskilt del av en leid eiendom er fraflyttet av konsernet og klargjort for fremleie, klassifiseres bruksretteeiendelen som investeringseiendom og vurderes for verdifall. Investeringseiendom måles ved bruk av kostmetoden. Dette betyr at bokført verdi av bruksretteeiendelen, hensyntatt avskrivning over leieperioden, er grunnlaget for måling også av investeringseiendommen. Ved verdifallstesting av investeringseiendommen, diskonteres forventet fremtidig fremleieinntekt til nåverdi og sammenlignes med verdien av investeringseiendommen.

Inntekter fra operasjonelle fremleiekontrakter på investeringseiendom innregnes som annen inntekt. Fremleiekontrakter som dekker hoveddelen av resterende leieperiode for hovedleieavtalen klassifiseres som finansielle fremleiekontrakter. Når fremleien starter, fraregnes den delen av bruksretteeiendelen eller investeringseiendommen som er underlagt finansiell fremleie, og en fremleiefordring balanseføres.

### 5.8 VARELAGER

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 utføring omfatter anskaffelseskostnad kostnader til råvarer, direkte arbeid og andre direkte kostnader samt tilhørende faste produksjonskostnader (som beregnes med utgangspunkt i normal kapasitetsutnyttelse). Netto realiserbar verdi er antatt salgspris under normale forretningsforhold med fradrag av kostnadene forbundet med ferdigstilling og salg.

### 5.9 EIENDOM, ANLEGG OG UTSTYR

#### 5.9.1 Innregning og måling

En enhet av eiendom, anlegg og utstyr innregnes som eiendel dersom det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket, og eiendelens anskaffelseskost kan måles på en pålitelig måte. Eiendom, anlegg og utstyr vurderes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og akkumulerte tap ved verdifall. 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. Lånekostnader for å finansiere bygging av eiendom, anlegg og utstyr balanseføres i løpet av perioden som er nødvendig for å

fullføre en eiendel og klargjøre den til forventet bruk. Når vesentlige enkeltdele av en enhet av eiendom, anlegg og utstyr har ulik utnyttbar levetid, regnskapsføres de som separate komponenter. Gevinst eller tap ved salg av eiendom, anlegg og utstyr fastsettes som differansen mellom salgsbeløp og balanseført verdi. Eventuelle tap, inkluderes i regnskapslinjen nedskrivninger.

#### 5.9.2 Etterfølgende utgifter

Utgifter for å skifte ut en enkelt del av eiendom, anlegg og utstyr innregnes i balanseført verdi dersom det er sannsynlig med tilflyt av fremtidige økonomiske fordeler, og kostnadene kan måles pålitelig. Den utskiftede eiendelens regnskapsførte verdi fraregnes. Kostnader ved løpende vedlikehold av eiendom, anlegg og utstyr innregnes i resultatregnskapet når de påløper.

#### 5.9.3 Avskrivning

Eiendom, anlegg og utstyr avskrives lineært for hver komponent over estimert utnyttbar levetid. Leide eiendeler (finansiell leasing) avskrives over det korteste av leieperioden og utnyttbar levetid, med mindre det er overveiende sannsynlig at eiendelen vil bli overtatt ved utløpet av leieperioden. Tomter avskrives ikke. Avskrivningsmetode, restverdier og utnyttbar levetid revurderes på balansedagen.

### 5.10 IMMATERIELLE EIENDELER

#### 5.10.1 Goodwill

Alle virksomhetssammenslutninger i konsernet regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Goodwill måles som en residual på overtakelsestidspunktet, utregnet som summen av vederlaget overført ved virksomhetssammenslutningen, balanseførte minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler på oppkjøpstidspunktet, fratrukket nettobeløpet (normalt virkelig verdi) av identifiserbare anskaffede eiendeler og overtatte forpliktelser. For tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter er balanseført verdi av goodwill inkludert i investeringens balanseførte verdi. Negativ goodwill ved overtakelse innregnes direkte i resultatregnskapet. Minoritetsinteresser måles på bakgrunn av nettoverdien av identifiserbare eiendeler og gjeld i overdragende selskap eller til virkelig verdi inklusiv et goodwilllement. Valg av målemetode gjøres per oppkjøp.

Overtakelse av minoritetsinteresser innregnes som transaksjoner med eiere i deres egenskap av eiere og det oppstår derfor ikke goodwill i slike transaksjoner. I etterfølgende målinger vurderes goodwill til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte tap ved verdifall.

#### 5.10.2 Forskning og utvikling

Utgifter til forskningsaktiviteter, som utføres med forventning om å oppnå ny vitenskapelig eller teknisk kunnskap og forståelse, blir innregnet som kostnader i resultatregnskapet i den perioden de påløper. 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 gjennomførbart 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. Balanseførte



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 29

utviklingsutgifter vurderes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall.

### 5.10.3 Andre immaterielle eiendeler

Utgifter til intern utviklet goodwill og varemerker innregnes i resultatregnskapet i den perioden de påløper. 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. Eiendelene amortiseres fra det tidspunkt de er tilgjengelige for bruk.

Langsiktig investering i kryptovaluta regnskapsføres som del av Andre immaterielle eiendeler. Investeringene vurderes til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte tap ved verdifall.

### 5.11 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. Med test av verdifall som formål er eiendeler som ikke er testet individuelt gruppert i den minste identifiserbare gruppen av eiendeler som genererer inngående kontantstrømmer, og som i all vesentlighet er uavhengige av inngående kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enhet). Goodwill allokteres til de kontantgenererende enhetene som forventes å få økonomiske fordeler av virksomhetssammenslutningen.

Tap ved verdifall innregnes i resultatregnskapet dersom balanseført verdi for en eiendel eller kontantgenererende enhet overstiger beregnet gjenvinnbart beløp. Ved innregning av tap ved verdifall knyttet til kontantgenererende enheter, reduseres først balanseført verdi av eventuell goodwill. Deretter fordeles eventuelt gjenværende beløp forholdsmessig på øvrige eiendeler i enheten (gruppen av enheter). Tap ved verdifall knyttet til goodwill reverseres ikke. For andre eiendeler vurderes det på balansedagen om det finnes indikasjoner på at tap ved verdifall ikke lenger er til stede eller er redusert. Tap ved verdifall reverseres dersom estimatene i beregningen av det gjenvinnbare beløpet er endret. Reversering foretas kun inntil balanseført verdi tilsvarer verdien som ville vært balanseført, netto etter avskrivning, dersom tap ved verdifall tidligere ikke var innregnet.

### 5.12 ANLEGGSMIDLER (ELLER AVHENDINGSGRUPPER) HOLDT FOR SALG

Anleggsmiddel (eller en avhendingsgruppe) som forventes gjenvunnet ved en salgstransaksjon eller utdeling heller enn ved fortsatt bruk, blir klassifisert som holdt for salg eller utdeling. For at dette skal være tilfelle må eiendelen (eller avhendingsgruppen) være tilgjengelig for umiddelbart salg eller utdeling i dens nåværende tilstand og salget eller utdelingen må være overveiende sannsynlig.

Anleggsmiddel (eller en avhendingsgruppe) klassifisert som holdt for salg måles til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Eiendom, anlegg og utstyr og immaterielle eiendeler som er klassifisert som holdt for salg eller utdeling, blir ikke avskrevet eller amortisert, men blir testet for verdifall.

Anleggsmidler og avhendingsgrupper klassifisert som holdt for salg presenteres atskilt fra andre eiendeler i balanseoppstillingen. Forpliktelsene til en avhendingsgruppe klassifisert som holdt for salg, presenteres separat fra andre forpliktelser i balanseoppstillingen. Balanseoppstillingen for tidligere perioder blir ikke reklassifisert for å gjenspeile klassifiseringen i balanseoppstillingen for den sist presenterte perioden.

## 5.13 FINANSIELLE INSTRUMENTER

### 5.13.1 Klassifisering av finansielle eiendeler

Konsernet klassifiserer sine finansielle eiendeler i følgende målekategorier:

- De som etter førstegangsinnregning skal måles til virkelig verdi (enten over resultatet eller øvrige resultatelementer), og
- De som etter førstegangsinnregning skal måles til amortisert kost.

Klassifiseringen avhenger av foretakets forretningsmodell for styring av de finansielle eiendelene og kontantstrømmenes kontraktsvilkår.

Gevinster og tap knyttet til eiendeler målt til virkelig verdi innregnes enten i resultatregnskapet eller i øvrige resultatelementer. For investeringer i egenkapitalinstrumenter som ikke er holdt for handelsformål, så vil dette avhenge av om konsernet har gjort et irreversibelt valg på tidspunktet for førstegangsinnregning om å regnskapsføre egenkapitalinvesteringen til virkelig verdi over øvrige resultatelementer. Klassifiseringen av finansielle eiendeler endres ikke etter førstegangsinnregning, med mindre konsernet endrer sin forretningsmodell for styring av finansielle eiendeler.

### 5.13.2 Innregning og fraregning av finansielle eiendeler

Ordinære kjøp og salg av finansielle eiendeler innregnes på avtaletidspunktet, som er tidspunktet når konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge den finansielle eiendelen. Konsernet fraregner en finansiell eiendel når de kontraktsmessige rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelen utløper, eller når konsernet overfører de kontraktsmessige rettighetene i en transaksjon hvor praktisk talt all risiko og avkastning ved eierskapet til den finansielle eiendelen overføres.

### 5.13.3 Måling av finansielle eiendeler

Ved førstegangsinnregning måler konsernet en finansiell eiendel (med mindre det er en kundefordring uten vesentlig finansieringselement) til virkelig verdi pluss, for finansielle eiendeler som ikke måles til virkelig verdi over resultatregnskapet, transaksjonskostnader som er direkte henførbare til anskaffelsen av den finansielle eiendelen. For finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatregnskapet, kostnadsføres transaksjonskostnader i resultatregnskapet. Kundefordringer uten vesentlig finansieringselement blir førstegangsinnregnet til transaksjonsprisen.

Finansielle eiendeler med innebygde derivater blir vurdert i sin helhet når man skal avgjøre om deres kontantstrømmer er utelukkende betalinger av hovedstol og renter.



### *Gjeldsinstrumenter*

Etterfølgende måling av gjeldsinstrumenter avhenger av konsernets forretningsmodell for styring av eiendelene og karakteristikaene til eiendelenes kontantstrømmer. Konsernet klassifiserer sine gjeldsinstrumenter i følgende tre målekategorier:

- Amortisert kost: Eiendeler som eies for å motta de kontraktuelle kontantstrømmene og der disse kontantstrømmene utelukkende representerer betalinger av hovedstol og renter, måles til amortisert kost ved bruk av effektiv rente metoden. Amortisert kost reduseres med eventuelle tap ved verdifall. Renteinntekter, valutagevinster og -tap, tap ved verdifall, og eventuelle gevinster og tap ved fraregning, innregnes i resultatregnskapet.
- Virkelig verdi over øvrige resultatelementer: Eiendeler som eies både for å motta de kontraktuelle kontantstrømmene samt for salg av eiendelene, og der eiendelenes kontantstrømmer utelukkende representerer betalinger av hovedstol og renter, måles til virkelig verdi over øvrige resultatelementer. Renteinntekter beregnet ved bruk av effektiv rente metode, valutagevinster og -tap, og tap ved verdifall, innregnes i resultatregnskapet. Andre netto gevinster og tap blir innregnet i øvrige resultatelementer. Ved fraregning blir den akkumulerte gevinsten eller tapet som tidligere har blitt innregnet i øvrige resultatelementer, reklassifisert fra egenkapitalen til resultatregnskapet.
- Virkelig verdi over resultatregnskapet: Eiendeler som ikke oppfyller vilkårene for amortisert kost eller virkelig verdi over øvrige resultatelementer, måles til virkelig verdi over resultatregnskapet. Netto gevinster og tap, inkludert eventuelle renter, blir innregnet i resultatregnskapet. Se dog seksjon nedenfor vedrørende derivater utpekt som sikringsinstrumenter.

### *Egenkapitalinstrumenter*

Konsernet måler alle egenkapitalinstrumenter til virkelig verdi. Når konsernet har gjort et irreversibelt valg (et valg som gjøres på investering-for-investering basis) om å innregne verdiendringer på et egenkapitalinstrument over øvrige resultatelementer, gjøres det ikke noen etterfølgende reklassifisering av verdireguleringene når eiendelen fraregnes. Utbytter fra slike investeringer innregnes i resultatregnskapet når konsernets rett til å motta betalingene er etablert.

### **5.13.4 Verdifall på finansielle eiendeler**

Konsernet vurderer på en fremadskuende basis forventede kredittap knyttet til sine gjeldsinstrumenter målt til amortisert kost og virkelig verdi over øvrige resultatelementer. Verdifallmetodikken som anvendes avhenger av om det har inntruffet en betydelig økning i kredittrisiko.

Det er hovedsakelig finansielle fordringer (inkludert kundefordringer), kontraktseiendeler og finansielle leiekontrakter som omfattes av modellen i IFRS 9 om forventede kredittap. For kundefordringer anvender konsernet den forenklete tilnærming tillatt under IFRS 9, der forventede totaltap innregnes på tidspunktet for førstegangsinnregning av kundefordringene.

### **5.13.5 Finansielle forpliktelse – førstegangsinnregning, klassifisering, etterfølgende måling, gevinster og tap, og fraregning**

En finansiell forpliktelse er klassifisert til virkelig verdi over resultatregnskapet hvis det er holdt for handelsformål, det er et derivat, eller dersom det er utpekt ved førstegangsinnregning til virkelig verdi over resultatregnskapet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over

resultatregnskapet måles til virkelig verdi, og netto gevinster og tap, inkludert rentekostnader, blir innregnet i resultatregnskapet. Andre finansielle forpliktelser blir etter førstegangsinnregning målt til amortisert kost ved anvendelse av effektiv rente metoden. Rentekostnader og valutagevinster og -tap blir innregnet i resultatregnskapet. Eventuelle gevinster eller tap ved fraregning blir også innregnet i resultatregnskapet. Se for øvrig seksjon nedenfor vedrørende derivater utpekt som sikringsinstrumenter.

Konsernet fraregner en finansiell forpliktelse når de kontraktsmessige forpliktelsene er oppfylt, kansellert eller utløpt. Konsernet fraregner også en finansiell forpliktelse når dets vilkår har blitt endret slik at kontantstrømmene er betydelig forskjellig fra de opprinnelige vilkårene. I slike tilfeller blir den nye forpliktelsen innregnet til virkelig verdi basert på de endrede kontraktsvilkårene. Ved fraregning av en finansiell forpliktelse blir forskjellen mellom den fraregnede bokførte verdien og betalt vederlag innregnet i resultatregnskapet.

### **5.13.6 Motregning av finansielle eiendeler og forpliktelser**

Finansielle eiendeler og forpliktelser motregnes og presenteres netto i balansen dersom konsernet har en juridisk rett til å motregne beløpene, samt har til hensikt enten å gjøre de opp på nettogrunnlag eller å realisere eiendelen og gjøre opp forpliktelsen under ett.

### **5.13.7 Finansielle derivater og sikringsbokføring**

Konsernet har finansielle derivater for å sikre seg mot rente- og valutarisiko. Ved førstegangsinnregning måles derivater til virkelig verdi. Henførbare transaksjonsutgifter innregnes i resultatregnskapet når de påløper.

Innebygde derivater separeres fra vertskontrakten og regnskapsføres separat dersom vertskontrakten ikke er en finansiell eiendel og følgende kriterier er oppfylt: i) det innebygde derivatets økonomiske karakteristika og risiki er ikke nært knyttet til vertskontraktens økonomiske karakteristika og risiki, ii) et separat instrument med de samme vilkårene som det innebygde derivatet ville oppfylt definisjonen av et derivat, og iii) det kombinerte instrumentet blir ikke målt til virkelig verdi over resultatregnskapet.

Derivater som ikke inngår i sikringsbokføring måles til virkelig verdi og alle verdiendringer innregnes i resultatregnskapet. Konsernet kan øremerke enkelte derivater som sikringsinstrumenter for å sikre virkelig verdi av balanseførte eiendeler eller forpliktelser (virkelig verdi sikring), for å sikre svingninger i kontantstrømmer for høyt sannsynlige fremtidige transaksjoner forårsaket av endringer i valutakurser og rentenivåer (kontantstrømsikring), eller enkelte derivater eller ikke-derivative finansielle forpliktelser som sikring mot valutakurs risiko på nettoinvesteringer i utenlandske virksomheter (nettoinvesteringssikring). Ved inngåelse av øremerkede sikringsrelasjoner dokumenteres målsetning og strategi for risikohåndteringen som ligger til grunn for inngåelse av sikringen. Konsernet dokumenterer også den økonomiske sammenhengen mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet, inklusive i hvilken grad endringer i kontantstrømmer fra sikringsobjektet og sikringsinstrumentet forventes å utligne hverandre.

### **Kontantstrømsikringer**



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 31

Endringer i virkelig verdi av et derivat øremerket som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring innregnes i øvrige resultatelementer og presenteres i sikringsreserven som en del av egenkapitalen. Beløp som er innregnet i øvrige resultatelementer overføres til resultatregnskapet i samme periode som den sikrede kontantstrømmen påvirker resultatregnskapet, med motpost i øvrige resultatelementer. Ved overføring til resultatregnskapet benyttes samme linje i oppstillingen av resultatregnskapet for sikringsobjekt og sikringsinstrument. Ineffektivitet i sikringsforholdet innregnes direkte i resultatregnskapet.

Når sikringsinstrumentet ikke lenger oppfyller kriteriet for sikringsbokføring, utløper eller selges, avsluttes, utøves, eller øremerking oppheves, avvikles sikringsbokføringen. Akkumulert gevinst eller tap som er innregnet i øvrige resultatelementer og presentert i sikringsreserven beholdes der til den forventede transaksjonen påvirker resultatregnskapet. Ved sikring av fremtidige transaksjoner der transaksjonen ikke lengre forventes å skje, skal beløp i sikringsreserven innregnes i resultatregnskapet. Ved sikring av kjøp av ikke-finansielle eiendeler føres beløpet i sikringsreserven som en justering av anskaffelseskost på eiendelen, uten å bli reklassifisert over øvrige resultatelementer.

#### *Virkelig verdi sikringer*

Endringer i virkelig verdi for et derivativt sikringsinstrument øremerket som en virkelig verdisikring, innregnes i resultatregnskapet. Sikringsobjektet vurderes til virkelig verdi når det gjelder den risikoen som blir sikret. Gevinst eller tap som er henførbart til den sikrede risikoen innregnes i resultatregnskapet og justerer sikringsobjektets balanseførte verdi.

#### *Sikring av nettoinvestering i utenlandsk virksomhet*

Omregningsdifferanser knyttet til en finansiell forpliktelse øremerket til sikring av nettoinvestering i en utenlandsk virksomhet, innregnes i andre inntekter og kostnader i den grad sikringen er effektiv og er presentert i egenkapitalen som omregningsreserve. I den grad sikringen er ineffektiv, innregnes differansene i resultatregnskapet. Når den sikrede delen av en nettoinvestering avhendes, resultatføres omregningsreserven som en justering av gevinst eller tap.

#### **5.14 AKSJEKAPITAL, EGNE AKSJER OG EGENKAPITALRESERVER**

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital. Utgifter som er direkte henførbare til utstedelse av ordinære aksjer og aksjeopsjoner, innregnes som en reduksjon i egenkapitalen etter at skatt er hensyntatt. Ved tilbakekjøp av aksjer innregnes vederlaget, inkludert direkte henførbare kostnader, som en reduksjon i egenkapitalen netto etter skatt. De tilbakekjøpte aksjene klassifiseres som egne aksjer og reduserer total egenkapital. Når egne aksjer selges eller utstedes på nytt, innregnes mottatt beløp som en økning i egenkapitalen og gevinst eller tap som følge av transaksjonen overføres til/fra opptjent egenkapital.

Omregningsdifferanser består av alle valutadifferanser som fremkommer ved omregning av finansregnskapene til virksomheter som har en annen funksjonell valuta enn NOK samt valutadifferanser fra omregning av

forpliktelser som sikrer foretakets netto investeringer i utenlandsk virksomhet.

Reserven for virkelig verdi inkluderer akkumulert nettoendring i virkelig verdi av investeringer klassifisert til virkelig verdi over øvrige resultatelementer.

Sikringsreserven representerer akkumulert verdiendring av sikringsinstrumentene som ennå ikke har blitt regnskapsført i resultatregnskapet eller overført til anskaffelseskost for ikke-finansielle eiendeler der kjøpsprisen er sikret.

#### **5.15 AVSETNINGER**

En avsetning innregnes når det som følge av en tidligere hendelse foreligger en lovbestemt eller pådratt forpliktelse, det er sannsynlig at dette vil medføre utbetaling eller overføring av andre eiendeler for å gjøre opp forpliktelsen, og forpliktelsen kan måles på en pålitelig måte. Avsetningen 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 kredittisiko inngår ikke i diskonteringsrenten. Garantiavsetning gjøres for forventede fremtidige tilleggskostnader for leverte produkter og tjenester. Avsetningen gjøres på grunnlag av historiske data og en vektning av mulig utfall med deres tilhørende sannsynligheter.

Avsetning for omstrukturering innregnes når det foreligger en godkjent, detaljert og formell omstrukturingsplan, og omstruktureringen enten er påbegynt eller er kunngjort for de som berøres.

Avsetning for tapsbringende kontrakter innregnes når forventede inntekter fra en kontrakt er lavere enn kostnadene ved å oppfylle de kontraktsrettslige forpliktelsene. Før avsetning gjennomføres innregnes eventuelle verdifall på eiendeler knyttet til kontrakten.

#### **5.16 RESULTAT PER AKSJE**

Beregningen av resultat per aksje er basert på resultat henførbart til ordinære aksjer ved bruk av vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer i perioden, etter fradrag av gjennomsnittlig antall egne aksjer i perioden. Beregningen av utvannet resultat per aksje samsvarer med beregningen av ordinært resultat per aksje, men gir samtidig virkning for alle utvannende potensielle ordinære aksjer utestående i perioden.

#### **5.17 SEGMENTRAPPORTERING**

TRG 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 CFO. 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. Sammenligningsdata utarbeides vanligvis for endringer i rapporteringssegmenter. Se note 10 for Driftssegmenter.

## Note 6 | 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.

Avkastningsmål over tid for de industrielle investeringene er 12 prosent. For den finansielle porteføljen avhenger avkastningskravet av porteføljens sammensetning, bl.a. størrelsen på kontantbeholdningen og av fordringsmassens risikoprofil. I tillegg til avkastningskravet har Aker definert et antall finansielle måltall («FTIs») som søker å regulere forholdet mellom kontanter og rentebærende gjeld, samt for kapitalstrukturen. Disse måttallene 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 verdjustert egenkapital. Ved beregning av verdjustert 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 kredittisiko 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 kredittisiko er reflektert i balanseført verdi av hver enkelt finansiell eiendel, inklusive finansielle derivater. Eksponering for kredittisiko på balansedagen fremgår av tabellene som følger.

Beløp i millioner kroner	Note	2022 Balanseført verdi - eksponering for kredittisiko			Sum
		Virkelig verdi over resultat	Fordringer til amortisert kost	Derivater som sikringsinstrument i øvrige resultatелеmenter	
Finansielle rentebærende anleggsmidler	19,20	-	1 480	-	1 480
Andre anleggsmidler inkl. langsiktige derivater	21	-	79	1 938	2 016
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	23	-	2 852	-	2 852
Kortsiktige derivater	32	-	-	109	109
Rentebærende kortsiktige fordringer	19,20	-	2 175	-	2 175
Kontanter og kontantekvivalenter	10	-	15 079	-	15 079
<b>Sum</b>		-	21 666	2 046	23 712

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



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 33

Beløp i millioner kroner	Note	2021 Balanseført verdi – eksponering for kredittrisiko				Sum
		Virkelig verdi over resultat	Endring i virkelig verdi øvrige resultatelementer	Fordringer til amortisert kost	Derivater som sikringsinstrument i øvrige resultatelementer	
Finansielle rentebærende anleggsmidler	19,20	-	-	1 032	-	1 032
Andre anleggsmidler inkl. langsiktige derivater	21	-	-	160	243	403
Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	23	-	-	2 170	-	2 170
Kortsiktige derivater	32	1	-	-	110	111
Rentebærende kortsiktige fordringer	19,20	-	-	2 785	-	2 785
Kontanter og kontantekvivalenter	10	-	-	15 823	-	15 823
<b>Sum</b>		<b>1</b>	<b>-</b>	<b>21 970</b>	<b>353</b>	<b>22 324</b>

I 2021 er finansielle rentebærende fordringer nedskrevet med 247 millioner kroner.

#### Aldersfordeling kundefordringer og kontraktseiendeler

Beløp i millioner kroner	Brutto kundefordringer og kontraktseiendeler 2022	Brutto kundefordringer og kontraktseiendeler 2021
Ikke forfalt	1 209	941
Forfalt 0-30 dager	230	262
Forfalt 31-120 dager	45	212
Forfalt 121-365 dager	57	37
Forfalt mer enn 1 år	95	6
<b>Sum</b>	<b>1 635</b>	<b>1 459</b>

#### Endringer i avsetning til tap på kundefordringer og kontraktseiendeler

Beløp i millioner kroner	
Balanse per 1. januar 2022	(12)
Nedskrivning inkludert i driftsresultatet	(4)
Beløp fraregnet på grunn av avvirket virksomhet	-
Andre endringer	3
<b>Avsetning til tap på kundefordringer og kontraktseiendeler per 31. desember 2022</b>	<b>(14)</b>

#### 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: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

34 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Oversikt over forfall inkludert estimerte rentebetalinger per type forpliktelse:

Beløp i millioner kroner	Forfallstruktur inklusive estimerte rentebetalinger						
	Balanse- ført beløp	Kontant- strøm	Inntil 6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-5 år	Over 5 år
Pantelån	20 215	(29 043)	(1 845)	(1 611)	(5 213)	(6 822)	(13 552)
Usikrede banklån	4 005	(4 416)	(89)	(84)	(1 209)	(3 034)	-
Usikrede obligasjonslån	7 473	(9 255)	(194)	(259)	(2 445)	(5 137)	(1 220)
Konvertible lån	2 334	(3 531)	-	-	-	(3 531)	-
Andre forpliktelser	1 383	(1 714)	(78)	(251)	(267)	(1 118)	-
Trekkrettighet/driftsfasilitet	329	(329)	(329)	-	-	-	-
<b>Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld</b>	<b>35 738</b>	<b>(48 288)</b>	<b>(2 536)</b>	<b>(2 205)</b>	<b>(9 134)</b>	<b>(19 642)</b>	<b>(14 771)</b>
Finansielle leieforpliktelser	1 396	(1 863)	(162)	(117)	(216)	(540)	(829)
<b>Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld og derivater</b>	<b>37 135</b>	<b>(50 151)</b>	<b>(2 697)</b>	<b>(2 321)</b>	<b>(9 350)</b>	<b>(20 182)</b>	<b>(15 600)</b>
Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser	7 282						
Langsiktige rentefrie forpliktelser	1 228						
<b>Sum forpliktelser</b>	<b>45 645</b>						

Langsiktige rentefrie forpliktelser inkluderer 679 millioner kroner i forpliktelser ved utsatt skatt.

## Oversikt over forfall fordelt på segmenter:

Beløp i millioner kroner	Forfallstruktur inklusive estimerte rentebetalinger						
	Balanse- ført beløp	Kontant- strøm	Inntil 6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-5 år	Over 5 år
Industrielle investeringer	23 521	(34 285)	(1 384)	(1 159)	(4 643)	(13 239)	(13 858)
Finansielle investeringer	2 498	(2 858)	(86)	(877)	(583)	(1 313)	-
Aker ASA og holdingselskaper, TRG AS og TRG Real Estate	11 116	(13 008)	(1 227)	(285)	(4 123)	(5 630)	(1 743)
<b>Sum forfall lån og renter på rentebærende gjeld og derivater</b>	<b>37 135</b>	<b>(50 151)</b>	<b>(2 697)</b>	<b>(2 321)</b>	<b>(9 350)</b>	<b>(20 182)</b>	<b>(15 600)</b>

Konsernet har likvide midler som sammen med løpende kontantstrøm fra drift forventes å møte likviditetsbehovet. Per 31. desember 2022 har konsernet kontanter og kontantekvivalenter på 15 079 millioner kroner. I tillegg har konsernet blant annet andre rentebærende midler på 3 656 millioner kroner (note 19) og andre investeringer på 851 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 petroleumsprodukter, 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.

Selv om datterselskapet Aker Energy ikke har olje- og gassproduksjon, er selskapet eksponert mot oljemarkedene på flere måter.

Markedsforholdene for olje og gass vil påvirke bankers og investors appetitt for å låne til eller investere i Aker Energy. Se også omtale om Aker Energys obligasjonslån i note 27. Krigen i Ukraina og påfølgende sanksjoner kan påvirke det russiske oljeselskapet Lukoil, som har en

eierandel på 38 prosent i DWT/CTP-lisensen i Ghana, og gjøre finansieringen av Pecan-utbyggingen vanskeligere. Aker Energy er også eksponert mot kostnadsnivået i leverandøriindustrien, som er en funksjon av kapasitet og aktivitetsnivå i bransjen.

### 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: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 35

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

Land	Valuta	Snittkurs	Kurs	Snittkurs	Kurs
		2022	31.12.2022	2021	31.12.2021
USA	USD	9,62	9,86	8,60	8,82
Storbritannia	GBP	11,85	11,85	11,83	11,89
Den Europeiske Union (EU)	EUR	10,10	10,51	10,16	9,99
Brasil	BRL	1,86	1,86	1,60	1,58

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 Aker er for valutakursendringer i sitt konsoliderte regnskap. Hvis den norske kronen hadde vært 10 prosent svakere mot USD gjennom 2022, 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	7 463	614	18 931
Andre valuta	1 792	(2 158)	13 529
NOK	17 246	8 815	23 598
Sum	26 501	7 271	56 058
Endring NOK 10 % svakere mot USD	746	61	1 893
Ved NOK 10 % svakere mot USD	27 247	7 332	57 951

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 valutaoppsjonskontrakter for å redusere valutaeksponeringen. Sikringskontraktene i konsernet hadde netto verdi på 1 millioner kroner per 31. desember 2022.

## 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 2022 inkluderer finansielle leieforpliktelser med 1 396 millioner kroner og 1 268 millioner kroner for 2021. Ved utgangen av året var Akers eksponering for rentebærende finansielle instrumenter som følger:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Instrumenter med fast rente:		
Finansielle eiendeler	63	81
Finansielle forpliktelser	(4 559)	(1 012)
<b>Netto fast rente</b>	<b>(4 496)</b>	<b>(931)</b>
Instrumenter med variabel rente:		
Finansielle eiendeler	18 671	19 560
Finansielle forpliktelser	(32 575)	(33 650)
<b>Netto variabel rente</b>	<b>(13 905)</b>	<b>(14 090)</b>
<b>Netto rentebærende gjeld (-) / eiendel (+) inkl. fordring finansielle leieavtaler og finansielle leieforpliktelser</b>	<b>(18 401)</b>	<b>(15 022)</b>

**Sensitivitetsanalyse av virkelig verdi for instrumenter med fast rente**  
Konsernet regnskapsfører ikke finansielle eiendeler eller forpliktelser med fast rente til virkelig verdi over resultatet. Virkelig verdi per 31. desember

2022 av rentederivater som er øremerket til sikring for deler av gjelden var 1 938 millioner kroner og er relatert til Mainstream Renewable Power.

DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

36 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

Endring i rentenivået vil ikke påvirke årets resultat, men vises som endring i virkelig verdi kontantstrømsikring i øvrige resultatелеmenter.

## 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. Begge disse risikoene er relevante for TRG og i all hovedsak gjennom Akers investeringer.

Aker er et industrielt investeringselskap med eierandeler i selskaper og finansielle investeringer konsentrert innen olje og gass, fornybar energi og grønne teknologier, industriell programvare, sjømat og marin bioteknologi. Motstandsdyktighet mot klimaendringer er en integrert del av Akers investeringsstrategi. For å øke motstandskraften har Aker diversifisert sin portefølje siden 2020 til også å inneholde fornybar energi og lavutslippsinvesteringer.

### SCENARIOANALYSE

The Taskforce on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) er et rammeverk utviklet for å hjelpe selskaper og andre organisasjoner med å analysere og rapportere om klimarelatert risiko og muligheter.

I 2022 har Aker vurdert klimarelaterte risikoer og muligheter i perioden 2022 til 2025 for Akers industrielle investeringer. Vurderingen er gjennomført i tråd med TCFD, hvor det er utarbeidet tre scenarier: «Net Zero» 2050 (1.5°), «Announced Pledges» (1.7–2°C) og «Hot House World» (2.5–3°C). Scenariene er utarbeidet basert på scenarier publisert av det Internasjonale Energibyrådet (IEA) og det Internasjonale Klimapanelet (IPCC).

Som er resultat av scenarioanalysen er det identifisert syv klimarelaterte risikoer som kan ha en vesentlig, negativ innvirkning på Akers eiendeler:

- Risiko 1: Regulatoriske endringer knyttet til skatter og lovkrav
- Risiko 2: Fallende etterspørsel etter fossilt brensel
- Risiko 3: Lav vekst og lav lønnsomhet i fornybar energi
- Risiko 4: Teknologivalg og timing av markedsposisjonering
- Risiko 5: Redusert tilgang på kapital og økte kapitalkostnader
- Risiko 6: Tiltrekning og bevaring av talenter
- Risiko 7: Økt ekstremvær

I tillegg er det identifisert fire klimarelaterte muligheter som er vurdert å kunne ha en vesentlig positiv innvirkning på Akers eiendeler:

- Mulighet 1: Investeringsmuligheter gjennom en balansert portefølje
- Mulighet 2: Vekst i etterspørsel etter proteinkilder med lavt klimautslipp
- Mulighet 3: Vekst i etterspørsel etter fornybar energi og klimarelatert teknologi
- Mulighet 4: Muligheter til å utnytte politikk som incentiverer energisikkerhet i Europa

Se Akers TCFD-rapport i vedlegget til bærekraftsrapporten for mer informasjon om tilnærmingen til styring, strategi og håndtering av klimarelaterte risikoer.

### BETYDNING FOR FINANSREGNSKAPET

Scenarioanalysen viser at Akers investeringsstrategi effektivt hensyntar kortsiktige og langsiktige klimarisikoer. Akers evne til å håndtere identifisert klimarisiko styrkes gjennom diversifisering av porteføljen ved å benytte midler fra sin lavutslipps olje- og gassvirksomhet til å investere i fornybar energi og lavutslippsvirksomhet. Det er imidlertid identifisert en overgangsrisiko i prosessen med å nå utslippsmålene, hvilket vurderes som den mest relevante risikoen med hensyn til finansiell rapportering for Aker-konsernet.

Konsernets største eiendeler er investeringer i tilknyttede selskaper, som hovedsakelig består av investeringer i Aker BP (30,5 milliarder kroner) og Aker Solutions (4 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 Akers bokførte verdi på eiendelene. Samtidig er Aker BP 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-scenariene. Aker Solutions har dessuten 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 2022 er det ikke identifisert noen indikatorer på verdifall i investeringer i tilknyttede selskaper på grunn av klimarisiko.

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

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. Det er også overgangsrisiko knyttet til markedsstrukturene i Chile som er forverret delvis på grunn av fysisk klimarisiko og svakere hydrologiske forhold. Det chilenske strømmettet og markedet er ikke sammenkoblet/integrert, noe som utsetter operatører for ekstra kraftleveranse kostnader. Disse nettutfordringene ble i 2022 forsterket av de dramatiske økte internasjonale prisene på fossil energi, mangel på LNG-import til Chile og svak chilensk hydrologi. Disse risikoene, og økende renter, har ført til en nedskrivningsvurdering av produksjonsanleggene i Andes porteføljen i 2022, med den konsekvens at det er foretatt nedskrivninger i 2022 (se nærmere beskrivelse i note 17).



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 37

De fysiske eiendelene i Aker BioMarine-konsernet omfatter fartøy brukt i krillfangstvirksomheten, samt foredlingsanlegget i Houston. Den forventede økningen i krill etterspørselen, kombinert med god krillfangst, har resultert i en lengre forventet levetid for ett av fartøyene. 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.

Aker 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 Aker klimarisikoen, men ser også mulighetene som oppstår som følge av forventede klimaendringer. Aker foretar regelmessige vurderinger av klimarisiko og vurderer dette løpende opp mot vurderinger og estimater benyttet i utarbeidelsen av konsernregnskapet.

## Note 8 | Kjøp av datterselskaper og transaksjoner med minoritetsinteresser

### KJØP AV DATTERSELSKAPER OG TRANSAKSJONER MED MINORITETSINTERESSER I 2022

Det har ikke vært vesentlige kjøp av datterselskaper i løpet av 2022 eller transaksjoner med minoritetsinteresser utover det som fremgår av konsernets oversikt over endringer i egenkapitalen.

### KJØP AV DATTERSELSKAPER I 2021

Aker Horizons kjøpte i 2021 selskapene Mainstream Renewable Power LTD og Rainpower, se note 7 Kjøp av datterselskaper og transaksjoner med minoritetsinteresser i årsrapporten for 2021 for fullstendige opplysninger om disse transaksjonene.

#### Mainstream Renewable Power Ltd (Mainstream)

Den 11. mai 2021 kjøpte Aker Horizons 75 prosent av aksjene i Mainstream, tilsvarende 75 prosent stemmeandel. Mainstream er et

ledende selskap innen fornybar energi med et globalt fotavtrykk. Kontantvederlaget for 75 prosent eierandel var 640 millioner euro. I tillegg ble 109 millioner euro overført til Mainstream som en kapitalforhøyelse i selskapet, selv om dette ikke var en del av vederlaget.

Kontraktsmessige eiendeler har blitt identifisert som de viktigste immaterielle eiendelene i virksomhetssammenslutningen og relaterer seg til porteføljer av kontrakter som er nødvendige for å drifte prosjektene som har nådd endelig investeringsbeslutning (FID) i Mainstream-porteføljen. Slike prosjekter er alle lokalisert i Chile, Andes Renovables-plattformen. I tillegg er det regnskapsført goodwill som følge av oppkjøpet som ble henført til både Andes Renovables-plattformen (teknisk goodwill) og til utviklingen av Mainstreams prosjektportefølje, kombinert med selskapets globale organisasjon. Se også omtale under note 17 Immaterielle eiendeler.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

38 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 9 | Salg av datterselskaper og avviklet virksomhet

### SALG EIERANDELER I DATTERSELSKAPER

10. mai 2022 solgte Aker Horizons datterselskapet Rainpower til det tilknyttede selskapet Aker Solutions Holding ASA. Det avtalte vederlaget består av to elementer: et fast element på 100 millioner kroner og et skjønsmessig 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 (tap) fra avviklet virksomhet.

Nettoresultat, kontantstrøm og balanse fra Rainpower, presentert som avviklet virksomhet, er som følger:

### RESULTAT FRA AVVIKLET VIRKSOMHET

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Driftsinntekter	113	257
Driftskostnader	(150)	(351)
Netto finansposter	(4)	(7)
<b>Resultat før skatt</b>	<b>(42)</b>	<b>(101)</b>
Skattekostnad	-	(1)
<b>Periodens resultat</b>	<b>(42)</b>	<b>(102)</b>
Gevinst etter skatt fra avviklet virksomhet	73	-
<b>Resultat fra avviklet virksomhet</b>	<b>30</b>	<b>(102)</b>

### KONTANTSTRØM FRA AVVIKLET VIRKSOMHET

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Netto kontantstrøm fra drift	(27)	(170)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(1)	2
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	11	34
<b>Sum</b>	<b>(18)</b>	<b>(134)</b>

### BALANSE AVVIKLET VIRKSOMHET

Beløp i millioner kroner	Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap
Immaterielle eiendeler	188
Bruksretteiendeler	63
Eiendom, anlegg og utstyr	4
Omløpsmidler	129
Kontanter og kontantekvivalenter	11
Rentebærende lån og kreditter	(100)
Leieforpliktelser	(65)
Utsatt skatteforpliktelse	(10)
Andre forpliktelser	(178)
<b>Sum egenkapital</b>	<b>41</b>

### EIENDELER HOLDT FOR SALG

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Overføringslinje Chile	182	161
Investering i Aela Energia	-	901
Investering i Principle Power Inc.	86	86
Investering i Rec Silicon	-	54
<b>Sum</b>	<b>268</b>	<b>1 202</b>

Per 31. desember 2022 har Aker Horizons inngått avtale om å selge Lekela Power, Afrikas største uavhengige kraftprodusent for fornybar energi, til Infinity Group og Africa Finance Corporation, for et vederlag på rundt 90 millioner dollar. Transaksjonen forventes å bli sluttført første halvdel av 2023. Aker Horizons eierskap i Lekela Power er gjennom det tilknyttede selskapet Mainstream Renewable Power Africa Holdings Limited (MRPAH), hvor Aker Horizons eier 33,8 prosent. Siden det ikke er denne aksjeposten som vil bli avhendet, men i stedet aksjeposter lenger nede i Lekela-strukturen, er ikke investeringen i MRPAH klassifisert som holdt for salg i balansen per 31. desember 2022.

### Principle Power Inc (PPI)

Etter erklæring av opsjon av EDPR/Ocean Winds vil Aker Offshore Wind selge en eierandel på 10,9 prosent i PPI. Bokført verdi av disse aksjene, 86 millioner kroner, er presentert som eiendeler holdt for salg i balansen per 31. desember 2022 (uendret fra 2021). Innregning av andel av overskudd (tap) fra denne aksjeposten opphørte da opsjonen ble erklært. Aksjesalget forventes å bli sluttført første halvdel av 2023.

### SALG EIERANDELER I DATTERSELSKAPER 2021

I slutten av november 2021 solgte Aker sin kontrollerende eierandel i Ocean Yield til det amerikanske investeringsselskapet Kohlberg Kravis Roberts, samt aksjer i et joint venture eid sammen med Ocean Yield før nedsalget. Den solgte virksomheten representerte en separat og vesentlig virksomhet, og blir derfor presentert som avviklet virksomhet i 2021. Salget resulterte i en konserngevinst på totalt 2,3 milliarder kroner i 2021.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 39

gevinsten er inkludert i «Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)».

## RESULTAT FRA AVVIKLET VIRKSOMHET 2021

Beløp i millioner kroner	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Netto finansposter	Resultat før skatt	Skatt	Resultat fra avviklet virksomhet
Ocean Yield	1 455	(418)	(351)	686	(22)	664
OY Holding LR2	46	(1)	(35)	11	(1)	10
Salgsgevinst	2 276	-	-	2 276	-	2 276
Annet og elimineringer	(5)	(181)	-	(186)	-	(186)
<b>Klassifisert som avviklet virksomhet tidligere år</b>	<b>3 772</b>	<b>(600)</b>	<b>(386)</b>	<b>2 786</b>	<b>(22)</b>	<b>2 763</b>
Rainpower	257	(351)	(7)	(101)	(1)	(102)
<b>Resultat fra avviklet virksomhet</b>	<b>4 029</b>	<b>(951)</b>	<b>(393)</b>	<b>2 685</b>	<b>(24)</b>	<b>2 661</b>

## KONTANTSTRØM FRA AVVIKLET VIRKSOMHET 2021

Beløp i millioner kroner	Netto kontantstrøm fra drift	Netto kontantstrøm fra investerings- aktiviteter	Netto kontantstrøm fra finanserings- aktiviteter	Sum
Ocean Yield	-	883	979	1 862
OY Holding LR2	-	18	(54)	(36)
Rainpower	(27)	(1)	11	(17)
Annet og elimineringer	-	-	(300)	(300)
<b>Sum</b>	<b>(27)</b>	<b>900</b>	<b>636</b>	<b>1 509</b>

## EIENDELER HOLDT FOR SALG I 2021

Per 31. desember 2021 er 1,2 milliarder kroner presentert som eiendeler holdt for salg i Aker Horizons. Dette inkluderer 1,0 milliarder i eiendeler tidligere klassifisert som investeringer ført etter egenkapitalmetoden og 161 millioner kroner som tidligere var del av eiendom, anlegg og utstyr.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

40 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 10 | Driftssegmenter og vesentlige datterselskaper

Segmenter er identifisert 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 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 segmenteindeler er basert på geografisk lokalisering av selskaper.

### OVERSIKT OVER DRIFTSSEGMENTER, VESENTLIGE DATTERSLSKAPER OG TILKNYTTETE 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 Aker-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 Aker-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
SalMar Aker Ocean	Skal drive havbasert lakseoppdrett. Eierandel 15,0 % og stemmeandel 33,3 %. Definert som tilknyttet selskap i Aker-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Frøya, Norge.
Aker BioMarine	Bioteknologiselskap. Fangst, produksjon og salg av krillprodukter. Eierandel 77,8 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aker Horizons	Investeringselskap med fokus rettet mot fornybar energi og grønne teknologiområder. Eierandel 67,3 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Cognite	Industriell programvare og digitaliseringselskap. Eierandel 50,6 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aize	Softwareselskap. Eierandel 73,0 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Aker Energy	Ojjeselskap. Hadde ved årsslutt en 50 % eierinteresse i Deepwater Tano Cape Three Point feltet i Ghana som ble solgt til AFC i 2023. Konsernets eierandel i selskapet er 100 %, hvorav 50,8 % er eid av Aker og 49,2 % er eid av TRG. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 41

## Finansielle investeringer

Philly Shipyard	Design og bygging av skip. Eierandel 57,6 %. Selskapet har forretningskontor i Oslo, Norge.
Solstad Offshore	Eier skip som opererer innen plattformforsyning, ankerhåndtering og konstruksjon-service markedet. Eierandel 24,8 %. Definert som tilknyttet selskap i Aker-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor i Skudeneshavn, Norge.
AMSC	Utleie av fartøy innenfor det amerikanske Jones Act markedet. Eierandel 19,1 %. Definert som aksjeinvestering i Aker konsernet. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Akastor	Oljeservice investeringselskap som videreutvikler en portefølje av attraktive industriselskaper og finansielle investeringer. Eierandel er 36,7 %. Definert som tilknyttet selskap i Aker-konsernet og regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
Abelee	Virksomhet innenfor algoritmehandel i finansielle instrumenter. Eierandel 87,3 %. Selskapet har forretningskontor i Oslo, Norge.
Aker Property Group	Eiendomsutviklingselskap. Eierandel 100 %. Selskapet har forretningskontor på Fornebu, Norge.
TRG Real Estate AS	Eierselskap til åtte industrieiendommer i Norge,
Norron Holding	Nordisk kapitalforvalter. Eierandel 56,6 %. Selskapet har forretningskontor i Stockholm, Sverige.
Clara Ventures Lab	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 %.
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 %.
TRG Energy	Oljeselskap som omfatter AGMs lisenser i Ghana via selskapets investering i det ghanesiske selskapet AGM Petroleum Ghana (AGM). Lisensen ble meldt tilbakelevert i mars 2023.

## 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

Beløp i millioner kroner	Driftsinntekter		Utvalgte eiendeler <sup>1)</sup>	
	2022	2021 Omarbeidet	2022	2021 Omarbeidet
Norge	18 988	4 669	48 672	30 471
EU	358	273	51	1 400
Nord-Amerika	5 177	3 033	1 008	1 063
Sør-Amerika	1 521	630	19 397	17 851
Asia	367	214	-	-
Øvrige områder	90	188	3 502	4 662
<b>Sum</b>	<b>26 501</b>	<b>9 008</b>	<b>72 629</b>	<b>55 447</b>

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



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

42 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

**2022 - DRIFTSSEGMENTER**

Beløp i millioner kroner	Aker		Salmar		Aker		Aize	Elimine- ringer og øvrig	Sum indus- trielle invest- eringer	Sum finansielle invest- eringer og elimineringer	Sum	
	Solutions	Aker BP	Horizons	Ocean	Aker Bio Marine	Energy						Cognite
Eksterne driftsinntekter	-	-	4 285	-	2 710	28	822	362	(37)	8 170	18 331	26 501
Interne driftsinntekter	-	-	4	-	-	19	63	17	(81)	22	(22)	-
<b>Driftsinntekter</b>	-	-	<b>4 289</b>	-	<b>2 710</b>	<b>47</b>	<b>885</b>	<b>378</b>	<b>(118)</b>	<b>8 192</b>	<b>18 309</b>	<b>26 501</b>
<b>EBITDA</b>	-	-	<b>(795)</b>	-	<b>709</b>	<b>(240)</b>	<b>(417)</b>	<b>106</b>	<b>(50)</b>	<b>(688)</b>	<b>12 314</b>	<b>11 626</b>
Avskrivninger og amortiseringer	-	-	(495)	-	(495)	(43)	(149)	(62)	42	(1 201)	(281)	(1 482)
Nedskrivninger	-	-	(4 405)	-	-	-	-	(18)	-	(4 424)	(1 225)	(5 649)
<b>Driftsresultat</b>	-	-	<b>(5 694)</b>	-	<b>214</b>	<b>(283)</b>	<b>(566)</b>	<b>25</b>	<b>(8)</b>	<b>(6 313)</b>	<b>10 808</b>	<b>4 495</b>
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	422	3 819	(152)	(18)	-	-	(30)	-	-	4 041	(322)	3 719
Renteinntekter	-	-	127	-	5	7	8	1	-	149	250	399
Rentekostnader	-	-	(836)	-	(195)	(206)	(5)	(13)	3	(1 252)	(325)	(1 576)
Andre finansposter	-	-	(95)	-	94	49	55	(1)	-	102	133	234
<b>Resultat før skatt</b>	<b>422</b>	<b>3 819</b>	<b>(6 650)</b>	<b>(18)</b>	<b>118</b>	<b>(433)</b>	<b>(537)</b>	<b>12</b>	<b>(5)</b>	<b>(3 272)</b>	<b>10 543</b>	<b>7 271</b>
Skattekostnad	-	-	1 402	-	(21)	-	-	2	-	1 382	94	1 476
<b>Resultat fra videreført virksomhet</b>	<b>422</b>	<b>3 819</b>	<b>(5 248)</b>	<b>(18)</b>	<b>97</b>	<b>(433)</b>	<b>(538)</b>	<b>15</b>	<b>(5)</b>	<b>(1 890)</b>	<b>10 637</b>	<b>8 747</b>
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	-	-	30	-	-	-	-	-	-	30	-	30
<b>Årets resultat</b>	<b>422</b>	<b>3 819</b>	<b>(5 218)</b>	<b>(18)</b>	<b>97</b>	<b>(433)</b>	<b>(538)</b>	<b>15</b>	<b>(5)</b>	<b>(1 860)</b>	<b>10 637</b>	<b>8 777</b>
Årets resultat henført til majoritetens andel	422	3 819	(1 771)	(18)	75	(433)	(272)	11	(5)	1 828	6 255	8 083
Eiendom, anlegg og utstyr og bruksretteeiendel	-	-	16 646	-	3 382	454	119	5	(51)	20 555	6 272	26 827
Immaterielle eiendeler	-	-	3 457	-	1 604	1 617	313	265	(4)	7 252	339	7 591
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	4 005	30 484	1 164	630	100	-	219	-	(6)	36 595	1 615	38 211
Rentebærende eiendeler	-	-	2 524	-	25	-	9	-	-	2 558	1 098	3 656
Bankbeholdning <sup>1)</sup>	-	-	8 683	-	220	380	461	72	-	9 816	5 263	15 079
Rentebærende forpliktelser	-	-	(20 660)	-	(3 757)	(2 515)	(134)	(261)	53	(27 274)	(9 860)	(37 134)
Netto skatteforpliktelse(-)/eiendel(+)	-	-	(421)	-	(70)	-	-	(2)	-	(493)	402	(92)
Øvrige eiendeler og gjeld	-	-	2 223	-	2 230	(650)	(66)	(17)	-	3 720	(1 798)	1 921
<b>Sum egenkapital</b>	<b>4 005</b>	<b>30 484</b>	<b>13 615</b>	<b>630</b>	<b>3 733</b>	<b>(715)</b>	<b>922</b>	<b>63</b>	<b>(8)</b>	<b>52 728</b>	<b>3 331</b>	<b>56 058</b>
Minoritetsinteresser	-	-	(6 519)	-	-	-	-	-	-	(6 519)	(17 682)	(24 201)
<b>Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet</b>	<b>4 005</b>	<b>30 484</b>	<b>7 096</b>	<b>630</b>	<b>3 733</b>	<b>(715)</b>	<b>922</b>	<b>63</b>	<b>(8)</b>	<b>46 209</b>	<b>(14 352)</b>	<b>31 857</b>
Investeringer <sup>2)</sup>	-	-	2 597	-	552	4	233	-	-	3 386	1 198	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, bruksretteeiendel og immaterielle eiendeler (inkl. overtakelse ved virksomhetssammenslutning).



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 43

**2021 - DRIFTSSEGMENTER**

Beløp i millioner kroner	Aker		Salmar		Aker		Aize	Elimine- ringer og øvrig	Sum indus- trielle invest- eringer	Sum finansielle invest- eringer og elimineringer	Sum	
	Solutions	Aker BP	Aker Horizons	Aker Ocean	Aker Bio Marine	Aker Energy						Cognite
Eksterne driftsinntekter	-	-	1 155	-	2 283	18	581	304	(22)	4 318	4 689	9 008
Interne driftsinntekter	-	-	-	-	-	15	58	48	(107)	14	(14)	-
<b>Driftsinntekter</b>	-	-	<b>1 155</b>	-	<b>2 283</b>	<b>33</b>	<b>639</b>	<b>352</b>	<b>(129)</b>	<b>4 333</b>	<b>4 675</b>	<b>9 008</b>
<b>EBITDA</b>	-	-	<b>(1 247)</b>	-	<b>372</b>	<b>(294)</b>	<b>(402)</b>	<b>106</b>	<b>(38)</b>	<b>(1 503)</b>	<b>1 569</b>	<b>65</b>
Avskrivninger og amortiseringer	-	-	(83)	-	(455)	(36)	(46)	(34)	19	(636)	(238)	(874)
Nedskrivninger	-	-	-	-	(34)	31	-	-	17	14	(19)	(4)
<b>Driftsresultat</b>	-	-	<b>(1 331)</b>	-	<b>(118)</b>	<b>(298)</b>	<b>(448)</b>	<b>72</b>	<b>(2)</b>	<b>(2 125)</b>	<b>1 312</b>	<b>(813)</b>
Andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden	77	2 202	(215)	(2)	-	-	-	-	74	2 136	86	2 222
Renteinntekter	-	-	27	-	-	-	-	-	(1)	27	35	62
Rentekostnader	-	-	(487)	-	(118)	(70)	(10)	(12)	(2)	(698)	(206)	(904)
Andre finansposter	-	-	(285)	-	171	3	64	(1)	(78)	(126)	(53)	(179)
<b>Resultat før skatt</b>	<b>77</b>	<b>2 202</b>	<b>(2 291)</b>	<b>(2)</b>	<b>(64)</b>	<b>(365)</b>	<b>(393)</b>	<b>59</b>	<b>(9)</b>	<b>(786)</b>	<b>1 174</b>	<b>388</b>
Skattekostnad	-	-	(35)	-	(5)	-	-	(11)	-	(51)	28	(23)
<b>Resultat fra videreført virksomhet</b>	<b>77</b>	<b>2 202</b>	<b>(2 325)</b>	<b>(2)</b>	<b>(69)</b>	<b>(365)</b>	<b>(393)</b>	<b>48</b>	<b>(9)</b>	<b>(837)</b>	<b>1 203</b>	<b>365</b>
Resultat fra avviklet virksomhet (netto etter skatt)	-	-	(103)	-	-	-	-	-	484	381	2 280	2 661
<b>Årets resultat</b>	<b>77</b>	<b>2 202</b>	<b>(2 428)</b>	<b>(2)</b>	<b>(69)</b>	<b>(365)</b>	<b>(393)</b>	<b>48</b>	<b>474</b>	<b>(456)</b>	<b>3 483</b>	<b>3 026</b>
Årets resultat henført til majoritetens andel	77	2 202	(1 546)	(2)	(54)	(365)	(215)	36	474	608	1 892	2 501
Eiendom, anlegg og utstyr og bruksretteeiendel	-	-	13 024	-	2 991	448	36	-	-	16 499	5 746	22 245
Immaterielle eiendeler	-	-	6 768	-	1 513	1 452	240	228	(6)	10 195	2 042	12 237
Investeringer ført etter egenkapitalmetoden	2 679	15 310	1 073	636	-	-	-	-	(512)	19 186	1 779	20 965
Rentebærende eiendeler	-	-	2 799	-	-	-	-	-	-	2 799	1 018	3 817
Bankbeholdning <sup>1)</sup>	-	-	5 412	-	98	1 067	1 283	116	-	7 975	7 848	15 823
Rentebærende forpliktelser	-	-	(18 211)	-	(2 865)	(2 601)	(68)	(248)	-	(23 993)	(10 669)	(34 662)
Netto skatteforpliktelse(-)/eiendel(+)	-	-	(1 111)	-	(80)	-	-	(4)	-	(1 196)	245	(951)
Øvrige eiendeler og gjeld	-	-	230	-	1 610	(667)	(72)	(42)	-	1 058	(2 264)	(1 206)
<b>Sum egenkapital</b>	<b>2 679</b>	<b>15 310</b>	<b>9 985</b>	<b>636</b>	<b>3 266</b>	<b>(302)</b>	<b>1 420</b>	<b>49</b>	<b>(517)</b>	<b>32 525</b>	<b>5 743</b>	<b>38 171</b>
Minoritetsinteresser	-	-	(4 261)	-	-	-	-	(18)	-	(4 278)	(12 061)	(16 340)
<b>Sum egenkapital henført til eierne av morselskapet</b>	<b>2 679</b>	<b>15 310</b>	<b>5 724</b>	<b>636</b>	<b>3 266</b>	<b>(302)</b>	<b>1 420</b>	<b>31</b>	<b>(517)</b>	<b>28 247</b>	<b>(6 318)</b>	<b>21 831</b>
Investeringer <sup>2)</sup>	-	-	19 393	-	728	302	177	26	-	20 626	1 552	22 178

1) Det finnes restriksjoner på overføring av kontanter fra datterselskaper til TRG og holdingselskaper. Bundne midler utgjør 287 millioner kroner per 31. desember 2021.

2) Investeringer inkluderer tilgang av eiendom, anlegg og utstyr og immaterielle eiendeler (inkl. overtakelse ved virksomhetssammenslutning).



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

44 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 11 | Driftsinntekter

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnet over tid	6 952	3 474
Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnet på et bestemt tidspunkt	2 708	2 204
Øvrige	16 841	3 330
<b>Sum</b>	<b>26 501</b>	<b>9 008</b>

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 30.

### DRIFTSINNTEKTER FRA KUNDEKONTRAKTER INNREGNET OVER TID

Driftsinntekter fra kundekontrakter innregnet over tid på 6 952 millioner kroner kommer hovedsakelig fra kontrakter med kunder i Aker Horizons, Cognite og Philly Shipyard.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Aker Horizons** utgjorde 2 371 millioner kroner i 2022 og består hovedsakelig av inntekter regnskapsført i Mainstream Renewable Power tilsvarende 1 587 millioner kroner og 781 millioner kroner i Aker Carbon Capture.

**Mainstream Renewable Power** 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 langsigtede 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 har inngått flere kraftkjøpsavtaler som alle starter i 2021 og 2022 og varer i 20 år. Disse avtalene er ikke inkludert i ordreserven 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.

Ordreserve per 31. desember 2022 i Aker Carbon Capture er totalt 1,3 milliarder kroner, og fordeler seg over årene 2023 – 2024.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Cognite** utgjorde 776 millioner kroner i 2022 og består hovedsakelig av lisensabonnement med tilgang til programvaren 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 å benytte programvaren over kontraktsperioden, inkludert implementering og support. 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. På grunn av dette er Cognite's programvare-abonnement og tilhørende tjenester, som sammen refereres til som CDF-programvare, vurdert å være én felles leveringsforpliktelse innenfor rammen av kontrakten. Inntekter regnskapsføres over levetiden til kontrakten.

### Support tjenester

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

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i **Philly Shipyard** utgjorde 3 780 millioner kroner i 2022. Selskapet har tre separate kontraktstildelinger under én skipsbyggingskontrakt for NSMV (National Security Multi-Mission Vessel) programmet. NSMV 1-2 ble tildelt ved kontraktsgjøring i april 2020, NSMVs 3-4 ble tildelt ved utøvelse av en 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 hvor leveringsforpliktelsen blir innregnet over tid. Ved årsslutt er NSMV-prosjektene for NSMV 1-2, NSMV 3-4 og NSMV 5 henholdsvis 75,5 prosent, 18,1 prosent og 2,3 prosent ferdigstilt.

Philly Shipyard (PSI) har en ytterligere skipsbyggingskontrakt for programmet Subsea Rock Installation Vessel (SRIV), som ble tildelt i november 2021. PSI bygger en SRIV (SRIV 1) for Great Lakes, planlagt



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 45

levert i 2025. Per 31. desember 2022 er SRIV 1-prosjektet 4,0 prosent ferdigstilt. Selskapet har også en annen skipsbyggingskontrakt med Matson på plass for containerskipsprogrammet, 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 2022 er CV 1-3-prosjektet 0,1 prosent fullført.

Ordreservere per 31. desember 2022 i Philly Shipyard er totalt 2,1 milliarder dollar, og fordeler seg med 157 millioner dollar i 2023, 989 millioner dollar i 2025 og 998 millioner dollar i 2027.

Øversikt over kontraktseindeler og kontraktsforpliktelser fra kontrakter med kunder per 31. desember er som følger:

Beløp I millioner kroner	2022	2021
Kontraktseindeler	65	85
Kontraktsforpliktelser	2 365	3 023

Kontraktseindeler gjelder betaling for utført arbeid, men som ikke har blitt fakturert på tidspunkt for rapportering. Kontraktseindelen 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 kontraktseindeler 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 kontaktsforpliktelse regnskapsført i Philly Shipyard 231 millioner dollar og representerer differansen mellom mottatt forskudd fra kunder og påløpte kostnader for skipsbyggingskontraktene. Kontraktsforpliktelser utgjorde 91 millioner kroner i Aker Horizons ved årsslutt 2022. Endring i kontraktseindeler og -forpliktelser følger den naturlige utviklingen i prosjektporteføljen, samt den aktuelle prosjektmiks.

#### DRIFTSINTEKTER FRA KONTRAKTER MED KUNDER INNREGNET PÅ ET BESTEMT TIDSPUNKT

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder i Aker BioMarine utgjorde 2 708 millioner kroner i 2022 og består av salg av krillprodukter som benyttes til dyrefôr eller innen helse og ernæring. Lang, som er distributør innenfor merkevaresegmentet innen helse og ernæring, selger også andre naturlige kosttillskudd i tillegg til krillolje. Enkelte kunder har langsiktige rammeavtaler med avtalte priser på produktene,

men 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 håndhevbar 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 kontraktsmalere publisert av Det Internasjonale Handelskammeret. 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 spesifisering 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

Øvrige inntekter på 16,8 milliarder kroner i 2022 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. Se ytterligere informasjon under note 18 Investeringer ført etter egenkapitalmetoden. Videre består øvrige inntekter av inntekter fra Aker Property Group fra hovedsakelig hotelldrift og suksesshonorar tilsvarende 562 millioner.

#### VIKTIGE KUNDER

TRG har ingen kunder som er fakturert med mer enn 10 prosent av konsernets driftsinntekter i 2022.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

46 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 12 | Lønnskostnader og andre driftskostnader

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
Lønn	3 159	2 425
Folketrygdavgift	332	279
Pensjonskostnader	149	162
Andre ytelser	299	147
Lønnskostnader inkludert i andre poster <sup>1)</sup>	(479)	(344)
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>3 460</b>	<b>2 669</b>

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

GEOGRAFISK FORDELING AV ANTALL ANSATTE	2022	2021
Norge	2 088	1 924
EU	316	120
Nord-Amerika	689	579
Sør-Amerika	278	189
Asia	99	76
Øvrige områder	183	240
<b>Sum antall ansatte ved utgangen av året</b>	<b>3 653</b>	<b>3 128</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	3 391	2 379

### ANDRE DRIFTSKOSTNADER BESTÅR AV FØLGENDE:

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
Leiekostnader (note 20)	100	45
Leteutgifter olje og gass	529	-
Kontorutstyr, salgs- og administrasjonskostnader	311	248
Innleid arbeidskraft og konsulent tjenester utenom tjenester ytet fra revisor	1 104	1 008
Reisekostnader	179	100
Forsikring	49	43
Bunkers og andre driftskostnader knyttet til skipsflåten	408	338
Tap ved verdifall på kundefordringer, inklusive reversert nedskrivning	4	6
Øvrige driftskostnader	1 808	1 418
<b>Sum</b>	<b>4 493</b>	<b>3 206</b>

Kostnadsførte leteutgifter er knyttet til tidligere aktiverte leteutgifter i AGM. Se note 17 for ytterligere informasjon.

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

Beløp i millioner kroner	Andre tjenester		Sum 2022	2021
	Ordinær revisjon	fra revisor		
TRG AS	0,4	0,2	0,6	0,4
Datterselskaper	30,0	10,1	40,1	40,2
<b>Sum</b>	<b>30,4</b>	<b>10,3</b>	<b>40,7</b>	<b>40,6</b>

Tabellen inkluderer kostnadsført honorar til de valgte revisorene for 2022 og 2021. Ordinære revisjonskostnader i 2022 var på 30 millioner kroner (24 millioner kroner i 2021). Andre tjenester fra revisor på 10,3 millioner kroner består av 6,8 millioner i andre attestasjonstjenester, 1,3 millioner kroner i skatterådgivning og 2,2 millioner kroner i andre tjenester utenfor revisjon. Andre tjenester til selskapets valgte revisor for 2022 var på 2,3 millioner kroner, hvorav 1,0 millioner kroner gjelder andre attestasjonstjenester og 1,3 millioner kroner i andre tjenester.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 47

## Note 13 | Avskrivninger, amortiseringer, nedskrivninger og reverseringer

Beløp i millioner kroner	Avskrivninger og amortiseringer		Nedskrivninger, reversert nedskrivning og andre spesielle poster	
	2022	2021 Omarbeidet	2022	2021 Omarbeidet
Eiendom, anlegg og utstyr (note 16)	(831)	(487)	(1)	(18)
Immaterielle eiendeler (note 17)	(446)	(221)	(5 566)	(16)
Bruksretteeiendeler (note 20)	(205)	(166)	-	30
Tap ved salg av driftsmidler og immaterielle eiendeler (note 16 og 17)	-	-	(82)	-
<b>Sum</b>	<b>(1 482)</b>	<b>(874)</b>	<b>(5 649)</b>	<b>(4)</b>

Se note 16 Eiendom, anlegg og utstyr, note 17 Immaterielle eiendeler og note 20 Leieavtaler for utfyllende informasjon knyttet til avskrivninger, amortiseringer, nedskrivninger, samt verdifallstester.

## Note 14 | Finansinntekter og finanskostnader

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
Renteinntekter på kontanter og kontantekvivalenter og investeringer til amortisert kost	399	62
Utbytte fra aksjer	145	110
Netto verdiendring på egenkapitalinvesteringer til virkelig verdi over resultat	234	71
Andre finansinntekter	111	235
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>889</b>	<b>478</b>
Rentekostnad på finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	(1 576)	(904)
Netto valutatap	128	(224)
Valutatap ved sikringsinstrumenter	(7)	(14)
Andre finanskostnader	(377)	(357)
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>(1 832)</b>	<b>(1 499)</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>(943)</b>	<b>(1 021)</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

48 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 15 Skatt

### SKATTEKOSTNAD(-)/SKATTEINNTEKT

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
<b>Kostnad periodeskatt:</b>		
Årets netto til gode (+) og betalbar (-) skatt	(46)	(18)
<b>Sum kostnad periodeskatt</b>	<b>(46)</b>	<b>(18)</b>
<b>Kostnader utsatt skatt:</b>		
Endring i midlertidige forskjeller	1 035	(62)
Utnyttelse av ikke-balansførte fremførbare underskudd	487	56
<b>Sum utsatt skattekostnad</b>	<b>1 522</b>	<b>(6)</b>
<b>Skattekostnad - videreført virksomhet</b>	<b>1 476</b>	<b>(23)</b>

### AVSTEMMING AV EFFEKTIV SKATTESATS I RESULTATREGNSKAPET

Beløp i millioner kroner	2022	2021 Omarbeidet
Resultat før skatt	7 271	388
Nominell skattesats i Norge (22 %)	(1 600)	(86)
Forskjell skattesats Norge og utland	463	151
Permanente forskjeller <sup>1)</sup>	2 264	(165)
Utnyttelse av ikke-balansførte fremførbare underskudd	487	56
Endring i ikke innregnet utsatt skattefordel	(1 056)	(408)
Skattevirkning av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	818	483
Øvrige forskjeller	99	(54)
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>1 476</b>	<b>(23)</b>

<sup>1)</sup> Permanente forskjeller i 2022 kan i hovedsak henføres til utvanningsgevinst Aker BP på 13,7 milliarder kroner.

### SKATTEKOSTNADER INNREGNET I ØVRIGE RESULTATELEMENTER I TOTALRESULTATET:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Endring i virkelig verdi på finansielle eiendeler	(517)	-
<b>Sum skattekostnad i øvrige resultatelementer i totalresultatet</b>	<b>(517)</b>	<b>-</b>

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

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Aker Horizons	132	-
Philly Shipyard	258	115
Andre selskaper	44	25
<b>Sum</b>	<b>434</b>	<b>141</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 49

Utsatt skattefordel i Philly Shipyards og Aker BioMarine kan henføres til midlertidige forskjeller. Basert på tildeling av kontrakter i Philly Shipyard og estimert fremtidig skattepliktig overskudd, har selskapet inkludert en utsatt skattefordel på 258 millioner kroner i 2022.

Sum ikke balanseført fremførbart underskudd utgjør 20,3 milliarder kroner ved utgangen av 2022. Dette kan hovedsakelig henføres til Aker ASA med 6,6 milliarder kroner, Aker Capital AS med 1,0 milliarder kroner, TRG AS med 1,7 milliarder kroner, Aker BioMarine med 2,7 milliarder kroner, og Aker Horizons med 7,0 milliarder kroner.

I forbindelse med fusjonen mellom TRG Finance AS og The Resource Group TRG AS i 2017 fulgte det med et fremførbart underskudd på 2 milliarder kroner. Skattemyndighetene har stilt spørsmål til kontinuitet av underskuddet. Per i dag har TRG et fremførbart underskudd på 1,7 milliarder kroner. Dersom skattemyndighetene vinner frem med sitt syn vil det medføre skatteplikt for TRG på differansen.

#### 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 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)
<b>Per 31. desember 2022</b>	<b>(571)</b>	<b>(495)</b>	<b>(43)</b>	<b>545</b>	<b>319</b>	<b>(246)</b>

#### Fordeles mellom utsatt skattefordel og forpliktelse som følger:

Utsatt skattefordel	434
Utsatt skatteforpliktelse	(679)

Beløp i millioner kroner	Eiendom, anlegg og utstyr	Immaterielle eiendeler	Prosjekter i arbeid	Fremførbart underskudd	Annet	Sum
Per 31. desember 2020	(48)	(4)	22	2	79	51
Kjøp og salg av datterselskaper	52	(1 147)	(36)	26	11	(1 094)
Utsatt skattekostnad i resultatregnskap - videreført virksomhet	134	(4)	4	17	(156)	(6)
Utsatt skattekostnad i resultatregnskap - avviklet virksomhet	(120)	-	-	-	98	(21)
Kursregulering og andre endringer	(2)	1	1	-	40	39
<b>Per 31. desember 2021</b>	<b>17</b>	<b>(1 155)</b>	<b>(10)</b>	<b>45</b>	<b>71</b>	<b>(1 032)</b>

#### Fordeles mellom utsatt skattefordel og forpliktelse som følger:

Utsatt skattefordel	141
Utsatt skatteforpliktelse	(1 172)

#### PERIODESKATT

Forpliktelse ved periodeskatt utgjør 28 millioner kroner. Kortsiktig til gode periodeskatt utgjør 46 millioner kroner og langsiktig til gode skatt 135 millioner kroner. Til gode periodeskatt kan i hovedsak henføres til Philly Shipyard.

Tallene for 2022 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.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

50 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## 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
<b>Anskaffelseskost per 1. januar 2022</b>	11 728	2 632	3 516	2 682	10 340	<b>30 898</b>
Andre anskaffelser	183	220	379	-	2 850	<b>3 632</b>
Annen avhending og utrangering	(122)	(219)	(21)	-	(1)	<b>(363)</b>
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	8	51	(119)	6 085	(6 259)	<b>(235)</b>
Virkninger av valutakursendringer	317	259	82	482	1 050	<b>2 190</b>
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	(55)	-	-	-	<b>(55)</b>
<b>Anskaffelseskost per 31. desember 2022</b>	<b>12 114</b>	<b>2 888</b>	<b>3 838</b>	<b>9 249</b>	<b>7 979</b>	<b>36 068</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 1. januar 2022</b>	<b>(7 805)</b>	<b>(1 428)</b>	<b>(724)</b>	<b>(7)</b>	<b>(59)</b>	<b>(10 021)</b>
Årets avskrivninger	(199)	(232)	(113)	(288)	-	<b>(831)</b>
Tap ved verdifall/nedskrivninger	-	(1)	-	-	-	<b>(1)</b>
Annen avhending og utrangering	121	220	2	-	-	<b>343</b>
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	-	(42)	27	-	-	<b>(15)</b>
Virkninger av valutakursendringer	(80)	(142)	(54)	-	(4)	<b>(280)</b>
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	-	51	-	-	-	<b>51</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 31. desember 2022</b>	<b>(7 963)</b>	<b>(1 575)</b>	<b>(860)</b>	<b>(295)</b>	<b>(62)</b>	<b>(10 755)</b>
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2022</b>	<b>4 151</b>	<b>1 313</b>	<b>2 978</b>	<b>8 955</b>	<b>7 917</b>	<b>25 312</b>

Beløp i millioner kroner	Skip og fly	Maskiner og transp.midler	Bygninger og tomter	Produksjons- anlegg strøm	Anlegg under utførelse	Sum
<b>Anskaffelseskost per 1. januar 2021</b>	9 765	2 354	2 407	-	440	<b>14 966</b>
Virksomhets sammenslutninger og kjøp av datterselskap	-	56	227	-	8 031	<b>8 314</b>
Andre anskaffelser	144	145	521	-	4 751	<b>5 561</b>
Annen avhending og utrangering	(125)	(35)	(2)	-	-	<b>(162)</b>
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	632	45	343	2 689	(3 450)	<b>259</b>
Reklassifisering til holdt for salg	7 345	-	-	-	(161)	<b>7 184</b>
Virkninger av valutakursendringer	449	71	20	(6)	729	<b>1 263</b>
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	(6 482)	(4)	-	-	-	<b>(6 486)</b>
<b>Anskaffelseskost per 31. desember 2021</b>	<b>11 728</b>	<b>2 632</b>	<b>3 516</b>	<b>2 682</b>	<b>10 340</b>	<b>30 898</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 1. januar 2021</b>	<b>(2 079)</b>	<b>(1 165)</b>	<b>(519)</b>	<b>-</b>	<b>(57)</b>	<b>(3 820)</b>
Årets avskrivninger	(404)	(204)	(102)	(7)	-	<b>(716)</b>
Tap ved verdifall/nedskrivninger	(156)	-	(2)	-	-	<b>(158)</b>
Annen avhending og utrangering	113	21	-	-	-	<b>135</b>
Overført fra anlegg under utførelse, samt reklassifiseringer	5	(40)	(89)	-	-	<b>(124)</b>
Reklassifisering til holdt for salg	(6 905)	-	-	-	-	<b>(6 905)</b>
Virkninger av valutakursendringer	(119)	(40)	(12)	-	(2)	<b>(173)</b>
Dekonsolidering og overgang til tilknyttet selskap	1 740	-	2	-	-	<b>1 741</b>
<b>Akkumulerte avskrivninger og verdifall per 31. desember 2021</b>	<b>(7 805)</b>	<b>(1 428)</b>	<b>(724)</b>	<b>(7)</b>	<b>(59)</b>	<b>(10 021)</b>
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2021</b>	<b>3 923</b>	<b>1 205</b>	<b>2 793</b>	<b>2 675</b>	<b>10 281</b>	<b>20 877</b>

Balanseført verdi ved utgangen av 2022 utgjør 25 312 millioner kroner, en økning på 4 435 millioner kroner i løpet av året. Endringen kan i hovedsak henføres til anskaffelser i løpet av året, samt valutakursendringer, delvis motivert av avskrivninger. Se gjennomgang nedenfor.

Årets ordinære avskrivninger på 831 millioner gjelder i sin helhet videreført virksomhet. I 2021 utgjorde totale avskrivninger 716 millioner kroner og fordelte seg med 487 millioner kroner til videreført virksomhet



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 51

og 229 millioner kroner til avviklet virksomhet. Årets nedskrivninger på 1 millioner kroner gjelder i sin helhet videreført virksomhet. I 2021 utgjorde nedskrivninger 158 millioner kroner og fordeler seg med 18 millioner kroner til videreført virksomhet og 140 millioner kroner til avviklet virksomhet.

#### Skip og fly

Skip og fly utgjør 4 151 millioner kroner ved utgangen av 2022, en økning på 228 millioner kroner i løpet av året. Økningen kan i hovedsak henføres til anskaffelser og valutakursendringer i løpet av året, delvis motvirket av avskrivninger.

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 1 313 millioner kroner, en økning på 108 millioner kroner i løpet av året. Økningen kan i hovedsak henføres til anskaffelser og valutakursendringer i løpet av året, delvis motvirket av avskrivninger.

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

#### Bygninger og tomter

Bygninger og tomter utgjør 2 978 millioner kroner, en økning i løpet av året på 185 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 8 955 millioner kroner, en økning i løpet av året på 6 280 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 2022 ble totalt fire prosjekter satt i kommersiell drift, mens to forventes å settes i drift i 2023 og de resterende to i 2024, se også omtale under Anlegg under utførelse.

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 2 364 millioner kroner i 2022 til 7 917 millioner kroner. Endringen skyldes hovedsakelig overføring til kraftproduksjonsanlegg, delvis motvirket av anskaffelser og virkning av valutakursendringer.

#### Kontraktmessige bindinger

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

#### Virkninger av valutakursendringer

Virkninger av valutakursendringer utgjør 1 911 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 2022 vil en økning av USD-kursen og EUR-kursen på 10 prosent øke anleggsmidlene med cirka 1,9 milliarder kroner.

#### Nedskrivninger 2021

Nedskrivning av eiendom, anlegg og utstyr på 158 millioner kroner i 2021 kunne i hovedsak tilskrives Ocean Yield med 140 millioner kroner henført til avviklet virksomhet og Aker BioMarine med 18 millioner kroner henført til videreført virksomhet. Nedskrivningen i Ocean Yield gjaldt nedskrivning av FPSOen Dhirbhai-1 som i november 2021 ble solgt til Aker Energy for 35 millioner dollar.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

52 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 17 | Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Olje- og gasslisenser	Balanseførte leteutgifter	Øvrige immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
<b>Anskaffelseskost per 1. januar 2022</b>	1 823	991	6 505	4 033	13 351
Overtakelse ved virksomhetssammenslutning	-	-	-	34	34
Andre anskaffelser	-	-	479	114	593
Annen avhending og utrangering	-	-	(251)	-	(250)
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)
<b>Anskaffelseskost per 31. desember 2022</b>	<b>2 037</b>	<b>564</b>	<b>7 624</b>	<b>4 468</b>	<b>14 691</b>
<b>Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 1. januar 2022</b>	-	-	(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
<b>Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 31. desember 2022</b>	<b>(992)</b>	<b>-</b>	<b>(4 046)</b>	<b>(2 064)</b>	<b>(7 101)</b>
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2022</b>	<b>1 045</b>	<b>564</b>	<b>3 578</b>	<b>2 403</b>	<b>7 591</b>

  

Beløp i millioner kroner	Olje- og gasslisenser	Balanseførte leteutgifter	Øvrige immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
<b>Anskaffelseskost per 31. desember 2020</b>	1 763	958	1 382	2 461	6 564
Endring tidligere år	-	-	62	-	62
<b>Anskaffelseskost per 1. januar 2021</b>	<b>1 763</b>	<b>958</b>	<b>1 444</b>	<b>2 461</b>	<b>6 626</b>
Overtakelse ved virksomhetssammenslutning	-	-	4 371	2 599	6 970
Andre anskaffelser	-	-	670	29	699
Annen avhending og utrangering	-	-	-	(1 139)	(1 139)
Reklassifiseringer	-	-	(1)	-	(1)
Virkning av valutakursendringer	59	33	21	83	196
<b>Anskaffelseskost per 31. desember 2021</b>	<b>1 823</b>	<b>991</b>	<b>6 505</b>	<b>4 033</b>	<b>13 351</b>
<b>Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 1. januar 2021</b>	-	-	(287)	(1 646)	(1 933)
Årets amortiseringer	-	-	(228)	-	(228)
Tap ved verdifall/nedskrivninger	-	-	(16)	-	(16)
Annen avhending og utrangering	-	-	-	1 139	1 139
Reklassifiseringer	-	-	1	-	1
Virkning av valutakursendringer	-	-	(11)	(68)	(79)
<b>Akkumulerte amortiseringer og verdifall per 31. desember 2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(540)</b>	<b>(575)</b>	<b>(1 115)</b>
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2021</b>	<b>1 823</b>	<b>991</b>	<b>5 965</b>	<b>3 457</b>	<b>12 237</b>

Balanseført verdi ved utgangen av 2022 utgjør 7 591 millioner kroner, en reduksjon på 4 646 millioner kroner i løpet av året. Endringen kan i

hovedsak henføres til nedskrivninger gjennom året, delvis motvirket av anskaffelser og valutakursendringer.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 53

Årets amortiseringer på 446 millioner kroner (228 millioner kroner i 2021) er i sin helhet relatert til videreført virksomhet (221 millioner kroner i 2021). I 2021 var 7 millioner kroner relatert til avviklet virksomhet. Årets nedskrivninger på 5 566 millioner kroner (16 millioner kroner i 2021) relaterer seg til videreført virksomhet. Se utfyllende informasjon knyttet til nedskrivning og verdifallstester nedenfor.

#### Olje- og gasslisenser

Olje- og gasslisenser på 1 045 millioner kroner ved utgangen av 2022 henføres til Aker Energy. Nedgang tilsvarende 777 millioner kroner gjennom året gjelder hovedsakelig nedskrivning av lisens henført til AGM Petroleum Ghana Ltd. med 968 millioner kroner, se også omtale under. Reduksjonen motvirkes delvis av valutakursendringer.

#### Balansførte leteutgifter

Balansførte leteutgifter på 564 millioner kroner ved utgangen av 2022 henføres til Aker Energy. Nedgang tilsvarende 427 millioner kroner gjennom året gjelder hovedsakelig kostnadsførte leteutgifter henført til AGM Petroleum Ghana Ltd. med 529 millioner kroner, se også omtale under. Reduksjonen motvirkes delvis av valutakursendringer.

#### Øvrige immaterielle eiendeler

Øvrige immaterielle eiendeler på 3 578 millioner kroner ved utgangen av 2022 består i det vesentligste av kontraktmessige eiendeler i Aker Horizons på totalt 1 885 millioner kroner, utviklingskostnader på totalt 612 millioner kroner og kundeportefølje, varemerke og fiskelisenser i Aker BioMarine tilsvarende 671 millioner kroner. Investering i kryptovaluta utgjorde 93 millioner kroner ved utgangen av 2022.

Reduksjon i øvrige immaterielle eiendeler gjennom året utgjør 2 388 millioner kroner og relaterer seg hovedsakelig til nedskrivninger i Mainstream Renewable Power (Mainstream) i Aker Horizons med 2 939 millioner kroner, se også omtale under. 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	2022	2021
Aker Horizons	2 040	4 181
Aker BioMarine	671	678
Cognite	313	240
Aize	265	228
Seetee	93	485
Diverse	194	153
<b>Sum</b>	<b>3 578</b>	<b>5 965</b>

#### Goodwill

Goodwill utgjorde totalt 2 403 millioner kroner ved utgangen av 2022. Endringen i 2022 på 1 055 millioner kroner er hovedsakelig relatert til nedskrivninger i Mainstream tilsvarende 1 467 millioner kroner, delvis motvirket av valutakursendringer. Gjenværende goodwill i Aker Horizons tilsvarer 1 417 millioner kroner. For øvrig består posten hovedsakelig av goodwill tilsvarende 933 millioner kroner som 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 2022

Nedskrivning av immaterielle eiendeler på 5 566 millioner kroner i 2022 kan hovedsakelig tilskrives Aker Horizons med 4 405 millioner kroner, AGM Petroleum Ghana Ltd. med 968 millioner kroner og nedskrivning av investering i kryptovaluta med 143 millioner kroner i 2022.

I AGM Petroleum Ghana Ltd. (AGM) ble South Deepwater Tano (SDWT) lisensen i Ghana nedskrevet i sin helhet i 2022, samt at tidligere aktiverte leteutgifter relatert til lisensen ble kostnadsført. Det estimerte ressursgrunnlaget for Nyankom-feltet i lisensen har tidligere vist høyere verdier enn de balansførte verdiene gitt utbygging eller salg. Økt risiko i prosjektet per 31. desember 2022 ble imidlertid identifisert som indikator på verdifall og som følge av dette ble verdifallstester utført. Det mest sannsynlige utfallet ble lagt til grunn for verdifallstesten og AGM konkluderte med at det ikke var grunnlag for å forsvare verdiene og det ble foretatt en nedskrivning av lisensen tilsvarende 968 millioner kroner og de balansførte leteutgiftene ble kostnadsført med 529 millioner kroner (inngår i andre driftskostnader) per 31. desember 2022. Den 28. mars 2023 ble lisensen meldt tilbakelevert.

I Aker Horizons har året vært preget av et volatilt og usikkert makrobilde med stigende markedsrenter, samt forsinkelser og stigende priser som en effekt av globale forsyningskjedef problemer. I tillegg har utfordrende markedsforhold i det lokale chilenske kraftmarkedet påvirket konsernet negativt med kapasitetsbegrensninger på nettkapasiteten som medfører økte kostnader. Mainstreams diversifiserte portefølje, med både vind- og solproduksjon nord og sør i landet, sammen med ferdigstilte av nye prosjekter, bidro til å redusere virkningen.

Som en konsekvens av utfordringene i det chilenske kraftmarkedet, samt stigende renter har gjennomførte verdifallstester medført en nedskrivning tilsvarende 4 439 millioner kroner (3 450 millioner etter skatt) i 2022 som kan henføres til goodwill og immaterielle eiendeler allokert til Andes Renovables i forbindelse med oppkjøpet av Mainstream i 2021. Ytterligere verdifall tilsvarende 167 millioner kroner ble nedskrevet på goodwill allokert til andre oppkjøp.

#### Nedskrivning 2021

Nedskrivning av immaterielle eiendeler på 16 millioner kroner i 2021 kan tilskrives Aker BioMarine og gjelder nedskrivning av øvrige immaterielle eiendeler. Nedskrivningen henføres i sin helhet til videreført virksomhet.

#### VERDIFALLSTESTER

Utførte verdifallstester for hoveddelen av konsernets eiendeler med ubestemt levetid ved utgangen av 2022 er oppsummert nedenfor.

#### AKER HORIZONS

I Aker Horizons blir nedskrivningsindikatorer vurdert for alle kontantgenerende enheter (KGE) for hver rapporteringsperiode. En KGE representerer det laveste nivået av uavhengige inntekter generert av eiendelene. Dette er vanligvis det laveste nivået der det eksisterer et eget eksternt marked for produksjonen fra KGEen. Nedskrivningsindikatorer gjennomgås for alle eiendeler inkludert vurdering av markedsforhold, teknologisk utvikling, endring i diskonteringsrente og andre elementer



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

54 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

som kan påvirke verdien av eiendelene i KGEen. Tap ved verdifall innregnes for eiendeler i KGEer hvor gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket avhendingskostnader og bruksverdi. Ved estimering av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket avhendingskostnader, neddiskonteres forventede fremtidige kontantstrømmer til netto nåverdi ved å bruke en diskonteringsrente etter skatt som reflekterer gjeldende markedsverdi av tidsverdien av penger og den spesifikke risikoen knyttet til eiendelen. Diskonteringsrenten er utledet fra den veide gjennomsnittlige kapitalkostnaden (WACC). Ulike sensitivitetsanalyser for endring i fremtidige kontantstrømmer, vekstrate og WACC utføres for KGEer med begrenset slingringsmonn i nedskrivningstesten.

Goodwill testes for verdifall årlig eller oftere dersom hendelser eller endringer i omstendigheter indikerer at verdien har falt. Nedskrivning regnskapsføres dersom gjenvinnbart beløp for den KGEen (eller gruppen av KGEer) som goodwillen er knyttet til er mindre enn bokført verdi, inkludert tilhørende goodwill og utsatt skatt. Tap knyttet til verdifall på goodwill kan ikke reverseres i fremtidige perioder.

#### Kontantstrømfurusetninger

Nedskrivningstesten av eiendeler er skjønsmessig av natur ettersom den inkluderer estimater som fremtidig markedsutvikling, kontantstrømmer, fastsettelse av KGEer og WACC og andre forutsetninger som kan endre seg over tid. Spesielt er fremtidige kontantstrømmer usikre da de påvirkes av utviklingen utenfor Aker Horizons kontroll. Værforhold og regulatorisk utvikling er to eksempler som kan påvirke både kraftproduksjonen og kraftprisene. Nedenfor er en oversikt over de viktigste forutsetningene og vurderingene som er anvendt for verdifallstesting per 31. desember 2022.

#### Kraftpriser

Kontantstrømmer for elektrisitet som selges gjennom prosjektene i Andes Renewables-plattformen er basert på langsiktige kraftkjøpsavtaler (PPA) som slutter i 2041/2042. Kraftproduksjon utover forpliktet PPA-volum, og etter utløp av PPA-ene, er basert på spotsalg over eiendelens levetid. Det er ikke antatt terminalverdi for kraftverkene.

Kraftprisene forutsatt i beregningen av gjenvinnbart beløp er basert på tilgjengelige markedsdata fra eksterne tredjeparts markedsanalyser og Aker Horizons langsiktige markedsutsikter.

#### Effekt av begrensninger på nettkapasitet

Det chilenske elektrisitetsnettets nåværende overføringskapasitet er begrenset, noe som kan resultere i perioder hvor det ikke er mulig å få realisert den fulle markedsverdien av produksjonskapasiteten. På grunn av begrensninger på nettkapasiteten, kan KGEene i Andes Renewables pådra seg ekstra kostnader når de leverer de avtalte volumene til kundene sine under PPAene.

Den mulige kostnadsøkningen påvirkes av priser på fossilt brensel, utbygging av fornybar energi, overføringskapasitet, systemkostnader og etterspørselsvekst. Kontantstrømfurusetningene i beregningene er basert på tilgjengelige markedsdata fra eksterne tredjeparts markedsanalyser og Aker Horizons langsiktige markedsutsikter.

#### Produksjonsvolum

Produksjonsvolumet brukt i de diskonterte kontantstrømanalysene er det langsiktige forventede produksjonsvolumet for et gitt kraftverk, tatt i betraktning alle forventede tekniske og meteorologiske scenarier. Produksjonsvolumestimatet er en kombinasjon av informasjon fra leverandører, tredjepartskonsulenter og Aker Horizons' interne estimat.

#### Diskonteringsrente

Gjenvinnbart beløp i nedskrivningstesten er beregnet ved å benytte en diskonteringsrente på ca. 6 prosent. Diskonteringsrenten er utledet fra selskapets veide gjennomsnittlige kapitalkostnad ("WACC"). Kapitalstrukturen som vurderes i WACC-beregningen er utledet fra kapitalstrukturene til en identifisert sammenlignbar gruppe og markedsaktører med optimal struktur. Egenkapitalkostnaden er utledet fra forventet avkastning på investeringen fra selskapets investorer. Gjeldskostnaden er basert på risikofri rente og en observert kredittspredning på sammenlignbare transaksjoner.

#### Nedskrivningstest av goodwill

I gjennomførte verdifallstester er goodwill allokert til følgende KGEer:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Mainstream	1 417	1 389
Condor (Mainstream)	504	419
Huemul (Mainstream)	496	413
Copihue (Mainstream)	301	250
Diverse	167	114
<b>Sum</b>	<b>2 884</b>	<b>2 585</b>

#### Nedskrivningstester av eiendeler i KGEer

Deler av goodwill innregnet i tidligere virksomhetssammenslutninger allokteres til de tre KGEene i Andes Renewables-plattformen. Disse KGEene består av PPE (landbasert vind og solparker), kontraktsmessige eiendeler og arbeidskapitalposter. Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på virkelig verdi fratrukket avhendingskostnader. Balanseført verdi av de tre KGEene er beregnet som summen av allokert goodwill, kontraktsmessige eiendeler, eiendom, anlegg og utstyr, samt arbeidskapitalposter, redusert for utsatt skatt på postene som inngår i KGE. Tabellen nedenfor oppsummerer regnskapsført nedskrivning og gjenvinnbart beløp per KGE:



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 55

Beløp i millioner kroner	Condor	Huemul	Copihue	Annet	Sum
Bokført verdi	8 469	9 095	2 098	167	19 829
Gjennvinnbart beløp	7 581	7 281	1 349	-	16 211
<b>Nedskrivning</b>	<b>(887)</b>	<b>(1 814)</b>	<b>(749)</b>	<b>(167)</b>	<b>(3 617)</b>
<b>Fordelt som følger:</b>					
Goodwill	-	-	-	167	167
Teknisk goodwill	504	496	300	-	1 300
Kontraktmessige eiendeler	524	1 801	613	-	2 939
Total nedskrivning	1 028	2 297	914	167	4 405
Utsatt skatt	141	483	164	-	788
<b>Netto</b>	<b>887</b>	<b>1 814</b>	<b>749</b>	<b>167</b>	<b>3 617</b>

## Andes Renewables

De kontraktmessige eiendelene er knyttet til kraftkjøpsavtalene som er inngått med chilenske distribusjonsselskaper, innregnet i kjøpesumallokeringen da Mainstream ble kjøpt opp i 2021. De forventede begrensningene for nett- og overføringskapasitet påvirker gjennvinnbart beløp på eiendelene negativt, derfor allokeres nedskrivningen som overstiger den innregnede goodwillen i KGEene til de kontraktmessige eiendelene i sin helhet, da kraftproduksjonsanleggene anses å ha en virkelig verdi fratrukket avhendingskostnader som minst tilsvarer bokført verdi.

## Sensitivitetsanalyse

Gjennvinnbart beløp brukt i nedskrivningstesten påvirkes av flere faktorer, inkludert kraftpriser, produksjonsvolum og diskonteringsrenter. Ved fastsettelse av gjennvinnbart beløp for KGEene som er testet for verdifall, er det kjørt en lang rekke sensitivitetstester på de viktigste forutsetningene i virkelig verdiberegningen, for å sikre at testen adresserer usikkerheten i det chilenske kraftmarkedet. Dette inkluderer justering av diskonteringsrenten og kraftprisene.

Tabellen nedenfor illustrerer hvordan verdifallet vil bli påvirket av endringer i ulike forutsetninger gitt at de resterende forutsetningene holdes konstante. Tabellen illustrerer effekten på et totalt nivå, inkludert alle tre KGEer (Condor, Huemul og Copihue):

Beløp i millioner kroner	Endring nedskrivning		
Forutsetning	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	+/- 0,5 %-poeng	(1 210)	1 326
Uttakskost	+/- 5,0 %	(847)	840

## Diskonteringsrente

Av hensyn til sensitivitetstesting har Aker Horizons justert diskonteringsrenten i alle de tre virkelig verdiberegningene opp og ned med 0,5 prosentpoeng. Selv om verdifall som illustrert i tabellen ovenfor ikke forutsetter endringer i andre innsatsfaktorer, vil en økning i diskonteringsrenten, som en effekt av fortsatt høy inflasjon, føre til en økning i KPI-justeringene av PPA-ene, noe som vil redusere faktisk nedskrivningsbeløp, sammenlignet med det som er presentert i tabellen ovenfor.

## Uttakskost

Kostnaden som påløper ved levering av kraft (uttakskostnad) under PPAene justeres opp eller ned med 5 prosent. Ingen andre priser er justert i dette scenarioet. Effekten av å endre uttakskostnaden gjelder kun for perioden hvor PPAene er i drift.

## Annet

I tillegg til nedskrivningene som er bokført på KGE-ene i Andes Renewables-plattformen, har Aker Horizons bokført totalt 167 millioner kroner i verdifall knyttet til goodwill innregnet ved oppkjøpet av Dak Nong i 2021 og Redwood i 2022.

## Nedskrivningstest av gjenværende goodwill

Gjenværende goodwill identifisert i Mainstream-oppkjøpet i 2021 utgjør 1 417 millioner kroner. Goodwillen er knyttet til Mainstreams prosjektportefølje kombinert med dens globale organisasjon og er allokert til Mainstream-segmentet for nedskrivningstesting. Aker Horizons har utført en verdifallstest av gjenværende goodwill. Gjennvinnbart beløp i nedskrivningstesten for goodwill er beregnet ved å bruke et gjennomsnittsbiløp 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 en av beregningene har kontantstrømmene fra prosjektene blitt diskontert gjennom alle de 10 årene. I de to andre beregningene er kun de første fem årene med prosjektkontantstrømmer inkludert. Etter de første fem årene estimerer en av beregningene verdien basert på en multiplikator per MW frem til ferdigstillelse, mens den siste beregningen er basert på estimert verdøkning per MW frem til ferdigstillelse.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

56 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

Terminalverdien i alle de tre beregningene er basert på estimert verdi fra av et fast antall prosjekter som blir ferdigstilt hvert år i ytterligere 11 år.

Det samlede gjenvinnbare beløpet overstiger balanseført verdi med god margin.

## AKER ENERGY

Aker Energy eier 50 prosent av lisensen Deepwater Tano Cape Three Points (DWT/CTP) i Ghana. Det er tidligere påvist oljefunn i blokken som, gitt en utbygging og drift, representerer verdier høyere enn balanseførte leteutgifter relatert til lisensen. Økt risiko for å ikke levere plan for utbygging og drift (PuD) i tide før fristen i april 2023, som følge av utfordringer forårsaket av krigen i Ukraina og Lukoil Overseas Ghana Tano Ltds 38 prosent eierandel i lisensen, samt utfordringer i leverandørkjeden og inflasjon, har imidlertid blitt indentifisert som indikatorer på verdifall og som følge av dette har verdifallstester blitt utført per 31. desember 2022.

Nedskrivningstesten er basert på flere vektete scenarier for ulike strategiske alternativer for prosjektet, hvorav ett av scenariene innebærer

ingen innlevering av PuD og tap av lisens. Kontantstrømmene i de ulike scenariene er basert på en oljepris tilsvarende USD 65/bbl. Nåverdien av kontantstrømmene er beregnet med en diskonteringsrente basert på WACC. Egenkapitalkostnaden i WACC er beregnet ut fra risikofri rente pluss en markedsrisikopremie. I tillegg er det lagt til en landsspesifikk risikopremie knyttet til drift i Ghana. Betaen er utledet basert på observerte beta for tilsvarende selskaper i bransjen og gjeldskostnaden er basert på gjeldskostnad for tilsvarende selskaper. Ut fra dette er det beregnet en WACC på 12 prosent.

Estimert gjenvinnbart beløp er høyere enn bokført verdi av balanseførte leteutgifter relatert til lisensen, og ingen nedskrivning er nødvendig per 31. desember 2022. Bruksverdien er imidlertid svært sensitiv for endringer i forutsetningene benyttet i beregningen.

## Sensitivitet

Tabellen nedenfor viser hvordan endring i forutsetningene for diskonteringsrente og oljepris påvirker verdien av lisensen og balanseførte leteutgifter.

Forutsetning	Endring verdi		
	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	+/- 0,5 %-poeng	(155)	175
Oljepris	+/- 5,0 %	466	(330)

### Diskonteringsrente

Av hensyn til sensitivitetstestene har Aker Energy justert diskonteringsrenten i verdiberegningen opp og ned med 0,5 prosentpoeng. Endring i diskonteringsrenten vil ikke medføre at gjenvinnbart beløp er lavere enn verdien i balansen.

### Oljepris

Oljeprisen som er lagt til grunn i verdifallstesten er justert opp eller ned med 5 prosent, ingen andre priser er justert i dette scenarieret. Ved en nedgang i oljepris på 5 prosent fra forutsetningene er det begrenset slingsringsmonn i nedskrivningstesten.

## AKER BIOMARINE

I Aker BioMarine blir årlige verdifallstester utført for kontantgenerende enheter med goodwill og eiendeler med ubestemt levetid og eiendeler/kontantgenerende enheter hvor indikatorer på nedskrivning har blitt indentifisert. Verdifallstester har blitt utført for selskapets to segmenter, Ingredienser og Merkevarer, som begge inneholder goodwill. Verdifallstester for Ingredienser segmentet inneholder også fiskelicens og varemerke eiendeler med ubestemt levetid. Gjenvinnbart beløp for kontantgenerende enheter har blitt beregnet med utgangspunkt i bruksverdberegninger som krever bruk av ulike forutsetninger. Beregningene tar utgangspunkt i estimerte kontantstrømmer basert på finansielle budsjetter godkjent av ledelsen som dekker en fem-årsperiode.

Kontantstrømmer utover femårsperioden er ekstrapolert ved bruke av en estimert vekstrate.

### Kontantstrømforutsetninger

Benyttet diskonteringsrente reflekterer nåværende markedsvurderinger av risikoen spesifikk for hver kontantgenerende 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 kredittisikopremie som er satt lik kredittspredan (sammenlignet med statsobligasjoner) for amerikanske



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 57

bedriftsobligasjoner med kredittrating B. Aker BioMarine benytter ulike diskonteringsrenter for de to kontantgenerende enhetene for å reflektere de ulike markedene som enhetene opererer i.

Klimarisiko er vurdert i bruksverdiregningene primært for den kontantgenerende enheten Ingredienser. Enhver klimaendring som påvirker krillbiomassen med hensyn til tilgjengelighet og nærings sammensetning kan påvirke høstingen betydelig. I tillegg vil is og generelle værforhold kunne skape driftsvansker. I bruksverdiregningen tar normal produksjonskapasitet for krillmel denne usikkerheten i betraktning.

For den kontantgenerende 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 2023-2027 er estimerte inntekter basert på eksisterende salgavtaler, historiske priser og ledelsens vurdering av potensialet for nye salgavtaler. Budsjettet 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 har vært basert på historiske priser og ledelsens forventninger til nye

avtaler. Aker BioMarine forventer noe lavere krilloljepriser og moderat økning i salgspriser for krillmel i prognoseperioden sammenlignet med nivået for salgspriser i 2022. Salgvolumet 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 kontantgenerende 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) som den kontantgenerende enheten opererer. I prognoseperioden 2023-2027 er estimerte inntekter basert på eksisterende salgavtaler, historiske priser og ledelsens vurdering av potensialet for nye salgavtaler. Estimert driftsmargin er i tråd med ledelsens prognoser.

Tabellen nedenfor oppsummerer kontantstrømfurusetninger benyttet for Aker BioMarine.

Segment	Diskonteringsrente etter skatt		Diskonteringsrente før skatt		Prognoseperiode		Vekstrate for terminalverdi	
	2022	2021	2022	2021	2021	2020	2022	2021
Ingredienser	9,6	10,0	9,8	11,6	5 år	5 år	2,0	2,0
Varemerker	10,4	8,0	10,7	11,5	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, endringer i produksjonsvolum for fartøyene, krillproduksjon og salg av krill, samt drivstoffkostnader og EBITDA. Gjennvinnbart beløp i den kontantgenerende enheten er høyere enn bokført verdi. Ingen rimelig mulig kombinasjon av disse faktorene fører til at gjennvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen.

For Varemerker segmentet, har sensitivitet av gjennvinnbart beløp blitt testet ved hjelp av simuleringer av ulike kombinasjoner av diskonteringsrente, endring i vekst i terminal, salg og EBITDA. Gjennvinnbart beløp i den kontantgenerende enheten er vesentlig høyere enn bokført verdi. Ingen rimelig mulig kombinasjon av disse faktorene fører til at gjennvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

58 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## 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) skal drive havbasert lakseoppdrett.

**Gaia Salmon Holding AS** (25,3 %) bygger et landbasert anlegg for produksjon av postsmolt og matfisk.

**Fornebu Gateway AS** (40,0 %) eier Akerkvartalet på Fornebu utenfor Oslo.

**Solstad Offshore ASA** (24,8 %) eier skip som opererer innen plattformforsyning, ankerhåndtering og konstruksjonsservice markedet.

**MRP Africa Holdings Limited AS** (33,8 %) eierselskapet for Aker Horizons investering i Lekela Power, et selskap som bygger vindpark anlegg i Afrika.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

Beløp i millioner kroner		Balanseført verdi per 1. januar 2022	Virknings- av trinnvise oppkjøp eller nedsalg av datter- selskaper		Utvannings- gevinst og salg av aksjer	Anskaffelser og avhendelser	Andel resultat	Virknings- av valuta- kursendringer og kontant- strøm sikring Mottatte utbytter		Øvrige endringer i egen- kapitalen	Balanseført verdi per 31. desember 2022
Aker BP ASA *)	1)	14 798	-	13 714	-	3 819	724	(2 573)	3	30 484	
Aker Solutions ASA	1)	2 679	-	-	809	422	106	(33)	21	4 005	
Akastor ASA	1)	871	-	-	-	(101)	87	-	1	858	
SalMar Aker Ocean AS	1)	636	-	-	11	(18)	-	-	1	630	
Gaia Salmon Holding AS	1)	-	-	-	155	-	-	-	-	155	
Solstad Offshore ASA	1)	599	-	-	-	(218)	(55)	-	2	329	
Principle Power Inc	1)	281	-	-	-	(24)	35	-	-	292	
REC Silicon ASA	1)	149	-	1 643	(1 839)	(14)	(9)	-	70	-	
MRP Africa Holdings Limited	1)	497	-	-	255	(28)	110	-	(242)	592	
Fornebu Gateway	1)	233	-	-	-	24	-	(62)	-	194	
Øvrige TS selskaper	1)	152	-	-	208	(90)	9	-	244	523	
Aela Energia	2)	-	-	142	(1 112)	-	69	-	901	-	
Øvrige JV selskaper	2)	71	-	-	147	(53)	(25)	-	10	150	
<b>Sum</b>		<b>20 965</b>	<b>-</b>	<b>15 499</b>	<b>(1 366)</b>	<b>3 719</b>	<b>1 052</b>	<b>(2 668)</b>	<b>1 011</b>	<b>38 211</b>	

\*) Aker BP ASA balanseført verdi per 1. januar 2022 er omarbeidet, se note 3

1) Tilknyttet selskap	20 894	-	15 357	(401)	3 771	1 007	(2 668)	101	38 062
2) Felleskontrollert virksomhet	71	-	142	(965)	(53)	44	-	910	150
<b>Sum</b>	<b>20 965</b>	<b>-</b>	<b>15 499</b>	<b>(1 366)</b>	<b>3 719</b>	<b>1 052</b>	<b>(2 668)</b>	<b>1 011</b>	<b>38 211</b>

Den 30 juni 2022 fullførte Aker BP kjøpet av Lundin Energy. Transaksjonen ble annonsert 21. desember 2021, alle olje- og gassaktiva som inngår i transaksjonen er på norsk kontinentalsokkel. Aker BP utstedte den 30 juni 2022 271,91 millioner nye aksjer til eierne av Lundin Energy som kompensasjon. I tillegg betalte konsernet et kontantvederlag på USD 2,22 milliarder. Oppkjøpet anses som en virksomhetssammenslutning og er regnskapsført etter oppkjøpsmetoden i henhold til IFRS 3 i Aker BP. Sluttkursen på Oslo Børs 30. juni (NOK 342,1) og valutakursen (USD/NOK 9,9629) ble brukt som grunnlag for å måle verdien av aksjevederlaget på

USD 9,3 milliarder i Aker BP. Som et resultat av transaksjonen har Aker bokført en utvanningsgevinst på 13,7 milliarder kroner i driftsinntekter fra endringene i aksjeandelen i Aker BP som følge av utstedelse av nye aksjer. Etter transaksjonen reduseres Akers eierandel i Aker BP fra 37,14 prosent til 21,16 prosent, det totale antall aksjer som Aker eier er uendret.

I løpet av første halvår 2022 solgte Aker Horizons alle sine aksjer i REC Silicon ASA til de sørkoreanske enhetene Hanwha Solutions Corporation og Hanwha Corporation (sammen referert til som "Hanwha").



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 59

Transaksjonen inkluderte både aksjene klassifisert som eiendeler holdt for salg per 31. desember 2021, samt de resterende 16,67 prosent aksjepostene som ikke var klassifisert som holdt for salg per 31. desember 2021, noe som resulterte i totalt 92 millioner aksjer solgt for et samlet vederlag på 1,8 milliarder kroner. En gevinst på 1,6 milliarder kroner er innregnet i driftsinntekter i konsernregnskapet

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 2022 tilsvarte 3 719 millioner kroner kan sin helhet henføres til videreført virksomhet. Andel resultat videreført virksomhet for 2022 er sin helhet presentert som andel resultat fra selskaper ført etter egenkapitalmetoden under finansposter i resultatregnskapet.

Øvrige endringer i egenkapital i Aela Energia kan henføres til reklassifisert fra holdt for salg.

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

Beløp i millioner kroner	Aker BP ASA		Aker Solutions ASA		Akastor ASA	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Land	Norge		Norge		Norge	
Eierandel og stemmeandel	21,2 %	37,1 %	39,4 %	33,3 %	36,7 %	36,7 %
Inntekter	125 214	48 746	41 417	29 473	1 059	953
Driftskostnader	(38 936)	(22 212)	(39 560)	(28 780)	(1 135)	(1 035)
Netto finansposter	(1 805)	(1 633)	(142)	(173)	(183)	(152)
Årets resultat (100 %)	15 428	(17 782)	1 170	254	(276)	919
<b>Andel årets resultat</b>	<b>4 241</b>	<b>2 799</b>	<b>453</b>	<b>85</b>	<b>(101)</b>	<b>337</b>
Eliminering av urealiserte salgsgvinster og andre justeringer	22	52	-	-	-	-
Avskrivning/nedskrivning	(444)	(649)	(31)	(8)	-	-
<b>Andel resultat</b>	<b>3 819</b>	<b>2 150</b>	<b>422</b>	<b>77</b>	<b>(101)</b>	<b>337</b>
Anleggsmidler	323 378	121 048	13 768	13 463	5 497	6 025
Omløpsmidler	46 879	26 307	19 320	15 405	1 307	1 187
<b>Sum eiendeler</b>	<b>370 258</b>	<b>147 355</b>	<b>33 088</b>	<b>28 868</b>	<b>6 804</b>	<b>7 212</b>
Langsiktige forpliktelser	(186 166)	(106 130)	(6 168)	(6 327)	(796)	(2 211)
Kortsiktige forpliktelser	(61 590)	(21 850)	(17 679)	(14 679)	(1 916)	(892)
Minoritetsinteresser	-	-	4	(28)	(36)	(18)
Netto eiendeler (100 %)	122 502	19 375	9 244	7 833	4 055	4 091
<b>Andel netto eiendeler</b>	<b>25 926</b>	<b>7 159</b>	<b>3 643</b>	<b>2 612</b>	<b>1 488</b>	<b>1 502</b>
Eliminering av urealiserte salgsgvinster, utsatt betaling og justeringer	(82)	(165)	-	-	-	-
Merverdi/mindreverdi	4 641	7 804	362	67	(630)	(630)
<b>Andel balanseført verdi</b>	<b>30 484</b>	<b>14 798</b>	<b>4 005</b>	<b>2 679</b>	<b>858</b>	<b>871</b>
<b>Utbytte mottatt</b>	<b>2 573</b>	<b>1 666</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### Aker BP ASA

Merverdi på 4,6 milliarder kroner er allokert til Johan Sverdrup-feltet med 3,1 milliarder kroner og Yggdrasil med 1,5 milliarder kroner. Merverdiavskrivninger i 2022 på 444 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 gjennvinnbart beløp er lavere enn verdien innregnet i balansen ved utgangen av 2022.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

60 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

*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 2022	Antall aksjer i millioner	Børskurs i kroner	Balansført verdi i millioner kroner	Børsverdi i millioner kroner
Aker BP ASA	133,8	304,10	30 484	40 676
Aker Solutions ASA	194,0	37,40	4 005	7 254
Akastor ASA	100,6	9,22	858	927
Solstad Offshore ASA	19,2	35,30	329	678

## Note 19 | Rentebærende fordringer og bundne midler

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Bundne midler	2 649	2 468
Lån til ansatte	33	34
Rentebærende fordringer mot nærstående parter	503	75
Omsettelige verdipapirer	-	764
Andre rentebærende fordringer	471	477
<b>Sum</b>	<b>3 656</b>	<b>3 817</b>
Fordeles som følger:		
Finansielle rentebærende anleggsmidler	1 480	1 032
Rentebærende kortsiktige fordringer	2 175	2 785
<b>Sum</b>	<b>3 656</b>	<b>3 817</b>

Bundne midler i 2022 kan i hovedsak henføres til depositum relatert til prosjektfinsiering i Aker Horizons med 2 076 millioner kroner og relatert til byggefinansiering i Philly Shipyard med 546 millioner kroner.

Rentebærende fordringer mot nærstående i 2022 kan henføres til lån gitt til tilknyttede og felleskontrollerte virksomhet i Aker Horizons med 421 millioner kroner, Aker Pensjonskasse med 22 millioner kroner, Akastor med 16 millioner kroner og Oppdalstoppen Invest AS med 11 millioner kroner. I tillegg 32 millioner kroner utestående lån til Storebrea AS. Storebrea AS er eid av Ola Snøve som er styreleder i flere av datterselskapene til TRG.

## Note 20 | Leieavtaler

### LEIEAVTALER HVOR KONSRNET 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).



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 61

Beløp i millioner kroner	Bruksretteiendeler			Sum	Leieforpliktelser
	Bygninger og tomter	Investerings-eiendom	Maskiner og kjøretøy		
Balanseført verdi per 31. desember 2021	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 overgang tilknyttet selskap	(63)	-	-	(63)	(65)
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2022</b>	<b>1 389</b>	<b>90</b>	<b>36</b>	<b>1 515</b>	<b>1 396</b>

Beløp i millioner kroner	Bruksretteiendeler			Sum	Leieforpliktelser
	Bygninger og tomter	Investerings-eiendom	Maskiner og kjøretøy		
Balanseført verdi per 31. desember 2020	667	88	7	762	726
Tilgang og endring i måling	149	-	-	149	144
Virksomhets sammenslutninger	590	-	3	593	610
Overføring finansielle fremleiekontrakter	(29)	-	-	(29)	(23)
Avskrivning	(156)	(16)	(4)	(176)	-
Reversert nedskrivning	-	30	-	30	-
Rentekostnad	-	-	-	-	45
Leiebetalinger og renter	-	-	-	-	(240)
Virkning av valutakursendringer	36	4	-	40	6
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2021</b>	<b>1 257</b>	<b>107</b>	<b>5</b>	<b>1 368</b>	<b>1 268</b>

#### Av- og nedskrivning bruksretteiendeler

Årets avskrivninger på 211 millioner kroner (176 millioner kroner) fordeler seg med 205 millioner kroner (166 millioner kroner) til videreført virksomhet og 6 millioner kroner (10 millioner kroner) til avvirket virksomhet. Reverserte nedskrivninger i 2021 på 30 millioner kroner relaterte seg i sin helhet til videreført virksomhet.

Reversert nedskrivning tilsvarende 30 millioner kroner fra videreført virksomhet i 2021 relaterte seg til tidligere nedskrevet verdi på lokaler som var ledige og tilgjengelig for fremleie, klassifisert som investeringseiendom i Aker Energy. Tidligere nedskrivning ble reversert som følge av økt omfang av utleie. Tidligere nedskrivning og reversert nedskrivning i Aker Energy gjelder hovedsakelig selskapets lokaler på Fornebu som er delvis utleide, samt ledige lokaler i Accra, Ghana.

#### Beløp innregnet i resultatregnskapet og kontantstrømoppstillingen

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Kostnad knyttet til kortsiktige leieavtaler innregnet som del av andre driftskostnader	(56)	(15)
Kostnad knyttet til leieavtaler av lav verdi innregnet som del av andre driftskostnader	(2)	(2)
Kostnad knyttet til variabel leiebetaling innregnet som del av andre driftskostnader	(42)	(28)
Avskrivninger knyttet til bruksretteiendeler	(211)	(176)
Rentekostnader knyttet til leieforpliktelser innregnet som del av finanskostnader	(56)	(45)
<b>Sum beløp innregnet i resultatregnskapet</b>	<b>(367)</b>	<b>(266)</b>
Rentekostnad	56	45



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

62 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

Leiebetalinger	(253)	(240)
<b>Netto kontantstrømmer knyttet til leieavtaler eksklusive renter</b>	<b>(197)</b>	<b>(195)</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 63

## Note 21 | Andre aksjer og anleggsmidler

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Nørrøn fondene	62	56
AMSC ASA	598	372
Øvrige aksjer	191	58
<b>Sum andre aksjer og investeringer</b>	<b>851</b>	<b>486</b>
Pensjonsmidler (note 28)	4	4
Derivater (note 6 og note 32)	1 938	243
Til gode skatt	135	1
Andre rentefrie langsiktige fordringer	79	160
<b>Sum andre anleggsmidler</b>	<b>2 155</b>	<b>408</b>
<b>Sum andre aksjer og anleggsmidler</b>	<b>3 006</b>	<b>894</b>

## Note 22 | Varelager

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Råvarer	119	76
Varer under tilvirkning og arbeid under utførelse	1 082	907
Ferdigvarer	1 645	1 079
<b>Sum</b>	<b>2 846</b>	<b>2 062</b>
Tap ved verdifall av varelager innregnet som kostnad i perioden	(135)	(6)

Varelager er hovedsakelig knyttet til Aker BioMarine-konsernet og Mainstream Renewable Power. Balanseført verdi av varelager gjenstand for tilbakeholdelse eller annen sikkerhetsstillelse utgjorde 1 271 millioner kroner per 31. desember 2022.

## Note 23 | Kundefordringer og øvrige rentefrie kortsiktige fordringer

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Kundefordringer	1 555	1 360
Kontraktseiendeler	67	87
Forskuddsbetalte kostnader	710	796
Øvrige rentefrie kortsiktige fordringer	1 299	811
<b>Sum</b>	<b>3 631</b>	<b>3 054</b>

Se også note 6 Finansiell risikostyring og eksponering.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

64 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

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

### RESULTAT PER AKSJE

Beløp i millioner kroner	2022	2021
<b>Videreført virksomhet:</b>		
Resultat fra videreført virksomhet	8 747	365
Minoritetsinteresser	684	611
<b>Majoritetens andel av resultat videreført virksomhet</b>	<b>8 063</b>	<b>(246)</b>
<b>Virksomhet holdt for salg/avviklet:</b>		
Resultat fra virksomhet holdt for salg/avviklet	30	2 661
Minoritetsinteresser	10	(86)
<b>Majoritetens andel av resultat fra avviklet virksomhet</b>	<b>20</b>	<b>2 747</b>
<b>Sum majoritetens andel</b>	<b>8 083</b>	<b>2 501</b>
Utestående aksjer per 1. januar	60 250	60 250
<b>Sum utestående aksjer per 31. desember</b>	<b>60 250</b>	<b>60 250</b>
<b>Fordeles:</b>		
Utstedte aksjer per 31. desember	60 250	60 250
Sum utestående aksjer per 31. desember	60 250	60 250
<b>Veid gjennomsnittlig antall aksjer</b>	<b>60 250</b>	<b>60 250</b>

### UTVANNET RESULTAT PER AKSJE

Det var ingen potensielle instrumenter med utvanningsvirkning utestående per 31. desember 2022 eller 31. desember 2021.

### UTBYTTE

Det ble utbetalt et tilleggsutbytte tilsvarende 472,5 millioner kroner i 2022, det tilsvarte 7 843 per aksje. Utbytte utbetalt i 2021 tilsvarende 500,3

millioner kroner ble innregnet i årsregnskapet for 2020, dette tilsvarte 8 303 per aksje.

### INNSKUTT EGENKAPITAL

Se note 8 i selskapsregnskapet for TRG ASA for spesifisering av aksjekapitalen per 31. desember 2022.

## Note 25 | Minoritetsinteresser

TRG-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		Aker		Philly	TRG	Øvrige selskaper	Sum
	Horizons	Cognite	Aize	BioMarine	Shipyards			
Prosent minoritetsinteresse per 31. desember 2022	32,75	49,38	27,02	22,21	42,44	-	-	-
<b>Balanse per 31. desember 2021</b>	5 626	703	14	726	303	9 266	(297)	<b>16 340</b>
Årets resultat	(3 448)	(266)	4	22	(45)	4 685	(257)	<b>694</b>
Øvrige resultatелеmenter	1 959	1	-	82	35	886	(24)	<b>2 939</b>
Utbytte	-	-	-	-	-	(747)	(18)	<b>(765)</b>
Ny minoritet, utløsning av minoritet, gevinst/tap transaksjoner	473	-	(1)	-	-	(188)	-	<b>285</b>
Emisjon i datterselskap	4 226	-	-	-	-	410	32	<b>4 667</b>
Andre endringer/utgang datterselskaper	7	18	-	-	-	16	-	<b>41</b>
<b>Balanse per 31. desember 2022</b>	<b>8 843</b>	<b>457</b>	<b>17</b>	<b>829</b>	<b>293</b>	<b>14 327</b>	<b>(565)</b>	<b>24 201</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 65

## Aker Horizons

Aker Horizons og datterselskaper fullførte en rekke transaksjoner i 2022. I april investerte Mitsui & Co., Ltd EUR 575 millioner i Mainstream Renewable Power (Mainstream). I juni fullførte Aker Horizons en trekantfusjon med datterselskapet Aker Clean Hydrogen og en trekantfusjon med datterselskapet Aker Offshore Wind. Deretter ble Aker Offshore Wind og Mainstream fusjonert. Parallelt med fusjonen, deltok en rekke av Mainstreams minoritetsaksjonærer i en emisjon på til sammen omtrent EUR 6 millioner.

## Note 26 | Øvrige resultatelementer

Beløp i millioner kroner	Omregningsdifferanser	Virkelig-verdi-reserver	Sikrings-reserver	Sum omregning og andre reserver	Opptjent egenkapital	Minoritets Sum-interesser	Sum egenkapital
<b>2022</b>							
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	0	0	0	0	0	0	(1)
Verdiendring egenkapitalinstrumenter	-	95	-	95	-	95	54
Sum kan ikke bli reklassifisert til resultatet	-	95	-	95	-	95	53
Verdiendring sikringsinstrumenter kontantstrømsikring	-	-	343	343	-	343	871
Reklassifisert til resultat: omregning og kontantstrømsikring	(1 144)	-	27	(1 117)	-	(1 117)	(509)
Omregningsdifferanser	692	-	-	692	-	692	1 597
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	1 870	(42)	18	1 846	(30)	1 816	927
Sum kan bli reklassifisert til resultatet	1 419	(42)	388	1 764	(30)	1 734	2 886
<b>Øvrige resultatelementer 2022</b>	<b>1 419</b>	<b>53</b>	<b>388</b>	<b>1 860</b>	<b>(30)</b>	<b>1 830</b>	<b>2 939</b>

Beløp i millioner kroner	Omregningsdifferanser	Virkelig-verdi-reserver	Sikrings-reserver	Sum omregning og andre reserver	Opptjent egenkapital	Minoritets Sum-interesser	Sum egenkapital
<b>2021</b>							
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	-	-	-	-	4	4	2
Verdiendring egenkapitalinstrumenter	-	31	-	31	-	31	15
Sum kan ikke bli reklassifisert til resultatet	-	31	-	31	4	35	17
Verdiendring sikringsinstrumenter kontantstrømsikring	-	-	(15)	(15)	-	(15)	(37)
Reklassifisert til resultat: omregning og kontantstrømsikring	(1 039)	-	(27)	(1 067)	-	(1 067)	(504)
Omregningsdifferanser	252	-	-	252	-	252	354
Endring øvrige resultatelementer fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	262	(17)	17	262	(5)	257	193
Sum kan bli reklassifisert til resultatet	(525)	(17)	(25)	(568)	(5)	(573)	6
<b>Øvrige resultatelementer 2021</b>	<b>(525)</b>	<b>14</b>	<b>(25)</b>	<b>(536)</b>	<b>(1)</b>	<b>(537)</b>	<b>22</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

66 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 27 | Rentebærende lån og kreditter

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Pantelån	20 215	19 412
Usikrede banklån	4 005	3 614
Usikrede obligasjonslån	7 473	7 453
Konvertible lån	2 334	1 955
Lån fra tilknyttede selskaper og andre nærstående parter	58	65
Trekkrettighet/driftsfasilitet	329	180
Andre rentebærende forpliktelser	1 326	715
<b>Sum rentebærende forpliktelser</b>	<b>35 738</b>	<b>33 394</b>
<b>Fordeles:</b>		
Kortsiktig forpliktelse	2 867	2 012
Langsiktig forpliktelse	32 872	31 382
<b>Sum rentebærende forpliktelser</b>	<b>35 738</b>	<b>33 394</b>

### ENDRING RENTEBÆRENDE FORPLIKTELSE I KONSERNET I 2022:

Beløp i millioner kroner	Langsiktig	Kortsiktig	Sum
Rentebærende forpliktelser per 31. desember 2021	31 382	2 012	33 394
Lån i Aker Horizons	1 360	-	1 360
Obligasjonslån i Aker ASA og holdingselskaper	3 000	-	3 000
Banklån i Aker BioMarine	481	-	481
Andre opptak, lånekostnader og etableringskostnader	91	425	516
Trukket kassakreditt	-	149	149
<b>Sum innbetaling ved utstedelse av rentebærende lån</b>	<b>4 932</b>	<b>574</b>	<b>5 506</b>
Nedbetalt USD fasilitet i Aker ASA og holdingselskaper	(599)	(944)	(1 543)
Nedbetalt obligasjonslån Aker ASA og holdingselskaper	(3 000)	-	(3 000)
Nedbetalt banklån TRG AS	(500)	-	(500)
Nedbetalt banklån Aker Horizons	-	(604)	(604)
Andre nedbetalinger	(9)	(106)	(115)
<b>Sum nedbetaling av rentebærende lån</b>	<b>(4 108)</b>	<b>(1 654)</b>	<b>(5 762)</b>
Kjøp og salg av datterselskaper uten kontantvirkning	(53)	(47)	(100)
Reklassifisering/ 1.års avdrag	(1 980)	1 980	-
Kursregulering og andre endringer	2 698	2	2 700
<b>Rentebærende forpliktelser per 31. desember 2022</b>	<b>32 872</b>	<b>2 867</b>	<b>35 738</b>

Kursregulering utgjør 2,7 milliarder kroner og kan i hovedsak henføres til USD-lånene beskrevet nedenfor. Samlet USD-lån ved utgangen av året utgjør USD 2,2 milliarder. En 10 prosent økning i USD-kursen i forhold til kursen på balansedagen (9,86) ville ha medført en økning av gjelden i norske kroner på 2,2 milliarder kroner.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 67

## KONTRAKTSMESSIGE BETINGELSER PER 31. DESEMBER 2022:

Beløp i millioner kroner	Valuta	Nominell renteprocent	Forfallstidspunkt	Nominell verdi i valuta	Regnskapsført verdi i kroner
<b>Aker Horizons</b>					
Konvertible lån	NOK	7%	2026	1 500	1 307
Usikrede grønne obligasjonslån	NOK	Nibor + 3,25 %	2025	2 500	2 501
Prosjekt lån	USD	4,17%	2038 til 2041	1 129	10 653
Mezzanine lån	USD	8,25%	2025	304	2 899
Usikrede bank lån	CLP		2023/2024	31	294
Andre lån					59
<b>Sum Aker Horizons</b>					<b>17 713</b>
<b>Aker BioMarine</b>					
Pantelån	USD	SOFR + margin	2024	259	2 549
Pantelån	USD	3,13%	2031	77	762
Andre lån og trekkfasiliteter					342
<b>Sum Aker BioMarine</b>					<b>3 653</b>
<b>Aker ASA og holdingselskaper</b>					
Usikrede obligasjonslån	NOK	Nibor + 1,90 %	2022 og 2024	2 000	1 989
Usikrede grønne obligasjonslån	NOK	Nibor + 2,75 %	2027	1 300	1 290
Usikrede grønne obligasjonslån	NOK	Fast rente	2027	700	694
Usikrede grønne obligasjonslån	NOK	Fast rente	2029 og 2032	1 000	998
Schuldschein lån	EUR	Euribor + 1,60 %	2024	100	1 051
Usikret banklån RCF	NOK	Nibor + margin	2025	1 000	991
Usikret banklån RCF	USD	SOFR + margin	2025 og 2027	200	1 963
<b>Sum Aker ASA og holdingselskaper</b>					<b>8 976</b>
<b>TRG AS</b>					
Sikret banklån	NOK	NOWA + 1,1% margin		1 503	1 503
<b>Sum TRG AS</b>					<b>1 503</b>
<b>Øvrige selskaper</b>					
Aker Property Group	NOK	Nibor + 1,65 % - 5,00 %	2023 til 2028	2 068	2 068
Aker Energy	USD	7%	2027	226	2 227
TRG Real Estate	NOK	Nibor + 2,15 %	2024	599	599
Andre selskaper					58
Elimineringer					(1 059)
<b>Sum øvrige selskaper</b>					<b>3 893</b>
<b>Sum rentebærende forpliktelser</b>					<b>35 738</b>

### 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 års løpetid fra

februar 2021 og en rente tilsvarende 3 måneder Nibor + 3,25 prosent margin. Mainstream Renewable Power (Mainstream) har prosjekt lån på totalt 10,7 milliarder kroner som sikrer hoveddelen av forpliktelsen knyttet til prosjektene Condor, Huelmul og Copihue. Videre har Mainstream mezzanine lån tilsvarende 2,9 milliarder kroner som sikrer en del av finansiering av prosjektene Condor, Huelmul og Copihue med den



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

68 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

australske finansieringsinstitusjonen AMP. Lånet har en rente på 8,25 prosent i prosjektperioden og 7,5 prosent under drift.

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 2022. Se note 36 Hendelser etter balansedagen vedrørende teknisk mislighold som oppsto etter årsskiftet.

#### **Aker BioMarine**

Renter og avdrag på pantelån betales halvårlig. Pantelånene og trekkfasiliteter på til sammen 3,6 milliarder kroner er sikret i skip og andre eiendeler. Det er flere betingelser knyttet til Aker BioMarines lånefasiliteter, og selskapet oppfyller alle lånebestemmelsene ved utgangen av 2022.

#### **Aker ASA og holdingselskaper**

Usikrede obligasjonslån: Lånene forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet og renter betales kvartalsvis inntil forfall.

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.

Usikrede banklån i USD og NOK hvor renter betales kvartalsvis inntil forfall. Lånene har en gjenværende løpetid på om lag 3,3 år med lån som forfaller fra november 2024 til november 2032. Det er flere betingelser knyttet til Aker ASA og holdingselskapers lån, blant annet gjeldsgrad og totale interne lån og garantier i forhold til Aker ASA og holdingselskapers verdjusterte egenkapital. Aker ASA har oppfylt alle betingelser i låneavtalene ved utgangen av 2022.

#### **TRG AS**

Pantelån i NOK hvor renter betales månedlig inntil forfall, 11 millioner aksjer i Aker ASA er stilt som sikkerhet

#### **Aker Property Group**

Gjeld består i hovedsak av pantelån på 1,3 milliarder kroner og byggelån på 777 millioner kroner. Pantelånet og byggelån er sikret i eiendeler med en regnskapsført verdi på 3,2 milliarder kroner. Renter betales kvartalsvis.

#### **TRG Real Estate**

Pantelån i NOK hvor renter betales månedlig inntil forfall.

#### **Aker Energy**

Aker Energy har utstedt et obligasjonslån på 200 millioner dollar. Lånet har rente på 7 prosent eller 8 prosent per år avhengig av om renten betales eller tillegges lånet. Aker Energy kan akseptere konvertering til egenkapital i tilfelle av en børsnotering av Aker Energy.

Lånet har en løpetid på fem år, med opsjon på forlengelse med ytterligere tre år.

#### **Sikkerhet**

Det er stilt sikkerhet for rentebærende gjeld på 22,2 milliarder kroner relatert til pantelån, byggelån og trekkfasiliteter. Regnskapsført verdi av eiendelene som er stilt som sikkerhet utgjør 28,5 milliarder kroner.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 69

## Note 28 | Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

TRG-konsernets norske virksomheter har ulike pensjonsordninger organisert i fellede pensjonskasse og forsikringsselskaper. Konsernets norske virksomheter er underlagt lov om obligatorisk tjenestepensjon og konsernet tilfredsstiller kravene i loven.

I tillegg har enkelte norske selskaper avtalefestede ordninger for førtidspensjonering (AFP). Ordningene gir enkelt av de norske ansatte muligheten til å gå av med pensjon før den normale pensjonsalder i Norge på 67 år. De ansatte som velger ordningen får en livslang ytelse fra fylte 62 år.

Konsernets virksomheter utenfor Norge har pensjonsordninger i samsvar med lokal praksis og lovregler.

Konsernet har også usikrede pensjonsforpliktelser som det er foretatt avsetning for. Ved beregning av forpliktelse og kostnader i Norge i tilknytning til konsernets ytelsesplaner er det lagt til grunn forutsetninger fra NRS. Diskonteringsrenten 2022 og 2021 er basert på OMF (obligasjoner med fortrinnsrett).

### PENSJONSKOSTNAD INNREGNET I RESULTATREGNSKAPET:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Pensjonskostnad innregnet fra ytelsesplaner	2	9
Tilskuddsplaner (arbeidsgivers tilskudd)	147	137
<b>Sum pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet</b>	<b>149</b>	<b>146</b>

Fordeling i resultatregnskapet:

Pensjonskostnad innregnet som del av lønn og andre personalkostnader	149	162
Rentekostnad og forventet avkastninger på midler innregnet som del av finansposter	-	(18)
<b>Sum pensjonskostnad fra videreført virksomhet</b>	<b>149</b>	<b>143</b>
Pensjonskostnad innregnet som del av avviklet virksomhet	-	2
<b>Sum pensjonskostnad innregnet i årets resultat</b>	<b>149</b>	<b>145</b>

### INNREGNET NETTOFORPLIKTELSE FOR YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSE I BALANSEN:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Pensjonsforpliktelser per 31. desember	(321)	(364)
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	271	278
<b>Netto forpliktelse for ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 31. desember</b>	<b>(49)</b>	<b>(87)</b>
Pensjonsmidler	4	4
Pensjonsforpliktelser	(53)	(91)
<b>Netto forpliktelse for ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser per 31. desember</b>	<b>(49)</b>	<b>(87)</b>

## Note 29 | Annen langsiktig rentefri gjeld

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Derivater (se også note 32)	-	169
Øvrig rentefri langsiktig gjeld	288	127
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>288</b>	<b>296</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

70 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Note 30 | Avsetninger

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 til tilknyttet selskap	(9)	-	(6)	(16)
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2022</b>	<b>2</b>	<b>207</b>	<b>846</b>	<b>1 056</b>
Langsiktige forpliktelser	-	207	1	208
Kortsiktige forpliktelser	2	-	845	848
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2022</b>	<b>2</b>	<b>207</b>	<b>846</b>	<b>1 056</b>

Beløp i millioner kroner	Garantier	Fjerning og nedstenging	Øvrige	Sum
<b>Balanseført verdi per 1. januar 2021</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>736</b>	<b>752</b>
Oppkjøp og nedsalg i datterselskap	6	-	177	183
Avsetninger i løpet av året	6	90	13	109
Avsetninger benyttet i løpet av året	(1)	-	(165)	(166)
Avsetninger reversert i løpet av året	(1)	(4)	-	(5)
Reklassifiseringer	-	4	-	4
Virkning av valutakursendringer	1	-	26	26
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2021</b>	<b>27</b>	<b>89</b>	<b>787</b>	<b>903</b>
Langsiktige forpliktelser	-	89	8	98
Kortsiktige forpliktelser	27	-	778	805
<b>Balanseført verdi per 31. desember 2021</b>	<b>27</b>	<b>89</b>	<b>787</b>	<b>903</b>

### Garantier

Ved utgangen av 2022 er det hovedsakelig avsatt for garantiarbeider i Philly Shipyard. Normal garantiperiode for nye fartøy er typisk 12 måneder etter levering, men kan bli utvidet i tilfelle det er spesielle forhold som ikke er løst innenfor normal garantiperiode.

### Fjerning og nedstengingsforpliktelser

Avsetning for fjerning og nedstengingsforpliktelser tilsvarende 207 millioner kroner gjelder avsetning som følge av to fullførte prosjekter i Chile i Aker Horizons i 2022.

### Øvrige avsetninger

Øvrige avsetninger omfatter i hovedsak Aker Energy med 794 millioner kroner. Avsetningen i Aker Energy er hovedsakelig en betinget forpliktelse oppstått i forbindelse med oppkjøpet av Hess Ghana. Forpliktelsen vil gjøres opp når Plan for Utbygging (PuD) godkjennes av ghanesiske myndigheter.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 71

## Note 31 | Leverandørgjeld og andre betalingsforpliktelser

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Leverandørgjeld	1 280	904
Skyldige offentlige avgifter	348	3 023
Forskudd fra kunder og kontraktsforpliktelser	2 365	2 518
Andre påløpte kostnader og annen kortsiktig gjeld	2 413	886
<b>Sum</b>	<b>6 406</b>	<b>7 331</b>

## Note 32 | Finansielle instrumenter

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

### SAMMENLIGNING AV BALANSEFØRT VERDI OG ANTATT VIRKELIG VERDI

Beløp i millioner kroner	2022		2021	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
<b>Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi</b>				
Finansielle eiendeler til virkelig verdi i øvrige resultatelementer <sup>1)</sup>	855	855	478	478
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat (inklusive derivater)	49	49	7	7
Rentebytteavtaler - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	1 938	1 938	243	243
Andre derivater - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	109	109	110	110
<b>Sum finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi</b>	<b>2 950</b>	<b>2 950</b>	<b>838</b>	<b>838</b>
<b>Finansielle eiendeler regnskapsført til amortisert kost</b>				
Utlån og fordringer	6 112	6 112	5 751	5 751
Kontanter og bankinnskudd (inklusive langsiktige bundne midler, note 19)	17 727	17 727	18 291	18 291
<b>Sum finansielle eiendeler regnskapsført til amortisert kost</b>	<b>23 839</b>	<b>23 839</b>	<b>24 042</b>	<b>24 042</b>
<b>Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi</b>				
Rentebytteavtaler - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	-	-	152	152
Valutaterminkontrakter - sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	-	-	2	2
Derivatkontrakter - ikke sikringsbokføring til virkelig verdi over resultat	-	-	18	18
Øvrige forpliktelser til virkelig verdi over resultat	44	44	163	163
<b>Sum finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>336</b>	<b>336</b>
<b>Finansielle forpliktelser regnskapsført til amortisert kost</b>				
Obligasjonslån	7 473	7 342	7 453	7 453
Annen rentebærende gjeld	28 265	28 227	25 940	25 940
Langsiktig rentefrie finansielle forpliktelser	289	289	156	156
Kortsiktige rentefrie finansielle forpliktelser	3 629	3 629	3 774	3 774
<b>Sum finansielle forpliktelser regnskapsført til amortisert kost</b>	<b>39 655</b>	<b>39 487</b>	<b>37 324</b>	<b>37 324</b>

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 598 millioner kroner.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

72 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

1,9 milliarder kroner av finansielle forpliktelser med fast rente som vises i tabellen eksponering for renterisiko (note 6), er forpliktelser som i utgangspunktet har variabel rente, men som er byttet til fast rente med rentebytteavtaler. I tabellen ovenfor vil endring av verdi på disse eiendelene på grunn av endringer i rentenivået framkomme på linjen «Rentebytteavtaler – sikringsbokføring i øvrige resultatelementer».

## VERDSETTELSESHIERARKIET

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

Beløp i millioner kroner	2022		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
<b>Finansielle eiendeler bokført til virkelig verdi</b>			
Finansielle eiendeler til virkelig verdi øvrige resultatelementer	660	-	195
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat (inklusive derivater)	-	49	-
Rentebytteavtaler – sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	-	1 938	-
Derivat – sikringsbokføring i øvrige resultatelementer	-	109	-
<b>Sum</b>	<b>660</b>	<b>2 095</b>	<b>195</b>
<b>Finansielle forpliktelser bokført til virkelig verdi</b>			
Øvrige forpliktelser til virkelig verdi over resultat	44	-	-
<b>Sum</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Rentebærende finansielle forpliktelser bokført til amortisert kost</b>			
Obligasjonslån	4 988	2 354	-
Annen rentebærende gjeld	-	27 950	278
<b>Sum</b>	<b>4 988</b>	<b>30 304</b>	<b>278</b>

## Note 33 | Betingede utfall, garantiforpliktelser og tvister

### GARANTIFORPLIKTELSE

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.

### RETTLIGE 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: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 73

## Note 34 | Transaksjoner og avtaler med nærstående parter

The Resource Group TRG AS (TRG AS) er eid 96,5 prosent av Kjell Inge Røkke. Kjell Inge Røkkes barn, Kristian Monsen Røkke og Elisabeth Monsen Røkke, eier hver 1,75 prosent. TRG AS eier 99,71 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.

I november 2021 solgte Aker alle sine aksjer i Ocean Yield og resultat fra virksomheten frem til salgstidspunktet er presentert som del av avviklet virksomhet i resultatregnskapet. I tabellen under fremkommer hvor stor del av omsetningen knyttet til avviklet virksomhet som er mot nærstående parter i 2021.

### TRANSAKSJONER MED KJELL INGE RØKKE OG FAMILIE

Styrets leder, Kjell Inge Røkke, har ikke tatt ut lønn for sin 50 prosent stilling. Det er utbetalt 4 684 i naturallytelse (kroner 4 584 i 2021). Det har i 2022 og 2021 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. Ledende personer har ikke lån i selskapet. 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 2022 har selskaper innenfor Aker konsernet betalt 85 millioner kroner i husleie til Fornebu Gateway AS (83 millioner kroner i 2021).

I den grad ansatte i TRG utfører tjenester for Kjell Inge Røkke eller andre nærstående parter mottar TRG full kostnadsdekning gjennom løpende fakturering. For 2022 betalte Kjell Inge Røkke 2,4 millioner kroner pluss merverdiavgift for slike tjenester (1,7 millioner kroner i 2021).

Utover dette, samt godtgjørelse som styrets formann i Aker ASA og for styreverv i andre Aker-selskaper (note 35), 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 AS. Kristian Røkke har i 2022 mottatt 9,9 millioner kroner i lønn og godtgjørelse som CEO i Aker Horizons (5,6 millioner kroner i 2021).

### TRANSAKSJONER MED ANSATTE OG STYREMEDLEMMER

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

TRG AS har per 31. desember 2022 utestående lån ytet til Storbrea AS tilsvarende 32 millioner kroner. Storbrea AS er eid av Ola Snøve som er styreleder i flere av datterselskapene til TRG.

### TRANSAKSJONER MED TILKNYTTETE SELSKAPER OG FELLESKONTROLLERTE VIRKSOMHETER UTEFOR 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 Ocean Yield (solgt i 2021), 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.

#### Aker Energy

Aker Energy har betalt for tjenester fra Aker Solutions tilsvarende 102 millioner kroner i 2022 (48 millioner kroner i 2021) og Aker BP tilsvarende 1 million kroner (5 millioner kroner i 2021)

#### 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 250 millioner kroner med en NIBOR rente pluss margin på 10 prosent med forfall i mars 2023. Det er trukket 16 millioner kroner av kredittfasiliteten ved utgangen av 2022. I mars 2023 ble lånefasiliteten utvidet til mars 2024 og økt til 450 millioner kroner med en rente på NIBOR + margin 12 prosent..

#### Fornebu Gateway

TRG AS har mottatt tilbakebetalt kapital tilsvarende 62 millioner kroner fra det tilknyttede foretaket Fornebu Gateway AS (170 millioner kroner i 2021).



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

74 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## TRANSAKSJONER OG MELLOMVÆRENDE MOT NÆRSTÅENDE PARTER

Beløp i millioner kroner	2022	2021
<b>Resultatregnskap videreført virksomhet:</b>		
Omsetning <sup>1)</sup>	785	872
Driftskostnader	(4)	(2)
Avskrivninger og nedskrivninger bruksretteiendel	(71)	(32)
Netto finansposter	(12)	(2)
<b>Balanse:</b>		
Bruksretteiendel	263	330
Rentebærende fordringer	503	75
Kundefordringer og andre rentefrie omløpsmidler	113	237
<b>Totale eiendeler</b>	<b>880</b>	<b>642</b>
Leverandørgjeld og andre rentefrie forpliktelser	(177)	(83)
Rentebærende lån	(58)	(66)
Finansielle leieforpliktelser	(287)	(363)
<b>Netto eksponering</b>	<b>358</b>	<b>131</b>

1) I tillegg kommer omsetning inkludert i resultat fra avviklet virksomhet i 2022 og 2021 på henholdsvis 0,0 milliarder kroner og 0,1 milliarder kroner.

## Note 35 | Samlet lønn og annen godtgjørelse til styret, valgkomite, konsernsjef og andre ledende ansatte

TRG har i regnskapsåret 2022 sysselsatt totalt 3 årsverk. Styrets leder, Kjell Inge Røkke, har ikke tatt ut lønn for sin 50 prosent stilling som han hadde frem til 31.08 og styrehonorar som vist i tabellen under er i sin helhet betalt til TRG AS. Det er utbetalt kroner 4 684 i naturalytelser (kroner 4 584 i 2021). Det har i 2022 og 2021 blitt utbetalt styrehonorar med kroner 200 000 til et annet styremedlem.

Daglig leder har mottatt kroner 5 195 972 i lønn og kroner 17 881 i naturalytelser. Det eksisterer ikke noen forpliktelser overfor styret eller daglig leder om særskilt vederlag ved opphør eller endring i ansettelsesforhold og verv.

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		
	31.12.2022	2022	2021
Kjell Inge Røkke (styrets leder) <sup>1)</sup>	50 673 577	640 000	620 000
Frank O. Reite (styrets nestleder fra 28.04.2021) <sup>2)</sup>	74 182	440 000	283 333
Finn Berg Jacobsen (styrets nestleder frem til hans bortgang i februar 2021)	-	-	59 028
Kristin Krohn Devold (styremedlem)	590	390 000	375 000
Karen Simon (styremedlem)	-	390 000	375 000
Atle Tranøy (ansattrepresentant) <sup>3)</sup>	-	195 000	187 500
Arnfinn Stensø (ansattrepresentant) <sup>3)</sup>	-	195 000	187 500
Sofie Valdernesnes (ansattrepresentant fra 28.04.2021) <sup>3)</sup>	-	195 000	125 000
Tommy Angeltveit (ansattrepresentant til 28.04.2021) <sup>3)</sup>	-	-	62 500
<b>Sum</b>		<b>2 445 000</b>	<b>2 274 861</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

Regnskap og noter |

TRG AS årsrapport 2022 75

- 1) Eier 96,5 prosent av The Resource Group TRG AS (TRG AS). TRG AS eier 99,71 prosent av TRG Holding AS, som igjen eier 68,18 prosent i Aker ASA. TRG AS eier også 61 662 621 aksjer i Aker Energy AS.
- 2) Eies via hans heleide selskap Fausken Invest AS. Fausken Invest AS eier i tillegg 200 000 aksjer i Akastor ASA. Selskapet har også en opsjon på 356 509 aksjer i Solstad ASA.
- 3) Ansattrepresentantene 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 ansattrepresentantene mottar en lavere godtgjørelse.

## REVISJONSKOMITEHONORAR

Beløp i kroner	2022	2021
Frank O. Reite (leder av revisjonskomiteen fra 28.04.2021)	195 000	126 667
Finn Berg Jacobsen (leder av revisjonskomiteen frem til hans bortgang i februar 2021)	-	26 389
Atle Tranøy	135 000	135 000
Kristin Krohn Devold	135 000	135 000
<b>Sum</b>	<b>465 000</b>	<b>423 056</b>

## GODTGJØRELSE TIL VALGKOMITE

Beløp i kroner	2022	2021
Kjell Inge Røkke (leder av valgkomiteen)	46 000	45 000
Leif-Arne Langøy	46 000	45 000
<b>Sum</b>	<b>92 000</b>	<b>90 000</b>

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

The Resource Group TRG AS (TRG) har fakturert Aker ASA 686 000 kroner i 2022 (665 000 kroner i 2021) for styrehonorar og valgkomitehonorar for Kjell Inge Røkke. I tillegg har TRG fakturert et samlet styrehonorar for Kjell Inge Røkke på 2 147 000 kroner (1 459 315 kroner i 2021) til andre Aker-eide selskaper. Se også note 34 Transaksjoner og avtaler med nærstående parter.

Frank O. Reite har i 2022 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 2022 eller 2021 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 2022 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 2022 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 Cognito AS, samt 100 000 B-aksjer (0,2 prosent) i TRG Holding AS per 31. desember 2022.

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 2022 ikke blitt tildelt noen bonusaksjer (i 2021 ble han tildelt 1 195 bonusaksjer for 2020). Per 31. desember 2022 eier Stoknes 8 786 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 2022.

Ledende ansatte mottar ikke godtgjørelse for styreverv eller godtgjørelse som medlem av valgkomite i andre selskaper tilknyttet Aker. Aker ASA har i 2022 fakturert 3 092 000 kroner for Øyvind Eriksens styreverv, og for Svein Oskar Stoknes' styre- og valgkomiteverv i selskaper tilknyttet Aker har Aker ASA i 2022 fakturert 510 000 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: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

76 TRG AS årsrapport 2022

Regnskap og noter |

## Opptjent godtgjørelse til ledende ansatte følger av tabellene nedenfor

Beløp i kroner			Grunnlønn	Variabel lønn <sup>1)</sup>	Tilleggsytelser	Sum lønn	Pensjonskostnader
<b>2022</b>							
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 <sup>2)</sup>	24 320	6 959 588	198 873
<b>Sum</b>			<b>21 621 368</b>	<b>16 858 886</b>	<b>52 231</b>	<b>38 532 485</b>	<b>398 766</b>

1) Inkluderer opptjente feriepenger av variabel lønn.

2) Inkluderer estimert 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.

Beløp i kroner			Grunnlønn	Variabel lønn <sup>1)</sup>	Tilleggsytelser	Sum lønn	Pensjonskostnader
<b>2021</b>							
Øyvind Eriksen	CEO	01.01-31.12	17 199 760	13 078 678	25 814	30 304 252	191 972
Svein Oskar Stoknes	CFO	01.01-31.12	3 430 666	5 000 493 <sup>2)</sup>	19 461	8 450 620	190 363
<b>Sum</b>			<b>20 630 426</b>	<b>18 079 171</b>	<b>45 275</b>	<b>38 754 872</b>	<b>382 335</b>

1) Inkluderer opptjente feriepenger av variabel lønn.

2) Inkluderer opptjent verdi av bonusaksjer tildelt i 2022, samt estimert verdi av utbyttebonus basert på ordinært utbytte for 2021 på 14,50 per aksje, samt resterende andel av utbyttebonus for 2020 som ikke var avsatt per 31. desember 2020.

## Note 36 | Hendelser etter balansedagen

### Aker Horizons

Etter årsskiftet har det oppstått visse tekniske brudd i Andes Renovables-porteføljen knyttet til operasjonelle forhold i lånefasilitetene som er vanlige for prosjektfinansieringsfasiliteter av denne art. Brudd oppstår fra forhold knyttet til den definerte Porteføljefullføringsdatoen "PCD" for Condor-porteføljen, og andre tekniske forhold knyttet til underliggende byggekontrakter. Alle de fire prosjektene har oppnådd kommersiell drift referert til som "COD" og opererer fullt ut med krav knyttet til visse administrative dokumenter spesifisert i lånedokumentene med eventuelle vesentlige forhold som forventes å bli tilfredsstillt i nær fremtid. Det er også andre brudd knyttet til visse betingelser og dokumentasjon som skal gis til långiverne.

Mainstream er i aktiv dialog med bankene for å innhente nødvendige dispensasjoner og godkjenninger for å løse tekniske brudd. Denne dialogen finner sted på et tidspunkt hvor det er betydelige utfordringer i det chilenske energimarkedet, eksemplifisert ved at to andre selskaper har varslet Chiles nasjonale strømpoperatør om at de ikke lenger kan oppfylle sine PPA-kontrakter. Mainstream jobber aktivt med ytterligere mitigerende tiltak i forhold til disse, inkludert å adressere markedsineffektiviteten med regulatoren og regjeringen gjennom bransjeforeninger og rådføre seg med finansielle rådgivere om langsiktig kapitalstruktur, samt strategiske og finansielle alternativer.

Enhvert brudd som oppstår under Condor-, Huemul- eller Copihue fasilitetene vil forårsake tekniske brudd på Ares Mezzanine fasiliteten, samt på selskapets garantifasilitet (Trade Finance Facility) dersom ikke løst over en viss periode. Brudd på fasilitetene løses automatisk når den respektive porteføljen er ute av teknisk brudd. Se ytterligere informasjon om disse fasilitetene i note 27 Rentebærende lån og kreditter.

I mars 2023 fullførte Mainstream og Actis salget av Lekela Power. Transaksjonen vil generere et nettoproveny til Mainstream på ca. 90 millioner dollar, med forbehold om enkelte justeringer. Transaksjonen verdsettes til en verdi i størrelsesorden 1,5 milliarder dollar.

Aker Energy ble solgt til Africa Finance Corporation i april 2023. Utviklingsplanen - eller PUD - ble senere sendt inn av AFC - en positiv milepæl mot å nå prosjektets mål og betydelig bidra med verdi til den ghanesiske økonomien. Med salget følger en earn-out-modell basert på potensielle fremtidige salgs- og/eller produksjonsinntekter fra Pecan-prosjektet. Aker og TRG vil motta provenyet etter tilbakebetaling av gjeld.

TRG AS har i 2022 nedskrevet en aksjeinvestering i TRG Energy på 960 millioner kroner og et lån på 949 millioner kroner. TRG Energy eide South Deepwater Tano naboblokken til Aker Energy's DWT/CTP. Denne lisensen er meldt tilbakelevert mars 2023.



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

# Regnskap og noter | TRG AS



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

78 The Resource Group TRG AS 2022

Regnskap og noter | TRG AS

## TRG AS innhold - regnskap og noter

Resultatregnskap	78
Balanse per 31. desember	79
Kontantstrømoppstilling	80
Noter til regnskapet	81
Note 1 Regnskapsprinsipper	81
Note 2 Andre driftsinntekter og andre driftskostnader	82
Note 3 Antall ansatte og godtgjørelser	83
Note 4 Varige driftsmidler	83
Note 5 Verdiendring av finansielle anleggsmidler	84
Note 6 Investeringer i datterselskap	84
Note 7 Investeringer i aksjer og andeler	85
Note 8 Investering i tilknyttet virksomhet	85
Note 9 Bundne beholdninger	85
Note 10 Skatt	86
Note 11 Egenkapital og aksjonærinformasjon	87
Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern	87
Note 13 Obligasjoner og andre fordringer	87
Note 14 Pensjoner	88
Note 15 Annen langsiktig og kortsiktig gjeld	88
Note 16 Hendelser etter balansedagen	88
Revisors beretning	89



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

79 The Resource Group TRG AS 2022

Regnskap og noter | TRG AS

## Resultatregnskap

Beløp i tusen kroner	Note	2022	2021
Salgsinntekt	2	15 256	10 013
Annen leieinntekt		23	16
<b>Sum inntekter</b>		<b>15 279</b>	<b>10 028</b>
Lønn og andre personalkostnader	3	(18 674)	(80 160)
Avskrivning, nedskrivning/ reversering nedskrivning varige driftsmidler	4	(514)	(514)
Andre driftskostnader	2	(123 876)	(106 955)
<b>Driftsresultat</b>		<b>(127 785)</b>	<b>(177 602)</b>
Renteinntekter fra selskaper innen konsernet		41 233	27 502
Andre renteinntekter		87 287	17 024
Reversering tidligere års nedskrivning aksjer, fordringer, etc.	7	13 180	1 534
Aksjeutbytte fra datterselskaper	6	1 382 245	1 252 100
Inntektsført konsernbidrag fra datterselskap		97 461	92 723
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	5	2 695	257 572
Andre finansinntekter		85 453	-
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 709 554</b>	<b>1 648 455</b>
Andre rentekostnader		(47 305)	(37 678)
Verdiendring og nedskrivning av finansielle anleggsmidler	5	(2 089 582)	-
Andre finanskostnader		(53 792)	(49 835)
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>(2 190 679)</b>	<b>(87 513)</b>
Netto finansposter		(481 125)	1 560 942
<b>Resultat før skatt</b>		<b>(608 910)</b>	<b>1 383 341</b>
Skattekostnad	10	-	-
<b>Årsresultat</b>		<b>(608 910)</b>	<b>1 383 341</b>
Disponering/dekning av årets resultat:			
Tilleggsutbytte vedtatt i 2022		472 541	
Tilleggsutbytte vedtatt i 2021			500 277
Avsatt utbytte		400 060	-
Annen egenkapital	10	(1 481 510)	883 064
<b>Sum</b>		<b>(608 910)</b>	<b>1 383 341</b>



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

80 The Resource Group TRG AS 2022

Regnskap og noter | TRG AS

## Balanse per 31. desember

Beløp i tusen kroner	Note	2022	2021
<b>EIENDELER</b>			
Fly	4	14 154	14 515
Driftsløsøre, inventar, verktøy og kontormaskiner	4	25	178
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>14 179</b>	<b>14 693</b>
Aksjer i datterselskaper	6	6 922 882	7 851 456
Investerings i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper	8	58 845	120 845
Investerings i aksjer og andeler	7	58 062	42 188
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	12	1 652 267	2 648 637
Andre finansielle anleggsmidler	13	89 360	155 762
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>8 781 416</b>	<b>10 818 888</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 795 595</b>	<b>10 833 581</b>
Fordringer på konsernselskaper	12	788 009	783 679
Kundefordringer		1 051	1 445
Andre kortsiktige fordringer		113 046	191 874
<b>Sum fordringer</b>		<b>902 106</b>	<b>976 998</b>
Bankinnskudd	9	1 645 614	908 944
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 547 721</b>	<b>1 885 942</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>11 343 316</b>	<b>12 719 523</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Aksjekapital		6 085	6 085
Annen innskutt egenkapital		858 701	858 701
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>864 786</b>	<b>864 786</b>
Annen egenkapital		8 198 502	9 682 062
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>8 198 502</b>	<b>9 682 062</b>
<b>Sum egenkapital</b>	11	<b>9 063 288</b>	<b>10 546 848</b>
Pensjonsforpliktelse	14	17 887	43 022
Annen langsiktig gjeld	15	1 502 752	2 002 752
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 520 639</b>	<b>2 045 774</b>
Gjeld til aksjonærer		567 448	49 917
Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	12	20	3
Annen kortsiktig gjeld	15	191 921	76 981
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>759 389</b>	<b>126 901</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 280 028</b>	<b>2 172 675</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>11 343 316</b>	<b>12 719 523</b>

Fornebu, 23. mai 2023  
The Resource Group TRG AS

Kjell Inge Røkke  
Styrets leder

Leif-Arne Langøy  
Styrets nestleder

Bjørn Ivar Flatgård  
Styremedlem

Anne Grete Eidsvig  
Styremedlem

Kristian Monsen Røkke  
Styremedlem

Øyvind Eriksen  
Styremedlem

Elisabeth Monsen Røkke  
Styremedlem

Olav Revhaug  
Styremedlem og daglig leder



DocuSign Envelope ID: 4B152667-392F-4008-91A7-100506F7AA92

81 The Resource Group TRG AS 2022

Regnskap og noter | TRG AS

## Kontantstrømoppstilling

Beløp i tusen kroner	2022	2021
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	(608 910)	1 383 341
Tilbakeført tidligere nedskrivning/nedskrivning investeringer	2 089 582	-
Ordinære avskrivninger	514	514
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	(2 695)	(3 788)
Endring i andre tidsavgrensningsposter	(1 771 850)	(985 630)
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>(293 359)</b>	<b>394 437</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	62 000	-
Innbetalinger ved salg av andre investeringer	-	2 419
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	(3 000)
Inn-/utbetaling vedr. fordringer og obligasjoner	402 869	(447 224)
Tilbakebetalt egenkapital fra datterselskaper og tilknyttede selskaper	62 000	170 000
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>526 869</b>	<b>(277 805)</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Nedbetaling av langsiktig gjeld	(500 000)	(498 097)
Utbetalinger ved nedbetaling av gjeld til aksjonærer	-	(64 557)
Utbetalinger av utbytte	(472 540)	(500 277)
Innbetalinger av utbytte	1 382 672	559 630
Inn og utbetaling av konsernbidrag	93 028	90 692
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>503 160</b>	<b>(412 609)</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	736 670	(295 976)
Kontanter og kontantekvivalenter per 01. januar	908 944	1 204 920
<b>Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember 1)</b>	<b>1 645 614</b>	<b>908 944</b>
1) Herav bundne midler	1 181	53 219



## Noter til regnskapet

### Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er utarbeidet av selskaps 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 selskaps finansiering samt avkastning på selskaps 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 selskaps regnskapsprinsipper. På de områder hvor det er nødvendig for å bedømme selskaps 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. Nedskrivninger 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.



## Note 2 Andre driftsinntekter og andre driftskostnader

### Andre driftsinntekter

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Salg av konsulenttjenester og utfakturering av styrehonorar 1)	14 256	9 013
Leieinntekter fly	1 000	1 000
<b>Sum</b>	<b>15 256</b>	<b>10 013</b>

1) Herav 11,7 millioner kroner fakturert mot Aker og andre Akerselskap i 2022 (7,3 millioner kroner i 2021).

### Andre driftskostnader

Beløp i hele 1000 kroner	2022	2021
Prosjekt "Tilhørighet" 1)	7 701	7 971
Stiftelsen Molde Fotball 1)	12 000	12 133
Anne Grete Eidsvig og Kjell Inge Røkkes Allmennyttige Stiftelse for Utdanning 2)	22 400	10 000
Driftstilskudd til "REV"-prosjekt 3)	24 119	35 922
Stiftelsen VI 4)	7 122	6 167
Frisk Asker Fotball 5)	28 924	14 242
Annen støtte til veldedige og allmennyttige formål 6)	8 866	9 946
<b>Sum støtte til veldedige og allmennyttige formål</b>	<b>111 132</b>	<b>96 381</b>
Fremmedytelser	4 120	5 508
Andre driftskostnader	8 624	5 066
<b>Sum</b>	<b>123 876</b>	<b>106 955</b>

#### 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.

#### 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 forurensete havområder. REV Ocean AS tar seg av drift. Et avvik fører til at levering er betydelig forsinket. Driftstilskudd overført i 2022 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. Se stiftelsens hjemmeside [www.stiftelsenVI.com](http://www.stiftelsenVI.com)

#### 5) Frisk Asker Fotball Foundation

TRG har gitt støtte til et nytt idrettsanlegg for Frisk Asker Fotballklubb, som ble ferdigstilt i 2022.

#### 6) Annen støtte til veldedige og allmennyttige formål i 2022

Kan i 2022 i hovedsak henføres til Molde HK Elite med 3 millioner kroner og 6 millioner kroner til annen støtte.

### Revisor

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Lovpålagt revisjon	353	440
Attestasjonstjenester	6	14
Andre tjenester utenfor revisjon	144	-
<b>Sum</b>	<b>502</b>	<b>454</b>

Det inngår honorarer til KPMG med 203 tusen kroner i ordinær revisjon, samt 86 tusen kroner i andre tjenester.



## Note 3 Antall ansatte og godtgjørelser

### Lønnskostnader mm:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Lønn/honorar	15 518	70 703
Arbeidsgiveravgift	2 840	9 748
Pensjonskostnader	316	(340)
Andre ytelser	-	50
<b>Sum</b>	<b>18 674</b>	<b>80 160</b>

Selskapet har i regnskapsåret 2022 sysselsatt totalt 3,0 årsverk.

Daglig leder har mottatt kr 5 195 972 i lønn og kr 17 881 i naturallytelser.

Styrets leder har vært ansatt i 50 prosent stilling fra 01.01. til 31.08, og har mottatt kr 4 684 i naturallytelser. Det har i 2022 vært utbetalt styrehonorar med kr 200 000 til annet styremedlem. Det eksisterer ikke noen forpliktelser overfor styret eller daglig leder om særskilt vederlag ved opphør / endring i ansettelsesforhold / verv.

Selskapet har kostnadsført 1 606 687 kroner for betalte administrative tjenester etc fra Aker ASA i 2022.

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/ending i ansettelsesforhold/verv. Ledende personer har ikke lån i selskapet.

## Note 4 Varige driftsmidler

Beløp i tusen kroner	Driftsløsøre, inventar, verktøy og kontormaskiner		Sum
		Fly	
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	582	3 433	4 015
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger per 31. desember	735	3 794	4 529
<b>Bokført verdi per 31. desember</b>	<b>25</b>	<b>14 154</b>	<b>14 179</b>
Årets ordinære avskrivninger	153	361	514
Økonomisk levetid	5 år	50 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	



## Note 5 Verdiendring av finansielle anleggsmidler

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Nedskrivning av aksjer og fordringer mot TRG Energy AS 1)	(2 089 582)	-
Verdiendring i øvrige aksjer og andeler	2 695	3 788
Gevinst v/ salg av aksjer i industrieiendommer 2)	-	253 784
<b>Sum</b>	<b>(2 086 887)</b>	<b>257 572</b>

### Fordeles:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Gevinst og verdiendring finansielle anleggsmidler	2 695	257 572
Verdiendring og nedskrivning av finansielle anleggsmidler	(2 089 582)	-
<b>Sum</b>	<b>(2 086 887)</b>	<b>257 572</b>

1) Verdiendring og nedskrivning av finansielle anleggsmidler på 2 089 millioner kroner er knyttet til alle fordringer og aksjer i datterselskapet TRG Energy AS. TRG Energy AS sitt datterselskap AGM Petroleum Ghana har meldt tilbakelevering av letelisen i South Deepwater Tano og er således uten verdi.

2) Holdingselskapet TRG Real Estate AS nystiftet i 2021 overtok eierskapet til ni industrieiendommer. I forbindelse med overdragelsen ble det i 2021 resultatført en regnskapsmessig gevinst i The Resource Group TRG AS på 254 millioner kroner.

## Note 6 Investeringer i datterselskap

Selskapets hovedinvestering er 99,71 prosent av aksjene i TRG Holding AS

Beløp i tusen kroner	Andel i % 1)	Forretningsk ontor	Egenkapital per 31.12.2022	Resultat før skatt	Bokført verdi
TRG Holding AS 1)	99,71	Fornebu Cayman	6 309 522	1 493 861	5 178 210
Rosellinis Four-10 Inc 2)	100	Islands	(716)	(1 132)	416
Oppdalstoppen 880 AS	100	Oppdal	13 752	2 036	10 403
Antarctic Harvesting Holding AS	100	Fornebu	11 282	752	11 148
Askeveien Eiendom AS	100	Fornebu	2 007	(680)	7 100
Aker Energy AS	49	Fornebu	(714 922)	(433 097)	956 732
TRG Energy AS 3)	89,98	Fornebu	(39 496)	(988 639)	-
REV Ocean AS	100	Fornebu	664	(1 203)	100
TRG Real Estate AS	100	Fornebu	742 767	(9 190)	758 774
<b>Sum</b>					<b>6 922 882</b>

1) TRG Holding AS eier 68,18 % av aksjene i Aker ASA

2) Selskapet er skattemessig hjemmehørende i Norge

3) Selskapets verdi er nedskrevet til 0,0 som følge av at selskapet har meldt tilbakelevering av letelisen i kontraktområdet South Deepwater Tano i Ghana.

### Mottatt utbytte:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
TRG Holding AS	1 381 495	1 251 340
Antarctic Harvesting Holding AS	750	760
<b>Sum</b>	<b>1 382 245</b>	<b>1 252 100</b>



## Note 7 Investeringer i aksjer og andeler

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Investering i aksjefond	42 952	40 257
Green Resources AS 1)	15 108	1 929
Aksjer i andre selskaper	2	2
<b>Sum</b>	<b>58 062</b>	<b>42 188</b>

1) Avtale om salg av Green Resource AS aksjer i 2022, med oppgjør i 2023. Tilbakeført tidligere nedskrivning med 13 millioner kroner.

## Note 8 Investering i tilknyttet virksomhet

Beløp i tusen kroner	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Resultat 2022	Egenkapital 2022	Bokført verdi 2022
Oppdalstoppen Invest AS 1)	Oppdal	49%	49%	(1 005)	(7 165)	-
Fornebu Gateway AS 2)	Oslo	40%	40%	213 260	402 639	58 845
<b>Sum</b>						<b>58 845</b>

1) Utlån til Oppdalstoppen Invest AS utgangen av 2022 utgjør 10,6 millioner kroner se note 13.

## Note 9 Bundne beholdninger

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Bundne Skattetreksmidler	1 181	53 219
<b>Sum</b>	<b>1 181</b>	<b>53 219</b>



## Note 10 Skatt

Beløp i tusen kroner	2022	2021
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	(608 910)	1 383 341
Permanente forskjeller	703 084	(1 456 104)
Endring midlertidige forskjeller	(112)	(757)
Benyttet underskudd til fremføring	(173 019)	-
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>(78 957)</b>	<b>(73 521)</b>
Skatt 22%	17 371	16 175
<b>Betalbar skatt(-) på årets resultat</b>	<b>17 371</b>	<b>16 175</b>
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	17 371	16 175
Effekt av konsernbidrag	(17 371)	(16 175)
<b>Årets totale skattekostnad/inntekt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt/utsatt skattefordel:</b>		
Forskjeller som utlignes:		
Anleggsmidler	9 706	9 601
Gevinst- og tapskonto	694	867
Pensjon og andre forpliktelser	(13 667)	(13 848)
Underskudd til fremføring	(1 694 369)	(1 863 629)
<b>Sum</b>	<b>(1 697 636)</b>	<b>(1 867 009)</b>
<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>	<b>(373 480)</b>	<b>(410 742)</b>
Nedskrevet utsatt skattefordel	22%	22%
	373 480	410 742
<b>Balanseført utsatt skattefordel/(utsatt skattegjeld)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Sammenheng mellom skattekostnad og skatt beregnet som gjennomsnittlig nominell skattesats på resultat før skatt:</b>		
	Tusen kroner	%
Skatt beregnet som gjennomsnittlig nominell skattesats på resultat før skatt	133 960	22%
Effekt av permanente forskjeller	(172 049)	22%
Effekt av ikke balanseført utsatt skattefordel	-	22%
Øvrige endringer	38 089	
<b>Skattekostnad/inntekt i henhold til resultatregnskap</b>	<b>-</b>	
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 et fremførbart underskudd på 1 694 369 tusen kroner. Dersom skattemyndighetene vinner frem med sitt syn vil det medføre skatteplikt for TRG på differansen.



## Note 11 Egenkapital og aksjonærinformasjon

### Egenkapital:

Beløp i tusen kroner	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2022	6 085	858 702	9 682 062	10 546 849
Årets resultat			(608 910)	(608 910)
Tilleggsutbytte vedtatt i 2022	-	-	(472 541)	(472 541)
Avsatt utbytte	-	-	(400 060)	(400 060)
Aktuarielle gevinster og tap i pensjonsordninger	-	-	(2 050)	(2 050)
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>6 085</b>	<b>858 702</b>	<b>8 198 501</b>	<b>9 063 288</b>

### Aksjekapitalen pr. 31.12.2022 består av:

	Antall	Pålydende i kr	Balanseført i tusen kroner
Ordinære aksjer 96,5% eid av Styrets leder Kjell Inge Røkke	58 138	101	5 872
Ordinære aksjer 1,75% eid av Kristian Monsen Røkke	1 056	101	107
Ordinære aksjer 1,75% eid av Elisabeth Monsen Røkke	1 056	101	107
<b>Sum</b>	<b>60 250</b>		<b>6 085</b>

## Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern

### Lån til foretak i samme konsern:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Langsiktig fordringer på datterselskaper	1 652 267	2 648 637
Kortsiktig fordringer på datterselskaper	788 009	783 679
<b>Sum</b>	<b>2 440 276</b>	<b>3 432 316</b>

### Gjeld til foretak i samme konsern:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	20	3
<b>Sum</b>	<b>20</b>	<b>3</b>

## Note 13 Obligasjoner og andre fordringer

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Obligasjonslån i NOK, pålydende 62 mill. Kroner	-	62 000
Lån til tilknyttet selskap (se note 8)	10 648	20 758
Andre langsiktige fordringer	78 712	73 004
<b>Sum obligasjoner og andre fordringer</b>	<b>89 360</b>	<b>155 762</b>



## 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	2022	2021
Sum pensjonskostnader	5 010	6 141
Herav pensjonskostnader vedrørende KCRP	(4 695)	(6 481)
<b>Pensjonskostnader norske ordninger</b>	<b>316</b>	<b>(340)</b>
Pensjonsforpliktelse	(232 377)	(263 887)
Virkelig verdi av pensjonsmidler	214 490	220 865
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>(17 887)</b>	<b>(43 022)</b>
Fordeles mellom Norge og USA som følger:		
Norge	(13 667)	(13 848)
USA	(4 220)	(29 174)
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>(17 887)</b>	<b>(43 022)</b>

## Note 15 Annen langsiktig og kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjoner 1)	1 502 752	2 002 752
<b>Sum</b>	<b>1 502 752</b>	<b>2 002 752</b>
Fordeles:		
Langsiktig	1 502 752	2 002 752
<b>Sum banklån</b>	<b>1 502 752</b>	<b>2 002 752</b>

1) Lånene ved utgangen av 2022 finansieres løpende i henhold til rammelån. Rentesats NOWA + 1,1 prosent margin. Etter årsskifte er lånet nedkvittert med 1 milliarder kroner. Datterselskapet TRG Holding AS yter sikkerhetstillegg for banklån i form av frivillig pant i Aker ASA aksjer,

### Kortsiktig gjeld:

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	191 685	76 981
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>191 685</b>	<b>76 981</b>

## Note 16 Hendelser etter balansedagen

Se note 36 i konsernregnskapet.



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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2022, konsolidert resultatregnskap og totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til konsernregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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

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



- 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 International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern 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 avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike 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, 23. mai 2023  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2023-05-23 17:35

**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.