



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	954 090 493
Organisasjonsform:	Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn:	SIRA KVINA KRAFTSELSKAP
Forretningsadresse:	Stronda 12 4440 TONSTAD

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:	Geir Liland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	07.06.2023

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, 20.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftstilskudd fra eiere, kosesjonskraft	1	11 437 000	243 316 000
Sentralnettinntekt	2	322 884 000	160 150 000
Øvrige inntekter	3	302 637 000	190 678 000
Sum inntekter		636 958 000	594 144 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	104 807 000	104 804 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	78 660 000	69 307 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	2 693 000	
Adm., drift. og vedlikehold		113 135 000	70 840 000
Erstatninger og konsesjonsavgift		71 179 000	70 218 000
Sentralnettkostnader	2	111 838 000	109 387 000
Sum kostnader		482 312 000	424 556 000
Driftsresultat		154 646 000	169 588 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		1 061 000	29 000
Annen finansinntekt	2	3 833 000	924 000
Sum finansinntekter		4 894 000	953 000
Annen rentekostnad		0	35 000
Annen finanskostnad		2 230 000	1 396 000
Sum finanskostnader		2 230 000	1 431 000
Netto finans		2 664 000	-478 000
Ordinært resultat før skattekostnad		157 310 000	169 110 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		157 310 000	169 110 000
Årsresultat		157 310 000	169 110 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	6	157 310 000	169 110 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum overføringer og disponeringer		157 310 000	169 110 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	5	59 209 000	59 209 000
Sum immaterielle eiendeler		59 209 000	59 209 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	144 766 000	137 537 000
Maskiner og anlegg	5	2 745 491 000	2 613 703 000
Sum varige driftsmidler		2 890 257 000	2 751 240 000
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsmidler	4	36 888 000	24 298 000
Sum finansielle anleggsmidler		36 888 000	24 298 000
Sum anleggsmidler		2 986 354 000	2 834 747 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	7	466 501 000	324 083 000
Andre fordringer	7	32 914 000	-5 796 000
Sum fordringer		499 415 000	318 287 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	348 672 000	223 887 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		348 672 000	223 887 000
Sum omløpsmidler		848 087 000	542 174 000
SUM EIENDELER		3 834 441 000	3 376 921 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	6	669 255 000	669 255 000
Sum innskutt egenkapital		669 255 000	669 255 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	6	2 296 719 000	2 125 876 000
Sum opptjent egenkapital		2 296 719 000	2 125 876 000
Sum egenkapital		2 965 974 000	2 795 131 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		18 746 000	8 279 000
Skyldige offentlige avgifter	9	490 180 000	500 955 000
Annen kortsiktig gjeld	9,10	359 541 000	72 556 000
Sum kortsiktig gjeld		868 467 000	581 790 000
Sum gjeld		868 467 000	581 790 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 834 441 000	3 376 921 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 497645

Enheten

Organisasjonsnummer: 954 090 493
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: SIRA KVINA KRAFTSELSKAP
Forretningsadresse: Stronda 12
4440 TONSTAD

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: Geir Liland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 07.06.2023

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, 24.06.2023



Organisasjonsnr: 954 090 493
SIRA KVINA KRAFTSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftstilskudd fra eiere, kosesjonskraft	1	11 437 000	243 316 000
Sentralnettinntekt	2	322 884 000	160 150 000
Øvrige inntekter	3	302 637 000	190 678 000
Sum inntekter		636 958 000	594 144 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	104 807 000	104 804 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	78 660 000	69 307 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	2 693 000	
Adm., drift. og vedlikehold		113 135 000	70 840 000
Erstatninger og konsesjonsavgift		71 179 000	70 218 000
Sentralnettkostnader	2	111 838 000	109 387 000
Sum kostnader		482 312 000	424 556 000
Driftsresultat		154 646 000	169 588 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		1 061 000	29 000
Annen finansinntekt	2	3 833 000	924 000
Sum finansinntekter		4 894 000	953 000
Annen rentekostnad		0	35 000
Annen finanskostnad		2 230 000	1 396 000
Sum finanskostnader		2 230 000	1 431 000
Netto finans		2 664 000	-478 000
Ordinært resultat før skattekostnad		157 310 000	169 110 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		157 310 000	169 110 000
Årsresultat		157 310 000	169 110 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	6	157 310 000	169 110 000
Sum overføringer og disponeringer		157 310 000	169 110 000





Organisasjonsnr: 954 090 493
SIRA KVINA KRAFTSELSKAP

BALANSE

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	5	59 209 000	59 209 000
Sum immaterielle eiendeler		59 209 000	59 209 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	144 766 000	137 537 000
Maskiner og anlegg	5	2 745 491 000	2 613 703 000
Sum varige driftsmidler		2 890 257 000	2 751 240 000
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsmidler	4	36 888 000	24 298 000
Sum finansielle anleggsmidler		36 888 000	24 298 000
Sum anleggsmidler		2 986 354 000	2 834 747 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	7	466 501 000	324 083 000
Andre fordringer	7	32 914 000	-5 796 000
Sum fordringer		499 415 000	318 287 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	348 672 000	223 887 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		348 672 000	223 887 000
Sum omløpsmidler		848 087 000	542 174 000
SUM EIENDELER		3 834 441 000	3 376 921 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	6	669 255 000	669 255 000
Sum innskutt egenkapital		669 255 000	669 255 000



Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	6	2 296 719 000	2 125 876 000
Sum opptjent egenkapital		2 296 719 000	2 125 876 000
Sum egenkapital		2 965 974 000	2 795 131 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		18 746 000	8 279 000
Skyldige offentlige avgifter	9	490 180 000	500 955 000
Annen kortsiktig gjeld	9,10	359 541 000	72 556 000
Sum kortsiktig gjeld		868 467 000	581 790 000
Sum gjeld		868 467 000	581 790 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 834 441 000	3 376 921 000



Organisasjonsnr: 954 090 493
SIRA KVINA KRAFTSELSKAP

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Regnskapsprinsipper

Generelt om regnskapsprinsipper Regnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder også energilovens forskrifter om regnskapsføring. Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Note

4

Antall årsverk i regnskapsåret

104.60

Note

4

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

Lønn	Årets	Fjorårets
	67621000.00	70754000.00
Folketrygdavgift	Årets	Fjorårets
	15618000.00	16745000.00
Pensjonskostnader	Årets	Fjorårets
	8906000.00	7894000.00
Andre ytelser	Årets	Fjorårets
	12662000.00	9411000.00
Sum lønnskostnader	Årets	Fjorårets
	104807000.00	104804000.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Sum	Beløp
-----	-------

Note



5

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	5070093000.00	59208000.00
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	222450000.00	
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	2143000.00	
<u>Anskaffelseskost 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	5290400000.00	59208000.00
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	2400147000.00	
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	2890258000.00	59208000.00
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	81358000.00	0.00

Anskaffelseskost - balanseførte lånekostnader, egentilvirkede anleggsmidler
Ikke aktuelt

Goodwill spesifisert for hvert enkelt virksomhetskjøp
Ikke aktuelt

Avskrivningsplan for goodwill som er lenger enn fem år - begrunnelse
Ikke aktuelt

Mer om varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>



Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Note
7

Fordringer

Fordringer som forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt
0.00

Mer om fordringer

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.

Note

Gjeld

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt
0.00

Gjeld sikret ved pant eller lignende sikkerhet i eiendeler
0.00

Balanseført verdi av de pantsatte eiendeler
0.00

Summen av garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført
0.00

Garantiforpliktelser som er sikret ved pant

Mer om gjeld
Selskapet har ikke langsiktig gjeld.



ÅRSBERETNING
OG ÅRSREGNSKAP / 2021



Sira·Kvina
KRAFTSELSKAP



INNHOLD

3	Uttrykk i kraftbransjen og nøkkeltall
4	Eierforhold, styrende organer, organisasjon
5	Mål og strategi
6	Samfunnsregnskap
8	Styrets beretning
15	Resultatregnskap
16	Balanse
18	Noter til regnskapet
22	Revisjonsberetning



UTTRYKK I KRAFTBRANSJEN

Spenning uttrykkes i volt (V) og kan beskrives som elektrisk trykk. 1000V = 1kV.
Sira-Kvinas produksjon sendes i hovedsak ut på nettet med en spenning på 300 og 420 kV.

Strøm måles i ampere (A).
A er et uttrykk for den mengde elektrisitet som strømmer gjennom linjene.

Effekt måles i watt (W) og er lik produktet av spenning og strøm. 1000 W = 1kW.
Tid måles i sekund (s). 3 600 s = 1 time (internasjonalt 1h).
Energj måles i kilowatt timer (kWh) og er lik effekt x tid.

1 tusen kWh = 1 MWh (megawatt time).
1 million kWh = 1GWh (gigawatt time).
1 milliard kWh = 1TWh (terawatt time).

NØKKELTALL

Tall i Mkr

	2021	2020	2019
Driftskostnader	264	414	476
Eksterne inntekter	233	117	178
Investeringer	272	336	304
Totalkapital	3 377	2 843	2 734
Egenkapital %	82,8	92,7	89,5
Produksjon (TWh)	8,6	7,2	5,5
Fast ansatte	113	110	112
Sykefravær %	4,6	3,4	2,3



EIERFORHOLD, STYRENDE ORGANER, ORGANISASJON

EIERE, SELSKAPSFORM, STYRENDE ORGANER

Kraftselskapet er et selskap med delt ansvar (DA).
Fire eiere har rettigheter i selskapet og ansvar for selskapets forpliktelser etter sine eierandeler. Eierne er:

Lyse Kraft DA	41,1 %
Statkraft Energj AS	32,1 %
Skagerak Kraft AS	14,6 %
Agder Energi Vannkraft AS	12,2 %

Selskapets styrende organer er selskapsmøtet med en representant fra hver av eierne og to observatører fra de ansatte, samt styret med åtte medlemmer, hvorav to er valgt av og blant de ansatte.

Administrerende direktør deltar i selskaps- og styremøtene uten stemmerett. Økonomi og administrasjonssjefen deltar som fast sekretær for begge organer.

SELSKAPSMØTET

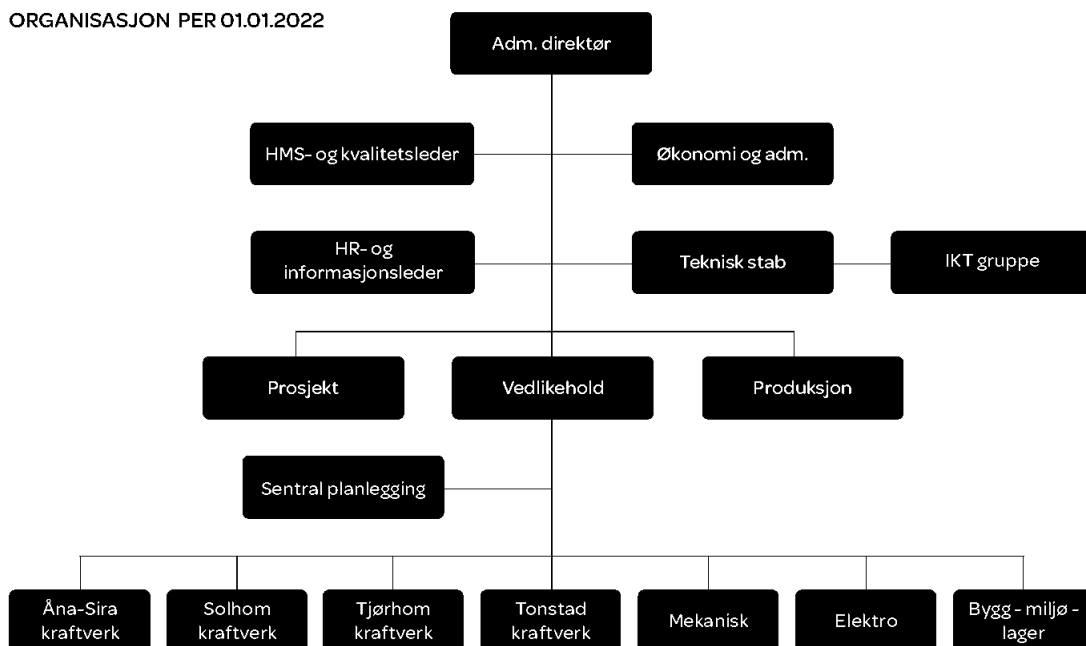
Det ordinære møtet ble avholdt 9. juni 2021.

STYRET

Sammensetning:	
Fra Lyse	Leiv-Inge Ørke Bjørn Honningsvåg
Fra Statkraft	Per Are Hellebust Jarle Solbakken
Fra Skagerak	Geir Kulås
Fra Agder	Jakob Hovet
Fra de ansatte	Øyvind Jensen Eivind Skregelid

Per Are Hellebust er styreleder og Leiv-Inge Ørke nestleder. Styret har avholdt seks møter og behandlet 43 saker i løpet av 2021.

ORGANISASJON PER 01.01.2022





VISJON

FORRETNINGSIDÉ: Sira-Kvina produserer elektrisk energi og effekt fra vannkraft

1. KUNDE/MARKED (PRODUKSJONSMILJØET HOS EIERE, TSO)

Sira-Kvina skal levere elektrisk energi og effekt med størst mulig fleksibilitet.

2. EIERE

Sira-Kvina skal produsere høy tilgjengelighet med maksimal lønnsomhet over tid samt være blant de mest kostnadseffektive i bransjen.

3. HMS/K

All aktivitet i Sira-Kvina regi skal gjennomføres med høy kvalitet og null skader.

4. ANSATTE

Sira-Kvina skal være en foretrukken arbeidsgiver.

5. DRIFT

Sira-Kvina skal være best i bransjen til å balansere fleksibilitet og kostnadseffektivt. Sira-Kvina skal ha svært god kontroll på teknisk tilstand og risiko.

6. PROSJEKT

Alle faser av prosjektgjennomføringen skal være svært profesjonell.

7. STRATEGISKE LEVERANDØRER

Sira-Kvina skal være foretrukken partner til strategiske leverandører.

8. OMGIVELSER (MYNDIGHETER/3. PERSON)

Med fagkunnskap og FoU skal vi påvirke relevante myndighetskrav. Omgivelsene omtaler Sira-Kvina som en kompetent og proaktiv aktør.

VÅRE VERDIER

Fleksibel • Samarbeidende • Kompetent



SAMFUNNSREGNSKAP KOMMUNER, 2021

(1.000 kroner)

Kommuner	Eiendoms- skatt	Naturressurs- skatt	Konsesjons- avgift	Konsesjons- kraft	Lokale innkjøp	Innbetalt skattetrekk	Sum
Sirdal	91 464	40 874	18 968	40 180	8 417	18 500	218 403
Kvinesdal	18 048	27 142	7 637	37 400	1 379	3 299	94 905
Valle	1 956	4 491	8 223	42 463	58	-	57 191
Bykle	-	841	4 008	35 472	-	-	40 321
Bygland	-	941	974	7 067	387	-	9 369
Sandnes	7 636	6 529	6 071	27 872	450	432	48 990
Bjerkreim	-	-	1	-	1	-	2
Gjesdal	9	1 311	514	5 010	56	-	6 900
Eigersund	-	-	-	-	75 948	225	76 173
Lund	102	1 427	984	2 774	203	1 349	6 839
Sokndal	-	408	-	1 853	489	400	3 150
Flekkefjord	7 978	2 545	742	7 817	18 392	2 655	40 129
	127 193	86 509	48 122	207 908	105 780	26 860	602 372

Verdien på konsesjonskraften er satt til differansepris mellom gjennomsnittlig spotpris (76,23 øre pr. kWh) og den pris kommunene betaler for kraften (8,81 øre). For kommunene Valle, Bykle og Bygland gjelder særskilte avtaler.

I tillegg til de verdiene som er oppgitt ovenfor kommer den konsesjonskraften Kvinesdal og Sirdal avstår til Eramet med henholdsvis 44 232' og 111 484' målt til differansepris.





STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2021

KRAFTSELSKAPETS VIRKSOMHET

Sira-Kvina kraftselskaps virksomhet er konsentrert om energiproduksjon basert på vannkraft. En mindre del av produksjonen leveres som konsesjonskraft til berørte kommuner og fylkeskommuner. Den resterende del av produsert kraft disponeres av eierne.

Selskapets anlegg og magasiner er lokalisert til elleve kommuner i fylkene Agder og Rogaland med størstedelen av virksomheten i førstnevnte fylke.

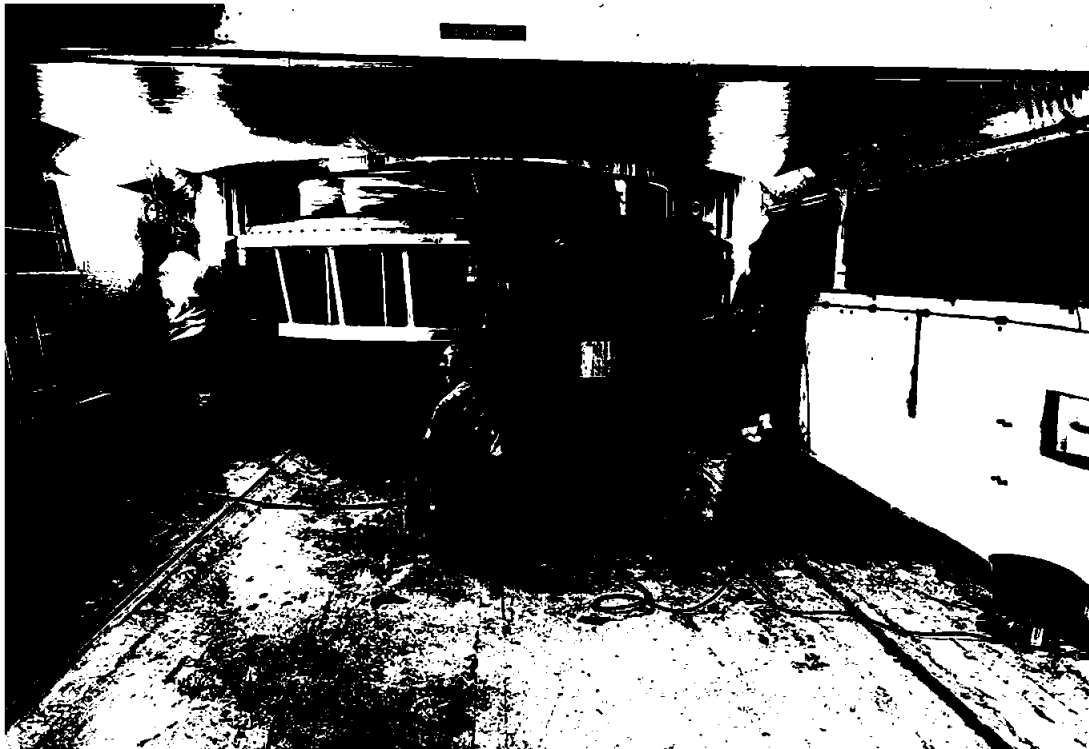
Kraftselskapets anlegg omfatter syv kraftverk og 12 større reguleringsanlegg i vassdragene Sira og Kvina. Selskapet har en installert effekt på 1760 MW, en gjennomsnittlig brutto-produksjon de siste 30 år på 6,8 TWh og en magasinkapasitet på 5,7 TWh.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET 2021

Selskapets eiere dekker det totale likviditetsbehov, som omfatter totale utbetalinger redusert med proventy fra eksterne inntekter. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. I en totalvurdering må det tas hensyn til at all beskatning også eiendomsskatt, skjer på eiernes hånd, og at finanskostnadene ikke omfatter renter på eiernes egenfinansiering av selskapet. Driftskostnadene ble vesentlig lavere i 2021 enn året før hovedsakelig fordi justeringer for nett-tap i 2021 mer enn motvirket kostnader ved nettleie.

Selskapet har pr. 31.12.2021 en bokført total kapital på 3 377 millioner kroner med en egenkapitalandel på 82,8 %.

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.





Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Den finansielle risiko vurderes å være lav.

Selskapet driver i liten grad med egen FOU, men gir bidrag til blant andre Energi Norge, NTNU og Sintef. Dette kostnadsføres fortløpende.

Styret foreslår at selskapets regnskapsmessige overskudd for 2021 på 169,1 mill. kroner overføres til annen egenkapital.

DRIFT

Kraftproduksjonen endte i 2021 på 8,6 TWh, som er 125 % av gjennomsnittsproduksjonen i perioden 1980-2020. 977 GWh av kraftproduksjonen ble levert som konsesjonskraft og erstatningskraft. Tilsiget til selskapets vannmagasiner var 5,6 TWh, som tilsvarer 89 % av midlere tilsig. Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var 966 GWh over middel fylling og 2 049 GWh under middel fylling ved årets slutt. Middelfylling er referert til perioden 1980 – 2020.

Utover løpende vedlikehold, så ble aggregat 3 i Tonstad kraftverk revidert frem til mars 2021. Ombyggingen av Solhom kraftverk til 420 kV ble i all vesentlighet ferdigstilt i november 2021.

Arbeid med nytt kontrollanlegg i Tonstad og Solhom kraftverk har pågått som planlagt gjennom året. Tilsvarende har arbeidene på Rafoss kraftstasjon og til dels Rafoss laksetrapp pågått for fullt, og ventes ferdigstilt våren 2022. Nesjendammen og dammen ved Homstøl ble forsterket for å tilfredsstille nye myndighetskrav.

Det er et hovedmål for kraftselskapet å oppnå 98 % nyttejustert tilgjengelighet for sine produksjonsanlegg. Årsresultatet ble negativt påvirket av ikke-planlagt bortfall av særlig store aggregater og stort press på å kjøre aggregatene under høye priser, og endte på 94,3 %.

Driften og arbeider med prosjekter har i liten grad vært preget av smitteverntiltak som ble innført for å håndtere Covid-19 pandemien. Driftskritisk personell ble skjermet og ikke-kritisk

vedlikehold ble utsatt. Smitteverntiltak ble innført for både ansatte og innleid personell og ble vurdert og justert fortløpende gjennom året. Videre ble prosjektplanen gjennomgått og justert for å oppnå større robusthet dersom en større andel ansatte skulle bli syke og fraværende for en periode. Relativt få ansatte har vært syke med Covid-19, og til tross for smitteverntiltakene har driften vært tilnærmet normal. Justeringer av prosjektplanen som følge av pandemien har heller ikke gitt nevneverdige negative konsekvenser.

I bransjens siste benchmarking, for året 2020, hadde Sira-Kvina 9,1 % høyere drifts- og vedlikeholdskostnader enn vektet gjennomsnitt. Målingen ga selskapet en 16. plass blant 19 deltakere, mot en 16. plass av 21 deltakere året før.

PERSONALE

Pr. 31.12.2021 hadde selskapet 113 fast ansatte. I tillegg var det 11 personer i engasjementer og i to lærlingestillinger. I 2021 er det medgått 107 årsverk i faste stillinger. I tillegg er det medgått 8,2 årsverk på engasjementer, lærlinger og sommerhjelper.

I tråd med kraftselskapets personalpolitikk legges det stor vekt på å videreutvikle medarbeiderne gjennom kursing og skolering. I tillegg til at mange har deltatt i intern opplæring, har en del ansatte vært engasjert i ekstern opplæring.

Likestilling

Kraftselskapets ledergruppe består av åtte personer, herav to kvinner. I selskapets styre er det ingen kvinner. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten. Kraftbransjen preges av mannsdominans på de fleste områder. Kvinner og menn oppfordres til å søke ledige stillinger og tilsettes på like vilkår. Selskapet bidrar i arbeidet med å profilere bransjen overfor ungdom i forbindelse med arrangementer for yrkesvalg. I Sira-Kvina kraftselskap er 21 av i alt 113 fast ansatte kvinner.

Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Kraftselskapet arbeider målrettet for å fremme lovens formål på disse områdene.



Selskapet har også som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. For arbeidstagere med nedsatt funksjonsevne, foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

KVALITET, MILJØ OG HMS

Interne revisjoner

For å sikre at selskapet etterlever så vel egne som ytre krav, gjennomføres det etter bestilling fra ledergruppen årlig interne revisjoner på utvalgte områder.

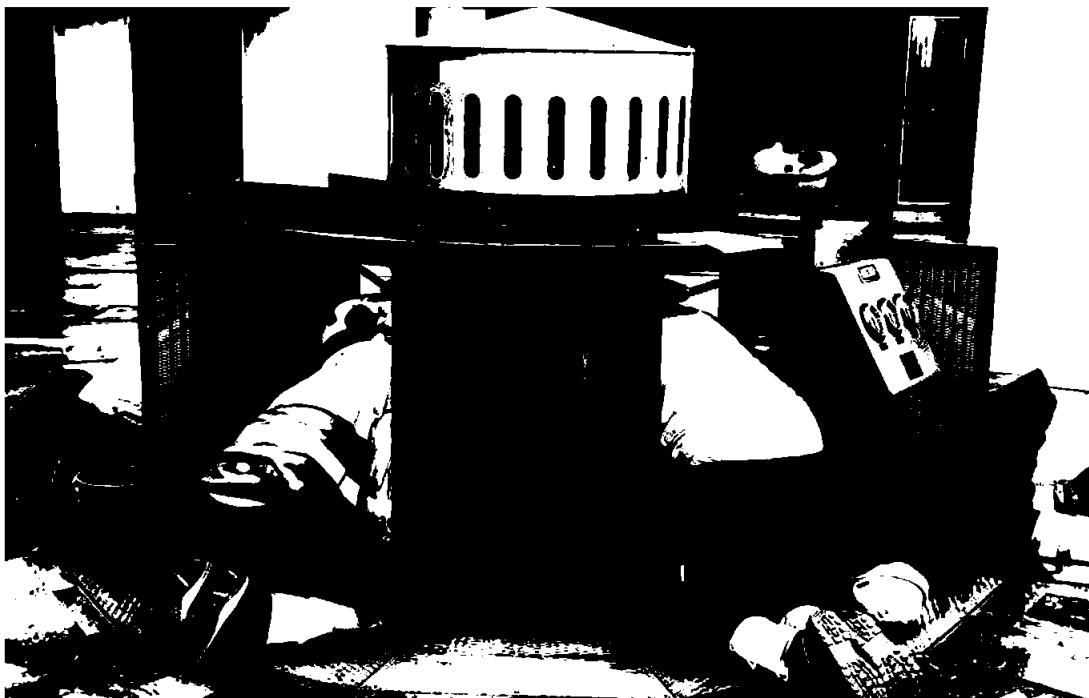
I 2021 ble det utført intern revisjon på avdeling vassdrag og konstruksjon og avdeling produksjon, der revisjonstema var overholdelse av vassdragsrevisjoner. Bjarne Roland har utført intern revisjon for oss innen Sakkyndig virksomhet for kraner og løfteutstyr. Anticimex utfører årlig revisjon for oss innen mat/hyggiene messe Tonstad. Til sist har vi brukt en miljørådgiver til å utføre intern revisjon for avfall- og kjemikaliehåndtering på miljøstasjon Porsmyr.

Eksterne revisjoner og tilsyn

I 2021 har Sira-Kvina blitt revidert på følgende områder:

- Ekstern målrettet kontroll:
 - HMS – Gaden konsulent- og rådgivningstjeneste AS
 - Prosjektprosessen - Metier OEC
- Eksterne revisjoner og tilsyn:
 - Fylkesmannen – miljøtilsyn Rafoss kraftverk
 - Norsk Sertifisering AS, sakkyndig virksomhet
 - NVE – skriftlig tilsyn fysisk sikring klasse 2- anlegg
 - NVE – tilsyn vedlikehold og beredskap

Kontrollhandlingene medførte et antall avvik og forbedringsforslag som selskapet har fulgt opp gjennom året.







Arbeidsmiljø

Bedriften har en aktiv vernetjeneste som jevnlig møtes og setter søkelys på områder med betydning for det fysiske og psykososiale arbeidsmiljøet. Bedriftsutvalget (BU) har møter fire ganger per år, og behandler et bredt utvalg av saker innen samme område.

Sykefraværet for 2020 var på 4,6%, noe som er høyere enn kraftselskapets mål på 3%. Av samlet sykefravær på 4,6% utgjør langtidssykefravær (mer enn 17 dager) 3,8 prosentpoeng.

Det ble i 2021 rapportert inn totalt 334 avvik og forbedringsforslag.

Skader

Selskapet hadde i 2021 to skader på eget personell. Begge skadene var fraværsskader.

- Fraværsskadefrekvens: H1 verdi: 9,9
- Total skadefrekvens: H2 verdi: 9,9
- Fraværslastning: F verdi: 396,8

Det har vært en skade på eksternt personell, denne skaden medførte fravær.

Det har i 2021 vært gjennomført fem granskninger av hendelser med alvorlig faktisk eller potensiell konsekvens.

Beredskap

God beredskap er viktig for å opprettholde god drifts- og personsikkerhet. Gjennom beredskapsanalyser, planer og øvelser kan både sannsynlighet for og konsekvens av alvorlige uønskede hendelse reduseres.



Ytre miljø

Oppfølging av ytre miljø knyttet til drift og prosjektoppfølgning er omfattende og beslaglegger mye ressurser. Byggingen av det nye kraftverket og laksetrappen ved Rafoss i Kvinesdal har krevd mye også i 2021.

Det har vært komplisert å gjennomføre tilstrekkelig og gode nok prosesser med grunneiere, rettighetshavere og myndigheter på grunn av koronasituasjonen. Viktige revisjonstiltak i forhold til miljøforpliktelser i Ravnedalen og Helle har måttet utsettes av den grunn. Den omfattende prosessen rundt knabensand er nå løst med Miljødirektoratet og Statsforvalteren, og prosjektet ble gjort gryteferdig i løpet av 2021. Vi venter fortsatt på en endelig avklaring knyttet til vilkårsrevisjonen.

Sikkerhet overfor allmennheten

Turisttrafikken er stor i kraftselskapets nedbørsområde, så det er etablert sperringer på spesielt farlige steder i reguleringsmagasiner. Informasjon om snø- og isforhold er tilgjengelig på internett. Sira-Kvina har fortsatt arbeidet med å etablere fysiske tiltak eller oppgradere eksisterende i henhold til gjennomførte risikovurderinger.

Andre forhold

Kraftselskapet har tegnet ansvarsforsikring for medlemmer av styret og ledelsen med dekning på inntil 60 millioner kroner.

HENDELSER AV BETYDNING ETTER 31.12.2021 OG FREMTIDIG UTVIKLING

Sira-Kvina har innført en rekke smitteverntiltak for å håndtere Kraftselskapet er inne i en periode med omfattende moderniseringer og rehabiliteringer. Bakgrunnen er først og fremst at anleggenes alder gjør det nødvendige for å opprettholde en tilfredsstillende teknisk standard og tilgjengelighet. Anleggenes reguleringssevne og beliggenhet er gunstig med hensyn på fremtidige inntektsmuligheter.

Strategiprogrammet «Sira-Kvina 2023» pågår for fullt. Strategitiltakene skal gjøre selskapet i bedre stand til å møte fremtidens utfordringer og behov, samt tilpasse seg et kraftmarked i endring ved bruk av ny teknologi og andre relevante forbedringer.

Det er kun mindre kraftressurser i nedslagsfeltet som ikke allerede er utnyttet. De to viktigste er Rafoss kraftverk, som vil bidra med 40 GWh, og overføringen av Knaben- og Solliåna, som vil gi vel 100 GWh ny fornybar energi. Utbyggingen av Rafoss kraftverk er nesten ferdigstilt og er nå under prøvedrift. Overføringsprosjektet for Knaben- og Solliåna er godkjent av NVE og er nå til endelig behandling hos OED.

Kraftselskapets største dammer og reguleringsanlegg må forsterkes som følge av endret sikkerhetsforskrift. Arbeidet med å forsterke dammer er allerede godt i gang, og styret legger vekt på at disse blir gjennomført på en kostnadseffektiv og sikker måte.





RESULTATREGNSKAP

(1.000 kroner)

	Note	2020
Inntekter fra eierne	1	502 989
Konsesjonskraft		45 334
Etterregning kons.kraft 2000-2018	2	-11 943
Øvrige inntekter	3	83 731
Sum driftsinntekter		620 111
Lønn og sosiale kostnader	4	92 422
Avskrivninger	5	69 186
Adm.-, drifts- og vedlikeholdskostnader		72 967
Erstatninger og konsesjonsavgifter		70 312
Sentralnett-kostnader	3	108 939
Sum driftskostnader		413 826
Driftsresultat	1	206 285
Finansinntekter		-989
Finansinntekter - etterregning konsesjonskraft	2	9 474
Finanskostnader		-
Finanskostnad - etterregning konsesjonskraft	2	-6 147
Netto finansposter		2 338
Resultat før skatt		203 947
Skatt		-
Årsresultat		203 947
<i>Anvendelse:</i>		
Overført til egenkapital	6	-203 947



BALANSE

(1.000 kroner)

	Note	31.12.2020
Fail- og reguleringsrettigheter	5	53 895
Grunnervelser	5	5 314
Kraftverk og anlegg	5	2 451 929
Maskiner, bygninger, utstyr m.m.	5	132 227
Sum varige driftsmidler		2 643 365
Netto pensjonsmidler	4	16 811
Egenkapitalinnskudd i KLP	4	5 718
Sum langsiktige fordringer		22 529
Sum anleggsmidler		2 665 894
Kundefordringer	7	55 025
Andre fordringer	7	35 547
Øvrige bankinnskudd	8	86 136
Sum omløpsmidler		176 708
SUM EIENDELER		2 842 602
Innbetalt egenkapital		669 255
Annen egenkapital		1 966 314
Sum egenkapital	6	2 635 569
Leverandører		28 465
Skylidige skattetrekk, avgifter m.m.	9	72 514
Påløpne kostnader og andre forpliktelser	9, 10	106 054
Sum kortsiktig gjeld		207 033
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 842 602



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(1.000 kroner)

	Note	2020
Resultat før skatt		203 947
Forskjell betalt og kostn.ført pensjon	4	-9 961
Finansinntekt (kostnad) pensjon u/aga	4	-140
Avskrivninger	5	69 186
Endringer kundefordringer og andre fordringer	7	100 113
Endringer leverandørgjeld		11 548
Øvrige endringer i arbeidskapitalen	9	-28 728
<i>Kontantstrøm fra drift</i>		<i>316 721</i>
Nyanskaffelser	4	-335 833
Utrangering av driftsmidler	4	-
<i>Kontantstrøm fra investeringer</i>		<i>-335 833</i>
Nedbet. langsiktig gjeld	-	
<i>Kontantstrøm fra finans</i>	-	
<i>Netto kontantstrøm</i>	<i>137 752</i>	
Bankbeholdning 01.01	86 136	
Netto kontantstrøm i året	137 752	
Bankbeholdning 31.12	223 887	

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.



NOTER TIL REGNSKAPET

Generelt om regnskapsprinsipper

Regnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder også energilovens forskrifter om regnskapsføring.

Inntekter

Selskapets eiere dekker selskapets likviditetsbehov gjennom driftstilskudd. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. Inntekt resultatføres når den er opptjent. Konesjonskraftprisen er basert på kraftselskapets egen selvkost. Øvrige inntekter er satt til markedspris.

Kjøp i utenlandsk valuta

Fakturabeløp omregnes fra utenlandsk valuta til NOK med valutakurs på registreringsdato. Differanser i valutakurs fra bokføringsdato til betalingsdato føres som finansinntekt/-kostnad.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Andre eiendeler er anleggsmidler. Tilsvarende prinsipp er benyttet for gjelds-poster.

Kundefordringer

Kundefordringene er vurdert til pålydende. Kraftselskapet har aldri hatt tap på sine fordringer, og sannsynligheten for at tap skal oppstå, er minimal.

Vannbeholdninger

Magasinbeholdninger er ikke medtatt i balansen i tråd med etablert praksis i bransjen.

Varige driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler aktiveres og avskrives dersom levetiden er lengre enn 3 år og kostprisen er vesentlig. Varige driftsmidler er i balansen oppført til historisk kostpris med fradrag for lineære avskrivninger basert på driftsmidlenes forventede restlevetid.

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnaden påløper. Vedlikehold omfatter alt som er med på å bringe et driftsmiddel, så langt som mulig, tilbake til opprinnelig standard. Vedlikehold og rehabiliteringer utover dette aktiveres.

Pensjoner

Beregningen av virkelig verdi av pensjonsforpliktelser er basert på flere økonomiske og demografiske forutsetninger. Enhver endring i de anvendte forutsetningene påvirker den beregnede forpliktelsen. Det henvises til noten om pensjonsforpliktelser for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Skatter

I dagens skatteregime er kraftselskapet ikke eget skatteobjekt. Alle skatter ilignes og betales direkte av eierne.

NOTE 1 > INNTEKTER FRA EIERNE

I henhold til selskapets vedtekter tar eierne ut all disponibel kraft, effekt og energi i forhold til sine eierandeler i selskapet. Vederlaget for dette gjøres opp ved at eierne dekker alle betalbare utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til driften av selskapet. Disse inntektene er vist som inntekter fra eierne i resultatregnskapet. Beløpet er fordelt på eierne som følger:

	Andel	2021	2020
Lyse Kraft DA	41,10 %	72 591	205 703
Statkraft Energi AS	32,10 %	63 668	162 250
Skagerak Kraft AS	14,60 %	35 749	72 950
Agder Energi Vannkraft AS	12,20 %	29 460	62 085
Totalt	100,00 %	201 468	502 988

NOTE 2 > TVIST OM KRAFTGRUNNLAG – ANKESAK FRA 2003

Resultatposter for 2020 reflekterer resultat føring av tidligere avsetninger knyttet til saken hvor OED fattet vedtak i august 2018. Vedtaket fikk virkning fra 01.01.2000. Kraftselskapet hadde etter dette vedtaket et nettokrav inkludert renter på 54,6 mill. kroner. I en rettsmekling 27.-30. april 2020 ble det inngått et forlik mellom partene. I dette forliket reduserte kraftselskapet sitt krav med 17,0 mill. kroner til 37,6 mill. kroner. Kraftselskapet beholdt rentene på oppgjørskontoen, cirka 1,0 mill. kroner.



NOTE 3 > ØVRIGE INNTEKTER

Posten omfatter blant annet inntekter fra en netto positiv regulérkraftbalanse på 91,1 mill. kroner, inntekter fra systemtjenester med 64,4 mill. kroner, salg av timer og tjenester med 17,0 mill. kroner, og øvrige driftsinntekter på 18,2 mill. kroner.

Overføring av kraft via sentralnettet medfører normalt kostnader, men for 2021 utgjorde justeringer for verdien av nett-tap så mye at det ble resultatført en netto inntekt for året på 50,8 mill. kroner.

NOTE 4 > LØNN, GODTGJØRELSER OG PENSJONER

Selskapet hadde 113 fast ansatte ved utgangen av 2021. Tilsvarende tall var 110 ved utgangen av 2020. Antall årsverk knyttet til fast ansatte har vært 107 i 2021. I tillegg er det medgått 8,2 årsverk knyttet til engasjementer, lærlinger og ekstrarhjelp.

Lønn og godtgjørelser til adm. direktør var 1 540 137 kroner i 2021, mens andre fordeler utgjorde 146 040 kroner. Daglig leder har ingen bonus. Daglig leder har vanlig pensjon. Daglig leder har ikke krav på lønn etter fratreden fra sin stilling utover avtalt oppsigelsestid. Daglig leder har ikke lån i selskapet.

Styret (de ansattes representanter) har i 2021 mottatt til sammen 80.000 kroner i honorarer. Styrets leder og de øvrige eierrepresentantene mottar ikke honorarer.

Revisjon er kostnadsført med 338 000 kroner i 2021. Av dette er 210 000 kroner revisjonshonorar og annen bistand utgjør 128 000 kroner. Alle tall er eksklusive merverdiavgift.

Pensjoner

Årets pensjonskostnad	2021	2020
Årets pensjonsopptjening	1 748	1 716
Administrasjon	167	187
Netto pensjonskostnad, ytelsesbasert ordning	1 915	1 903
Innbet. premie, innskuddsbasert ordning	13 141	7 397
Sum pensjonskostnad	15 056	9 299

Avstemming mot balansen

Påløpte pensjonsforpliktelser	248 992	230 124
Pensjonsmidler	-267 572	-246 934
Netto pensjonsforpliktelser i balansen	-18 580	-16 811

Lønn

	2021	2020
Lønnsutbetalinger	92 515	88 984
Arbeidsgiveravgift	16 745	13 774
Aktivert lønnskostnad	-21 761	-22 628
Pensjoner inkl. engangsreguleringer	7 894	8 657
Annet	9 411	3 635
Sum lønn og sosiale kostnader	104 804	92 422

Pensjonskostnader er ført i henhold til IAS19R, og tariff K2013 er benyttet. AFP er fratrukket. Videre er levealdersjustering og ny lov om folketrygd hensyntatt. Enn videre er lokal avtale om ny innskuddspensjon hensyntatt i den forstand at den offentlige ytelsesbaserte pensjonen er lukket for ansatte født i 1959 eller senere. Pensjonsordningene oppfyller kravene i OTP loven. Egenkapitalinnskudd KLP er balanseført med forutsetning om at Sira-Kvina kan nyttiggjøre seg av tidligere egenkapitalinnskudd for å møte fremtidige pensjonsforpliktelser.

Beregningene ovenfor er basert på følgende økonomiske forutsetninger: Diskonteringsrenten er satt til 1,5 %, forventet årlig avkastning på pensjonsmidler 1,5 %, forventet lønnsregulering til 2,75 %, G-regulering til 2,25 % og forventet pensjonsregulering til 1,73 %.

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring lagt til grunn.

Medl.status	Ytelsesbasert	Innsk.basert
Antall aktive	23	90
Antall oppsatte	111	
Antall pensjoner	76	

NOTE 5 > VARIGE DRIFTSMIDLER OG AVSKRIVNINGER

	Boliger, messer, tomter	Maskiner, inv., utstyr, transp. mm.	Bygninger	Reg.- anlegg	Kraft- verk	Sentral- nett	Immat. eiendel	SUM
Ansk.kost 01.01	12 271	170 984	85 708	1 213 956	3 334 257	130 544	59 208	5 006 929
Akk. Av-/nedskrivning	1 978	84 857	49 902	518 768	1 612 863	95 195	-	2 363 564
Bokført verdi 01.01	10 293	86 127	35 806	695 188	1 721 393	35 348	59 208	2 643 365
Tilgang	-	15 123	4 191	27 513	236 040	65	-	282 932
Avgang		64			11 068	35 410		46 542
Nedskrivninger	-	-	-	-	1 079	-	-	1 079
Avskrivning	-	11 849	2 155	10 479	43 742	3	-	68 228
Bokført verdi 31.12	10 293	89 338	37 842	712 222	1 901 544	0	59 208	2 810 448

Kolonnene 1, 2 og 3 tilsvarer «maskiner, bygninger med videre» i balansen, mens kolonnene 4, 5 og 6 tilsvarer «kraftverk og anlegg» i balansen. Immaterielle eiendeler består av fall- og reguleringsrettigheter samt grunnervelser. Disse avskrives ikke da eiendelene anses å ha ubegrenset økonomisk levetid. Anleggsmidlene er vurdert etter god regnskapsskikk og har basis i restlevetider.

NOTE 6 > ENDRING I EGENKAPITAL

Endring i egenkapital	2021	2020
Innbetalt egenkapital 01.01.	669 255	669 255
Endring i løpet av året	-	-
Innbetalt egenkapital 31.12.	669 255	669 255

Egenkapital 01.01.	1 966 314	1 777 962
Aktuariell tap/ikke res.ført endring	-9 547	-15 595
Overført til annen egenkapital	169 109	203 947
Annen egenkapital 31.12.	2 125 876	1 966 314
Samlet egenkapital 31.12	2 795 131	2 635 569

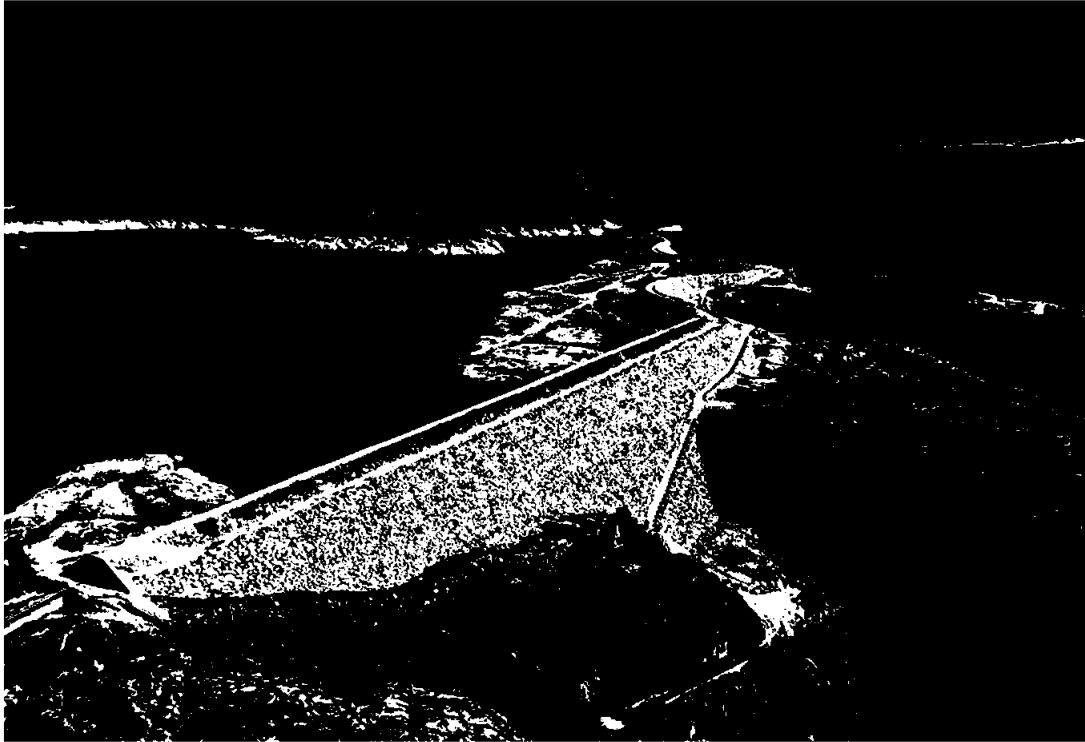
NOTE 7 > KUNDEFORDRINGER/ANDRE FORDRINGER

Kundefordringene forfaller innen ett år etter regnskapsårets slutt.

Kundefordringer er vesentlig høyere per årsslutt 2021 enn tidligere perioder på grunn av en kortsiktig forskyvning i betalingstidspunkt av mellomværende med eierne.

Andre fordringer ble også midlertidig påvirket av nevnte kortsiktige forskyvning av overføringer til og fra eierne rundt nyttår 31.12, og representerte en kortsiktig forpliktelse på det tidspunktet.





NOTE 8 > BUNDNE BANKINNSKUDD

Bundne bankinnskudd består av skattetrekkkonto og depotkontoer mot Nord pool og Esett med henholdsvis 4,7 mill. kr. og samlet 150,2 mill. kr.

Deltaker	Andel	2021	2020
Lyse Kraft DA	41,10 %	-42 062	-25 880
Statkraft Energi AS	32,10 %	-20 840	-18 799
Skagerak Kraft AS	14,60 %	-1 764	-9 250
Agder Energi Vannkraft AS	12,20 %	-4 502	-6 858
Sum avregning eiere	100,00 %	-69 168	-60 788

NOTE 9 > SKYLDIGE AVGIFTER, PÅLØPTE KOSTNADER OG FORPLIKTELSER

Skyldig merverdiavgift på omsetning er vesentlig høyere per årsslutt 2021 enn i tidligere perioder på grunn av høyere volum og spesielt høye priser på elektrisitet mot slutten av året.

Påløpte kostnader omfatter blant annet avregning eiere for 2021 med 69,2 mill. kr.

Avregning eierne fordeles som følger:

NOTE 10 > ANDRE FORPLIKTELSER

Samtlige lån i kraftselskapet er nedbetalt.

NOTE 11 > VIRKSOMHETSOMRÅDER

Sira-Kvina kraftselskap hadde inntil 1.1.2021 et nettanlegg på sentralnettnivå og rapporterte særskilt om dette for 2020, men har ingen aktuelle inntekter og kostnader å rapportere for inneværende periode.



Revisors beretning 2021 for Sira Kvina kraftselskap DA



den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

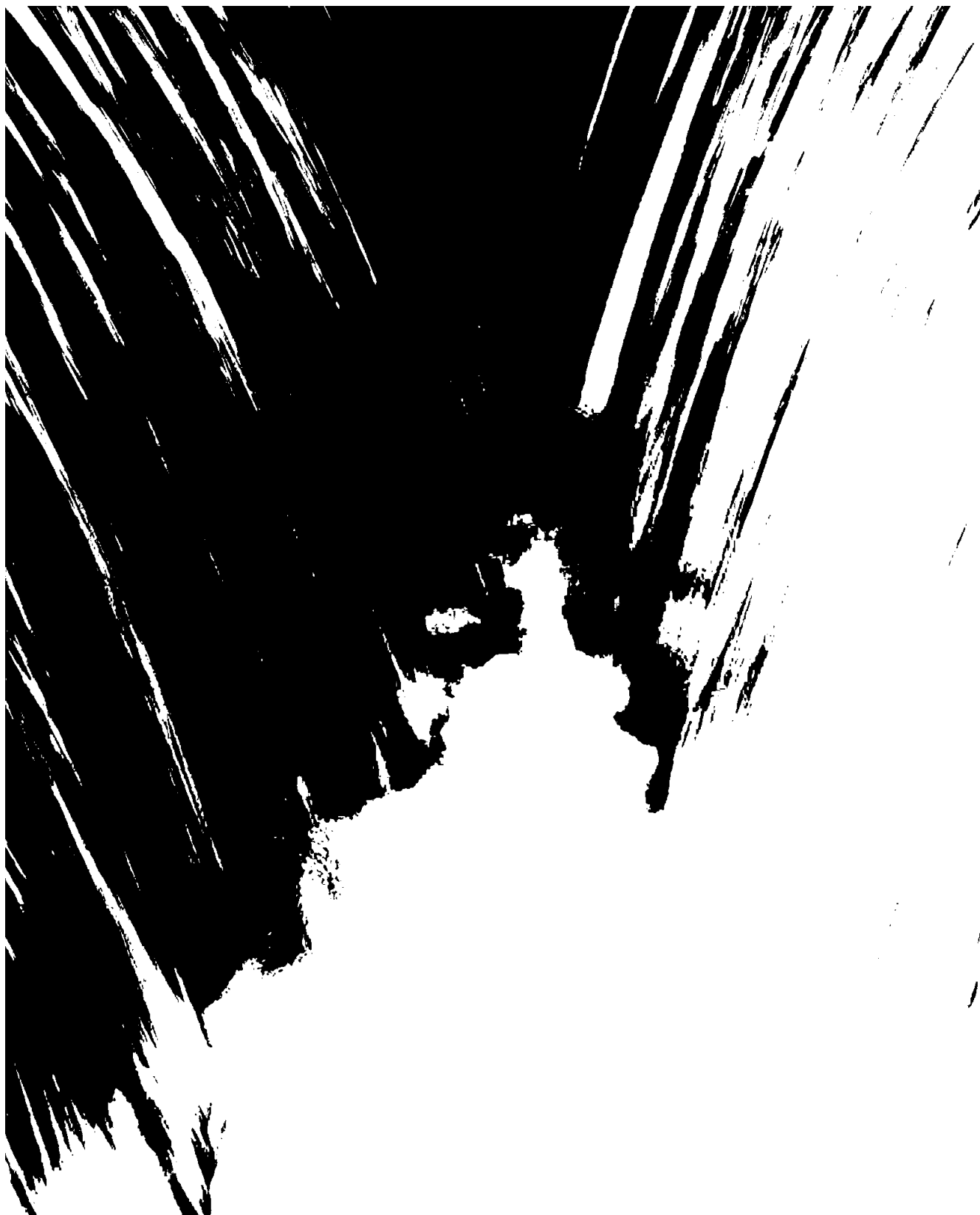
Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Arendal, 5.mai 2022
RSM Norge AS

Johan Bringsverd
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)





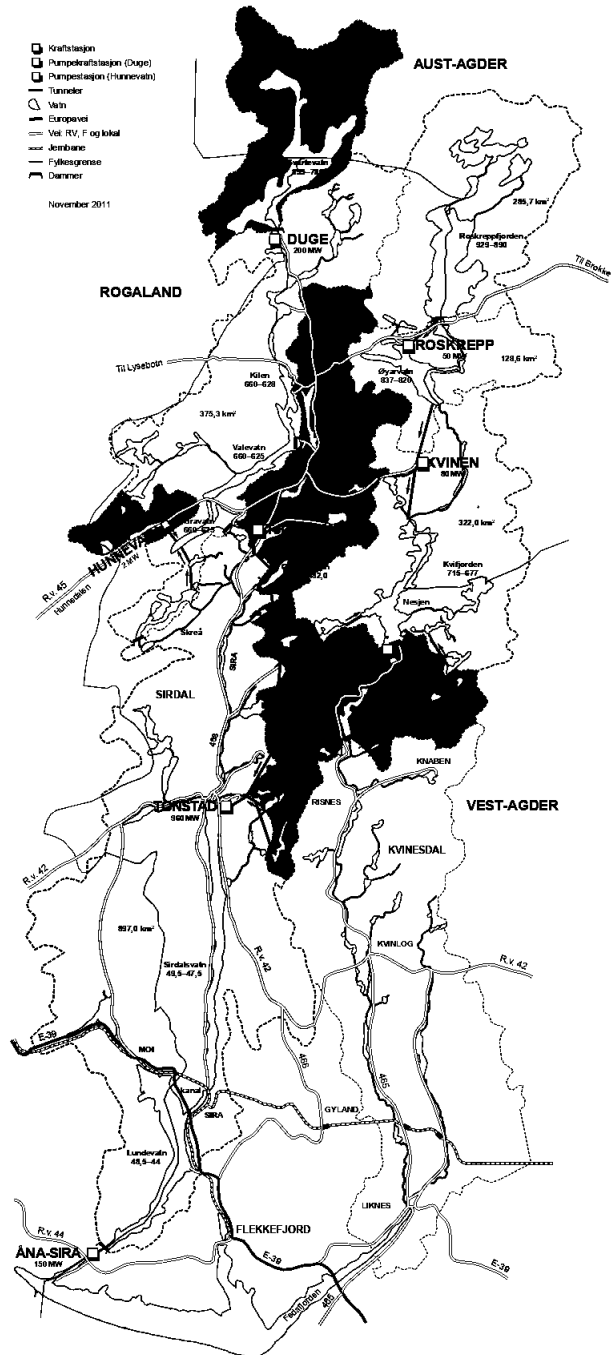
OVERSIKTSKART

KRAFTSTASJONER

Duge	200 MW	
Tjørhom	120 MW	Sira
Roskrepp	50 MW	
Kvina	80 MW	Kvina
Solhom	200 MW	
Tonstad	960 MW	Begge
Åna-Sira	150 MW	Vassdrag
Sum	1760 MW	

MAGASIN

	H.R.V moh.	L.R.V moh.
Svartevatn	899,0	780,0
Kilen	660,0	628,0
Valevatn	660,0	580,0
Gravatn	660,0	625,0
Tjørhomsvatn	497,6	492,0
Ousdalsvatn	497,6	482,0
Sirdalsvatn	49,5	47,5
Lundevatn	48,5	44,0
Roskreppfjorden	929,0	890,0
Øyarvatn	837,0	820,0
Nesjen	715,0	677,0
Homstølvatn	497,6	471,0





sirakvina.no

Postboks 38, 4441 Tonstad

Telefon 38 37 80 00

firmapost@sirakvina.no

Grafisk produksjon: Bjorvand & co AS, Kristiansand
Ill. foto: iStockphoto - Øvrige foto: Sira-Kvina kraftselskap



ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP 2022





INNHold

- 3 Uttrykk i kraftbransjen og nøkkeltall
- 4 Eierforhold, styrende organer, organisasjon
- 5 Mål og strategi
- 6 Samfunnsregnskap
- 8 Styrets beretning
- 15 Resultatregnskap
- 16 Balanse
- 18 Noter til regnskapet
- 22 Revisjonsberetning



UTTRYKK I KRAFTBRANSJEN

Spenning uttrykkes i volt (V) og kan beskrives som elektrisk trykk.

1000V = 1kV.

Sira-Kvinas produksjon sendes i hovedsak ut på nettet med en spenning på 300 og 420 kV.

Strøm måles i ampere (A). A er et uttrykk for den mengde elektrisitet som strømmer gjennom linjene.

Effekt måles i watt (W) og er lik produktet av spenning og strøm.

1000 W = 1kW.

Tid måles i sekund (s). 3 600 s = 1 time (internasjonalt 1h).

Energi måles i kilowatt timer (kWh) og er lik effekt x tid.

1 tusen kWh = 1 MWh (megawatt time).

1 million kWh = 1GWh (gigawatt time).

1 milliard kWh = 1TWh (terawatt time).

NØKKELTALL

Tall i Mkr

	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Driftskostnader	482	425	414	476	365	344
Eksterne inntekter	637	594	117	178	214	144
Investeringer	222	272	336	304	216	183
Totalkapital	3 834	3 377	2 843	2 734	2 662	2 232
Egenkapital %	77,4	82,8	92,7	89,5	83,6	89,6
Produksjon (TWh)	5,1	8,6	7,2	5,5	7,9	7,4
Fast ansatte	108	113	110	112	111	112
Sykefravær %	3,6	4,6	3,4	2,3	2,7	2,8
H1 - antall skader med fravær per mill. arbeidstimer	5,0	10,6	15,8	0,0	5,3	5,3
H2 - antall skader per mill. arbeidstimer	5,0	10,6	21,8	0,0	5,3	5,3



EIERFORHOLD, STYRENDE ORGANER, ORGANISASJON

EIERE, SELSKAPSFORM, STYRENDE ORGANER

Kraftselskapet er et selskap med delt ansvar (DA).
Fire eiere har rettigheter i selskapet og ansvar for selskapets forpliktelser etter sine eierandeler. Eierne er:

Lyse Kraft DA	41,1 %
Statkraft Energj AS	32,1 %
Skagerak Kraft AS	14,6 %
Agder Energi Vannkraft AS	12,2 %

Selskapets styrende organer er selskapsmøtet med en representant fra hver av eierne og to ob-servatører fra de ansatte, samt styret med åtte medlemmer, hvorav to er valgt av og blant de ansatte.

Administrerende direktør deltar i selskaps- og styremøtene uten stemmerett. Økonomi og administrasjonssjefen deltar som fast sekretær for begge organer.

SELSKAPSMØTET

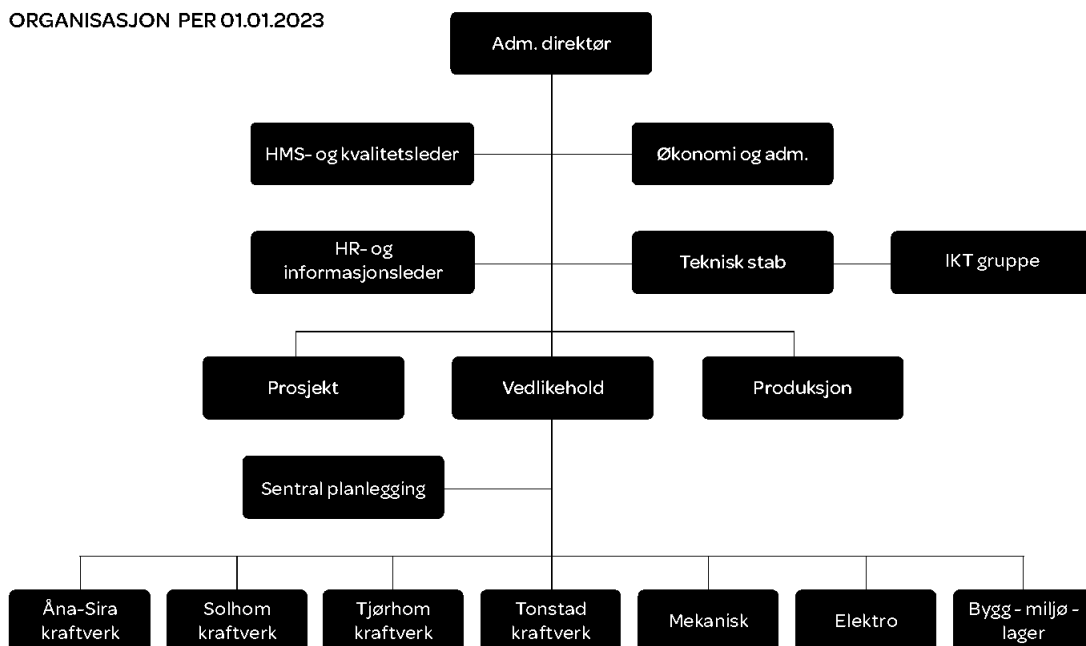
Det ordinære møtet ble avholdt 27.juni 2022.

STYRET

Sammensetning:	
Fra Lyse	Leiv-Ingve Ørke Bjørn Honningsvåg
Fra Statkraft	Per Are Hellebust Anneli Finsrud Nesteng
Fra Skagerak	Geir Kulås
Fra Agder	Jakob Hovet
Fra de ansatte	Øyvind Jensen Berit Ovedal

Per Are Hellebust er styreleder og Leiv-Ingve Ørke nestleder. Styret har avholdt sju møter og behandlet 53 saker i løpet av 2022.

ORGANISASJON PER 01.01.2023





VISJON

FORRETNINGSIDÉ: Sira-Kvina produserer elektrisk energi og effekt fra vannkraft

1. KUNDE/MARKED (PRODUKSJONSMILJØET HOS EIERE, TSO)

Sira-Kvina skal levere elektrisk energi og effekt med størst mulig fleksibilitet.

2. EIERE

Sira-Kvina skal produsere høy tilgjengelighet med maksimal lønnsomhet over tid samt være blant de mest kostnadseffektive i bransjen.

3. HMS/K

All aktivitet i Sira-Kvina regi skal gjennomføres med høy kvalitet og null skader.

4. ANSATTE

Sira-Kvina skal være en foretrukken arbeidsgiver.

5. DRIFT

Sira-Kvina skal være best i bransjen til å balansere fleksibilitet og kostnadseffektivt. Sira-Kvina skal ha svært god kontroll på teknisk tilstand og risiko.

6. PROSJEKT

Alle faser av prosjektgjennomføringen skal være svært profesjonell.

7. STRATEGISKE LEVERANDØRER

Sira-Kvina skal være foretrukken partner til strategiske leverandører.

8. OMGIVELSER (MYNDIGHETER/3. PERSON)

Med fagkunnskap og FoU skal vi påvirke relevante myndighetskrav. Omgivelsene omtaler Sira-Kvina som en kompetent og proaktiv aktør.

VÅRE VERDIER

Fleksibel • Samarbeidende • Kompetent



SAMFUNNSREGNSKAP KOMMUNER, 2022

(1.000 kroner)

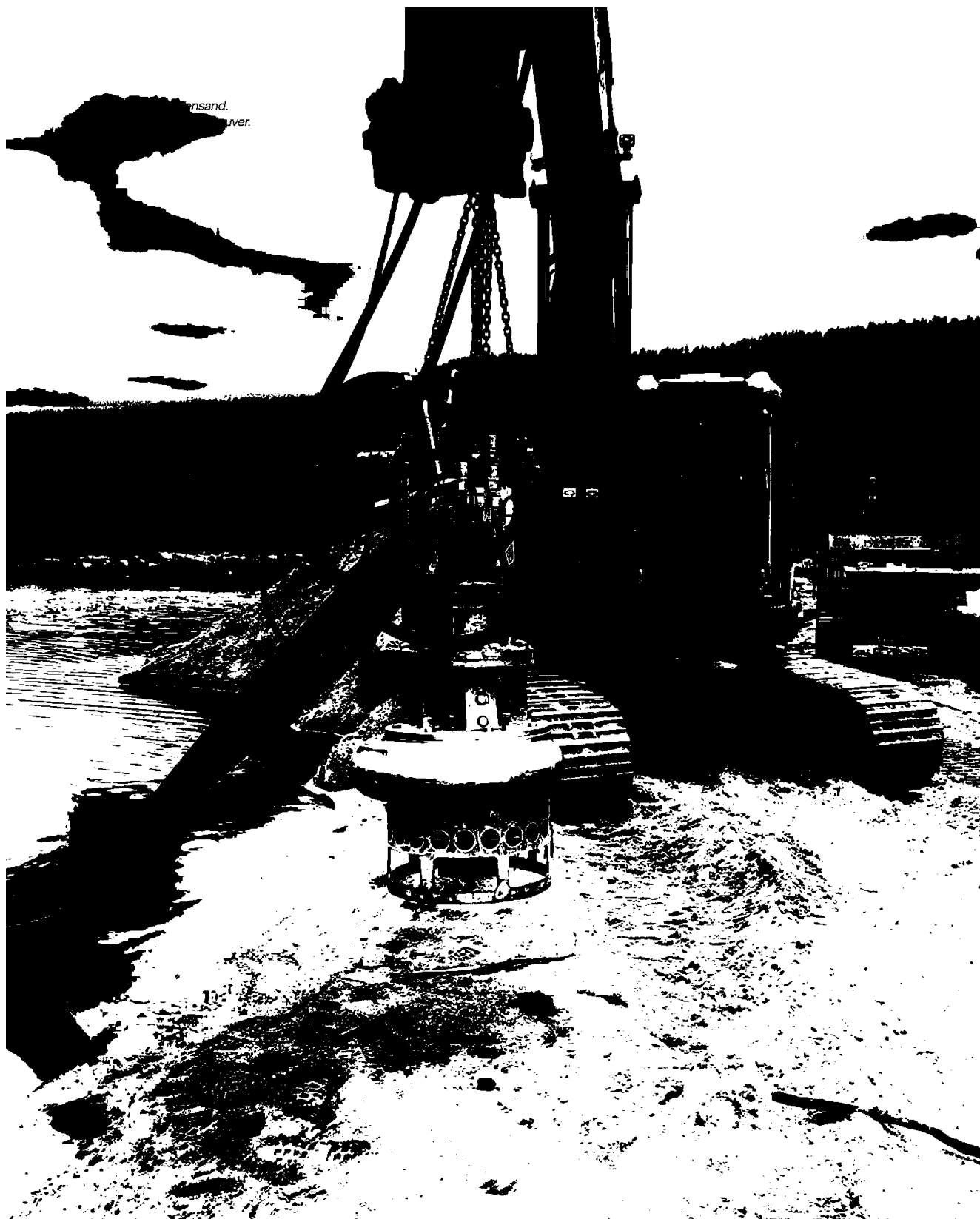
Kommuner	Eiendoms- skatt	Naturressurs- skatt	Konsesjons- avgift	Konsesjons- kraft	Lokale innkjøp	Innbetalt skattetrekk	Sum
Sirdal	71 769	44 815	19 107	120 550	18 044	18 553	292 838
Kvinesdal	14 421	25 740	7 637	112 212	4 355	3 761	168 126
Valle	1 466	4 223	8 267	127 400	7	0	141 363
Bykle	0	791	4 008	106 426	0	0	111 225
Bygland	0	856	975	21 203	44	0	23 078
Sandnes	5 974	6 868	6 071	83 622	562	448	103 545
Bjerkreim	0	0	1	0	16	0	17
Gjesdal	7	1 159	514	15 033	31	0	16 744
Eigersund	0	0	0	0	3 982	197	4 179
Lund	107	1 280	984	8 324	401	1 347	12 443
Sokndal	0	328	0	5 559	404	422	6 713
Flekkefjord	6 109	3 086	742	23 453	38 219	4 925	76 534
	99 853	89 146	48 306	623 782	66 065	29 653	956 805

Verdien på konsesjonskraften er satt til differansepris mellom gjennomsnittlig spotpris (212,77 øre pr. kWh) og den pris kommunene betaler for kraften (8,6 øre).

I tillegg kommer den konsesjonskraft Kvinesdal og Sirdal avstår til Eramet med hhv. 132 708' og 334 483' målt til differansepris. For kommunene Valle, Bykle og Bygland gjelder særskilte avtaler.

Rafoss kraftverk.





STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2022

KRAFTSELSKAPETS VIRKSOMHET

Sira-Kvina kraftselskaps virksomhet er konsentrert om energiproduksjon basert på vannkraft. En mindre del av produksjonen leveres som konsesjonskraft til berørte kommuner og fylkeskommuner. Den resterende del av produsert kraft disponeres av eierne.

Selskapets anlegg og magasiner er lokalisert til ti kommuner i fylkene Agder og Rogaland med størstedelen av virksomheten i førstnevnte fylke.

Kraftselskapets anlegg omfatter åtte kraftverk og 12 større reguleringsanlegg i vassdragene Sira og Kvina. Selskapet har en installert effekt på 1770 MW, en gjennomsnittlig brutto-produksjon de siste 30 år på 6,8 TWh og en magasinkapasitet på 5,7 TWh.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET 2022

Selskapets eiere dekker det totale likviditetsbehov, som omfatter totale utbetalinger redusert med proventy fra eksterne inntekter. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. I en totalvurdering må det tas hensyn til at all beskatning også eiendomsskatt, skjer på eiernes hånd, og at finanskostnadene ikke omfatter renter på eiernes egenfinansiering av selskapet.

Selskapet har pr. 31.12.2022 en bokført total kapital på 3 834 millioner kroner med en egenkapitalandel på 77,4 %.

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.



Avtroppende adm. direktør Arnt Gaute Tjørhom og påtroppende Magne Gunnar Bratland.



Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Den finansielle risiko vurderes å være lav.

Selskapet driver i liten grad med egen FOU, men gir bidrag til blant andre Energi Norge, NTNU og Sintef. Dette kostnadsføres fortløpende.

Selskapet er pålagt å gjennomføre en aktsomhetsvurdering og gi en offentlig redegjørelse av dette i henhold til Åpenhetsloven. Redegjørelsen vil være offentlig tilgjengelig på www.sirakvina.no senest 30. juni 2023.

Styret foreslår at selskapets regnskapsmessige overskudd for 2022 på 157,3 mill. kroner overføres til annen egenkapital.

DRIFT

Kraftproduksjonen endte i 2022 på 5,1 TWh, som er 74,5 % av gjennomsnittsproduksjonen i perioden 1981-2021. 567,6 GWh av kraftproduksjonen ble levert som konsesjonskraft og erstatningskraft. Tilsiget til selskapets vannmagasiner var 4,7 TWh, som tilsvarer 74,7 % av midlere tilsig.

Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var 2 049 GWh under middel fylling og 1 024 GWh under middel fylling ved årets slutt. Middelfylling er referert til perioden 1981-2021.

Utover løpende vedlikehold og pågående prosjektarbeid, så ble 2022 preget av vesentlige ikke-planlagt arbeider ved pumpekraftverket på Duge og med sikringsarbeider og høyspentgjennomføringer til trafoer i Tonstad. Årelangt prosjektarbeid med rehabilitering av fire aggregater og tilhørende kontrollanlegg i Tonstad har pågått som planlagt og nærmer seg nå slutfasen, og oppmerksomheten rettes mot forestående rehabilitering av aggregater og kontrollanlegg i henholdsvis Tonstad 2, Tjørhom og etter hvert Åna-Sira. Rehabilitering av damanlegg ved Nesjen og Homstøl ble sluttført i løpet av året, og småkraftverket ved Rafoss er nå delvis i produksjon, men med uavklarte driftsutfordringer knyttet til det største av to aggregater.

Det er et hovedmål for kraftselskapet å oppnå 97 % nyttejustert tilgjengelighet for sine produksjonsanlegg.

Årsresultatet ble negativt påvirket av ikke-planlagt bortfall av særlig store aggregater i Tonstad kraftverk, og endte på 93,3 %. På den annen side førte effektivt vedlikehold til null utfall per aggregat, vesentlig bedre enn målsatt.

I bransjens siste benchmarking, for året 2022, oppnådde Sira-Kvina en sterk 3. plass blant 19 deltakere med 71% lavere drifts- og vedlikeholdskostnader per vektet vedlikeholdsobjekt (VVO) enn i 2021. Plasseringen er en etterlengtet opptur etter flere år med svakere resultater og en 16. plass av 19 deltakere året før.

PERSONALE

Per årsslutt 2022 hadde selskapet 108 fast ansatte. I tillegg var det syv personer i engasjementer og i lærlingestillinger. I 2022 er det medgått 104,6 årsverk i faste stillinger og 7,2 årsverk på engasjementer, lærlinger og sommerhjelper.

I tråd med kraftselskapets personalpolitikk legges det stor vekt på å videreutvikle medarbeiderne gjennom kursing og skoloring. I tillegg til at mange har deltatt i intern opplæring, har en del ansatte vært engasjert i ekstern opplæring.

Likestilling

Kraftselskapets ledergruppe består av åtte personer, herav tre kvinner. I selskapets styre er to av åtte medlemmer kvinner. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten. I Sira-Kvina kraftselskap er 22 av 108 fast ansatte kvinner, og hele kraftbransjen preges av mannsdominans på de fleste områder. Kvinner og menn oppfordres til å søke ledige stillinger og tilsettes på like vilkår. Selskapet bidrar i arbeidet med å profilere bransjen overfor ungdom i forbindelse med arrangementer for yrkesvalg.

Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Kraftselskapet arbeider målrettet for å fremme lovens formål på disse områdene. Selskapet har også som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. For arbeidstagere med nedsatt funksjonsevne, foretas

det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

KVALITET, MILJØ OG HMS

Sira-Kvina har en overordnet 0-visjon for skader på internt og eksternt personell - alle skal komme friske hjem fra jobb.

Systematisk sikkerhetsarbeid og fokus på HMS ivaretas gjennom internkontrollsystem og videre ut til operativ drift. Vi har i 2022 signert «HMS-løftet» fra Fornybar Norge.

Skader:

I 2022 hadde vi én skade uten fravær på eget personell.

- Fraværsskedefrekvens: H1 verdi: 0
- Total skadefrekvens: H2 verdi: 5,0
- Fraværbelastning: F verdi: 0

Interne revisjoner

Det har vært utført én internervisjon innen området sakkyndig virksomhet kraner og løfteutstyr. I tillegg bruker vi ekstern ressurs til å gjennomføre revisjon for avfall- og kjemikalie-håndtering på miljøstasjon Porsmyr. Anticimex er engasjert til å utføre intern revisjon innen mathygiene messe Tonstad.

I tillegg har selskapet engasjert Karabin til å utføre revisjon av strategisk kompetanse og bemanning i Sira-Kvina.

Eksterne revisjoner og tilsyn

Vi har i 2022 hatt et skriftlig tilsyn fra Arbeidstilsynet innen arbeidstidsordninger. Tilsynet medførte ingen reaksjoner og er avsluttet.



Åpningen av Rafoss kraftverk.



Lukejobb på Åna-Sira.

Homstøl



Arbeidsmiljø

Selskapet har en aktiv vernetjeneste som kommer med viktige innspill til både det fysiske og det psykososiale arbeidsmiljøet. Bedriftsutvalget med representanter fra ansatte og ledelse møtes fire ganger pr. år.

Sykefraværet i 2022 var på 3,6 %. Målet er 3%.

Det er i 2022 rapportert inn 173 avvik og forbedringsforslag.

Beredskap

God beredskap er viktig for å opprettholde god drifts- og Både Pandemi og endret trusselbilde i Europa har satt sitt preg på arbeidet med beredskap. Det har blitt gjennomført risiko- og sårbarhetsanalyser på flere områder. I 2022 ble det gjennomført tre beredskapsøvelser, og planverket er oppdatert.

Selskapet har en egen røykdykkergruppe som er viktige ressurser i det operative beredskapsarbeidet.

Ytre miljø

Bygging av Rafoss kraftverk med integrert laksetrapp ble ferdigstilt i 2022. Laksetrappen frigjør mer enn 6 km ny anadrom strekning og bidrar sterkt til målsetning om å doble produksjon av laksesmolt i vassdraget.

Sira-Kvina har i henhold til revisjonsavtale ledet arbeidet med å pumpe forurenset knaben sand fra vassdraget over på land i Knabehylen. Det ble tatt opp mer enn 22 000 m³ forurenset masse som nå er sikret og nyttes som friluftsområde.

Det er også gjennomført noen mindre tiltak med som gir store lokale forbedringer i ytre miljø. Et steinbrudd i Nesjen ble for eksempel tilpasset naturlig omgivelser og ferdigstilt i 2022.



Sira-Kvina bidrar også sterkt til å få frem viktig og strategisk kunnskap om ytre miljø, for eksempel gjennom tiltaket «Renewable Reindeer» som ble avsluttet i 2022. Sira-Kvina har vært med å designe dette prosjektet i tett samarbeid med NINA og Miljødirektoratet.

Godt samarbeid og tett dialog med myndigheter over lang tid resulterte i januar 2023 i konsesjon for utbygging av Knaben-Solliåna.

Sikkerhet overfor allmennheten

Turisttrafikken er stor i kraftselskapets nedbørsområde, så det er etablert sperringer på spesielt farlige steder i reguleringsmagasiner. Informasjon om snø- og isforhold er tilgjengelig på internett. Sira-Kvina har fortsatt arbeidet med å etablere fysiske tiltak eller oppgradere eksisterende i henhold til gjennomførte risikovurderinger.

Andre forhold

Kraftselskapet har tegnet ansvarsforsikring for medlemmer av styret og ledelsen med dekning på inntil 60 millioner kroner.

HENDELSER AV BETYDNING ETTER 31.12.2022 OG FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftselskapet er inne i en periode med omfattende moderniseringer og rehabiliteringer. Bakgrunnen er først og

fremst at anleggenes alder gjør det nødvendige for å opprettholde en tilfredsstillende teknisk standard og tilgjengelighet. Anleggenes reguleringssevne og beliggenhet er gunstig med hensyn på fremtidige inntektsmuligheter.

Selskapets største aggregat («G5») var planlagt å gjennomgå blant annet bytte av løpehjul og vesentlig vedlikehold fra mai til desember 2023. Aggregatet havarte imidlertid i februar 2023, og foreløpige undersøkelser indikerer at blant annet statorviklinger og blikkpakke må skiftes. Dette inngikk ikke i opprinnelige planer og det er lang leveringstid på disse delene og begrenset tilgang til nødvendig ekspertise, så foreløpig estimeres utetid for «G5» til 31. november 2024.

Det er kun mindre kraftressurser i nedslagsfeltet som ikke allerede er utnyttet. Den viktigste som gjenstår er overføringen av Knaben- og Solliåna, som vil gi cirka 100 GWh ny fornybar energi. Kongen i Statsråd vedtok 27. januar 2023 å gi Sira-Kvina tillatelse til å bygge ut Knaben- og Solliåna.

Kraftselskapets største dammer og reguleringsanlegg må forsterkes som følge av endret sikkerhetsforskrift. Arbeidet med å forsterke dammer er allerede godt i gang, og styret legger vekt på at disse blir gjennomført på en kostnadseffektiv og sikker måte.

Tonstad, 31.12.2022/12.04.2023

Per Are Hellebust (sign.)
Styreleder

Leiv-Ingve Ørke (sign.)
Nestleder

Bjørn Honningsvåg (sign.)
Styremedlem

Anneli Finsrud Nesteng (sign.)
Styremedlem

Geir Kulås (sign.)
Styremedlem

Jan Erik Eldor (sign.)
Styremedlem

Øyvind Jensen (sign.)
Styremedlem

Berit Ovedal (sign.)
Styremedlem

Magne G. Bratland (sign.)
Adm. direktør





RESULTATREGNSKAP

(1.000 kroner)

	Note	2022	2021
Inntekter fra eierne	1	-460	201 466
Konsesjonskraft		11 897	41 850
Sentralnettinntekter	2	322 884	160 150
Øvrige inntekter	3	302 637	190 678
Sum driftsinntekter		636 958	594 144
Lønn og sosiale kostnader	4	104 807	104 804
Avskrivninger	5	81 353	69 307
Adm.-, drifts- og vedlikeholdskostnader		113 135	70 840
Erstatninger og konsesjonsavgifter		71 179	70 218
Sentralnettkostnader	2	111 838	109 387
Sum driftskostnader		482 312	424 556
Driftsresultat	1	154 646	169 588
Finansinntekter		4 894	-
Finanskostnader		2 230	479
Netto finansposter		2 664	479
Resultat før skatt		157 310	169 109
Skatt		-	-
Årsresultat		157 310	169 109
Anvendelse:			
Overført til egenkapital	6	-157 310	-169 109



BALANSE

(1.000 kroner)

	Note	31.12.2022	31.12.2021
Fall- og reguleringsrettigheter	5	53 895	53 895
Grunnervelser	5	5 314	5 314
Kraftverk og anlegg	5	2 745 491	2 613 703
Maskiner, bygninger, utstyr m.m.	5	144 766	137 537
Sum varige driftsmidler		2 949 466	2 810 449
Netto pensjonsmidler	4	36 888	18 580
Egenkapitalinnskudd i KLP	4	-	5 718
Sum langsiktige fordringer		36 888	24 298
Sum anleggsmidler		2 986 354	2 834 747
Kundefordringer	7	466 501	324 083
Andre fordringer	7	32 914	-5 796
Øvrige bankinnskudd	8	348 672	223 887
Sum omløpsmidler		848 087	542 174
SUM EIENDELER		3 834 441	3 376 921
Innbetalt egenkapital		669 255	669 255
Annen egenkapital		2 296 719	1 125 876
Sum egenkapital	6	2 965 974	2 795 131
Leverandører		18 746	8 279
Skyldige skattetrekk, avgifter m.m.	9	490 180	500 955
Påløpne kostnader og andre forpliktelser	9,10	359 541	72 556
Sum kortsiktig gjeld		868 467	581 790
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 834 441	3 376 921

Tonstad, 31.12.2022/12.04.2023

Per Are Hellebust (sign.)
Styreleder

Leiv-Ingve Ørke (sign.)
Nestleder

Bjørn Honningsvåg (sign.)
Styremedlem

Annell Finsrud Nesteng (sign.)
Styremedlem

Geir Kulås (sign.)
Styremedlem

Jan Erik Eldor (sign.)
Styremedlem

Øyvind Jensen (sign.)
Styremedlem

Berit Ovedal (sign.)
Styremedlem

Magne G. Bratland (sign.)
Adm. direktør



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(1.000 kroner)

	Note	2022	2021
Resultat før skatt		157 310	169 109
Forskjell betalt og kostnadsført pensjon	4	-18 308	-11 128
Finansinntekt (kostnad) pensjon u/aga	4	353	133
Av- og nedskrivninger	5	81 353	69 307
Endringer i fordringsmassen	7	-168 877	-227 715
Endringer leverandørgjeld		10 467	-20 186
Øvrige endringer i arbeidskapitalen	9	276 210	394 943
<i>Kontantstrøm fra drift</i>		338 508	374 463
Nyanskaffelser	4	-222 450	-271 865
Utrangering av driftsmidler	4	3 009	35 154
<i>Kontantstrøm fra investeringer</i>		-219 441	-236 711
Nedbetalt langsiktig gjeld	-	-	-
Innløst egenkapitalinnskudd i KLP	5 718	-	-
<i>Kontantstrøm fra finans</i>	5 718	-	-
<i>Netto kontantstrøm</i>	124 785	137 752	137 752
Bankbeholdning 01.01	223 887	86 136	86 136
Netto kontantstrøm i året	124 785	137 752	137 752
Bankbeholdning 31.12	348 672	223 887	223 887



NOTER TIL REGNSKAPET

Generelt om regnskapsprinsipper

Regnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder også energilovens forskrifter om regnskapsføring.

Inntekter

Selskapets eiere dekker selskapets likviditetsbehov gjennom driftstilskudd. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. Inntekt resultatføres når den er opptjent. Konesjonskraftprisen er basert på kraftselskapets egen selvkost. Øvrige inntekter er satt til markedspris.

Kjøp i utenlandsk valuta

Fakturabeløp omregnes fra utenlandsk valuta til NOK med valutakurs på registreringsdato. Differanser i valutakurs fra bokføringsdato til betalingsdato føres som finansinntekt/-kostnad.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Andre eiendeler er anleggsmidler. Tilsvarende prinsipp er benyttet for gjeldsposter.

Kundefordringer

Kundefordringene er vurdert til pålydende. Kraftselskapet har aldri hatt tap på sine fordringer, og sannsynligheten for at tap skal oppstå, er minimal.

Vannbeholdninger

Magasinbeholdninger er ikke medtatt i balansen i tråd med etablert praksis i bransjen.

Varige driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler aktiveres og avskrives dersom levetiden er lengre enn 3 år og kostprisen er vesentlig. Varige driftsmidler er i balansen oppført til historisk kostpris med fradrag for lineære avskrivninger basert på driftsmidlenes forventede restlevetid.

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnaden påløper. Vedlikehold omfatter alt som er med på å bringe et driftsmiddel, så langt som mulig, tilbake til opprinnelig standard. Vedlikehold og rehabiliteringer utover dette balanseføres.

Pensjoner

Beregningen av virkelig verdi av pensjonsforpliktelser er basert på flere økonomiske og demografiske forutsetninger. Enhver endring i de anvendte forutsetningene påvirker den beregnede forpliktelsen. Det henvises til noten om pensjonsforpliktelser for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Skatter

I dagens skatteregime er kraftselskapet ikke eget skatteobjekt. Alle skatter ilignes og betales direkte av eierne.

NOTE 1 > INNTEKTER FRA EIERNE

I henhold til selskapets vedtekter tar eierne ut all disponibel kraft, effekt og energi i forhold til sine eierandeler i selskapet. Vederlaget for dette gjøres opp ved at eierne dekker alle betalbare utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til driften av selskapet. Forholdsvis store netto inntekter fra sentralnettet og øvrige inntekter (se note 2 og 3) førte i 2022 til at eierne i sum og i praksis ikke trengte å dekke betalbare utgifter og øvrige likviditetsbehov. Disse inntektene er vist som inntekter fra eierne i resultatregnskapet. Beløpet er fordelt på eierne som følger:

Deltaker	Andel	2022	2021
Lyse Kraft DA	41,10 %	-26 845	85 688
Statkraft Energi AS	32,10 %	8 569	62 538
Skagerak Kraft AS	14,60 %	12 523	27 489
Å Energi Vannkraft AS	12,20 %	5 293	25 751
Totalt	100,00 %	-460	201 466

NOTE 2 > SENTRALNETT INNTEKTER OG KOSTNADER

Overføring av kraft fra våre produksjonsanlegg via sentralnettet medfører normalt kostnader, men på grunn av til tider unormalt høye kraftpriser i Agder og Rogaland i 2021 og 2022, så har godtgjørelsen til produsenter for innmating i områder med kraftunderskudd oversteget kostnader. Det er derfor inntektsført henholdsvis 160,15 og 322,9 mill. kroner i inntekter fra sentralnettet i 2021 og 2022. Kostnader fra sentralnettet utgjorde henholdsvis 109,4 og 112,3 mill. kroner.



NOTE 3 > ØVRIGE INNTEKTER

Posten omfatter blant annet inntekter fra en netto positiv regulérkraftbalanse på 187 mill. kroner, inntekter fra system-tjenester med 67,6 mill. kroner, salg av timer og tjenester med 27,8 mill. kroner, og øvrige driftsinntekter på 20,2 mill. kroner.

NOTE 4 > LØNN, GODTGJØRELSER OG PENSJONER

Selskapet hadde 108 fast ansatte ved utgangen av 2022. Tilsvarende tall var 113 ved utgangen av 2021. Antall årsverk knyttet til fast ansatte har vært 104,6 i 2022. I tillegg er det medgått 7,2 årsverk knyttet til engasjementer, lærlinger og ekstrahjelp.

Sira-Kvina ansatte ny administrerende direktør fra 1. oktober. Lønn og godtgjørelser var hhv. 1 176 144 kroner til avtroppende og 425 000 til påtroppende, mens andre fordeler utgjorde henholdsvis 146 040 kroner og 23 474 kroner. Adm. direktør har vanlig pensjon, men ingen bonusordning og ikke lån i selskapet. Administrerende direktør har rett til å motta etterlønn tilsvarende 12 månedslønner ved oppsigelse fra selskapet, eller dersom styret ønsker å avslutte arbeidsforholdet og partene ikke kommer til enighet om annen passende stilling.

Styret (de ansattes representanter) har i 2022 mottatt til sammen 80.000 kroner i honorarer. Styrets leder og de øvrige eierrepresentantene mottar ikke honorarer.

Revisjon er kostnadsført med 518 300 kroner i 2022. Av dette er 480 000 kroner revisjonshonorar og annen bistand utgjør 38 300 kroner. Alle tall er eksklusive merverdiavgift.

Pensjoner

	2022	2021
Årets pensjonskostnad	2 146	1 748
Årets pensjonsopptjening	-353	167
Netto pensjonskostnad, ytelsesbasert ordning	1 793	1 915
Innbetalt premie, innskuddsbasert ordning	6 569	13 141
Sum pensjonskostnad	8 362	15 056

Avstemming mot balansen

Påløpte pensjonsforpliktelser	-238 112	-248 992
Pensjonsmidler	275 000	267 572
Estimatendringer-/avvik		-
Arbeidsgiveravgift		-
Netto pensjonsforpliktelser i balansen	36 888	18 580

Lønn

	2022	2021
Lønnsutbetalinger	91 668	92 515
Arbeidsgiveravgift	15 618	16 745
Aktivert lønnskostnad	-24 047	-21 761
Pensjoner inkl. engangsreguleringer	8 906	7 894
Planendring		
Annet	12 662	9 411
Sum lønn og sosiale kostnader	104 807	104 804

Pensjonskostnader er ført i henhold til IAS19R, og tariff K2013 er benyttet. AFP er fratrukket og levealdersjustering og ny lov om folketrygd er hensyntatt. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket for ansatte født i 1959 eller senere. Pensjonsordningene oppfyller kravene i OTP loven. Pensjonsordningen ble flyttet fra KLP til Storebrand fra 1. januar 2022, og det balanseførte egenkapitalinnskuddet i KLP ble innløst. Flyttingen medførte en betydelig økning i premiefondet som har blitt brukt til finansiering av innskudd gjennom året og i 2023 ytterligere redusert i henhold til lov-krav om utbetaling.

Beregningene ovenfor er basert på følgende økonomiske forutsetninger: Diskonteringsrenten er satt til 3,0 %, forventet årlig avkastning på pensjonsmidler 3,0 %, forventet lønnsregulering til 3,5 %, G-regulering til 3,25 % og forventet pensjonsregulering til 2,6 %.

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring lagt til grunn.

Medl.status per årsslutt	Ytelsesbasert	Innskuddsbasert
Antall aktive	7	101
Antall oppsatte	138	
Antall pensjoner	98	

NOTE 5 > VARIGE DRIFTSMIDLER OG AVSKRIVNINGER

	Boliger, messer, tomter	Maskiner, inv., utstyr, transp. mm.	Bygninger	Reg.- anlegg	Kraft- verk	Sentral- nett	Immat. eiendel	SUM
Ansk.kost 01.01	12 271	184 667	89 899	1 241 469	3 532 983	8 804	59 208	5 129 301
Akk. Av-/nedskrivning	1 978	95 265	52 057	529 246	1 631 438	8 804	-	2 318 789
Bokført verdi 01.01	10 293	89 401	37 842	712 222	1 901 544	-	59 208	2 810 512
Tilgang	-	18 265	2 494	86 753	114 938	-	-	222 450
Avgang	2 080	63	-	-	-	-	-	2 143
Nedskrivninger	-	-	-	-	2 693	-	-	2 693
Avskrivning	52	11 098	2 157	10 726	54 632	-	-	78 665
Bokført verdi 31.12	8 161	96 505	38 180	788 249	1 959 158	-	59 208	2 949 466

Kolonnene 1, 2 og 3 tilsvarer «maskiner, bygninger med videre» i balansen, mens kolonnene 4, 5 og 6 tilsvarer «kraftverk og anlegg» i balansen. Immaterielle eiendeler består av fall- og reguleringsrettigheter samt grunnervelser. Disse avskrives ikke da eiendelene anses å ha ubegrenset økonomisk levetid. Anleggsmidlene er vurdert etter god regnskapsskikk og har basis i rest-levetider.

NOTE 6 > ENDRING I EGENKAPITAL

Regnskapsposter	2022	2021
Innbetalt egenkapital 01.01.	669 255	669 255
Endring i løpet av året	-	-
Innbetalt egenkapital 31.12.	669 255	669 255

Egenkapital 01.01.	2 125 876	1 966 314
Aktuariell tap/ikke res.ført endring	13 533	-9 547
Overført til annen egenkapital	157 310	169 109
Annen egenkapital 31.12.	2 296 719	2 125 876
Samlet egenkapital 31.12	2 965 974	2 795 131

NOTE 7 > KUNDEFORDRINGER OG ANDRE FORDRINGER

Kundefordringene forfaller innen ett år etter regnskapsårets slutt.

Kundefordringer er mellomværende med eierne og skyldes i stor grad kortsiktige kapitalbehov knyttet til markedsforhold rundt nyttår.

Andre fordringer er også midlertidig påvirket av midlertidige markedsforhold og markedsoperasjoner.



Rafoss kraftverk.



Rafoss laksetrapp.



Tonstad kraftverk. Øvre gland.

NOTE 8 > BUNDNE BANKINNSKUDD

Bundne bankinnskudd består av skattetrekkkonto og depotkontoer mot eSett og Nord pool med henholdsvis 5,3 mill. kr., 224,5 mill. kr. og 80,1 mill. kr.

Deltaker	Andel	2022	2021
Lyse Kraft DA	41,10 %	5 827	-28 425
Statkraft Energi AS	32,10 %	4 550	-22 211
Skagerak Kraft AS	14,60 %	2 070	-10 098
Agder Energi Vannkraft AS	12,20 %	1 729	-8 436
Sum avregning eiere	100,00 %	14 174	-69 170

NOTE 9 > SKYLDIGE AVGIFTER, PÅLØPTE KOSTNADER OG ANDRE FORPLIKTELSER

Skyldig merverdiavgift på omsetning er som i 2021 preget av høye volum og priser på elektrisitet mot slutten av året.

Annen kortsiktig gjeld inkluderer dekning av sikkerhetskrav på 310 mill. kr., og er en motpost til sikkerhetsstillelser i depotkontoer omtalt i note 8.

Avregning eierne fordeles som følger:

NOTE 10 > ANDRE FORPLIKTELSER

Samtlige lån i kraftselskapet er nedbetalt.



Til generalforsamlingen i Sira Kvina kraftselskap DA

RSM Norge AS

Frolandsveien 6, 4847 Arendal
Org.nr: 982 316 588 MVA

T +47 38 07 07 00
F +47 23 11 42 01

www.rsmnorge.no

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sira Kvina kraftselskap DA som viser et overskudd på NOK 157 310 000. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

RSM Norge AS er medlem av/ is a member of Den norske Revisorforening.

Pennet Dokumenttrakk: HNNBX-BDEFH-H0755-MTPBN-IQ30P-BQ4XF



Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Arendal, 3. mai 2023
RSM Norge AS

Johan T. Bringsverd
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

PENN3O

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

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

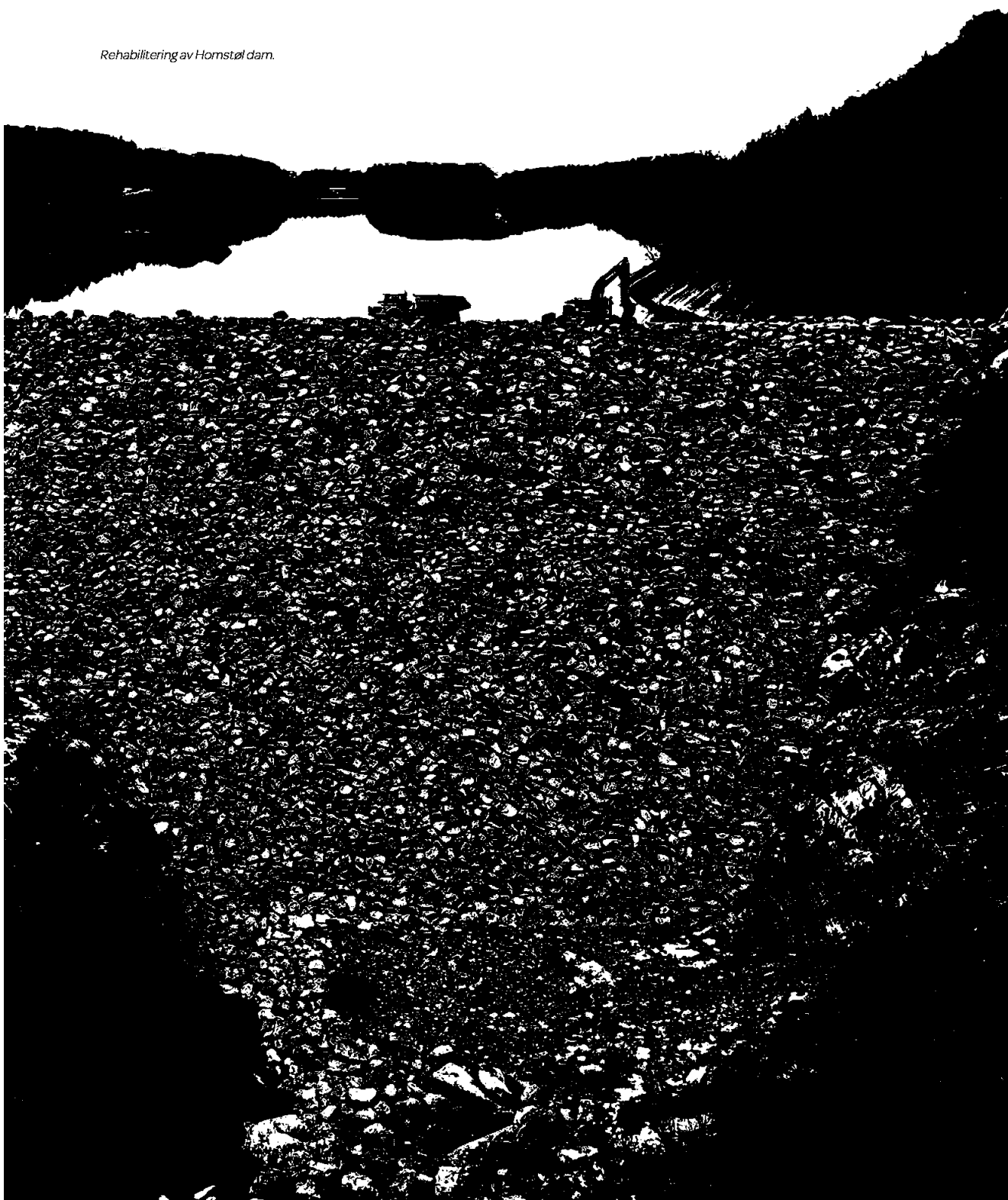
Johan Thulin Bringsverd
Statsautorisert revisor
På vegne av: RSM Norge AS
Serienummer: 9578-5999-4-2278027
IP: 188.95.xxx.xxx
2023-05-03 09:48:06 UTC



Penneo Dokumentmøkkel: H1VN8X-8D6FH-M0755-MTPBN-IQ30P-BQ4XF



Rehabilitering av Hornstøl dam.





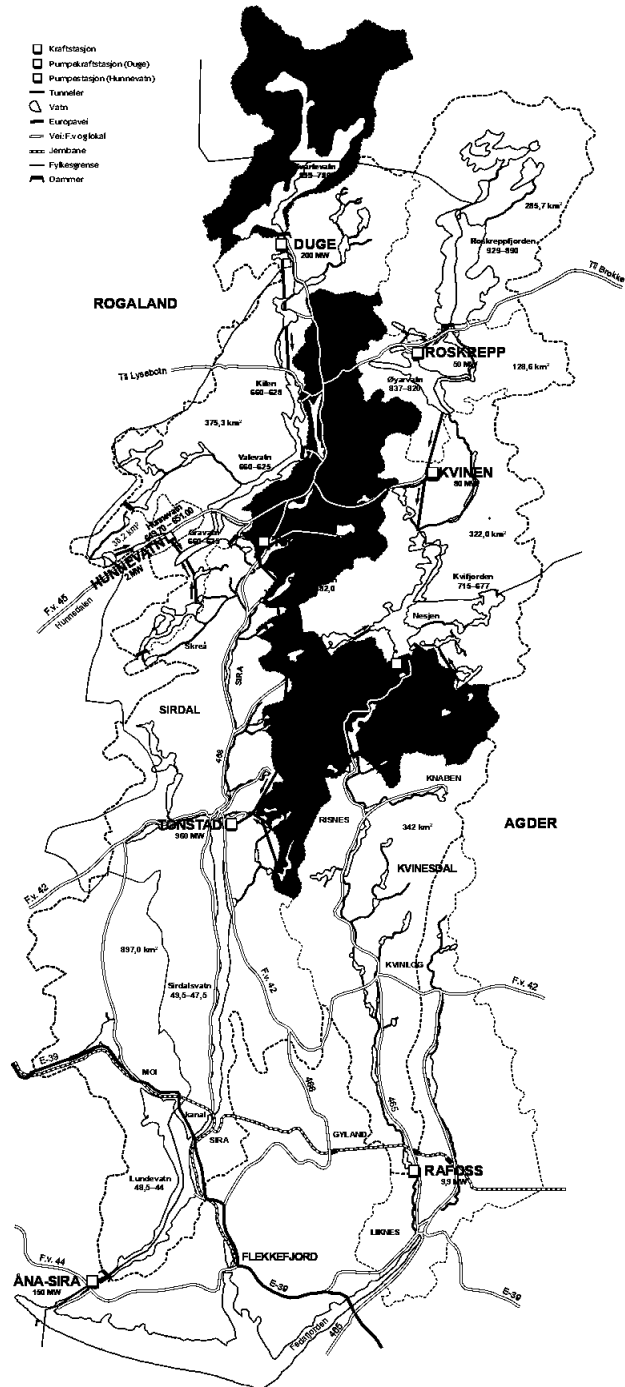
OVERSIKTSKART

KRAFTSTASJONER

Duge	200 MW	
Tjørhom	120 MW	Sira
Roskrepp	50 MW	
Kvina	80 MW	Kvina
Solhom	200 MW	
Rafoss	10 MW	
Tonstad	960 MW	Begge
Åna-Sira	150 MW	Vassdrag
Sum	1770 MW	

MAGASIN

	H.R.V moh.	L.R.V moh.
Svartevatn	899,0	780,0
Kilen	660,0	628,0
Valevatn	660,0	580,0
Gravatn	660,0	625,0
Tjørhomsvatn	497,6	492,0
Ousdalsvatn	497,6	482,0
Sirdalsvatn	49,5	47,5
Lundevatn	48,5	44,0
Roskreppfjorden	929,0	890,0
Øyarvatn	837,0	820,0
Nesjen	715,0	677,0
Homstølvatn	497,6	471,0





sirakvina.no

Postboks 38, 4441 Tonstad

Telefon 38 37 80 00

firmapost@sirakvina.no

Grafisk produksjon: Bjorvand & co AS, Kristiansand
ll. foto: iStockphoto - Øvrige foto: Sira-Kvina kraftselskap