



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 986 530 673  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: SISO ENERGI AS  
Forretningsadresse: Valljordveien 32  
8226 STRAUMEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Anne-Berit Eid  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.03.2023

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 26.05.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1	499 802 886	471 009 063
Annen driftsinntekt		27 007 765	9 542 372
Innmatingskostnad		-34 343 157	-52 969 877
<b>Sum inntekter</b>		<b>492 467 495</b>	<b>427 581 558</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2, 3	5 922 353	7 683 365
Avskrivning	4	28 788 219	28 886 530
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4		
Annen driftskostnad	2, 5	58 970 316	50 713 720
<b>Sum kostnader</b>		<b>93 680 889</b>	<b>87 283 615</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>398 786 607</b>	<b>340 297 943</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt		1 448 672	420 539
Annen finansinntekt			94 857
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 448 672</b>	<b>515 396</b>
Annen rentekostnad		104 935 625	96 286 031
Annen finanskostnad		-1 873 658	3 538 927
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>103 061 968</b>	<b>99 824 958</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-101 613 296</b>	<b>-99 309 562</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>297 173 311</b>	<b>240 988 381</b>
Skattekostnad på resultat	6	153 737 206	182 756 476
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>143 436 105</b>	<b>58 231 905</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>143 436 105</b>	<b>58 231 905</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>143 436 105</b>	<b>58 231 905</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>143 436 105</b>	<b>58 231 905</b>



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte			40 000 000
Avsatt til annen egenkapital		143 436 105	18 231 905
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>143 436 105</b>	<b>58 231 905</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfallsrettigheter	4	3 405 024 921	3 405 024 921
Goodwill	4	28 104 928	32 119 936
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>3 433 129 849</b>	<b>3 437 144 857</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, tomter og anlegg	4	189 718 823	195 192 755
Maskiner og anlegg	4	2 358 863	2 898 340
Vannkraftanlegg	4	348 468 822	367 100 254
Anlegg under utførelse	4	44 192 354	17 133 956
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>584 738 861</b>	<b>582 325 304</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	7	300 000	300 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>300 000</b>	<b>300 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 018 168 710</b>	<b>4 019 770 161</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	1	26 557 397	9 022 603
Andre kortsiktige fordringer	8	7 608 297	11 016 995
<b>Sum fordringer</b>		<b>34 165 694</b>	<b>20 039 598</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	317 865 128	243 329 769
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>317 865 128</b>	<b>243 329 769</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>352 030 823</b>	<b>263 369 367</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 370 199 533</b>	<b>4 283 139 528</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10, 11	120 000 000	120 000 000
Overkurs	10	1 450 000 000	1 450 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 570 000 000</b>	<b>1 570 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	10	179 164 801	35 728 696
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>179 164 801</b>	<b>35 728 696</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 749 164 801</b>	<b>1 605 728 696</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	6	98 940 801	70 015 371
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>98 940 801</b>	<b>70 015 371</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	12	2 175 000 000	2 225 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 175 000 000</b>	<b>2 225 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 273 940 801</b>	<b>2 295 015 371</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	1	38 369 435	24 892 775
Betalbar skatt	6	153 045 744	187 052 299
Skyldig offentlige avgifter		47 909 576	29 840 084
Utbytte			40 000 000
Annen kortsiktig gjeld		107 769 176	100 610 304
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>347 093 931</b>	<b>382 395 462</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 621 034 732</b>	<b>2 677 410 833</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 370 199 533</b>	<b>4 283 139 528</b>



## Siso Energi AS

### NOTER TIL REGNSKAPET 2022

#### Regnskapsprinsipper

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

#### Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Siso Energi AS prissikrer deler av kraftproduksjonen gjennom inngåelse av finansielle kontrakter. Kontraktene regnskapsføres som sikring og resultatføres som driftsinntekt ved realisasjon.

#### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år etter utbetalingstidspunktet. For gjeld er analoge kriterier lagt til grunn. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler som forringes i verdi avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Långsigtig gjeld i norske kroner med unntak av andre avsetninger balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Innmaterielle eiendeler

Utgifter til andre immaterielle eiendeler er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at utgifter til andre immaterielle eiendeler er balanseført når det er ansett som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og man har kommet frem til en pålitelig måling av anskaffelseskost for eiendelen.

#### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15 000. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet.

#### 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.

#### Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen.

#### Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarieseige forutsetninger om dødelighet, frivilling avgang osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningsstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Arbeidsgiveravgiften kostnadsføres basert på imbetalt pensjonspremie for sikrede (kollektive) pensjonsordninger, mens den er periodisert i samsvar med endringer i pensjonsforpliktelsen for usikrede pensjoner.

#### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt 37 % på midlertidige forskjeller som er knyttet til grunnrentebeskatning. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

I forbindelse med fusjon i 2011 fikk selskapet utsatt skatt på konsernverdier implementert i selskapsregnskapet. Utsatt skatt på merverdiene er beregnet basert på nåverdi og ikke nominell verdi.

#### Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressurskatt og grunnrenteskatt.

Naturressurskatt er en overskuddsavgiftsskatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Naturressurskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Betalt, ikke utlignet naturressurskatt balanseføres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 45 % av kraftstasjonens nominerte resultat utover beregnet friinntekt. Eventuell negativ grunnrenteinntekt fra et kraftverk kan fra og med 2007 avregnes mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk. Opparbeidet negativ grunnrenteinntekt for 2007 kan fremdeles ikke utlignes mot andre kraftverk, men fremføres. En eventuelt samlet negativ grunnrenteinntekt på konsernivå kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel samt midlertidige midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonsvirksomheten for de kraftverk som innen 10 år forventes å anvende underskuddet til fremføring.

#### Særavgift (høyprisbidrag)



Fra 28.09.22 ble vannkraftverk med generatorer med en samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer pålagt å betale en særavgift (løypriavgift) til Staten. Avgiftssatsen er 23 % av pris pr måned som overstiger 70 øre pr kWh. Prisen regnes som et vektet gjennomsnitt pr. måned.

#### 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 regnskapskikk.

#### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

#### NOTE 1 SALGSINNTEKTER/NÆRSTÅENDE PARTER

Resultatposter	2022	2021
Totale salgsinntekter	499 802 886	471 009 063
Herav salgsinntekter via Østfold Energi AS	0	425 400 421
Herav salgsinntekter via NTE Energi AS	365 118 280	36 368 557
Herav sikring valutua	-10 491 635	-18 165 126
Av driftskostnader er man.fee til Østfold Energi AS	1 756 727	1 666 861
og man.fee til NTE Energi AS	1 756 727	1 666 861
Av driftskostnader er IKT-/ regnsk.-/lønntjenester til Østfold Energi AS	509 945	479 445
Av driftskostnader er driftssentraljenester til NTE	400 000	400 000

	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
	2022	2021	2022	2021
Totale Kundefordringer og Leverandørgjeld	26 557 397	9 022 603	38 369 435	24 892 775
Herav kortsiktig fordring NTE Energi AS	5 834 967	781 618		
Herav leverandørgjeld Østfold Energi AS			415 897	104 178
Herav leverandørgjeld NTE Energi AS				1 085 512

Nærstående parter er Østfold Energi AS, Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og NTE Energi AS, alle forhold er inngått på markedsmessige vilkår.

#### NOTE 2 LØNNKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER, LÅN TIL ANSATTE MED MER

	2022	2021
Lønn inkl. feriepengar	6 532 965	6 280 604
Arbeidsgeberavgift	379 119	360 803
Pensjonskostnader (se note 3)	757 165	707 773
Andre ytelser	220 434	222 033
Egne investeringsarbeider	* -1 967 332	112 152
<b>Sum</b>	<b>5 922 351</b>	<b>7 683 365</b>

\* Det er benyttet betydelige ressurser på enkelte interne prosjekter i 2022.

Gjennomsnittlig antall årsverk i løpet av regnskapsåret har vært 7.

#### Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/honorar	1 398 926	0
Pensjonsutgifter	189 584	0
Annen godtgjørelse	0	0

Daglig leder har en bontsordning som er knyttet til fastsatte parametre for selskapets utvikling, og opparbeidet bonus kan maksimalt være kr 30 000 pr. år.

I 2022 er det utbetalt bonus opparbeidet i 2021.

Siso Energi har ingen særskilte forpliktelser overfor daglig leder hvis ansettelsesforholdet skulle opphøre, utover de normale forpliktelser ved opphør av ansettelsesforholdet.

Det er ikke gitt lån til ansatte og styremedlemmer. Daglig leder har pr 31.12 ingen gjeld til selskapet.

#### Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar i regnskapsåret (alle tall ekskl mva)

Løvpålagt revisjon	49 600
Andre attestasjonstjenester	31 875
Andre tjenester utenfor revisjonen	6 351
<b>Sum</b>	<b>87 826</b>

#### NOTE 3 PENSJONER

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. pensjonsordningene tilfredsstiller kravene i denne lov.

Pensjonsforpliktelsene for samtlige ansatte er dekket ved kollektiv pensjonsordning. Ordningen gir rett til definerte



fremtidige ytelser. Oppfølgingen kan enten være i form av et årlig innskudd til den ansattes pensjons sparing (innskuddsplaner), eller det kan være årets oppfølging av en angitt fremtidig pensjon (ytelsesplaner).

#### Innskuddsplaner

Innskuddsplaner omfatter ordninger der bedriften betaler årlige innskudd til de ansattes pensjonsplaner, der avkastningen på pensjonsmidlene vil påvirke pensjonens størrelse.

#### Ytelsesplaner

Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Siden selskapet har gått over fra ytelsesplaner til innskuddsplaner som sin hovedordning, er ytelsesordningen nå en lukket ordning som er under avvikling. Selskapet har en person som er omfattet av ordningen. Denne personen er pensjonert.

Netto periodisert pensjonskostnad	2022	2021
Avtalefestet pensjon, AFP-ordning,OU-fond	130 777	63 922
Årets endring i pensjonsmidlene	-23 352	21 787
Innskuddsbasert ordning	649 740	622 064
<b>Sum pensjonskostnader</b>	<b>757 165</b>	<b>707 773</b>
Balanseført pensjonsmidler innskuddplaner	374 259	383 200
Balanseført pensjonsmidler ytelsesplaner	341 301	355 712

#### NOTE 4 IMMATERIELLE EIENDELER OG VARIGE DRIFTSMIDLER

	Maskiner og utstyr	Vannkraft-anlegg	Bygninger, tomter og anlegg	Anlegg under utførelse	Totalt driftsmidler
Anskaff.-kostnad 01.01	10 132 873	710 856 430	780 207 794	17 133 956	1 518 331 053
Årets tilgang	22 830	105 539	0	41 066 027	41 194 396
Årets avgang	0	0	0	14 007 628	14 007 628
Anskaff.-kostnad 31.12	10 155 703	710 961 969	780 207 794	44 192 354	1 545 517 820
Akk. avskr.	7 796 840	362 493 147	590 488 972	0	960 778 959
<b>Bokført 31.12</b>	<b>2 358 863</b>	<b>348 468 822</b>	<b>189 718 823</b>	<b>44 192 354</b>	<b>584 738 861</b>
Årets avskr.	562 308	18 736 971	5 473 932		24 773 211
Økonomisk levetid	10-15 år	10-50 år	5-50 år		

	Fall-rettigheter	Goodwill	Totalt immaterielle eiendeler
Anskaff.-kostnad 01.01	3 508 846 616	90 600 000	90 600 000
Årets tilgang	0	0	0
Årets avgang	0	0	0
Anskaff.-kostnad 31.12	3 508 846 616	90 600 000	90 600 000
Årets avskr.	0	4 015 008	4 015 008
Akk. nedskr. / avskr.	103 821 695	58 480 064	58 480 064
<b>Bokført 31.12</b>	<b>3 405 024 921</b>	<b>28 104 928</b>	<b>28 104 928</b>
Årets avskr.	0	4 015 008	4 015 008
Økonomisk levetid	-	20 år	

Goodwill i selskapet kommer fra en fusjon med morselskapet med konsernkontinuitet. Goodwillen i konsernet var knyttet til beregning av utsatt skatt på merverdier på anleggsmidler. Anleggsmidlene er primært damanlegg og bygninger som har en lang levetid. Siden goodwill er knyttet opp mot eiendeler som har en lang levetid og selskapet har vanntretigheter er det benyttet maksimal avskrivningstid på goodwill på 20 år.

#### NOTE 5 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	2022	2021
Reiser/representasjon	90 350	154 833
Konsesjonsavgifter	9 120 473	8 957 606
Maskin, inventar og øvrig materiel	2 997 229	926 143
Reparasjon og vedlikehold fremmede	949 465	1 231 207
Driftskostnader transportmidler	6 713 207	12 433 334
Forsikringer	686 162	675 840
Eiendomskatt	18 610 368	21 912 660
Advokater/Konsulenter	-140 429	3 735 283
Årlige erstatninger grunneiere	167 494	412 775
Tap ved salg av anleggsmidler	14 783 604	0
Høyprisbidrag til Staten	4 666 501	0
Øvrige driftskostnader	325 982	274 039
<b>Sum</b>	<b>58 970 316</b>	<b>50 713 720</b>

\* Fra 28.09.22 - 31.12.22 har selskapet betalt høyprisbidrag til Staten. Avgiften er tidsbegrenset i tid- til og med 31.12.24.

#### NOTE 6 SKATTER



<b>Midlertidige forskjeller</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Omlopsmidler	3 416 086	4 383 396
Anleggsmidler	56 024 322	56 047 096
Gevinst og tapskonto	-183 943	-229 928
Forpliktelse	715 560	738 912
Andre forskjeller	53 753 530	63 208 533
<b>Sum</b>	<b>113 725 555</b>	<b>124 148 009</b>
22 % utsatt skatt/(-) skattefordel	25 019 622	27 312 562
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	158 664 861	115 412 996
Utsatt skatt på midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	73 921 179	42 702 809
<b>Total utsatt skatt</b>	<b>98 940 801</b>	<b>70 015 371</b>

<b>Betalbar skatt</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Årets grunnlag for inntektskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	297 173 311	240 988 381
Permanente forskjeller	8 603 095	4 165 008
Endring i midlertidige forskjeller	14 277 095	13 525 552
<b>Grunnlag for betalbar overskuddsskatt i resultatregnskapet</b>	<b>320 053 501</b>	<b>258 678 941</b>

<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Betalbar skatt	70 411 836	56 909 367
Betalbar grunnrenteskatt	82 633 908	130 142 932
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>153 045 744</b>	<b>187 052 299</b>

<b>Naturressursskatt</b>		
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1.111 GWh x 1,3 øre/kWh	14 446 224	13 889 798
<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Betalbar naturressursskatt	14 446 224	13 889 798
Betalbar overskuddsskatt fratrukket utignet naturressursskatt	55 965 612	40 927 249
Betalbar grunnrenteskatt	82 633 908	130 142 932
Endring utsatt skatt	26 833 110	-2 203 504
Avsatt for mye i fjor	-26 141 648	0
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>153 737 206</b>	<b>182 756 476</b>

#### NOTE 7 INVESTERING I AKSJER OG ANDELER

	<b>Andel</b>	<b>Kostpris</b>	<b>Bokført verdi</b>
Bodøregionens Utviklingsselskap AS	2,17	100 000	100 000
Fauske Industripark AS	33,33	200 000	200 000
<b>Sum</b>		<b>300 000</b>	<b>300 000</b>

#### NOTE 8 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER/PASSERINGER

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Forskningsbetalt sikringskontrakt-kostnad	3 383 263	4 353 263
Påløpen inntekt eiserifikater	32 822	30 132
Forskningsbetalte forsikringer	1 639 131	849 011
Pensjonsfond (se note3)	715 560	738 912
Til gode spotomsetning	1 837 521	5 045 677
<b>Sum</b>	<b>7 608 297</b>	<b>11 016 995</b>

#### NOTE 9 BANKINNSKUDD

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Bundne midler	605 743	604 733

#### NOTE 10 EGENKAPITAL

	<b>Aksjekapital</b>	<b>Overkurs</b>	<b>Annen egenkapital</b>	<b>Sum</b>
Egenkapital pr 31.12.21	120 000 000	1 450 000 000	35 728 696	1 605 728 696
Avsatt til utbytte	0	0	0	0
Årets resultat	0	0	143 436 105	143 436 105
<b>Egenkapital 31.12.22</b>	<b>120 000 000</b>	<b>1 450 000 000</b>	<b>179 164 801</b>	<b>1 749 164 801</b>

#### NOTE 11 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen på kr. 120.000.000 i Siso Energi AS består av følgende aksjeklasser:  
Alle aksjer har like rettigheter.

	<b>Antall</b>	<b>Pålydende</b>	<b>Balanseført</b>
Ordinære aksjer	10 000	12 000	120 000 000

<b>Eierstruktur</b>	<b>Eierandel</b>
Østfold Energi AS	50 %
NTE Energi AS	50 %
<b>Sum</b>	<b>100 %</b>



## NOTE 12 LANGSIKTIG GJELD

	2022	2021
Obligasjonslån	1 750 000 000	1 750 000 000
Banklån	425 000 000	475 000 000
<b>Sum</b>	<b>2 175 000 000</b>	<b>2 225 000 000</b>

	Pålydende (NOK)	Forfall
Banklån	425 000 000	20.01.2026
Obligasjonslån 1	500 000 000	25.01.2024
Obligasjonslån 2	1 250 000 000	04.01.2030

I januar 2021 ble det tatt opp et amortiserende lån på MNOK 500 med nedbetaling av MNOK 250 i løpet av 5 år. Lånet løper i utgangspunktet i 3 år med opsjon på 1 + 1 år som forlenges årlig de to første årene, slik at endelig forfall kan bli 20.01.2026. Første opsjon, med forlengelse av lånet med 1 år ble utøvd av Siso Energi i 2022. Lånsopptaket refinansierte obligasjonslån på MNOK 500 med forfall 25.01.21.

Långiver har stilt covenantskrav som samsvarer med øvrig obligasjonsgjeld, dvs. krav om en teknisk beregnet EK-andel som tilsvarer minimum 25 %. Selskapets beregninger viser en teknisk beregnet EK-andel tilsvarende 40,0 %. Vilkårene er således oppfylt og forventes å være oppfylt de nest 12 måneder.

## NOTE 13 VALUTASIKRING

I 2011 ble det inngått en kraftsikringskontrakt i EURO frem til juli 2026. Denne ble i 2014 valutasikret ut hele kontraktperioden. Sikringskontrakten har totalt sett en betydelig merverdi men et urealisert tap på valutasikringskontrakter.

		Totalsum		Urealisert tap
Pr. 31.12.2022	EUR	81 800 000	NOK	-32 967 909



<b>Balanse</b>			
Siso Energi AS			
<b>Eiendeler</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfallsrettigheter	4	3 405 024 921	3 405 024 921
Goodwill	4	28 104 928	32 119 936
Sum immaterielle eiendeler		<u>3 433 129 849</u>	<u>3 437 144 857</u>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, tomter og anlegg	4	189 718 823	195 192 755
Maskiner og anlegg	4	2 358 863	2 898 340
Vannkraftanlegg	4	348 468 822	367 100 254
Anlegg under utførelse	4	44 192 354	17 133 956
Sum varige driftsmidler		<u>584 738 861</u>	<u>582 325 304</u>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	7	300 000	300 000
Sum finansielle anleggsmidler		<u>300 000</u>	<u>300 000</u>
Sum anleggsmidler		<u>4 018 168 710</u>	<u>4 019 770 161</u>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	1	26 557 397	9 022 603
Andre kortsiktige fordringer	8	7 608 297	11 016 995
Sum fordringer		<u>34 165 694</u>	<u>20 039 598</u>
<b>Investeringer</b>			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	317 865 128	243 329 769
Sum omløpsmidler		<u>352 030 823</u>	<u>263 369 367</u>
Sum eiendeler		<u>4 370 199 533</u>	<u>4 283 139 528</u>

**Balanse**

## Siso Energi AS

Egenkapital og gjeld	Note	2022	2021
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10, 11	120 000 000	120 000 000
Overkurs	10	1 450 000 000	1 450 000 000
Sum innskutt egenkapital		<u>1 570 000 000</u>	<u>1 570 000 000</u>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	10	179 164 801	35 728 696
Sum opptjent egenkapital		<u>179 164 801</u>	<u>35 728 696</u>
Sum egenkapital		<u>1 749 164 801</u>	<u>1 605 728 696</u>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Utsatt skatt	6	98 940 801	70 015 371
Sum avsetning for forpliktelser		<u>98 940 801</u>	<u>70 015 371</u>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig lån	12	2 175 000 000	2 225 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		<u>2 175 000 000</u>	<u>2 225 000 000</u>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	1	38 369 435	24 892 775
Betalbar skatt	6	153 045 744	187 052 299
Skyldig offentlige avgifter		47 909 576	29 840 084
Utbytte		0	40 000 000
Annen kortsiktig gjeld		107 769 176	100 610 304
Sum kortsiktig gjeld		<u>347 093 931</u>	<u>382 395 462</u>
Sum gjeld		<u>2 621 034 732</u>	<u>2 677 410 833</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>4 370 199 533</u>	<u>4 283 139 528</u>

Trondheim, 28.03.2023  
Styret i Siso Energi ASMorten Karlsen  
StyrelederMagne Netland  
StyremedlemLiina Veerme  
StyremedlemSten-Rune Brekke  
StyremedlemRoald Per Amund Amundsen  
Daglig leder



## Siso Energi AS

### ÅRSBERETNING FOR 2022

#### **Virksomhetens art og tilholdssted**

Siso Energi AS eies med like store andeler av NTE Energi AS og Østfold Energi AS.

Selskapet produserer og selger elektrisk kraft fra kraftverkene Siso og Lakshola som begge ligger i Sørfold kommune i Nordland, og har en kapasitet på hhv 180 MW og 31 MW.

Kraftverkene produserte 1 265 GWh i 2022. I 2021 ble det produsert 1 172 GWh. Gjennomsnittlig spot pris i NO4-området ble 250,27 NOK/MWh, noe som er 107,11 NOK/MWh lavere enn i 2021. Gjennomsnittlig systempris i samme periode ble 1 369,76 NOK/MWh.

#### **Fortsatt drift**

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger budsjett for 2023 og langtidsplan for kommende 5 år.

#### **Arbeidsmiljø og personale**

Sykefraværet utgjorde 6,3 % av totalt antall arbeidsdager. Bedriften vil fortsatt arbeide for å minimalisere sykefraværet. Bedriften har varierte arbeidsoppgaver.

Det var ikke registrert skader eller ulykker med fravær for egne ansatte i 2022.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt.

Styret består av 4 menn.

Alle 7 ansatte i bedriften er menn.

Selskapets jobber for å fremme full likestilling og å hindre diskriminering av noen art.

#### **Ansvarsforsikring**

For mulig ansvar overfor foretaket og tredjeperson har styrets medlemmer og daglig leder tegnet styreansvarsforsikring.

#### **Miljørapportering**

Bedriftens virksomhet er regulert av konsesjoner og krav som stilles av myndighetene. Det har ikke forekommet brudd på disse. Bedriftens miljøpolitikk tar utgangspunkt i at ytre miljø skal behandles skånsomt, og har som mål å redusere skadevirkninger av virksomheten i størst mulig grad. Styret legger til grunn at all energiproduksjon har miljøulemper.



## **Resultat, investeringer, finansiering og likviditet**

Netto driftsinntekter økte fra 427,6 MNOK i 2021 til 492,5 MNOK i 2022.

Driftskostnadene økte fra 87,3 MNOK i 2021 til 93,7 MNOK i 2022.

Resultat før skatt steg fra 241,0 MNOK i 2021 til 297,2 MNOK i 2022. Resultatet etter skatt ble 143,4 MNOK mot 58,2 MNOK i 2021.

Det ble aktivert investeringer på 41,2 MNOK i 2022. Det har ikke vært FOU aktiviteter i 2022.

Selskapets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2022 var 318 MNOK, fratrukket bundet skattetrekskonto.

Den operasjonelle driften hadde en kontantstrøm i 2022 på 165 MNOK mot MNOK 266 for 2021.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.2022 347 MNOK, hvorav 153 MNOK er betalbar skatt, 100 MNOK er påløpte renter og 47 MNOK skyldig mva. Den langsiktige gjelden utgjorde 2.175 MNOK. Totalkapitalen for selskapet var ved utgangen av året 4.371 MNOK med en egenkapitalandel på 36,2 %. Selskapets finansielle stilling er god.

## **Finansiell risiko**

### **Markeds- og volumrisiko**

Selskapets resultat varierer med kraftprisutviklingen og lokale tilsigsforhold. Selskapet er forpliktet til å levere 84,1 GWh i konsesjonskraft. Det ble i 2011 inngått en 15 års kraftsikringskontrakt. Selskapet inngikk i 2014 valutasikringskontrakter i EURO på overnevnte sikringskontrakt. Selskapet er eksponert for valutaendringer i EURO på den usikre kraftproduksjonen. Selskapet er i liten grad eksponert for endringer i rentenivået.

### **Kreditrisiko**

Risiko for at motpartene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav.

### **Likviditetsrisiko**

Likviditetsrisikoen anses å være begrenset.

### **Finansieringsrisiko**

Selskapet innhentet i 2013 2.600 MNOK i obligasjonsmarkedet. Første obligasjonsforfall var i januar 2020 med 350 MNOK. Neste obligasjonsforfall var i januar 2021 med 500 MNOK. Selskapet har en solid finansiell plattform, og det ble gjennomført en kapitalforhøyelse den 10.01.2020 slik at forfallet på 350 MNOK i januar 2020 ble innfridd. Den 20. januar 2021 ble det tatt opp en lånefasilitet på 500 MNOK slik at forfallet på 500 MNOK i januar 2021 ble innfridd.

Egenkapitalen gikk opp fra 1.606 MNOK den 31.12.2021 til 1.749 MNOK den 31.12.2022.



#### Samfunnsansvar

Åpenhetsloven trådte i kraft fra 1. juli 2022 og plikter selskapet til å utføre en aktsomhetsvurdering som skal offentliggjøres i en årlig rapport innen 30. juni hvert år, første gang i 2023. Rapporten vil gjøres tilgjengelig på selskapets nettside innen lovens frist.

#### Fremtidsutsikter

Selskapet inngikk i 2011 en 15 års kraftsikringskontrakt. Kraftpriskontrakten ble inngått i EUR. Verdien av kontrakten ble senere sikret tilbake i norske kroner. Selskapet har gjennom denne sikret en betydelig del av sin kontantstrøm frem til 2026. Kontraktene er inngått med finansielt solide motparter.

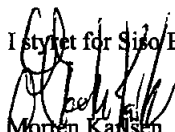
#### Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet på kr 143 436 105 i Siso Energi AS for 2022:

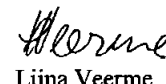
Avsatt til utbytte	0
Overført til annen egenkapital	143 436 105
Sum overføringer	143 436 105

Trondheim, 28. mars 2023

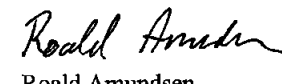
I styret for Siso Energi AS

  
Morten Karlsen  
Styrets leder

  
Magne Netland  
Styremedlem

  
Liina Veerme  
Styremedlem

  
Sten-Rune Brekke  
Styremedlem

  
Roald Amundsen  
Daglig leder



BDO AS  
Bernt Ankers gate 17  
1534 Moss

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Siso Energi AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Siso Energi AS.

#### Årsregnskapet består av:

- Balanse per 31. desember 2022,
- Resultatregnskap 2022
- Kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2022
- Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

#### Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- Gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

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

### Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

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

### Konklusjon om årsberetningen

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

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



## Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgjøre 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>

Moss, 28. mars 2023

BDO AS

Per Harald Eskedal  
statsautorisert revisor



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

	Note	2022	2021
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad		297 173 311	240 988 381
Periodens betalte skatt	6	-184 322 179	-34 599 261
Ordinære avskrivninger	4	28 788 219	28 886 530
Endring i kundefordringer		-17 534 794	6 710 497
Endring i leverandørgjeld		13 476 660	19 434 101
Inntekt salg driftsmidler		0	272 073
Endring i andre tidsavgrensingsposter		27 082 511	4 274 581
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>164 663 728</b>	<b>265 966 902</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	4	-128 369	-9 126 966
Innbetalinger salg av varige driftsmidler	4	0	334 000
Investert i aksjer	7	0	-300 000
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-128 369</b>	<b>-9 092 966</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Opptak ny langsiktig gjeld	12	0	475 000 000
Betalt langsiktig gjeld	12	-50 000 000	-500 000 000
Utbetalt utbytte		-40 000 000	-40 000 000
<b>Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-90 000 000</b>	<b>-65 000 000</b>
<b>Netto kontantstrøm for perioden</b>		<b>74 535 359</b>	<b>191 873 936</b>
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		243 329 770	51 455 834
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt</b>		<b>317 865 129</b>	<b>243 329 770</b>
Denne består av:			
Bankinnskudd	7	317 565 128	243 329 770