



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	971 644 494
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	FREDRIKSTAD ENERGI AS
Forretningsadresse:	Stabburveien 18 1617 FREDRIKSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Mona Askmann
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	19.06.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 27.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	30 880 000	31 288 000
Sum inntekter		30 880 000	31 288 000
Kostnader			
Lønnskostnad	3,10	17 274 000	14 755 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	1 626 000	1 832 000
Annen driftskostnad	2,4	23 114 000	25 864 000
Sum kostnader		42 014 000	42 451 000
Driftsresultat		-11 134 000	-11 163 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Konsernbidrag fra datterselskaper		32 762 000	215 477 000
Annen finansinntekt	6	114 498 000	44 270 000
Sum finansinntekter		147 260 000	259 747 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	6	119 625 000	87 600 000
Annen finanskostnad	6	100 844 000	66 474 000
Sum finanskostnader		220 469 000	154 074 000
Netto finans		-73 209 000	105 673 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-84 343 000	94 510 000
Skattekostnad på ordinært resultat	7	-5 776 000	39 732 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-78 567 000	54 778 000
Årsresultat		-78 567 000	54 778 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		-78 567 000	54 778 000
Sum overføringer og disponeringer		-78 567 000	54 778 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	812 000	0
Sum immaterielle eiendeler		812 000	0
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	7 724 000	6 006 000
Sum varige driftsmidler		7 724 000	6 006 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	781 842 000	841 155 000
Lån til foretak i samme konsern	12	360 317 000	362 452 000
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	9	123 000 000	163 425 000
Andre aksjer		57 526 000	7 526 000
Innskuddsfond	10	0	138 000
Andre fordringer		0	
Sum finansielle anleggsmidler		1 322 685 000	1 374 696 000
Sum anleggsmidler		1 331 221 000	1 380 702 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre fordringer		29 694 000	51 369 000
Konsernfordringer	11	531 640 000	606 708 000
Sum fordringer		561 334 000	658 077 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	11	70 824 000	105 631 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		70 824 000	105 631 000
Sum omløpsmidler		632 158 000	763 708 000
SUM EIENDELER		1 963 379 000	2 144 410 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	154 160 000	154 160 000
Overkurs		27 724 000	27 724 000
Sum innskutt egenkapital		181 884 000	181 884 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	236 791 000	315 357 000
Sum opptjent egenkapital		236 791 000	315 357 000
Sum egenkapital		418 675 000	497 241 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	780 000	2 795 000
Utsatt skatt	7	0	4 965 000
Sum avsetninger for forpliktelser		780 000	7 760 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	1 210 000 000	1 300 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 210 000 000	1 300 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 210 780 000	1 307 760 000
Kortsiktig gjeld			
Konvertible lån		300 000 000	300 000 000
Leverandørgjeld		2 809 000	2 857 000
Skyldige offentlige avgifter		2 754 000	1 970 000
Kortsiktig konserngjeld	11	8 163 000	15 144 000
Annen kortsiktig gjeld		20 197 000	19 440 000
Sum kortsiktig gjeld		333 923 000	339 411 000
Sum gjeld		1 544 703 000	1 647 171 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 963 378 000	2 144 412 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5,21	736 326 000	943 155 000
Flaskehalsinntekter	21	60 248 000	167 723 000
Netto andre gevinster	23	88 976 000	1 603 000
Sum inntekter		885 550 000	1 112 481 000
Kostnader			
KJøp av varer og tjenester	22	343 256 000	593 183 000
Lønnskostnad	20,25	86 861 000	84 002 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7,8	98 156 000	92 523 000
Annen driftskostnad	26	110 270 000	98 355 000
Sum kostnader		638 543 000	868 063 000
Driftsresultat		247 007 000	244 418 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra Felleskontrollert virksomhet	11	-117 046 000	-41 118 000
Finansinntekter	4,24	1 907 000	1 787 000
Resultat fra derivater	4,24	2 352 000	19 695 000
Sum finansinntekter		-112 787 000	-19 636 000
Finanskostnader	4,24	56 907 000	47 281 000
Sum finanskostnader		56 907 000	47 281 000
Netto finans		-169 694 000	-66 917 000
Ordinært resultat før skattekostnad		77 313 000	177 501 000
Skattekostnad på ordinært resultat	19	22 117 000	47 353 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		55 196 000	130 148 000
Årsresultat ikke videreført virksomhet			-1 745 000
Årsresultat		55 196 000	128 403 000
Overføringer og disponeringer			
Aksjonærer i morselskapet		57 496 000	127 595 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Ikke-kontrollerende virksomhet		-2 300 000	807 000
Sum overføringer og disponeringer		55 196 000	128 402 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	7,8	3 411 000	5 325 000
Goodwill	7,8	273 406 000	273 406 000
Sum immaterielle eiendeler		276 817 000	278 731 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	1 143 000	1 143 000
Maskiner og anlegg	7	1 951 839 000	1 870 587 000
Sum varige driftsmidler		1 952 982 000	1 871 730 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre aksjer	13	57 556 000	7 526 000
Investering i felleskontrollert virksomhet	11	119 916 000	163 378 000
Fordringer og plasseringer	12,13	7 688 000	8 506 000
Sum finansielle anleggsmidler		185 160 000	179 410 000
Sum anleggsmidler		2 414 959 000	2 329 871 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		2 076 000	1 858 000
Virksomhet holdt for salg	28		221 529 000
Sum varer		2 076 000	223 387 000
Fordringer			
Kundefordringer	4,12,1 4	83 634 000	142 326 000
Derivater	4,12	6 034 000	4 809 000
Sum fordringer		89 668 000	147 135 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	12,15	77 489 000	110 834 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		77 489 000	110 834 000



Konsernets balanse

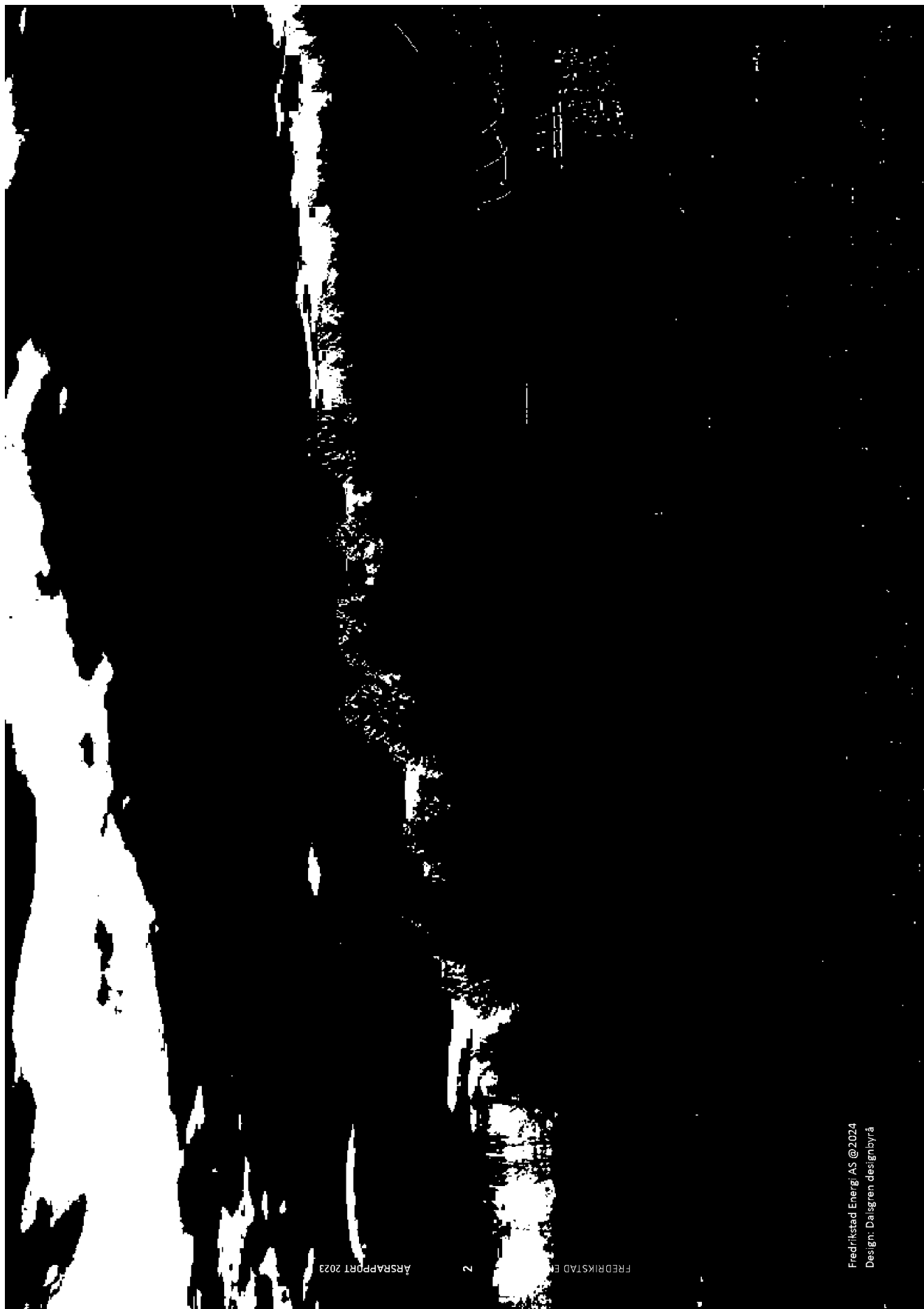
Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		169 233 000	481 356 000
SUM EIENDELER		2 584 192 000	2 811 227 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		484 800 000	484 800 000
Sum innskutt egenkapital		484 800 000	484 800 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		514 636 000	472 178 000
Minoritetsinteresser		-1 036 000	1 264 000
Sum opptjent egenkapital		513 600 000	473 442 000
Sum egenkapital		998 400 000	958 242 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	20	926 000	3 183 000
Utsatt skatt	19	44 745 000	28 087 000
Leieforpliktelser (IFRS16)	10,12, 26	17 456 000	26 169 000
Sum avsetninger for forpliktelser		63 127 000	57 439 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	4,12,1 8	809 025 000	1 308 358 000
Sum annen langsiktig gjeld		809 025 000	1 308 358 000
Sum langsiktig gjeld		872 152 000	1 365 797 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	18	411 365 000	0
Betalbar skatt	19	201 000	0
Annen kortsiktig gjeld	4,12,1 7	290 472 000	227 009 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg	28	0	248 576 000
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10,12, 26	11 603 000	11 603 000
Sum kortsiktig gjeld		713 641 000	487 188 000
Sum gjeld		1 585 793 000	1 852 985 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 584 193 000	2 811 227 000





ÅRSRAPPORT 2023

2

FREDRIKSTAD E

Fredrikstad Energi AS @2024
Design: Daagren designbyrå



Innhold

DETTE ER FREDRIKSTAD ENERGI	4
NØKKELTALL	6
ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET	8
BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR	14
ÅRSBERETNING	33
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI KONSERN	42
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI AS (MORSKAP)	73
LEDESESKLÆRING	83
REVISORS BERETNING	85
DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL (ARM)	87

ÅRSRAPPORT 2023

5

FREDRIKSTAD ENERGI



Dette er Fredrikstad Energi

Fredrikstad Energi («FEAS») har hovedkontor i Fredrikstad og kontorer på Vinterbro og på Askøy. Selskapet eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet (49%). I 2023 leverte Fredrikstad Energi et betydelig overskudd på MNOK 55 og reduserte netto gjeld med MNOK 63. EBITDA ble MNOK 345, som er det høyeste noensinne. Norgesnett oppnådde posisjonen som Norges mest effektive nettselskap.

NØKKELTALL FOR 2023

Årsresultat MNOK 55	EBITDA MNOK 345	Reduksjon i netto gjeld MNOK 63	#1	Effektivitetsrangering Nett i inntektsrammen for 2024
-------------------------------	---------------------------	--	-----------	--

ÅRSRAPPORT 2023

4

FREDRIKSTAD ENERGI

FREDRIKSTAD ENERGI HAR EIERANDELER I SELSKAPER SOM ALLE JOBBER MED Å LEVERE BÆREKRAFTIGE ENERGILØSNINGER:

Norgesnett (100% eierandel):

- MNOK 1.632 i nettkapital
- 114 % effektivitet i distribusjonsnett (2024)
- MNOK 249 i underliggende EBITDA

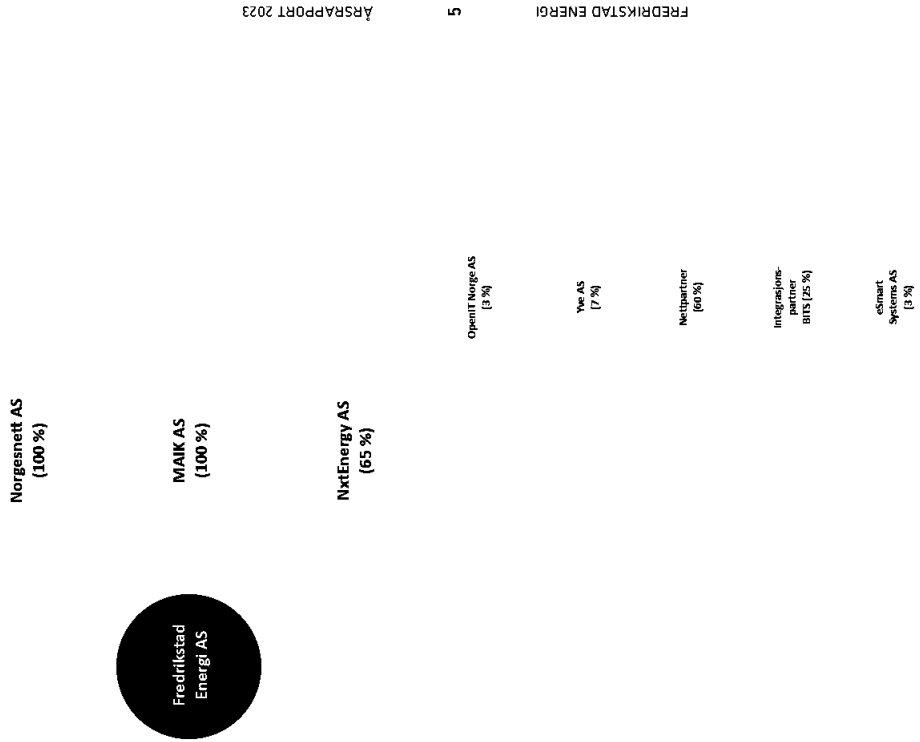
- Øvrig (3-100%):
- Portefølje av selskaper med betydelige verdier knyttet til infrastruktur og teknologi
 - Omsetningsandel på over MNOK 900
 - Ansattandel på over 260



MAIK (100% eierandel):

- Et av Norges største kompetansemiljøer på måling, avregning, fakturering og inkasso
- 240.000 sluttbrukere

MAIK



ÅRSRAPPORT 2023 5 FREDRIKSTAD ENERGI

*Vår visjon er Steget foran.
Vi skal være Fremtidsrettet,
Kompetent og Pålitelig.*

Forenklet juridisk struktur per 31.12.2023



Nøkkeltall siste 6 år

NØKKELTALLENE ER DEFINERT I SEKSJONEN «DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL (ARM)»

	2023	2022	2021	2020	2019	2018
Resultater						
Driftsinntekter	IFRS	1 111	1 190	813	988	957
EBITDA	IFRS	345	60	216	176	126
Underliggende EBITDA	ARM	223	165	184	150	177
Driftsresultat	IFRS	247	-31	126	79	38
Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	ARM	88	87	110	66	124
Resultat før skatt	IFRS	77	-30	64	38	13
Årsresultat	IFRS	55	-19	55	34	23
Balanse og kontantstrøm						
Investering i varige driftsmidler (ekskl. anlegg i arbeid)	IFRS	166	96	122	122	144
Utbetalte renter foretaksfondsbilagisjon	IFRS	21	21	21	21	-
Egenkapital	IFRS	998	828	870	843	823
Sum eiendeler	IFRS	2 584	2 811	2 539	2 594	2 792
Netto rentebærende gjeld	IFRS	1 177	1 240	1 141	1 159	1 436
Syssest kapital	ARM	2 147	2 161	1 961	1 945	2 259
Merinntektsaldo nettvirksomheten	NGAAP	95	87	-15	107	72
Nøkkeltall Drift						
Antall ansatte	antall	95	123	120	120	127
Innmatet volum i nettet	GWh	2 389	2 554	2 386	2 430	2 461
Antall kunder nettvirksomhet	1000	103	100	98	97	96
Nettkapital	MNOK	1 632	1 545	1 408	1 348	1 299
Effektivitet nettvirksomhet, distribusjonsnett	%	109 %	107 %	114 %	102 %	106 %
Nøkkeltall Finans						
Underliggende avkastning på snitt syssest kapital	ARM	4,1 %	5,7 %	5,6 %	3,2 %	5,6 %
Egenkapitalandel	IFRS	38,6 %	34,1 %	31,6 %	34,3 %	30,1 %
Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV	IFRS	4,0x	6,3x	2,4x	3,7x	2,7x
Rentedekningsgrad inkl. andring merinntektsaldo	ARM	6,0x	5,0x	6,0x	4,6x	3,1x
Gjeldsgrad	IFRS	1,2x	1,3x	1,5x	1,3x	1,7x
Netto rentebærende gjeld / underliggende EBITDA	ARM	5,0x	5,6x	7,4x	6,2x	8,1x
Poster ekskludert fra underliggende drift (EBITDA)						
Endring merinntekt nettvirksomheten	MNOK	8	102	-122	15	-62
Netto andre gevinster	MNOK	89	2	6	1	11
Effekt av IFRS16 på EBITDA	MNOK	11	11	11	11	-

ÅRSRAPPORT 2023

6

FREDRIKSTAD ENERGI



ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET:

Betydelig vekst i etterspørselen etter strøm

ÅRSRAPPORT 2023

8

FREDRIKSTAD ENERGI

I 2023 ble det for alvor satt på dagsorden at Norges strømmett og fornybare energiproduksjon ikke har tilstrekkelig kapasitet til å møte den økende etterspørselen etter elektrisitet, som er nødvendig for å nå klimamålene for 2030. Energikommisjonens rapport understreket behovet for mer fornybar kraftproduksjon og en betydelig og rask økning i kapasiteten i nettinfrastrukturen. Budskapet er at vi trenger «Mer av alt, raskere».

I store deler av landet er det begrensninger på hvor mye nytt forbruk som kan tilkobles strømmettet, og utfordringer med å forsyne eksisterende industri- og næringskunder med mer strøm. Dette er også en realitet i våre forsyningsområder, hvor blant annet flere av bedriftene på Øra industriområde i Fredrikstad ønsker å fase ut bruken av fossile energikilder og erstatte den med fornybar strøm. Men dette krever vesentlige oppgraderinger både i det regionale distribusjonsnettet og i transmissjonsnettet. Elvia og Statnett har lagt frem konkrete planer for disse forsterkningene, men realiseringen er forventet å ta tid, med en antatt ferdigstillelse mellom 2030 og 2035. Dette berører våre

kunder direkte, og utfordrer ambisjonene om å nå de lokale klimamålene. Vi i Fredrikstad Energi er veldig engasjerte i å finne gode løsninger. Vår rolle som energiforsyner er blitt enda mer tydelig gjennom 2023.

I Fredrikstad Energi har vi ambisjon om å være Steget foran mot en fornybar framtid, og vårt oppdrag er å levere elektrisk energi, skape verdier og bidra til bærekraftig utvikling i våre lokalsamfunn. Vi jobber derfor aktivt med påvirkning for å få fremskyndet planene for å styrke kapasiteten i strømforsyningen inn til våre områder, og med å finne alternative løsninger mens vi venter på mer nett og mer fornybar kraft.

Sikker strømforsyning og Norges mest effektive nettselskap
Vårt mål er at våre kunder skal få strøm til enhver tid, og i 2023 hadde Norgesnett svært lite strømbrudd. Det resulterte i de laveste kostnadene for ikke levert energi på syv år. Høy leveringssikkerhet er en av flere faktorer som bidrar til et nettselskaps effektivitet. I varselet om inntektsramme for 2024 som er basert på regnskapstallene fra 2022 er

Norgesnett Norges mest effektive distribusjonsnettselskap. Dette betyr at nettleien til kundene blir lavere enn den ville vært om selskapet var mindre effektivt. I 2017 var Norgesnett Norges 54. mest effektive distribusjonsnettselskap, og i 2024 er det altså det mest effektive. I samme periode har Norgesnett økt sin nettkapital med over MNOK 400 gjennom store og små prosjekter. Vi i Fredrikstad Energi er stolte av den jobben som våre dyktige kollegaer i Norgesnett gjør og den utviklingen selskapet har hatt de siste årene.

Stor driftsfordeler innen strømsalg til kundenes beste
I begynnelsen av 2023 solgte Fredrikstad Energi strømsalgsselskapet Smart Energi til YVE med oppgjør i aksjer. Det betyr at Smart Energi forsterket YVE-laget, som fra før av bestod av lokalt forankrede strømselskaper som Kraffrikt og Polar Kraft. YVE-konsernet har nå over 200.000 kunder og er blant Norges største strømselskaper. Smart Energi har utfordret strømransjen med satsing på grønne, innovative energiløsninger og vil videreutvikle dette i et større fagmiljø som vil gjøre Smart Energi i stand til å levere enda bedre og mer kostnadseffektive tjenester til kundene.



Vi i Fredrikstad Energi
skal hjelpe våre kunder
med elektrifiseringen
og ønsker å spille
en viktig rolle i den
grønne omstillingen og
samtidig videreutvikle
gode lokalsamfunn.

Mona Askmann,
Administrerende direktør





ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET:

ÅRSRAPPORT 2023

10

FREDRIKSTAD ENERGI

Hard konkurranse i strømsalgsbransjen medførte at flere av selskapene som var Fredrikstad Energis tjenesteselskap Maik sine kunder enten la ned sin virksomhet eller gikk inn i en større enhet. Dette har resultert i at Maik mistet mange av sine kunder innenfor dette segmentet. Til tross for solid innsats har Maik ikke lyktes med å kompensere for kundebortfallet og leverte svake resultater i 2023.

Krevende entreprenørmarked med kritisk kompetanse

Selv om Norge trenger å øke takten i nettutbyggingen var 2023 et krevende år for entreprenørvirksomhetene som bygger strømnnett. Fredrikstad Energi eier Nettpartner som bygger og vedlikeholder kritisk infrastruktur som strømnnett og bane, sammen med Å Energi. Stor konkurranse, lave priser og krevende prosjekter resulterte i et svakt finansielt resultat for Nettpartner. Dette bidro negativt til Fredrikstad Energis finansielle resultat i 2023. Kraftfulle forbedringsiltak ble iverksatt på forsommeren og utsiktene framover ser mer lovende ut. Om vi skal lykkes med den store omstillingen som må til for å nå klimamålene, er vi avhengige av de dyktige fagfolkene som kan bygge og vedlikeholde kraftnettet.

Bedre rustet

De siste årene har konsernet gjennomført tiltak for å redusere gjeld slik at vi er bedre rustet til å møte potensielle utfordringer framover. Den bokførte egenkapitalandelen i konsernet har økt fra om lag 27% i 2017 til om lag 39% ved utgangen av 2023. I 2023 bidro salget av Smart Energi og Røyken Energiverk og gode resultater i Norgesnett til ytterligere styrking av egenkapitalandelen, selv om vi sammen med Å Energi bidro med nødvendig kapital for å hjelpe Nettpartner i en krevende situasjon. I desember 2023 ble det inngått en salgssavtale, med gjennomføring av avtale i 2024, om salg av Fredrikstad Energi sine aksjer i Integrasjonspartner BITS. Dette vil gi en regnskapsmessig gevinst i 2024. I starten av 2024 ble i tillegg Fredrikstad Energis innehav i NxtEnergy solgt.

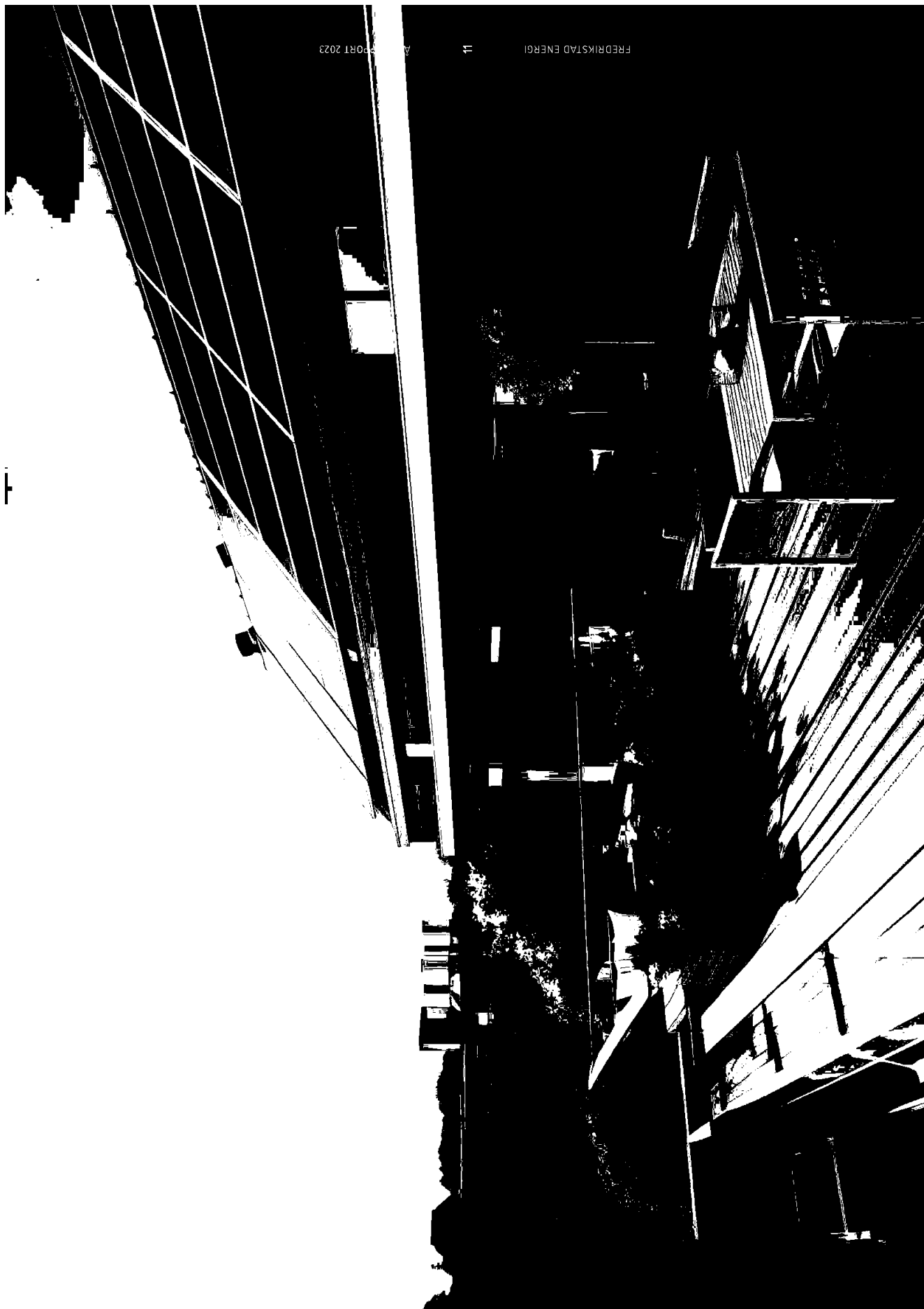
Samlet sett leverer Fredrikstad Energi et overskudd på MNOK 55 i 2023, og et justert resultat på MNOK 22. Netto rentebærende gjeld ble redusert fra MNOK 1.240 ved utgangen av 2022, med MNOK 63 til MNOK 1.177 ved utgangen av 2023.

Stolt historie og en spennende fremtid

Fredrikstad Energi representerer 128 år med innholdsrik og lokalt forankret historie. Vi har bidratt til «lys og varme» i hus og hytter og strøm til industri og næring i mange år. I 2023 har ansatte i konsernet vist at de tar tak, og med et så bra lag vil vi være i stand til å lage gode løsninger som trengs for å videreutvikle bærekraftige lokalsamfunn. Jeg er veldig takknemlig og glad for å lede en kompetent organisasjon med en stolt historie og en spennende framtid. Sammen skal vi jobbe for å videreutvikle Fredrikstad Energi til det beste for kundene og våre lokalsamfunn.

Mona Askmann,

Administrerende direktør





Året 2023 – viktige hendelser

ÅRSRAPPORT 2023

12

FREDRIKSTAD ENERGI

●	Januar	●	Oppgjør salg av Fredrikstad Energi Marked, med oppgjør i aksjer i Yve.	●	Norgesnett setter ned nettleien.	●	Ny daglig leder i Maik. Olje- og energiminister Terje Aasland besøker Kronos Titan på Øra 28.april. Tema for besøket er «Verdiskapende industri som er i skrutvingen i forhold til å redusere bruk av fossilt brensel, og samtidig manglende tilgang på strøm».	●	Sigining salg av Røyken Energiverk AS.	●	Ny timebasert strømsløyfe.	●	Oktober	●	Ny administrerende direktør i Nettpartner. Norgesnett setter ned nettleien. Forskiftsendring fra 1. oktober åpner for deling av egen-produsert fornybar strøm på samme eiendom, betinget på vilkår. Statnett varsler om at det er fullt i transmisjonsnett i Oslo, Akershus og Østfold for forbrukskunder med større effektbehov. Det er ikke kapasitet til nytt forbruk før i 2030-2035.	●	November	●	BBB+ kredittrating til Fredrikstad Energi, fra det uavhengige kredittratingbyrået NCR.
---	--------	---	--	---	----------------------------------	---	---	---	--	---	----------------------------	---	---------	---	---	---	----------	---	--



● Desember

- Signering salgsviale om salg av aksjer i Integrasjonspartner BITS AS.
- Varsel om inntektsramme for 2024 hvor Norgesnett er Norges mest effektive nettselskap (114% effektivitet i distribusjonsnettet).



Bærekraft

Fredrikstad Energi er posisjonert i kjernen av energiomstillingen. Vårt mandat som distributør av elektrisk energi står sentralt når klimautfordringer skal løses. Vi tar ansvar for utbygging av nok kapasitet i det lokale forsyningsnettet. I tillegg vil vi tilrettelegge for å utnytte fleksibilitet i energisystemet gjennom nye markeder og digitale løsninger. Vi drifter en kostnadseffektiv organisasjon, som gir konkurransedyktige priser til våre kunder. Vi har en fantastisk mulighet og et ansvar for å bidra til reduksjon av klimagassutslipp for alle våre kunder så vel som fra eget konsern.



ÅRSRAPPORT 2023

Fredrikstad Energi har hovedkontor i Fredrikstad og kontorer på Vinterbro og på Askøy. Selskapet eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet (49%). Fredrikstad Energis historie strekker seg tilbake til da Fredrikstad Gas- og Electricitetsværk ble konstituert i 1895. I snart 130 år har vi bidratt til å levere energi til Fredrikstad-regionen.

FN ønsker en bærekraftig utvikling som møter dagens behov uten å ødelegge mulighetene for fremtidige generasjoner. Konsekvensene av ubalansert økonomisk vekst, negativ påvirkning på miljøet og sosial urettferdighet er tydelige. Fredrikstad Energi støtter alle FNs bærekraftsmål, men fokuserer på fire: Mål nummer syv om ren energi til alle, mål nummer ni om industri, innovasjon og infrastruktur, mål nummer elleve om bærekraftige byer og lokalsamfunn og mål nummer tretten om stopp klimaendringene.

Vår visjon er å være steget foran mot en fornybar framtid. Vi jobber for å levere nettinfrastruktur, skape verdier og bidra til bærekraftig utvikling til våre lokalsamfunn.

For å møte ambisiøse mål om å redusere CO₂-utslipp er økt elektrifisering nødvendig. Dessverre har ikke Norges strømmett og fornybare energiproduksjon nok kapasitet til å dekke den økende etterspørselen etter strøm som trengs for å nå klimamålene for 2030. Energikommisjonen har pekt på behovet for en rask utvidelse av både kraftproduksjon og nettinfrastruktur.

Fredrikstad Energi har et mål om å redusere påvirkbare, egne klima- og miljøutslipp med 55 % innen 2030 og prioriterer å skåne natur og miljø ved vedlikehold og utvikling av nettet. Fredrikstad Energi skal bidra til at lokale klimamål nås gjennom rask nettuvikling, smarte energiløsninger og energideling i industri- og boligområder.

Norgesnett, som eies 100 % av Fredrikstad Energi, har ansvar for å forvalte, utvikle og bygge strømmettet i sine konsesjonsområder. Selskapets mål er høy leveringsikkerhet, kostnadseffektivitet for å holde nettleien lav for kundene og rask elektrifisering for å bidra til å nå klimamål.

Fredrikstad Energi tar sosialt ansvar ved å fremme sunne arbeidsplasser både for egne ansatte og for våre leverandører. Pr. 30.06.2023 rapporterte vi i samsvar med kravene i Åpenhetsloven, som sikrer respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Vi har gjennomført aktsomhetsvurderinger av hvordan menneskerettigheter og arbeidsforhold håndteres, og rapporten er tilgjengelig på våre hjemmesider. Vi tilbyr også en kanal for varsling av brudd på kravene, både internt og eksternt. Rapport i henhold til krav i Åpenhetsloven blir oppdatert i april 2024.

I Fredrikstad Energi går vi utover lovpålagte krav for egne medarbeidere ved å tilrettelegge for fleksibel arbeidstid, støtte oppfølging og faglig utvikling og helseforsikringer for ansatte. Vi tilbyr jobbtrening for de som har falt ut av arbeidslivet og tar inn studenter gjennom sommerjobber og bachelor- og masteroppgaver. I 2023 inngikk Norgesnett nye rammeavtaler for oppdrag knyttet til strømmettet, der 30 % av vurderingen fokuserte på

15

FREDRIKSTAD ENERGI



^{°CICERO}
Dark Green

Fredrikstad Energi er miljøfyrtårnsertifisert og vurdert til «dark green» av CICERO Shades of Green.

ÅRSRAPPORT 2023

bærekraft og miljø. Gjenbruk av materiell blir prioritert for å redusere avfall og kostnader. Det er inngått en avtale om kjøp av transformatorer, nettstasjoner og koblingsbrytere uten den skadelige gassen SF6, for å redusere risikoen for klimagassutslipp.

16

Fredrikstad Energi har en bærekraftsansvarlig på konsern-nivå, og Norgesnett har en dedikert ressurs til bærekraft, HMS og innkjøp, som inngår i selskapets ledergruppe. Det er etablert et forum på tvers av virksomhetsområder.

FREDRIKSTAD ENERGI

Nettvirksomheten har gjennomført prosjekter for styrking av nettinfrastruktur og tilknytning av nytt forbruk i sine konsesjonsområder i 2023. På Kråkerøy i Fredrikstad er det bygget en ny 10 km ringforbindelse med høyspenningskabel som skal forsyne en ny bydel med mange nye boliger og næringsseiendommer. I Rød transformatorstasjon på Hvaler er det gamle koblingsanlegget fra 1979 erstattet med et nytt og moderne anlegg som ikke inneholder miljøskadelig SF6-gass. Det nye anlegget har vesentlig bedre kapasitet, stabilitet og fleksibilitet for fremtidig last-økning på Hvaler. På Askøy pågår det et stort veiprojekt, under Askøypakken. Her må Norgesnett tilpasse lav- og høyspenningsnett langs ulike fylkesveistrekninger. Det innebærer at nettet må legges om provisorisk og flyttes underveis i veiprojektet. Dette gir mye arbeid, men også en oppgradering av nettet som kommer kundene til gode. På Askøy jobbes det også

med nettilknytning for lading av hurtigbåt mellom Askøy og Bergen (Strandkaaien), som blir helelektrisk fra 2024. Ved Tangen Brygge på Nesodden vil Norgesnett forsyne ladeanlegg for el-ferge. (Se side 19 for oversikt over pågående elektrifiseringsprosjekter.)

I 2022 etablerte Fredrikstad Energi et Green Finance Board for å støtte grønn finansiering. Det grønne rammeverket ble vurdert til det høyeste nivået, 'Dark Green', av CICERO Shades of Green i april 2023. Dette betyr at vår virksomhet er i tråd med en lavkarbon- og klimarobust framtid. Vi er også Miljøfyrtårnsertifisert siden 2012, og vi arbeider kontinuerlig med å forbedre vårt bærekraftsarbeid, inkludert rapportering av klimarelaterte muligheter og trusler via TCFD-rammeverket.

I 2026 vil Fredrikstad Energi rapportere i samsvar med bærekraftsdirektivet (CSRD). Forberedelsen startet i 2023 med prosjektet 'Dobbeltsesentlighetsanalyse', som vurderer viktige temaer fra to perspektiver: Risikoer og muligheter for virksomhetens finansielle verdi og virksomhetens påvirkning på klima, miljø, samfunn og mennesker. Basert på disse funnene relatert til hvilke temaer som er mest vesentlig for Fredrikstad Energi konsernet, vil vi fortsette arbeidet i 2024 mot full CSRD-rapportering for regnskapsåret 2025.

Norgesnett, konsernets nettselskap, oppnår en betydelig plusskunde-andel på 1,8 %, noe som plasserer selskapet blant Norges ledende nettselskaper i denne kategorien.





TCFD rapport

Sidetail

Styring – Beskrivelse av FEAS' styring av klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskrivelse av styrets oppsyn med trusler og muligheter, inkludert klimarelaterte.	S. 35-37
Beskrivelse av ledelsens rolle i vurdering og styring av trusler og muligheter, inkludert klimarelaterte.	S. 35-37
Strategi – Beskrivelse av aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på FEAS' forretnings, strategi og finansielle planlegging.	
Beskriv trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt, inkludert klimarelaterte.	S. 35-37
Betydningen av trusler og muligheter for virksomhetens forretnings, strategi og finansielle planlegging, inkludert klimarelaterte.	S. 35-37, 15-16, 19
Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarier, inkludert et 2 graders scenario, på virksomhetens forretnings, strategi og finansielle planlegging.	S.35-37
Risikostyring - Beskrivelse av hvordan FEAS identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko.	
Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere risiko, inkludert klimarelatert risiko.	S. 35
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av risiko, inkludert klimarelatert risiko.	S. 35
Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring, inkludert klimarelatert risiko.	S. 35
Mål og metoder - Rapportert på metoder, mål og parametere («metrics and targets»)	
som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring, inkludert klima.	S. 35
Virksomheter bør rapportere på klimagassutslipp fra scope 1, scope 2, og hvis hensiktsmessig, scope 3, og de relaterte risikofaktorene.	S. 20
Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere trusler og muligheter og resultater i forhold til målene, inkludert klima.	S. 21

ÅRSRAPPORT 2023

18

FREDRIKSTAD ENERGI

TCFD står for Task Force on Climate related Financial Disclosure og er et rammeverk for rapportering av klimarelaterte muligheter og risikofaktorer for bedrifter og hvordan disse håndteres. Rapporteringen gir transparens og informasjon om risikofaktorer og muligheter knyttet til klima- og miljøforbedringer for Fredrikstad Energi.

For Fredrikstad Energi er TCFD-rapportering også et steg i reisen for å videreutvikle det strukturerede bærekraftsarbeidet. TCFD forventes å inngå i CSRD-rapporteringen som Fredrikstad Energi ønsker å etterleve fra 2025, med rapporteringsplikt fra 2026.



Eksempler på pågående elektrifiseringsprosjekter

Sektor og bransje	Eksempel	Årlig reduksjon i CO ₂ -ekvivalenter	Utdyping
Industri	Storebotn sekundærstasjon ble bygd for å kunne tilby elektrisitet til OneSubsea sine testanlegg på Askøy	Ikke oppgitt	OneSubsea på Askøy utfører fullskalatester av større systemer med pumper og kompressorer, og hadde behov for å øke sin kapasitet med 25 MVA for å gjennomføre sine leveranser. Norgesen investerte i nye Storebotn sekundærstasjon for å kunne forsyne kunden med stabil strømforsyning. Alternativet til denne investeringen hadde vært 20 stk. 1.750 kVA diesellagregater, og en test vil typisk kreve 570 timer med aggregatkjøring.
	Fergeprosjekt Tangen brygge Nesodden (hurtigbåtene i Oslofjorden)	Opptil ~3.000 tonn per år	Norgesen skal bidra til å elektrifisere hurtigbåtene i Oslofjorden, slik at de blir utslippsfrie innen sommeren 2024. For å opprettholde dagens ruteferd, vil hurtigbåtene ta i bruk en helt ny batteribyterobot. Prosjektene vil forsyne av nettilknytning til Norgesenets nett.
	Fergeprosjekt Asker (Slernmestad-Oslo fergen)		
	Elektrisk ladeprosjekt Kleppstø havn, Askøy	2.200 tonn – 3.400 tonn per år	Hurtigbåt mellom Askøy og Bergen (Strandkaien) blir helelektrisk fra 2024. Lading vil foretas på Kleppstø havn på Askøy, hvor det foretas batteribytte. Prosjektet vil forsyne av nettilknytning til Norgesenets nett.
Sjøtransport	Batterielektrisk ferge Hvalersambandet	400-500 tonn CO ₂ per år	Batterielektrisk bilferge med plass til 147 passasjerer og 8 biler. Ny ladeinfrastruktur på 1,6 MVA. Prosjektet vil forsyne av nettilknytning til Norgesenets nett.
	Ladepunkter til elbil	Flere hundre tusen tonn per år når personbilparken er elektrifisert	Ved utgangen av 2023 var det registrert 689.708 elektriske personbiler. Dette representerer en vekst på 15,1%. Elektriske biler utgjør 24,2 % av personbilparken ved årsskiftet. Lading av elbiler skjer hovedsakelig hjemme, ved hjelp av eksisterende boliginstallasjoner. I tillegg til dette skjer en viss lading av elbiler ved hurtigladeestasjoner/lynladeestasjoner. Norgesen kobler elbil-ladere til nettet, og det er forventet en økning i behovet for lading hjemme hos privatpersoner og høyeffekts lading for kommersielle aktører.
Veitransport	Kollektive transporttjenester på vei i Follo, Romerike og Østfold	Opptil ~5.000 tonn per år i mulige besparelser	Ladeanlegg for Ruter (buss) på Nesodden, i Ski, og i Enebakk, samt ladeanlegg for Vy (buss) i Fredrikstad. Alle disse anleggene skal forsyne av Norgesenett.

ÅRSRAPPORT 2023

19

FREDRIKSTAD ENERGI



SF6-GASS

SF6-gass, eller svovelheksafluorid, er en kunstig fremstilt gass som ikke finnes naturlig i atmosfæren. Gassen gjør en svært viktig jobb som isolasjons- og strømbrytningsmedium i høyspenningsbrytere og høyspenningsanlegg. Samtidig er SF6 en av verdens aller kraftigste klimagasser. Om 1 kg SF6 slipper ut i atmosfæren, er det like skadelig som 22 tonn med CO2-utslipp.

NETTAP

Nettap er energitapet som oppstår i transporten av energi fra kraftverk til forbruker. I Norgesnetts nett måles nettapet som differansen mellom strøm innmatet fra regionalnettet og strøm levert til kunder.

CO2 regnskap

	2022	2023
KONSERN		
CO2		
Biller	43,7	58,6
SF6	47,9	-
Sum scope 1	91,6	58,6
Personbil/varebil elektrisk	0,5	0,6
Elektrifiset kontorer	17,3	17,8
Nettap	1 045,0	1 938,1
Sum scope 2	1 062,8	1 956,5
Reiser	25,9	27,7
Øvrig	0,9	1,5
Sum scope 3	26,8	29,4
Total utslipp	1 181,2	2 044,5

Fredrikstad Energi rapporterte 2.044,5 tonn CO2-ekvivalenter (CO2eq.) utslipp i 2023 (1.181,2 tonn CO2eq. i 2022).

Økningen skyldtes primært høyere utslippsfaktor knyttet til fysisk strøm, som er estimert av NVE.

Norgesnett og Fredrikstad Energi arbeider for å utvikle en felles rapporteringsmal for bransjen og forbedre intern rapportering. I 2023 var det om lag 102 GWh i nettap (95 GWh i 2022). Utslippsfaktoren økte fra 0,011 e/kWh (2022) til 0,019 e/kWh i 2023 (kilde: NVE). Norgesnett hadde ingen registrerte hendelser med SF6-utslipp i 2023.

CO2-regnskapet er ikke revidert.

Scope 1: Direkte utslipp selskapet har kontroll over.

Scope 2: Indirekte utslipp fra innkjøpt energi og lignende.

Scope 3: Indirekte utslipp fra innsatsfaktorer.



NØKKELEINDIKATORER KNYTTET TIL BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR

Styret og ledelse overvåker og følger opp fremgang på mål som adresserer klimarelaterte spørsmål. Virksomheten har definert nøkkeltalindikatorer som gjenspeiler virksomhetens bærekraftsmål knyttet til elektrifisering, forsyningsikkerhet, klima og miljø, som vist i tabellen under.

	2021	2022	2023
Elektrifisering			
Andel elbil i bilparken i områdekonsesjon	23,5 %	28,4 %	32,0 %
Antall kunder	100,0	101,6	102,6
Andel plusskunde	0,9 %	1,3 %	1,8 %
Merkeytelse fordelingstrafø (egeneide og eksterne)	1 503,7	1 522,5	1 588,7
Forsyningsikkerhet			
SAIDI	123,0	56,0	56,3
Klima og bærekraft			
Andel SF6 bryteranlegg i nye installasjoner	94,5 %	73,1 %	48,5 %
Elbilandel hos entreprenører	7,0 %	17,6 %	33,5 %

Med SAIDI menes «System Average Interruption Duration Index» og er en angivelse av nettselskapets nedetider. Det angir gjennomsnittlig avbruddstid pr. kunde.

Fordelingstransformator er en elektrisk transformator som transformerer spenningen fra 10-20 KV ned til forbruksspenning 0,23-0,40 KV.



STYRET:

Styret i Fredrikstad Energi

ÅRSRAPPORT 2023

22

FREDRIKSTAD ENERGI

Hilde Sandmæl

Styreleder (f. 1977)

Styremedlem siden 2016, og styreleder i Fredrikstad Energi siden 2019. Til daglig er hun senior manager i Aider hvor hun jobber med virksomhetsstyring og styrearbeid. Sandmæl har bred erfaring fra ulike kommersielle lederroller og er utdannet Bachelor of Arts with honours in Business Studies (tilsvarer siviløkonom) ved University of Stirling (2000).

Tore Sande

Nestleder (f. 1969)

Styremedlem siden 2019. Til daglig er han juridisk direktør i Hafslund-konsernet, men har bred erfaring som advokat. Sande har flere styreverv. Han er utdannet jurist fra Universitetet i Oslo (1996), og har master i internasjonal forretningsjuss fra London School of Economics and Political Science (1997).

Kim Bergli

Styremedlem, ansattvalgt (f. 1981)

Styremedlem siden 2022. Til daglig ansatt på IT-avdelingen til Norgesnett med ansvar for driftskontrollsystemet og er tillitsvalgt i NITO. Bergli har vært ansatt i Norgesnett siden 2012 og er utdannet Bachelor i elkraftteknikk.

Anne Skau

Styremedlem (f. 1959)

Styremedlem fra 2022. Skau er pensjonist fra 2022, og siste arbeidsplass var Viken fylkeskommune hvor hun var fylkesdirektør for finans og administrasjon. Skau har lang ledererfaring fra kommuner og fylkeskommuner. Hun har master i organisasjon og ledelse fra 2011.

Terje Nyhus

Styremedlem (f. 1969)

Styremedlem siden 2019, og representerer Fredrikstad kommune. Nyhus er til daglig økonomisjef i Unger Fabrikker AS, og har variert ledererfaring fra Orkla Media. Han har også bred erfaring fra styrearbeid. Nyhus er utdannet siviløkonom fra Norges Handelshøyskole (1994).

Trond Johannessen

Styremedlem (f. 1975)

Styremedlem siden 2023. Til daglig er han Head of Ownership i Hafslund-konsernet. Johannessen har bred erfaring som CFO i ulike virksomheter, og fra styreverv i en rekke selskaper. Han er utdannet Siviløkonom fra Høgskolen i Bodø (1998), og har en MSc in Public Accounting (Statsautorisert revisor) fra Handelshøyskolen BI (2003).

Guro Lind

Styremedlem, ansattvalgt (f. 1986)

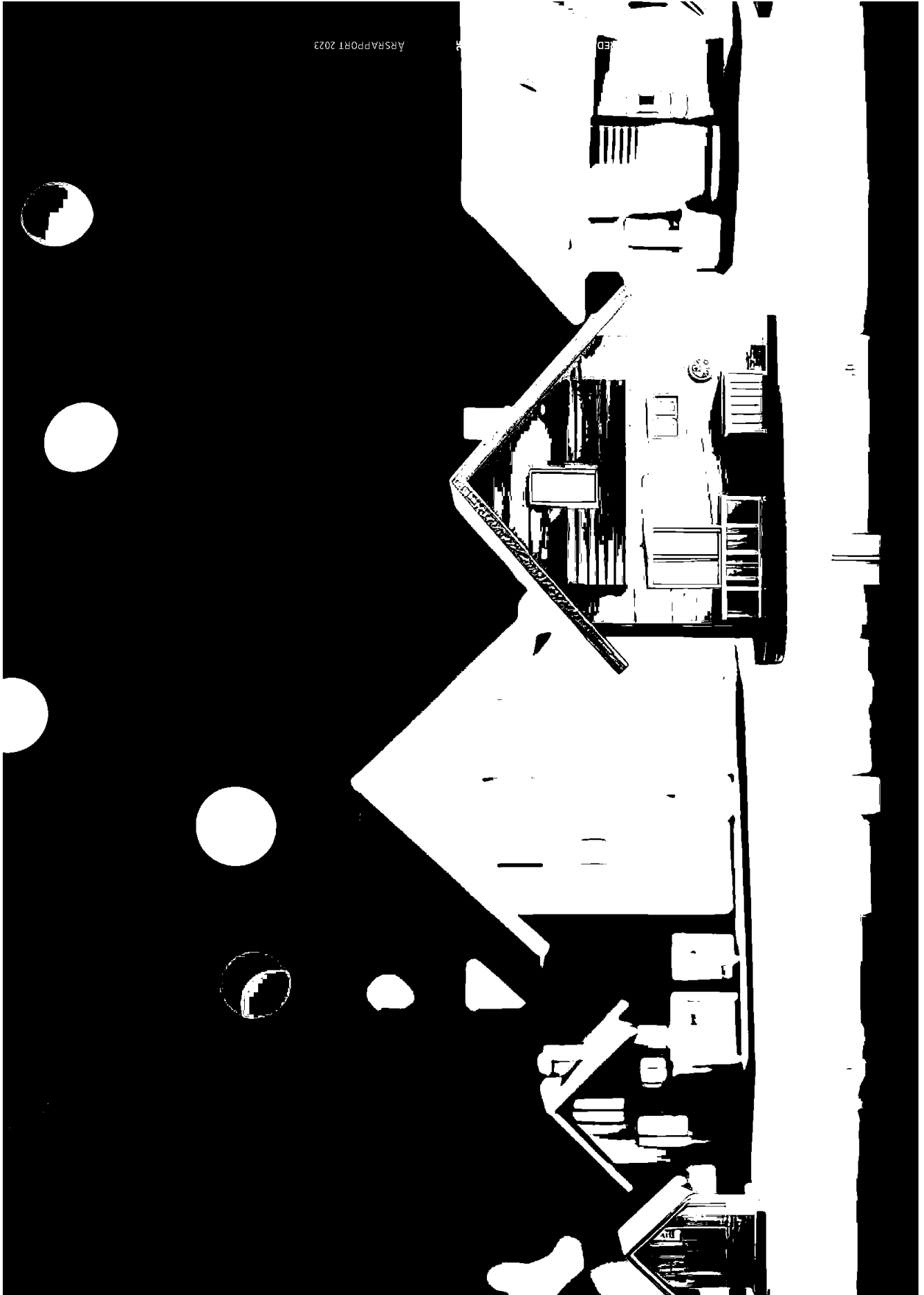
Styremedlem siden 2021. Lind er til daglig teamleder for leveranseavdelingen i Maik, og har vært ansatt i selskapet siden 2019. Hun har jobbet i enegigbransjen siden hun ble uteksaminert fra Norges Handelshøyskole i 2010.



Styret i Fredrikstad Energi. Fra venstre Tore Sande, Anne Sandmæl, Kim Bergli, Terje Nyhus, Trond Johannessen, Guro Lind og Anne Skau.



Lave klimautslipp og hensyn til
natur og miljø er i kjernen av
det vi står for og gjør.





LEDELSEN:

Ledelsen i Fredrikstad Energi

Mona Askmann

Administrerende direktør (CEO) (f. 1967)

Høsten 2022 ble Askmann ansatt som administrerende direktør i Fredrikstad Energi. Tidligere ledet hun forretningsområdet Nett, og var siden 2017 daglig leder i Norgesnett. Fra tidligere har Askmann erfaring som leder i bransjeorganisasjonen Energi Norge (nå Fornybar Norge). Askmann har erfaring fra ulike lederstillinger i KPMG, HP og IBM. Hun er utdannet elkraftingeniør fra NTNU og har Diploma in Business Administration and Management fra London School of Foreign Trade.

ÅRSRAPPORT 2023

Sebastian Lervik

Finansdirektør (CFO), Fredrikstad Energi (f. 1990)

Høsten 2022 ble Lervik ansatt som ny finansdirektør i Fredrikstad Energi. Lervik kommer fra stillingen som leder for økonomi og virksomhetsstyring i Norgesnett. Han har bakgrunn fra Investment Banking og Private Equity. Lervik har også vært kontrollør innen utvikling, drift og utbygging av fornybar energi. Lervik har en mastergrad i økonomi og administrasjon fra Norges Handelshøyskole (NHH).

26

Tina Skagen

Administrerende direktør MAIK (f. 1983)

Skagen tiltrådte som administrerende direktør i MAIK i mars 2023, etter Karin Breen. Tina har bakgrunn fra vekstelskapet eSmart Systems i Halden, der hun har jobbet med forretningsutvikling, kommersialisering, strategi og ledelse. Tidligere har hun jobbet som Controller i Stabburet (Orkla) og Prosjektleder i TietoEvy. Skagen har en mastergrad i økonomi og administrasjon fra Norges Handelshøyskole (NHH).

Vidar Kristoffersen

Administrerende direktør Nett (f. 1971)

Kristoffersen ble i 2022 ansatt som ny konserndirektør for forretningsområdet Nett, etter Mona Askmann. Kristoffersen kommer fra stillingen som avdelingsleder for Nettutvikling i Norgesnett, og har vært ansatt i konsernet siden 2010. Han har tidligere hatt ansvaret for forskning og utvikling i Norgesnett, og har i tillegg bakgrunn som teknologikonsulent. Kristoffersen har en mastergrad i automasjon fra Universitetet i Sørøst-Norge.

FREDRIKSTAD ENERGI

Jonny Ruud

HR-sjef (f. 1968)

Ruud tiltrådte som HR-sjef i Fredrikstad Energi 1. september 2023. Jonny har bakgrunn fra Hurtigruten Expeditions og Telenor som HR-direktør og prosjektleder, der han blant annet jobbet med lederutvikling, digitalisering av HR-funksjon, HR-Transformasjon, endringsledelse og organisasjonsutvikling. Tidligere har han jobbet som senior manager i Accenture og som HR- og organisasjons sjef i FUS barnehagene. Ruud har en bachelorgrad i militærteknologi og ledelse fra Krigsskolen og en mastergrad i kunderelasjonsledelse fra University of Hertfordshire.



Fra venstre: Jonny Ruud, Sebastian Lervik, Mona Askmann, Tina Skagen og Vidar Kroffersén.



VIRKSOMHETER UNDER FREDRIKSTAD ENERGI

Norgesnett

Norgesnett utvikler, bygger og driver distribusjonsnett for i overkant av 100 000 kunder i Norge.

Norgesnett

100%
eierandel

ÅRSRAPPORT 2023

28

FREDRIKSTAD ENERGI

FORRETNINGSBESKRIVELSE

Norgesnett utvikler, bygger og driver distribusjonsnett for om lag 100 000 kunder i Norge. Nettet er et regulert monopoli med langsiktige og forutsigbare inntekter, basert på kostnadsnivået, rimelig kapitalavkastning og en straff eller premie for effektivitet sammenlignet med andre nettselskaper.

Norgesnett har som mål å tilby bærekraftige løsninger med høy leveringssikkerhet og effektivitet, noe som resulterer i lav nettleie for kundene. Selskapet er blant Norges mest effektive distribusjonsnettselskaper. Virksomheten er underlagt streng regulering inkludert tillatt inntekt og tilknytningsplikt.

Norgesnett har områdekonsesjoner i flere geografisk spredte områder, med en unik modell som forener stordriftsfordeler med lokal kompetanse og innflytelse over nettet. Det bidrar til å bevare lokale arbeidsplasser og fremmer en sterk kultur med kompetanse, innovasjon og pålitelighet som viktige verdier, med visjon om å være «steget foran».

Infrastrukturen ligger i områder preget av urbanisering, befolkningsvekst og økonomisk utvikling. Nettvirksomheten er kapitalintensiv.

Norgesnett får tildelt tillatt inntekt basert på kostnadsnivå og effektivitet, som kan avvike fra faktisk inntekt fra nettleie.

Dette påvirker netto merinntektsaldo – en netto gjeld til kundene. Mer-/mindre-inntektsaldoen regnes ikke som en gjeld/fordring under IFRS.

UTVIKLING 2023

Underliggende EBITDA (NGAAP EBITDA) styrket seg fra MNOK 228 i 2022 til MNOK 249 i 2023. Dette var primært drevet av økt RME-rente, økt nettkapital, lavere KILE, høyere effektivitet og andre inntektsrammeeffekter. Dette ble motvirket av noe økte driftskostnader.

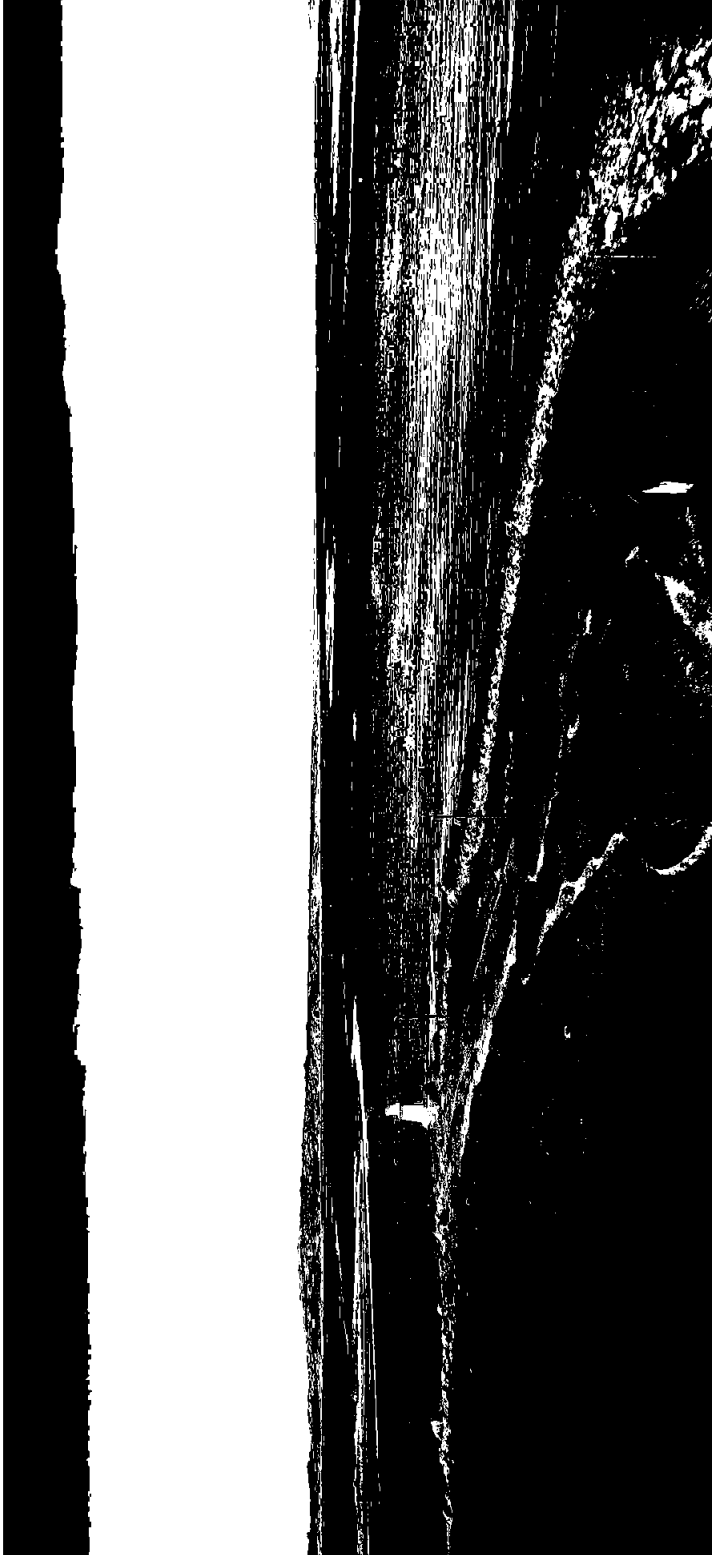
Den økonomiske straffen for nettutfall (KILE) var den laveste på 7 år i 2023, og KILE per kunde endte på 87, om lag 9% lavere enn 2022 og 48% lavere enn 2021.

Drifts- og vedlikeholdskostnad per kunde steg med om lag 8% fra 1.444 i 2022 til 1.566 i 2023. Dette var blant annet drevet av inflasjon. Relativt til 2021 er økningen i drifts- og vedlikeholdskostnad per kunde 6%, mens inflasjonen i samme periode har vært 12% (KPI).

Norgesnett har kontinuerlig fokus på å holde KILE og drifts- og vedlikeholdskostnad lave, samtidig som det balanseres mot andre hensyn.

Effektiviteten i distribusjonsnett var 109% i 2023, og er basert på regnskapstall fra 2021. For 2024 er effektiviteten i distribusjonsnett varslet til 114% av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME), som medfører at Norgesnett er Norges mest kostnadseffektive distribusjonsnettselskap.

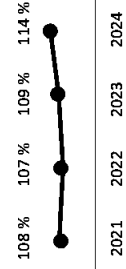
Nettkapitalen økte fra MNOK 1.545 i 2022 til MNOK 1.632 i 2023, mens RME-renten steg fra 7,5% til 8,4% i samme periode. Dette bidro positivt til utviklingen i underliggende EBITDA (NGAAP EBITDA). Norgesnett har hatt totalt 422 utbyggingsprosjekter i 2023, hvorav 323 er tilknytting av nye boliger.



Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2021	2022	2023
Underliggende EBITDA	MNOK	163	228	249
Merinntektsaldo	MNOK	-15	87	95
Drifts- og vedlikeholds-kostnad/kunde	NOK	1 473	1 444	1 566
KILE/kunde	NOK	166	96	87
Nettkapital	MNOK	1 459	1 545	1 632
RME-rente	%	5,4 %	7,5 %	8,4 %

Effektivitet distribusjonsnett (%)





VIRKSOMHETER UNDER FREDRIKSTAD ENERGI

MAIK

MAIK

100%
eierandel

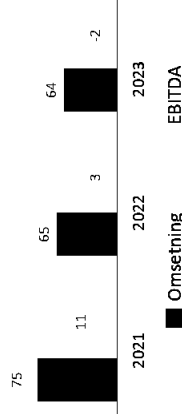
MAIK leverer tjenester og digitale løsninger til nettselskaper, kraftselskaper, fjernvarmeselskaper og kommuner på langsiktige kontrakter.

FORRETNINGSBESKRIVELSE

- Leverer tjenester innen måling, avregning, fakturering, inkasso og konsulenttjenester.
- Direkte kunder består av nettselskaper, kraftselskaper, fjernvarmeselskaper, og kommuner.
- Samarbeidet med kundene baseres på langsiktige kontrakter.
- Har omtrent 240.000 sluttkunder gjennom sine direktekunder.
- Når nye kunder gjennom direkte salg og anbud.



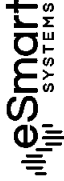

UTVIKLING 2023

- Frafall av direktekunder innen strømsalg. Dette var primært knyttet til fusjoner mellom strømselskaper, salg av porteføljer eller nedleggelse. Dette er drevet av svekket lønnsomhet og økt risiko i strømsalg.
- Noe økning i driftskostnader mot 2022, drevet av engangseffekter. Run-rate driftskostnader tatt ned betydelig ila året blant annet drevet av nedbemanning og avgang av personell.
- Utøver kostnadsreduksjoner, jobber MAIK med strategiske tiltak for å møte utviklingen.



VIRKSOMHETER UNDER FREDRIKSTAD ENERGI

Øvrige eierinteresser

Selskap	Eierandel	Kommentar
 Nettpartner	<p>60,0 %</p> <p><i>(Konsolideres ikke)</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> Nettpartner er en ledende elkraftentreprenør i Norge, innen distribusjons- og regionalnett, samt innenfor jernbane. 15 kontorsteder og 433 ansatte. Selskapet leverer prosjektering, bygging, drift, og vedlikehold av infrastruktur for elektrisk kraftoverføring, belysning, fiber, bane, og industri. Positivt posisjonert for vekst i markedet som følger av det grønne skiftet og modernisering av infrastruktur. Nettpartner så en svekkelse av driftsresultat i 2023 relativt til 2022. Dette var primært drevet av et svekket marked og høyere konkurranse, samt tap knyttet til enkeltprosjekter. Eierne og selskapet har gjort grep i 2023 for å snu utviklingen, herunder tiltak knyttet til styret, ledelse og oppkapitalisering av selskapet. Nettpartner har vært nødt til å redusere antall ansatte i sine to elkraftdivisjoner i 2023. I starten av 2024 har utviklingen knyttet til ordreinngang og lønnsomhet vært lovende.
	<p>7,0 %</p>	<ul style="list-style-type: none"> Yve selger strøm til sluttbrukere i Norge. Yve består av merkevarer med sterk lokal tilknytning, som stammer fra regionale kraftselskaper. Yve ble grunnlagt gjennom sammenslåingen av Polar Kraft og Kraftriktet i 2021. Fredrikstad Energi Marked ble solgt til Yve, med oppgjør i Yve-aksjer i januar 2023. Yve søker å skape verdi basert på lokale merkevarer, ta ut stordriftsfordeler, og bidra til videre konsolidering av bransjen for salg av strøm i sluttbrukermarkedet. Gjennomførte kjøp av strømsalgsvirksomheten Lstekveikja i 2023. 238 tusen kunder per 31.12.23. EBITDA på MNOK 111,1 i 2023, sammenlignet med MNOK 48,6 i 2022. Forbedringen var primært drevet av bedre produktivitet. Nettogjeld på MNOK 248,3 per 31.12.23.
 eSmart SYSTEMS	<p>2,8 %</p>	<ul style="list-style-type: none"> eSmart selger tjenester og programvare for predikativ vedlikehold av nettet, basert på kunstig intelligens. eSmart forventer sterk vekst i årene fremover. Selskapet gjennomførte en kapitalinnhentning på MNOK 400 i 2022.
 OpenIT®	<p>2,7 %</p>	<ul style="list-style-type: none"> OpenIT utvikler og selger programvare for måling, analyse og optimalisering av forbruk av programvarelisenser. Dette effektiviserer kundenes IT-forbruk. OpenIT har hovedfokus på B2B salg og store multinasjonale selskaper. OpenIT utvikler programvaren i eget konsern. Selskapet har en inntektsmodell med ca. 90 % av inntektene som tilbakevendende årlige inntekter (ARR). Kundegruppene energi, luftfart/forsvar og bilindustrien utgjør størstedelen av deres markedssegmenter. OpenIT oppnådde om lag 20% organisk vekst i 2023, med MNOK 69 i omsetning i 2023. Selskapet forventer fortsatt solid organisk vekst i framtiden, drevet av digitalisering og økt salg i nye geografiske markeder.
<p>Øvrig</p>		<ul style="list-style-type: none"> Potensielt tilleggsvederlag knyttet til salget av aksjene i integrasjonspartner BITS AS. Sentrale tomter i Ski. Justeringsrett knyttet til erverv av Storebotn Sekundærstasjon. Aksjer i Røyken Energiwerk solgt i juni 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i juli 2023. Aksjer i integrasjonspartner BITS AS solgt i desember 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i januar 2024. Innehav i NxtEnergy AS solgt i februar 2024, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i mars 2024.

ÅRSRAPPORT 2023

31

FREDRIKSTAD ENERGI





Årsberetning for 2023

VIRKSOMHETEN

Fredrikstad Energi er morselskap i konsernet hvor det vesentligste av virksomheten utøves gjennom datterselskapene Norgesnett AS og MAIK AS. Konsernets hovedkontor er i Fredrikstad, hvor også begge datterselskaper har lokasjon. Fredrikstad Energi, Norgesnett og MAIK har i tillegg kontorer på Vinterbro i Ås kommune. Norgesnett har også en avdeling på Asløy. Fredrikstad Energi signerte avtale for salg av strømsalgsvirksomheten i 2022, med oppgjør i 2023 (Fredrikstad Energi Marked). Fredrikstad Energi Marked var holdt for salg på balansedagen i 2022. For salget av aksjene i Fredrikstad Energi Marked, fikk Fredrikstad Energi oppgjør i aksjer i Yve AS.

Konsernets virksomhet er i hovedsak utvikling og drift av distribusjonsnett (Norgesnett) og utøvelse av forretningskritiske tjenester innen måling, avregning, fakturering og innfordring på vegne av aktører i energiindustrien (MAIK). MAIK tilbyr også konsulent tjenester og har konsesjon fra Finansstyret for å drive inkassovirksomhet.

Røyken Energiverk ble solgt med virkning i regnskapsåret 2023. Det ble inngått en salgavtale om salg av Fredrikstad Energi aksjer i integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, med gjennomføring av avtalen i januar 2024. NxtEnergy AS ble solgt i 2024, med virkning i 2024.

Fredrikstad Energi eier 60% av Nettpartner AS, som kontrolleres sammen med Å Energi og klassifiseres som felleskontrollert virksomhet. Fredrikstad Energi har også eierinteresser i eSmart Systems AS og OpenIT Norge AS.

Morselskapets oppgave er å sikre verdier gjennom eierskap i bærekraftige energirelaterte selskaper, støtte datterselskaper, håndtere eksternt finansiering og levere fellestjenester.

Fredrikstad Energis mål er å sikre stabil, kostnadseffektiv energiforsyning, gi avkastning til eiere og utvikle bærekraftig virksomhet. Strategien er å forbedre drift og utvikling.

Visjonen er å være «steget foran» med innovative løsninger og å utfordre etablerte sannheter. Kjerneverdiene er Pålitelig, Kompetent og Fremtidsrettet.

SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Påvirkning på ytre miljø

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø utover ordinær kontordrift, og miljørisikoen ved morselskapets aktiviteter vurderes som lav. Morselskapet og datterselskapene er Miljøfyrtårnsertifiserte, og stiller krav om at også underleverandører skal være sertifiserte. Alle firmabiler skal som hovedregel være elbiler, med mindre dette ikke er egnet.

Det vises til egen seksjon i årsrapporten knyttet til «Bærekraft» for ytterligere informasjon.

ORGANISASJON OG PERSONAL

Personal

Per 31.12.2023 var det 98 ansatte i konsernet knyttet til videreført virksomhet, fordelt som følger:

Selskap	31.12.2023	31.12.2022
Norgesnett	63	56
MAIK	24	28
Morselskapet	11	11
Sum videreført virksomhet	98	95

HMS og arbeidsmiljø

Fredrikstad Energi prioriterer et proaktivt HMS-arbeid med fokus på et helsebringende og sikkert arbeidsmiljø og god HMS-systematikk. Elektronisk HMS-håndbok, avvikssystem, HMS-samlinger, verneunder og interrevisjon ivaretar ansattes og underleverandørers helse og sikkerhet. Et årshjul styrer planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter.



<p>Fokus i 2023 har vært tydelige målsettinger og intern kommunikasjon. Fra januar 2024 ble kontinuerlige tempe- raturmålinger innført for å få bedre informasjon og kommu- nikasjon om arbeidsmiljø, og fokus i 2024 er kompetanse, organisasjon, kultur og ledelse.</p> <p>Samarbeidet med ansattes organisasjoner er godt, og uffordringer løses gjennom dialogmøter mellom ledelse og tillitsvalgte.</p> <p>I 2023 var det fire skader med fravær inklusive underleve- randører, samme nivå som i 2022. Det er iverksatt tiltak for å redusere dette til null skader. Konsernets sykefravær var 3,2% i 2023 (4,8% i 2022). HR-systemet styrker oppfølgingen av sykmeldte medarbeidere. Lederutvikling inkluderer kurs i medarbeideroppfølging.</p> <p>Konsernet følger prinsippet om inkluderende arbeidsliv (IA).</p>	<p>nerende. Det er to kvinner i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt fire. Det er tre kvinnelige styremedlemmer av syv styremedlemmer i Fredrikstad Energis styre. Adminis- trerende direktør er kvinne. Styreleder i Fredrikstad Energi er kvinne.</p> <p>Konsernet gjennomfører annethvert år en kartlegging av lønn og andre godtgjørelser fordelt på kjønn iht. Likestillings- og diskrimineringslovens § 26. Datterselskapet Norgesnett AS, som sysselsetter mer enn 50 ansatte, gjennomfører en tilsvarende kartlegging annethvert år.</p> <p>Konsernet gjennomførte lønnskartlegging i 2022, og det vises til årsrapporten for 2022 for dette innholdet.</p>	<p>tilknyttede selskaper skal skje på kommersiell basis og ut fra bedriftsøkonomisk lønnsomhet. Videre regulerer avtalen eiernes representasjon i konsernets styrende organer.</p> <p>Vedtekter</p> <p>Selskapets vedtekter er tilgjengelige på hjemmesiden. Ved- tektenes §2 angir selskapets formål: «Å utøve eierskap i sel- skaper som overfører elektrisk energi, prosjektere og bygge ledningsnett, selskaper som bygger og utvikler fast eiendom, samt selskaper som driver annen virksomhet, herunder også deltakelse i andre selskaper». Iht. vedtektenes §7 består selskapets styre av syv medlemmer og varamedlemmer, hvorav fem av medlemmene med varamedlemmer velges av generalforsamlingen, og to av medlemmene velges av og blant de ansatte. Generalforsamlingen velger styrets leder og nestleder, og styremedlemmer tjenestegjør i fire år. Vedtek- tene inneholder ikke bestemmelser som gir styret adgang til å beslutte at foretaket skal kjøpe tilbake eller utstede egne aksjer eller egenkapitalbevis, og styret er heller ikke gitt fullmakter til dette.</p>
<p>For ansatte i konsernet som har eller har fått en nedsatt funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført flere tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene.</p> <p>Vi arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakasse- ring og mobbing på arbeidsplassen og har uttalt nulltoleranse for mobbing.</p>	<p>RISIKOSTYRING</p> <p>Foretaksstyringen i Fredrikstad Energi følger et strukturert årshjul som inkluderer risikoanalyse og risikostyring, intern- kontroll, strategi, budsjett, og måling/rapportering. Risiko- analysen utføres både på datterselskaps- og konsernivå, med halvårlige rapporter som presenteres og behandles av styret. Analysen dekker alle aspekter ved virksomheten, inkludert operasjonelle risikoer (inkl. HMS), markedsrisikoer, regulatorisk risiko, politisk risiko, IT risiko og finansiell risiko. Fra 2022 ble klima- og miljørisiko også inkludert som en egen risikogruppe.</p> <p>FORETAKSSTYRING</p> <p>Fredrikstad Energi eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet, gjennom datterselskapet Hafslund Handel (49%). Det er inngått avtale aksjonærene imellom som angir at driften av konsernet, dets datterselskaper og</p>	



	ÅRSRAPPORT 2023	35	FREDRIKSTAD ENERGI
<p>styrer har tilsvarende ansvar for sine selskaper. Konsernledelsen og ledergruppen i datterselskapene er ansvarlige for å operasjonalisere risikostyring og internkontroll.</p>	<p>Usikkerheten knyttet til klimarisiko øker over tid. Klimarisikoen/ klimamulighetene anses som relativt lik for alle distribusjonsselskaper i Norge, men Norgesnett kan være mer eksponert enn andre nettselskaper knyttet til enkelte faktorer, som kvikkleireskred og forhold knyttet til produksjon av solenergi. Økte kostnader drevet av klimarisiko forventes dekket av høyere inntektsramme over tid. Fra 1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.</p>	<p>Fysisk risiko inkluderer økt strømbryddsfare grunnet ekstremvær (tung snø, trefall, kuldebølge, stormflo, kvikkleireskred, skogbrann og lynnedslag). Overgangsrisiko omfatter økt avgift på klimagassen SF6, energitap knyttet til transport, økte investeringer og utfordringer relatert til elektrifiserings hastighet, som kan føre til økte priser og høyere nettleie for kunder. Avvik i samfunnets forventning om elektrifiseringstempo relativt til nettselskapenes evne til å levere på det representerer en risiko. Tilgang på kompetanse representerer en ytterligere risikofaktor.</p>	<p>Det finnes etablerte fullmaktsrutiner for de ulike ledernivåene i Fredrikstad Energi. Beslutninger skal fattes på en strukturert måte der trusler, muligheter, kostnader, avkastning og risiko vurderes, inkludert klimarelaterte risikoer. Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>
<p>en moderne driftsentral og tilhørende driftskontrollsystemer med kontinuerlig døgnbemanning. Skader på infrastruktur, skader på tredjeparts eiendeler, skader på ytre miljø, omdømmetap og avbruddskostnad til fratrett i tillatt inntekt (KILE) representerer denne risikoen konsekvens. Det er tegnet skade- og ansvarforsikringer som skal dekke skader på egne og andres eiendeler.</p>	<p>1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.</p>	<p>Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettselskapene bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirking av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettselskapene har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikoaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.</p>	<p>Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>
<p>Ledelsen identifiserer og adresserer løpende risikovurderinger og risikoreduserende tiltak for å oppnå et akseptabelt risikonivå, i tråd med styrets retningslinjer. Halvårlig gjennomfører ledelsen en formell analyse som danner grunnlaget for å håndtere trusler og muligheter på en adekvat måte. Styrebeslutninger kreves for problemstillinger som overstiger ledelsens fullmakter.</p>	<p>Konsernet har inngått forsikring for styre- og ledelsesansvar. Forsikringen gjelder alle selskaper i konsernet hvor morselskapet eier mer enn 50% av aksjene. Virksomheten er gjenstand for forsikringsrisiko der forsikringselskaper ikke er villig til å forsikre deler av nettselskapene knyttet til forsikringselskapenes risikoappettitt.</p>	<p>Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettselskapene bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirking av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettselskapene har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikoaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.</p>	<p>Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>
<p>Det er risiko knyttet til forsyningsikkerhet og alvorlig strømbrydd i virksomhetsområdet Nett. Årsaker til avbrudd kan være værhendelser, ekstremvær, ulykker, terror eller sabotasje. Risiko knyttet til forsyningsikkerhet i forretningsområde Nett har høy prioritet, og det er investert i</p>	<p>1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.</p>	<p>Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettselskapene bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirking av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettselskapene har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikoaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.</p>	<p>Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>
<p>Operasjonell risiko</p>	<p>1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.</p>	<p>Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettselskapene bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirking av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettselskapene har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikoaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.</p>	<p>Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>
<p>Det er risiko knyttet til forsyningsikkerhet og alvorlig strømbrydd i virksomhetsområdet Nett. Årsaker til avbrudd kan være værhendelser, ekstremvær, ulykker, terror eller sabotasje. Risiko knyttet til forsyningsikkerhet i forretningsområde Nett har høy prioritet, og det er investert i</p>	<p>1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.</p>	<p>Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettselskapene bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirking av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettselskapene har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikoaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.</p>	<p>Nettselskapene har implementert et digitalt prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.</p>



<p>Scenario 2: Høy fysisk risiko</p> <p>Utstrakt påvirkning av fysiske risikofaktorer. Tiltak må iverksettes for å beskytte infrastruktur mot ekstremvær, inkludert økte reinvesteringer, digitaliseringsinvesteringer, styrking av beredskap og kommunikasjonskapasitet. Økte kostnader medfører økt inntektsramme. Økonomisk risiko øker grunnnet høyere KILE og reparasjonskostnader, og det blir økt risiko knyttet til å nå finansielle mål knyttet til redusert gjeldsgrad. Dersom nettselskaper løser utfordringene mer effektivt enn andre nettselskaper kan det gi en positiv effekt på effektivitet. KILE står for kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi, og er en økonomisk straff for nettselskaper ved avbrudd av forsyning til kunder.</p>	<p>Økte råvarepriser og lange leveringstider kan medføre fordyrende og forsinket leveranse for konsernets prosjekter, særlig i nettvirksomheten.</p> <p>Kompetente ansatte er avgjørende for at Fredrikstad Energi konsernet skal levere på sine mål. Et krevende arbeidsmarked og små fagmiljø knyttet til enkelte områder forsterker risikoen.</p> <p>Kunders grad av fornøydhet og virksomhetens omdømme representerer en risiko for Fredrikstad Energi konsern. Kundetilfredshet er et strategisk mål i strategien.</p>	<p>Markedsrisiko</p> <p>Nettvirksomheten har begrenset grad av markedsrisiko, da den er definert som naturlig monopol. Kraftprisen påvirker nettapkostnaden i eget nett, overliggende regionalnett og sentralnett. Nettap er mengden av energi som går tapt i form av varme ved transporten av strøm, fra kraftverk til forbruker. Dette tapet må nettselskapet dekke ved å kjøpe til spotpris. Nettapkostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleien. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer nettapkostnaden vil dette medføre en endring i merinntektsaldoen.</p>	<p>Økte råvarepriser og lange leveringstider kan medføre fordyrende og forsinket leveranse for konsernets prosjekter, særlig i nettvirksomheten.</p> <p>Kompetente ansatte er avgjørende for at Fredrikstad Energi konsernet skal levere på sine mål. Et krevende arbeidsmarked og små fagmiljø knyttet til enkelte områder forsterker risikoen.</p> <p>Kunders grad av fornøydhet og virksomhetens omdømme representerer en risiko for Fredrikstad Energi konsern. Kundetilfredshet er et strategisk mål i strategien.</p>	<p>Kraftprisen var høy og volatil 2023. Dette har medført et høyere risikobilde enn historisk knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motivere dette med høyere nettleie, som kan medføre svært store prisvariasjoner i nettleien i nettvirksomheten. Dette kan imidlertid bli motivert av Statnetts flaskehalsinntekter, som overføres til nettselskapene, for å dekke hovedparten av nettselskapenes økte nettapkostnader. For 2024 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter går til å dekke nettselskapenes nettapkostnad for nettapkostnad som overstiger 35 øre/KWh. Dette betyr at Statnett har tilstrekkelig flaskehalsinntekter for å dekke denne kostnaden. Det vil igjen være avhengig av at prisforskjeller mellom kraftprisområder fortsetter. Nettvirksomheten og Fredrikstad Energi for øvrig behandler risiko knyttet til kraftpris regelmessig. Dersom den økte nettapkostnaden ikke dekkes via overførte flaskehalsinntekter fra Statnett, vil det medføre høyere pris på nettleien mot sluttkunder over tid. Statnett kompensere også nettselskapene gjennom pris på energiledd i tariff til regionalnett på 35 øre/KWh. Dette var gjeldende i 2023 og er også gjeldende i 2024.</p>
<p>Økte råvarepriser og lange leveringstider kan medføre fordyrende og forsinket leveranse for konsernets prosjekter, særlig i nettvirksomheten.</p> <p>Kompetente ansatte er avgjørende for at Fredrikstad Energi konsernet skal levere på sine mål. Et krevende arbeidsmarked og små fagmiljø knyttet til enkelte områder forsterker risikoen.</p> <p>Kunders grad av fornøydhet og virksomhetens omdømme representerer en risiko for Fredrikstad Energi konsern. Kundetilfredshet er et strategisk mål i strategien.</p>	<p>Konsernet er utsatt for teknologisk risiko. Forebygging av og håndtering av datakriminalitet har høy prioritet, og det er i 2021 utarbeidet en ny IT-sikkerhetspolicy for konsernet. I 2022 og 2023 gjennomførte alle ansatte obligatoriske kurs i å gjenkjenne og forebygge forsøk på datainnbrudd. Konsernet har innarbeidede rutiner og arbeidsmetodikk tett knyttet til eksisterende IT-systemer. Manglende endring til moderne IT-systemer representerer en risiko for å være kostnadseffektiv i nettvirksomheten og konkurransedyktig på pris i MAIK. Feil og mangler knyttet til overgangen til nye IT-systemer medfører risiko for å evne til å levere på kjerneoppgaver, men også risiko for kostnadsoverskridelser knyttet til slike prosjekter.</p>	<p>Nettvirksomheten har utarbeidet og vedtatt en investeringspolicy, med formål: «Investeringer i Norgesnett skal gi lønnsomhet for eierne gjennom en bærekraftig og kostnads-effektiv utvikling av strømmettet. Investeringsstrategien vil gi tydelige og konkrete regler for majoriteten av investeringsbeslutningene og oppfølging av disse. Viktige pilarer i investeringspolicyen er forsyningsikkerhet, lønnsomhet, HMS og bærekraft, innovasjon og teknologutvikling, omdømme, samfunnsoppdrag, og lover og forskrifter.</p>	<p>Nettvirksomheten har utarbeidet og vedtatt en investeringspolicy, med formål: «Investeringer i Norgesnett skal gi lønnsomhet for eierne gjennom en bærekraftig og kostnads-effektiv utvikling av strømmettet. Investeringsstrategien vil gi tydelige og konkrete regler for majoriteten av investeringsbeslutningene og oppfølging av disse. Viktige pilarer i investeringspolicyen er forsyningsikkerhet, lønnsomhet, HMS og bærekraft, innovasjon og teknologutvikling, omdømme, samfunnsoppdrag, og lover og forskrifter.</p>	<p>Nettvirksomheten har utarbeidet og vedtatt en investeringspolicy, med formål: «Investeringer i Norgesnett skal gi lønnsomhet for eierne gjennom en bærekraftig og kostnads-effektiv utvikling av strømmettet. Investeringsstrategien vil gi tydelige og konkrete regler for majoriteten av investeringsbeslutningene og oppfølging av disse. Viktige pilarer i investeringspolicyen er forsyningsikkerhet, lønnsomhet, HMS og bærekraft, innovasjon og teknologutvikling, omdømme, samfunnsoppdrag, og lover og forskrifter.</p>
<p>Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO2-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.</p> <p>Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF6-gass og kreasot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF6-fritt og unngå kreasot-stolper hvis mulig.</p>	<p>Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO2-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.</p> <p>Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF6-gass og kreasot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF6-fritt og unngå kreasot-stolper hvis mulig.</p>	<p>Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO2-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.</p> <p>Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF6-gass og kreasot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF6-fritt og unngå kreasot-stolper hvis mulig.</p>	<p>Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO2-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.</p> <p>Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF6-gass og kreasot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF6-fritt og unngå kreasot-stolper hvis mulig.</p>	<p>Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO2-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.</p> <p>Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF6-gass og kreasot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF6-fritt og unngå kreasot-stolper hvis mulig.</p>



	ÅRSRAPPORT 2023	37	FREDRIKSTAD ENERGI
<p>Nettvirksomheten har en høy grad av tjenestekjøp, og er avhengig av velfungerende leverandørmarkeder for å få denne modellen til å fungere. Svikende lønnsomhet blant entreprenørene representerer en risiko for dette.</p> <p>MAFI-virksomheten er gjenstand for konkurranse fra tilsvarende leverandører. Et eksempel er fra selskaper som ønsker å gjøre det selv, for eksempel i forbindelse med fusjoner og oppkjøp. Et annet eksempel er nye leverandører som kan muliggjøre mer automatiserte tjenester via digitalisering. MAFI-virksomheten er en viktig leverandør til nettvirksomheten.</p> <p>Nettpartners virksomhet er gjenstand for konkurranse med andre aktører, og er også gjenstand for variasjoner i drifts- og vedlikeholdsbudsjett og investeringsnivå fra eiere av nettinfrastruktur og baneinfrastruktur.</p> <p>Kredittrisiko</p> <p>Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav. Kundefordringer i forretningsområdet Nett utgjøres i hovedsak av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. De fleste nettkunder har gjennomfaktureringsavtale, som medfører at strømselskapene er direkte motpart til nettselskapet. Disse strømselskapene har bankgarantier for sitt kundeforhold. Norgesnett er ansvarlig for strømstøtteordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømstøtte dekker deler eller hele av Norgesnetts krav mot sine kunder. Dette reduserer kredittrisikoen ytterligere.</p> <p>Forretningsområde MAFI har stor del av kundeporteføljen mot strømselskaper og nettselskaper. Med utfordrende lønnsomhetsbilde for strømselskapene kan det være materiell kredittrisiko knyttet til enkelte kunder, og dette er noe MAIK overvåker.</p>	<p>Likviditetsrisiko</p> <p>Likviditeten overvåkes og styres sentralt i konsernet med felles konsernkontoordning.</p> <p>Likviditetsrisikoen i virksomheten er primært drevet av bevegelser i kraftpris, som påvirker kostnadene til nettap i eget nett og overliggende nett i nettvirksomheten. Dette kan motvirkes av endrede tariffinntekter. Myndighetene har innført tiltak slik at nettselskapenes effektive kraftpris for nettap siktes å være begrenset til 35 øre/KWh, som reduserer risikoen. Dette er betinget på at Statnett har tilstrekkelig merinntekt.</p> <p>Risikoen reduseres ytterligere av tilgjengelige kontanter og ubenyttede trekkrettigheter (MINOK 465 pr. 31.12.2023).</p> <p>Fredrikstad Energi har diversifisert sin finansiering over ulike banker og obligasjonslån med forskjellige løpetider.</p> <p>Konsernet har MNOK 410 i forfall på lån i 2024. En andel av banklån og obligasjonslån er finansiert med flytende rente, som medfører at rentesatsen varierer med pengemarkedsrenten. Regulert monopolinntekt i nettvirksomheten er avhengig av nivå på pengemarkedsrenter, som motvirker risikoen. Risikoen reduseres videre ved finansielle rentesikringer. Nordic Credit Rating gjorde en uavhengig kredittvurdering av Fredrikstad Energi AS i 2023, med konklusjon om en BBB+ rating med stabile utsikter.</p> <p>Risiko for økonomisk kriminalitet</p> <p>Arbeidet med å motvirke økonomisk kriminalitet inngår som en del av konsernets risikovurderingsprosess og tar utgangspunkt i veiledningen som ble utarbeidet av Energi Norge i 2017, samt Transparency International sine 10 anti-korrupsjonsprinsipper.</p>	<p>Regulatorisk og politisk risiko</p> <p>Konsernet driver konsesjonsbelagt virksomhet underlagt regulering i forretningsområde Nett, samt innen innkassø i forretningsområdet MAFI. Regulatoriske og lovmessige endringer kan derfor ha direkte påvirkning på inntjeningen i det enkelte forretningsområdet. Endrede rammevilkår knyttet til nettvirksomheten kan medføre lavere inntektsramme, et høyere kostnadsnivå, høyere investeringsnivå, endret effektivitet, endret driftsresultat og endret avkastning på sysselsatt kapital.</p> <p>Konsernet overvåker løpende endringer i rammevilkår, og søker å håndtere slike risiki gjennom løpende tilpassing av virksomheten.</p> <p>Konsernet kan være engasjert i juridiske tvister mot tredjeparter, mot leverandører, kunder eller andre.</p>	<p>REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET</p> <p>Fortsatt drift</p> <p>Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet. En stor andel av konsernets inntjening kommer fra regulert nettvirksomhet hvor risikoen bedømmes som lav. Fremtidsutsikter for morselskapet og konsernet er omtalt senere i årsberetningen.</p>

RESULTATREGNSKAPET

Konsernet

Salgsinntektene fra videreført virksomhet i 2023 utgjorde MNOK 796,6 hvilket er MNOK 314,3 lavere enn i 2022 (1.110,9). Salgsinntektene besto primært av utfakturert nettleie og flaskehalsinntekter fra Statnett.

Reduksjonen i salgsinntekter skyldes primært lavere prisnivå på nettleien, grunnet lavere kraftpriser, som igjen ble speilet i lavere nettapskostnader og kostnad overliggende nett. Dette ga også lavere tillatt inntekt i nettvirksomheten (regulert monopolinntekt). For 2023 ble tillatt inntekt i nettvirksomheten MNOK 643,6, MNOK, som er 218,4 lavere enn 2022 (MNOK 862,0). Nedgang i flaskehalsinntekter bidro også til fall i salgsinntektene i 2023 relativt til 2022.

Som følge av vedtak fra myndighetene om overføring av ekstraordinære flaskehalsinntekter fra Statnett til nettselskapene, fikk nettvirksomheten overført MNOK 60,2 i flaskehalsinntekter i 2023 (MNOK 167,7 i 2022). Nedgangen skyldtes primært lavere kraftpris. Til tross for en prisreduksjon av nettleien i mars 2023 og en prisreduksjon av nettleien i oktober 2023, ble endringen i merinntektsaldoen positiv med om lag MNOK 7,7 i 2023. Dette kan delvis forklares av at kraftprisen var uforutsigbar og falt kraftig i løpet av 2023, og at forventningen til utbetaling/tilbakebetaling av flaskehalsinntekter endret seg i løpet av året. Merinntektsaldoen i nettvirksomheten endte på MNOK 94,5 i 2023 (økning fra MNOK 86,8 i 2022). Norgesnett styrer denne mot 0.

Driftsresultatet før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) for konsernet ble MNOK 345,2 i 2023 (MNOK 336,9 i 2022). Hovedårsaken til endringen skyldes reduksjon i endring i merinntekt på om lag MNOK 94,4, motivert av en økning i netto andre gevinster på MNOK 87,4 og MNOK 14,8 økning i

justert EBITDA. Endringen i netto andre gevinster var drevet av gevinst ved salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk. Fredrikstad Energi signerte avtale for salg av Integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, som gir opphav til en regnskapsmessig gevinst i 2024.

Fredrikstad Energi legger vekt på alternative resultatmål for å evaluere den underliggende utviklingen i konsernet, se nærmere definisjon i avsnittet *Definisjon av Alternative Resultatmål*. Justert EBITDA økte med om lag MNOK 14,8 fra MNOK 222,7 i 2022 til MNOK 237,5 i 2023. Dette var primært drevet av nettvirksomheten, knyttet til økte renter, økte investeringer, redusert KILE, høyere effektivitet og andre inntektsrammeeffekter.

Driftsresultat i konsernet ble på MNOK 247,0 i 2023, en økning fra MNOK 244,4 i 2022. Økningen er primært drevet av de samme effektene som for EBITDA, i kombinasjon med noe økte avskrivninger, grunnet vekst i nettkapitalen i nettvirksomheten. Finanskostnader i 2023 utgjorde MNOK 56,9, som er en økning på MNOK 9,6 sammenlignet med 2022 (MNOK 47,3). Dette er primært drevet av høyere renter. Verdiendring fra derivater (rentesikringer) ble positiv MNOK 2,4, mot positiv MNOK 19,7 i 2022.

Underliggende resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) ble negativ MNOK 51,3, en betydelig nedgang sammenlignet med 2022 (negativ MNOK 11,1).

Nedgangen skyldes svekket lønnsomhet knyttet til Nettpartners segment innenfor nett, grunnet et svekket marked. Nedgangen skyldes også tap på enkeltprosjekter og engangsrelaterte kostnader.

Bokført resultat fra felleskontrollert virksomhet ble negativ

MNOK 117,0. Avviket til negativ MNOK 51,3 i underliggende resultat er basert på at Fredrikstad Energi besluttet en nedskrivning med ytterligere MNOK 65,8 i 2023. Fredrikstad Energi har investert totalt MNOK 72,0 i egenkapital i Nettpartner i 2023, mens den andre eieren Å Energi har investert MNOK 48,0 i 2023. Sammen med selskapet jobber eierne aktivt for å snu utviklingen i selskapet. Nettpartner er i gang med et omfattende resultatforbedringsprogram knyttet til å løfte underliggende drift. Det er blitt gjennomført nedbemanning i Nettpartner i 2023, samt bytte av Nettpartners styre og daglige leder. Nettpartner har i starten av 2024 vunnet to store kontrakter som forventes å bidra positivt til resultatforbedring fremover.

Samlet gir dette et resultat før skatt på MNOK 77,3, som er MNOK 100,2 lavere enn 2022 (MNOK 177,5). Justert resultat før skatt ble MNOK 28,5 (MNOK 105,4 i 2022). Det svekkede justerte resultatet forklares primært av større underliggende tap i Nettpartner, at det ikke ble betalt renter på foretaksfondsblokkasjonen i 2022 og lavere gevinst på rentesikring. Økt justert EBITDA går i motsatt retning, men blir motivert av de negative effektene. Hadde det underliggende resultatet i Nettpartner vært 0 i 2023, hadde justert resultat før skatt i vært MNOK 79,8.

Resultat etter skatt ble MNOK 55,2 i 2023 (MNOK 130,1 i 2022). Totalresultatet for 2023 ble MNOK 56,8, som i tillegg til det ordinære resultatet reflekterer effekt av endring av pensjoner i felleskontrollert virksomhet.

Morselskapet

Omsetningen utgjorde i 2023 MNOK 30,9 som er en liten nedgang sammenlignet med 2022 (MNOK 31,3). Omsetningen består i all hovedsak av tjenestesalg til andre konsern-selskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet opp-



nådde et driftsresultat på MNOK -11,1 i 2023, sammenlignet med MNOK -11,2 i 2022. Manglende utleie av betydelig areal ved Fredrikstad Energis hovedkontor bidrar vesentlig til det negative driftsresultatet i 2022 og 2023.

Finansnettoen var MNOK -73,2 i 2023, sammenlignet med MNOK 105,7 i 2022. Finansinntekter i morselskapet utgjøres primært av renteinntekter på konserninterne lån, konsernbidrag fra døtre og gevinst ved salg av aksjer. Nedskrivning av felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) er reflektert i finansnettoen, som nedskrivning av finansielle eiendeler. Svekkelsen i finansnettoen i 2023 relativt til 2022 skyldes primært økt nedskrivning av felleskontrollert virksomhet, lavere konsernbidrag fra Norgesnett og renter på foretaksfondsobligasjonen (0 i 2022). Lavere konsernbidrag fra Norgesnett er primært drevet av lavere økning i merinntektsaldo i 2022 enn i 2022 og økte skattemessige saldoavskrivninger. Nedskrivningen av finansielle eiendeler utgjorde MNOK 119,6 i 2023, relativt til MNOK 87,6 i 2022. Dette motvirkes av bokført gevinst fra salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk.

Årsresultat før skatt ble MNOK -84,3 i 2023, mot MNOK 94,5 i 2022. Etter skatt ble det et resultat på MNOK -78,6 i 2023, sammenlignet med et overskudd på MNOK 54,8 i 2022.

KONTANTSTRØMOPPSTILLINGEN

Konsernet

Kontantstrøm fra drift ble MNOK 276,6 i 2023 (MNOK 167,4 i 2022). Økningen skyldes primært lavere betalte finansutgifter i kontantstrøm fra drift, motvirket av lavere endring merinntektsaldo. Reduksjonen i betalte finansutgifter skyldes at rentesikring med betydelig mindreværdi ble innfridd i 2022. Reduksjon i endring merinntektsaldo ga lavere kontantmessig EBITDA i kontantstrøm fra drift. Netto andre

gevinster er behandlet som en ikke kontantmessig effekt i kontantstrøm fra drift. Kontantstrømmen ble også positivt påvirket av arbeidskapitaleffekter i 2023 relativt til 2022.

Netto kontantstrøm fra investeringer ble MNOK -189,7 i 2023, relativt til MNOK -179,2 i 2022. Dette var medregnet MNOK 59,8 i likvideeffekt fra salg av selskaper utbetalt i 2023, samt MNOK 72,0 i investering i Nettpartner i 2023.

Kontantstrøm fra finans ble negativ MNOK 120,2 i 2023 (MNOK positiv 73,4 i 2022). Dette skyldes noe reduksjon i belåning og at det ble betalt renter til foretaksfondsobligasjonen i 2023 (0 i 2022).

BALANSE OG LIKVIDITET

Konsernet

Konsernets likviditetsposisjon bestod per 31.12.2023 av bankinnskudd på MNOK 77,5 (MNOK 110,8 i 2022), og ubenyttet kassekredit og trekkrettigheter på totalt MNOK 465,0 (MNOK 375,0 i 2022).

Ekstern opplåning ble netto redusert med MNOK 90,0 i løpet av 2023 ekskl. påløpte renter. Det var ingen låneforfall i 2023.

Samlende lån ekskl. påløpte renter ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700,0 og MNOK 510,3 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 410,0 ekskl. påløpte renter. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 1,7 år (2,5 år). Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200,0 har fast rente, mens resterende MNOK 500,0 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. All bankgjeld har flytende rente pluss margin (totalt MNOK 510,3). Det er inngått to rentebytteavtaler i 2022 (renteswap), hvor konsernet mottar flytende rente og betaler

fast rente for en hovedstol på totalt MNOK 200,0. Netto eksponering mot flytende rente er med dette MNOK 810,3. Dette utgjør en andel med flytende rente på 67% (64% i 2022). I tillegg til ordinær rentebærende gjeld har Fredrikstad Energi utstedt en foretaksfondsobligasjon med pålydende MNOK 300,0 som i hovedsak er bokført som egenkapital på balansedagen. Foretaksfondsobligasjonen har fastrente, betinget på oppfyllelse av lånevilkår.

Foretaksfondsobligasjonen har første ordinære førtidige innskuddsdato i 2025.

Nettogjelden er innberegnet ordinær rentebærende gjeld netto for kontanter, og var MNOK 1.177,4 på balansedagen (MNOK 1.240,3 i 2022). Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 38,6% og 1,2x (34,1% og 1,3x i 2022). Nåverdi av renteswapper var positiv MNOK 6,0 i 2023, sammenlignet med MNOK 4,8 i 2022. Netto merinntektsaldo i Norgesnett var MNOK 94,5 ved utgangen av 2023, sammenlignet med MNOK 86,8 ved utgangen av 2022.

For banklån og obligasjonslånene var det per 31.12.2023 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedeckningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillende per 31.12.2023.

Morselskapet

Aksjer i datterselskaper utgjorde MNOK 781,8 ved utgangen av 2023 (MNOK 841,2 i 2022).

Klassifiseringen av aksjer i Nettpartner AS som felleskontrollert virksomhet er knyttet til underliggende aksjonæraftale. Aksjer i felleskontrollert virksomhet bokføres i morselskapet til kostmetoden, og utgjør MNOK 123,0 i 2023 (MNOK 163,4 i 2022). Nedgangen skyldes at Fredrikstad Energi besluttet en nedskrivning til denne verdien.

<p>Nedskrivningen overgår investert beløp i Nettpartner i 2023 (MNOK 72,0), som er tillagt den bokførte verdien i 2023. Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør MNOK 891,9 mot MNOK 969,2 i året før. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konsernkontoordning.</p>	<p>av IT- driftstjenester og drift av eiendom. Inntektene består i all hovedsak av viderefakturering av kjøpte tjenester fra eksterne leverandører, bidrag fra datterselskapene for dekning av fellesfunksjoner samt husleie. Videre mottar morselskapet utbytter og konsernbidrag fra døtre samt renter på konserninterne lån for dekning av renter og avdrag på eksterne lån som er samlet i morselskapet. Driften i morselskapet er stabil og fremtidsutsikten er i all hovedsak uendret i forhold til tidligere år. Morselskap har iverksatt tiltak for å øke utleiegraden av ledig areal, redusere eien- domskostnader og redusere andre kostnader.</p>	<p>av samfunnet for å redusere klimautslipp store investeringer. Elektrifisering er det viktigste virkemiddelet for å nå klima- mål, og er avgjørende for å beholde og skape nye norske arbeidsplasser. Vi forventer at denne trenden vil tilta i de kommende år, slik at investeringene vil fortsette å ligge på et relativt høyt nivå. Investeringsnivået påvirkes også av behovet for å fornye nett som har behov for utskifting. I tillegg forventes høyere befolkningsvekst i Norges netts nettområder sammenlignet med landet for øvrig. Samtidig begrenses veksten av manglende overføringskapasitet fra overliggende regionalnett og sentralnett, men mindre distribusjonsnett-tilknytninger ser ikke ut til å være påvirket av dette.</p>
<p>FREDRIKSTAD ENERGI STRATEGI - STEGET FORAN - FOR EN KLIMAVENNLIG, ELEKTRISK OG BÆRE- KRAFTIG FREMTID</p> <p>I Fredrikstad Energi har vi kontinuerlig fokus på effektivise- ring og økt lønnsomhet. Vi jobber målrettet for å redusere kostnadene for at våre kunder skal få lavere utgifter til den livsviktige varen som strøm er. Vi utvikler ny infrastruktur for å bidra til omstillingen til lavutslippssamfunnet, og vi leverer effektiv håndtering av kundenære tjenester til en rekke sentrale aktører i fornybar bransjen. Dette gjør at vi har en særdeles viktig rolle i energiomstillingen og tar vårt samfunnsansvar på største alvor.</p>	<p>Forretningsområde Nett er det største forretningsområdet i konsernet, målt i både inntekter, resultat og kapital. Driften i forretningsområdet er stabil og god, og nettselskapet opprettholder en høy målt effektivitet relativt til bransjen. Avkastning og resultat vil variere fra år til år, men kan forventes å være relativt stabil over tid siden virksomheten utgjør et naturlig monopol som er underlagt regulering, såfremt effektiviteten er like solid i fremtiden.</p>	<p>Kombinasjonen om forventning om fortsatt effektiv drift og økt nettkapital grunnnet elektrifisering og fornying av eksisterende nettkapital gir gode utsikter for solide, voksende underliggende resultater for nettvirksomheten også i fremtiden. Merinntektsaldoen som Norgesnett går inn i 2024 med skal styres mot 0, slik at rapportert resultat for 2024 forventes lavere enn rapportert resultat for 2023.</p>
<p>Vårt mål er å være steget foran:</p> <ul style="list-style-type: none"> for rask elektrifisering slik at vi bidrar til grønn verdiskaping i de lokalsamfunnene vi er representert for gode kundeopplevelser for å være en attraktiv arbeidsplass for innovasjon innenfor utvalgte områder i samarbeid med lokale aktører 	<p>I varselet for inntektsrammen for 2024 har Norgesnett en effektivitet på 11,4%, og er med det Norges mest kostnads- effektive nettselskap (distribusjonsnett). Effektiviteten i 2024 er basert på 2022-data. I 2023 reduserte Norgesnett KILE pr. kunde med om lag 9% relativt til 2022, mens driftskostnad per kunde økte med om lag 8% relativt til 2022. Til sammen- ligning var den generelle prisveksten i Norge i 2023 6% (KPI). Det forventes at Norgesnett oppnår en solid effektivitet også i inntektsrammen for 2025. Norgesnett er avhengig av å utvikle, bygge og drifte sitt nett mer kostnadseffektivt enn andre distribusjonsnettselskaper for å vedlikeholde den høye effektiviteten i fremtiden.</p>	<p>Forretningsområdet MAFI opplevde en nedgang i driftsresultat i 2023, knyttet til nedgang i omsetning fra eksisterende kunder og frafall av kunder innenfor strømsalg-segmentet som ikke ble kompensert med tilsvarende nysalg. De kundene MAFI har mistet innen strømsalg har gått ut av bransjen eller fusjonert med andre. Dette skyldes en nedgang i lønnsomhet og økt risiko i strømsalgsvirksomhet. Det er risiko for at dette også vil inntreffe for MAIKs andre strømsalgskunder i 2024. Omsetningsnedgangen er blitt møtt med tiltak for å redusere driftskostnader, som naturlig avgang og nedbemanning av ansatte i MAIK. I tillegg vurderes strukturelle tiltak.</p>
<p>MORSELSKAPETS OG KONSERNETS UTSIKTER</p> <p>Virksomheten i morselskapet utgjøres av stabfunksjoner inkludertføring av regnskap og lønn for datterselskapene, finansiering, administrasjon av konsernfelles prosjekter, kjøp</p>	<p>Innen Nett medfører en pågående og økende elektrifisering</p>	



Resultatet i Nettpartner har ikke vært tilfredsstillende i 2023. Nettpartner gjør grep for å snu trenden, og eierne jobber aktivt med å bidra til dette. Som en av Norges største elektrifiseringsprosjekter er Nettpartner godt posisjonert for å kapitalisere på investeringsbehovet i nett, kraft, grønn industri og bane fremover. Nettpartner har vunnet to store kontrakter i starten av 2024, som forventes å bidra til lønnsom utvikling for Nettpartner i kombinasjon med andre tiltak.

Fredrikstad Energi har i 2023 solgt Røyken Energiverk AS, Fredrikstad Energi Marked AS og aksjer i Integrasjonspartner BITS AS, hvorav de to førstnevnte har bidratt til regnskapsmessig gevinst i 2023. Salg av Integrasjonspartner BITS AS bidrar til regnskapsmessig gevinst i 2024. Fredrikstad Energi har i tillegg solgt alt innehav i NxtEnergy i 2024. Fredrikstad Energi forventer å fortsette å selge virksomhet utenfor kjerneområdet, som vil bidra til ytterligere reduksjon av gjeld og styrking av balansen.

Samlet for konsernet ventes solid underliggende inntjening i 2024, men et lavere resultat sammenlignet med 2023, primært knyttet til en forventet reduksjon i merinntektsaldoen i Norgesnett og lavere nivå på andre gevinster. Utfordringer knyttet til Nettpartner er en risiko for oppnådd resultat i 2024.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen i 2023.

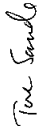
Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets underskudd på MNOK - 78,6 i Fredrikstad Energi AS (morselskapet):


Utbytte	MNOK	0,0
Overført fra annen egenkapital	MNOK	-78,6
Sum disponert	MNOK	-78,6


Fredrikstad 25. april 2024
i styret for Fredrikstad Energi AS

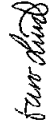

Hilde Sandmæl
Styreleder



Tore Sande
Nestleder

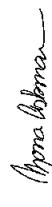

Kim Bergli
Styremedlem


Anne Skau
Styremedlem


Trond Jøhannessen
Styremedlem


Guro Lind
Styremedlem


Terje Nyhus
Styremedlem


Mona Askmann
Administrerende direktør





Resultat Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

	Noter	2023	2022
TNOK			
Salgsinntekter	5,21	736 326	943 155
Flaskehalsinntekter	21	60 248	167 723
Sum driftsinntekter		796 573	1 110 877
Kjøp av varer og energi	22	343 256	593 183
Lønn og andre personalkostnader	20,25	86 861	84 002
Netto andre gevinster/tap (+/-)	23	88 976	1 603
Andre driftskostnader	26	110 270	98 355
Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA)		345 162	336 941
Avskrivninger og nedskrivninger	7,8	98 156	92 523
Driftsresultat		247 005	244 418
Finansinntekter	4,24	1 907	1 787
Finanskostnader	4,24	56 907	47 281
Resultat fra dervater	4,24	2 352	19 695
Resultat felleskontrollert virksomhet	11	-117 046	-41 118
Resultat før skatt		77 312	177 500
Skatt	19	22 117	47 353
Årsresultat videreført virksomhet		55 195	130 147
Årsresultat ikke videreført virksomhet		0	-1 745
Årsresultat		55 195	128 402
Tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		55 195	127 595
Ikke kontrollerte eierinteresser		-2 300	807

Utvidet resultat (IFRS)

	Noter	2023	2022
TNOK			
Årsresultat		55 195	128 402
Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet			
Ending estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet	11	1 583	1 551
Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet		1 583	1 551
Årets utvidet resultat		1 583	1 551
Årets totalresultat		56 778	129 953
Totalresultat tilordnes			
Aksjonærer i morselskapet		59 079	129 146
Ikke kontrollerte eierinteresser		-2 300	807
Årets totalresultat		56 778	129 953

ÅRSRAPPORT 2023

43

FREDRIKSTAD ENERGI



Balanse Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

TNOK	2023	2022	Noter
Eiendeler			
Immaterielle eiendeler	276 817	278 731	8,9
Variante driftsmidler	1 952 982	1 871 730	7,9
Investeringer i aksjer og andeler	57 556	7 526	13
Investering i felleskontrollert virksomhet	119 916	163 378	11
Fordringer og plasseringer	7 688	8 506	12,13
Langsiktige eiendeler	2 414 959	2 329 872	
Virksomhet holdt for salg	-	221 529	28
Varer	2 076	1 858	
Kundefordringer og andre fordringer	83 634	142 326	4,12,14
Derivater	6 034	4 809	4,12
Betalingsmidler	77 489	110 834	12,15
Kortsiktige eiendeler	169 233	481 357	
Sum eiendeler	2 584 192	2 811 229	
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital	484 800	484 800	
Opplyst egenkapital	514 636	472 178	
Ikke kontrollerte eierinteresser	-1 036	1 264	
Egenkapital I)	998 400	958 243	
Langsiktig rentebærende gjeld	809 025	1 308 358	4,12,18
Utsatt skatt	44 745	28 087	19
Pensjoner	926	3 183	20
Leieforpliktelser (IFRS 16)	17 456	26 169	10,12,26
Langsiktig gjeld	872 153	1 365 798	
Kortsiktig rentebærende gjeld	411 365	-	18
Betalbar skatt	201	-	19
Leieforpliktelser (IFRS 16)	11 603	11 603	10,12,26
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	290 472	227 009	4,12,17
Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg	-	248 576	28
Sum kortsiktig gjeld	713 640	487 188	
Sum gjeld og egenkapital	2 584 192	2 811 229	

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Tore Sande
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

Terje Nyhus
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

1) Se avstemming egenkapital side 46



Kontantstrøm Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

TNOK	Noter	2023	2022
Driftsresultat før avskrivninger		345 162	336 941
Poster uten kontantstrøms effekt	23	-94 375	-4 831
Endring kundefordringer og andre fordringer	14	58 474	-96 934
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17	15 635	36 712
Endring innskuddsfond	20	138	1 448
Mottatt renter og utbytte		5 050	3 390
Betalte renter og andre finanskostnader		-53 531	-109 297
Netto kontantstrøm fra driften		276 552	167 429
Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler	7, 8	-177 478	-178 993
Investering i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	11	-72 000	0
Andre finansinvesteringer		-30	-157
Likvideffekt av salg datterselskaper	23	59 848	0
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-189 600	-179 150
Opptak lån	18	162 197	401 363
Nedbetalning lån	18	-250 165	-317 162
Foretaksfondsobligasjon	24	-21 292	0
Avdrag leieavtaler	10	-10 976	-10 781
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		-120 236	73 419
Endring i betalingsmidler		-33 345	61 698
Betalingsmidler per 1. januar		110 834	49 137
Betalingsmidler per 31. desember	15	77 489	110 834
TNOK	Noter	2023	2022
Netto gjeld			
Betalingsmidler	15	77 489	110 834
Bundne betalingsmidler	18	-5 434	-5 040
Foretaksfondsobligasjon	18	563	535
IFRS 16 gjeld	10	29 059	37 772
Rentebærende gjeld	18	1 219 828	1 307 823
Netto rentebærende gjeld		1 177 394	1 240 336

ÅRSRAPPORT 2023

45

FREDRIKSTAD ENERGI



Endringer i egenkapital

TNOK	Aksje kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet elere av morselskapet	Foretaksfondsobligasjonslån	IKE*	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	154 160	27 724	342 255	4 290	528 429	299 509	458	828 395
Årets resultat	0	0	127 595	0	127 595	0	807	128 402
Utvidet resultat	0	0	1 551	0	1 551	0	0	1 551
Årets totalresultat	0	0	129 146	0	129 146	0	807	129 953
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon 1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Annet	0	0	0	-69	-69	-35	0	-104
Egenkapital 31.12.2022	154 160	27 724	471 401	4 220	657 506	299 474	1 264	958 243
Egenkapital 01.01.2023	154 160	27 724	471 401	4 220	657 506	299 474	1 264	958 243
Årets resultat	0	0	57 495	0	57 495	0	-2 300	55 195
Utvidet resultat	0	0	1 583	0	1 583	0	0	1 583
Årets totalresultat	0	0	59 079	0	59 079	0	-2 300	56 778
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon 1)	0	0	-16 608	0	-16 608	0	0	-16 608
Annet	0	0	0	22	22	-36	0	-14
Egenkapital 31.12.2023	154 160	27 724	513 873	4 242	699 999	299 438	-1 036	998 400

*IKE = Ikke-kontrollerende eierinteresse
1) Se omtale i note 18 Lån



Note 1

Generell informasjon

Fredrikstad Energi er et norsk energikonsern med virksomhet som i hovedsak omfatter bygging, drift og vedlikehold av nett, og salg av tjenester, hovedsakelig i lokale markeder.

Fredrikstad Energi driver sin virksomhet gjennom datterselskaper og felleskontrollert selskap, og opererer kun i det norske markedet.

Fredrikstad Energi AS eies av Fredrikstad kommune og Hålsund-konsernet. Hovedkontoret ligger i Fredrikstad.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 25. april 2024.

Note 2

Sammenheng av de viktigste regnskapsprinsipper

2.1 RAMMEVERK FOR REGNSKAPSAVLEGGELSEN
Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS-fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner. Finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av

estimer. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3 og 4.

Nye og endrede standarder

a) Nye og endrede standarder som er tatt i bruk

Det er ikke tatt i bruk nye eller endret eksisterende standarder som har påvirket konsernregnskapet for regnskapsåret 2023.

b) Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse.

Nye og endrede IFRS-standarder som ikke er tatt i bruk: Ingen.

2.2 KONSOLIDERING

Datterselskaper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Fredrikstad Energi AS og datterselskaper. Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin innflytelse over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og de konsolideres når kontrollen opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøp

Ved oppkjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi i det oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende eiendeler i det oppkjøpte selskapet måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtagne selskaps netto eiendeler. Kostnader knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg av ikke-kontrollerende eiere føres tilsvarende mot egenkapitalen.

Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet, felleskontrollert eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres i resultatet.

Felleskontrollert ordning

Etter IFRS 11 skal felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter avhengig av de avtalemessige rettighetene og forpliktelsene til hver enkelt investor. Fredrikstad Energi har

vurdert sin felleskontrollerte ordning som felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden.

Ved bruk av egenkapitalmetoden regnskapsføres felleskontrollert virksomhet opprinnelig til anskaffelseskost.

Derefter reguleres det balanseførte beløpet for å innregne andelen av resultatet etter kjøpet, samt andel av utvidet resultat. Når konsernets andel av tap i en felleskontrollert virksomhet overstiger balanseført beløp, innregnes ikke ytterligere tap, med mindre det er pådratt forpliktelser eller det er gjennomført utbetalinger på vegne av felleskontrollert virksomhet.

Realisert gevinst på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomhet elimineres i henhold til eierandelen i virksomheten. Urealisert tap elimineres også med mindre transaksjonen gir bevis for et verdifall på den overførte eiendelen. Beløp rapportert fra felleskontrollert virksomhet omarbeides om nødvendig for å sikre sammenfall med regnskapsprinsippene til konsernet.

2.3 SEGMENTRAPPORTERING

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets øverste beslutningstaker.

Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene er definert som konsernledelsen.

2.4 VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte tilknyttet anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder direkte henførbare lånekostnader.

Påfølgende kostnader legges til driftsmidlene balanseførte

verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet kostnaden vil tilflytte konsernet, og kostnaden kan måles pålitelig. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede driftsmidler resultatføres. Øvrige vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden de påløper.

Tomter avskrives ikke, og andre driftsmidler avskrives lineært, slik at driftsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid som er:

Anlegg nett	10-40 år
Bygg	15-30 år
Maskiner og inventar	3-15 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid og restverdi vurderes på hver balansedag og endres dersom det er nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Anleggsbidrag fra nettkunder for utbygging av nett blir inntektsført og kostnadsført med nåværende regnskapspraksis i IFRS i konsernregnskapet. Til og med år 2017 ble investeringsutgifter som var anleggsbidragsfinansiert balanseført. Fra og med 1.1.2018 trådte IFRS 15-standarden i kraft, som medfører at anleggsbidrag/tilknytningsavgifter i nettvirksomheten ikke lenger balanseføres. Balanseført verdi av anleggsbidrag reduseres gjennom årlige avskrivninger.

2.5 IMMATERIELLE EIENDELER

Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført verdi fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstest tilordnes goodwill de kontantgenererende enheter eller grupper av kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Goodwill allokeres ned til enheter, eller grupper av enheter, som representerer det laveste nivået i foretaket hvor goodwill følges opp for interne ledelsesformål. Goodwill følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi av den kontantgenererende enheten som inneholder goodwill sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. En eventuell nedskrivning blir ikke reversert i senere perioder.

2.6 VERDIFALL PÅ IKKE-FINANSIELLE EIENDELER
Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes muligheten for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).



	ÅRSRAPPORT 2023	49	FREDRIKSTAD ENERGI
<p>2.7 ANLEGGSMIDLER OG VIRKSOMHET HOLDT FOR SALG</p> <p>Anleggsmidler og virksomhet blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgstransaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgskostnader.</p>	<p>motta kontraktsmessige kontantstrømmer og salg, skal i utgangspunktet måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat, med renteinntekt, valutaomregnings-effekter og eventuelle nedskrivninger presentert i det ordinære resultatet. Verdiendringer ført over utvidet resultat på gjeldsinstrumenter skal reklassifiseres til det ordinære resultatet ved salg eller annen avhendelse av eiendelene. Konsernet har ikke finansielle eiendeler i denne kategorien.</p>	<p>Innregning</p> <p>Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handelsdagen, det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktsmessige betingelser. Finansielle eiendeler fraregnes når de kontraktsmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelene er overført på en slik måte at risiko og avkastning knyttet til eiendelen er overført. For finansielle forpliktelser fraregnes disse når de kontraktsmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.</p>	<p>og rentederivater med negativ markedsverdi.</p>
<p>2.8 FINANSIELLE INSTRUMENTER</p> <p>Klassifisering og måling av finansielle eiendeler.</p> <p>Finansielle eiendeler skal klassifiseres i følgende måle-kategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet (FVTPL), virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultatregnskap (FVOCI) og amortisert kost (AK).</p> <p>Klassiferingen bestemmes ved første gangs balanseføring, og vurderingen er basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle eiendeler og karakteristikkene ved kontantstrømmene til den enkelte finansielle eiendel. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter første gangs balanseføring med mindre konsernet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.</p> <p>Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål å motta kontraktsmessige kontantstrømmer, skal i utgangspunktet måles til amortisert kost. Konsernet har klassifisert sine kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i denne kategorien.</p> <p>Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål både å</p>	<p>motta kontraktsmessige kontantstrømmer og salg, skal i utgangspunktet måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat, med renteinntekt, valutaomregnings-effekter og eventuelle nedskrivninger presentert i det ordinære resultatet. Verdiendringer ført over utvidet resultat på gjeldsinstrumenter skal reklassifiseres til det ordinære resultatet ved salg eller annen avhendelse av eiendelene. Konsernet har ikke finansielle eiendeler i denne kategorien.</p> <p>Finansielle eiendeler som i utgangspunktet skal måles til amortisert kost eller til virkelig verdi med verdiendringer over OCI, kan utpekes til måling til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet dersom dette eliminerer eller vesentlig reduserer et regnskapsmessig misforhold. Konsernet har ikke benyttet seg av denne opsjonen.</p> <p>Øvrige finansielle eiendeler skal måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Dette inkluderer derivater, egenkapitalinstrumenter, samt andre instrumenter med kontantstrømmer som ikke bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumenter som holdes i en forretningsmodell hvor formålet i hovedsak ikke er mottak av kontraktsfestede kontantstrømmer. Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med positiv markedsverdi.</p> <p>Klassifisering og måling av finansielle forpliktelser</p> <p>Som hovedregel skal finansielle forpliktelser måles til amortisert kost med unntak av finansielle derivater målt til virkelig verdi, finansielle instrumenter som inngår i en handelsportefølje og finansielle forpliktelser bestemt regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultat omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater</p>	<p>Alle finansielle eiendeler som ikke føres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, resultatføres til virkelig verdi og transaksjonskostnader resultatføres.</p> <p><i>Verdifall på finansielle eiendeler</i></p> <p>Eiendeler balanseført til amortisert kost.</p> <p>Konsernet innregner avsetning for forventede kreditttap for finansielle eiendeler som ikke er klassifisert som måling til virkelig verdi.</p> <p>Under kategorien amortisert kost reduseres eiendelens balanseførte verdi med forventede tap basert på erfaringstall. Eiendelens balanseførte verdi reduseres med forventet tap og tapsbeløpet resultatføres.</p> <p>Dersom verdifall senere reduseres, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.</p>	



2.9 KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftsyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringen som omløpsmidler. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres de som anleggsmidler.

Feil vurdering av kundenes betalingssevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

2.10 KONTANTER OG KONTANTEKUIVALENTER

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimalt tre måneders løpetid og trekk på kassekreditt.

2.11 AKSJEKAPITAL

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.12 LEVERANDØRGJELD

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer og tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen et år eller kortere. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres det som langsiktig.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.13 LÅN

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner

sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Konsernet har foretaksfondsboligasjon med særskilte vilkår som medfører at store deler av lånet blir klassifisert som egenkapital. Dette er det informert mer om i note 18. Betalte renter på foretaksfondsboligasjonslånet likestilles med betalte utbytter og føres mot egenkapitalen.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Kostnader til etablering av trekkfasiliteter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån vil bli trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp, balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for.

2.14 BETALBAR SKATT OG UTSATT SKATT/ SKATTEFORDEL

Skatt i resultatet består av betalbar skatt og utsatt skatt/skattefordel. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt, eller i hovedsak

vedtatt på balansedagen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker skattemessig eller regnskapsmessig resultat, blir utsatt skatt ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det aller vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes. Netto utsatt skatt er beregnet til 22% pr 31.12.2023.

2.15 PENSJONER, BONUSDORDNINGER MV

Konsernet har innskuddsordninger og AFP som ikke balanseføres. Kollektiv ytelsesordning ble avviklet i 2016.

Innskuddsordning

En innskuddsordning er en pensjonsordning hvor konsernet betaler innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel. Ved avvikling av ytelsesordningen ble det overført et restoppgjør til innskuddsfond på TNOK 20 354,



<p>som er balanseført. Per 31.12.2023 var denne redusert til MNOK 138 ved at premiebetalingen til innskuddsordningen er dekket av fondet.</p>	<p>og salg av kraft på vegne av kunden, inkassotjenester samt konsulentoppdrag.</p>	<p>etter IFRS16, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden.</p>
<p>2.16 INNTEKTSFØRING Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarer periodens avregnede tariff. Mottatt anleggsbidrag i nettvirksomheten inntektsføres det år anleggsbidraget faktureres for. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt i nettvirksomheten består av fastsatt inntektsramme for året, tillegg overføringskostnader og øvrig tillatt inntekt. Mer-/mindreinntekten, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres som en regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Merinntekt pr. 31.12.2023 utgjorde MNOK 95. Tilsvarende tall for 31.12.2022 var Merinntekt på MNOK 87. Merinntekt er ikke balanseført. Nettleie for kundene består av fast og variabelt ledd. Kundene faktureres i all hovedsak månedlig etterskuddsvis basert på målt forbruk. For en del av kundemassen er det inngått avtaler om såkalt gjennomfakturering til kundene gjennom kraftsalgsaktører. I slike tilfeller har kraftsalgsaktørene stilt bankgaranti for oppgjør.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår. <i>Anleggsbidrag</i> Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye nettknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone, uten påslag, av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Selskapet har vurdert at leveransen som blir dekket av anleggsbidraget er en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres i takt med at nettopkoblingen utvikles.</p>	<p>2.19 UTBYTTE Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.</p>
<p>Inntekter inkluderer flaskehalsinntekter mottatt fra Statnett SF. Inntektene bokføres brutto i regnskapet. De er spesifisert på egen linje i resultatoppstillingen, samt i note 21.</p>	<p>Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i den egenfinansierte nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en regnskapsmessig eiendel. Utgifter til anleggsbidrag blir klassifisert som varekostnad.</p>	<p>2.17 RESULTATLØNN Konsernet regnskapsfører en forpliktelse for resultatlønn som bygger på konsernets resultater. Utbetalt resultatlønn til ledende ansatte i løpet av året er vist i note 25. Fra 2023 er det ikke resultatlønnsavtale med ledende ansatte.</p>
<p>Kraftinntekter inntektsføres ved levering, og faktureres etterskuddsvis basert på avregnet volum og fastsatt pris på kraften, hovedsakelig månedlig.</p>	<p>2.18 LEIEAVTALER Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eienskap fortsatt ligger hos utleier, og som er av kortsiktig natur eller ikke anses å kvalifisere for balanseføring</p>	

Note 3

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser/forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår er drøftet under.

Estimert verdifall på goodwill

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill. Gjennvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi.

Variante driftsmidler

Variante driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historikk, erfaring og skjønnsmessig vurdering av fremtidig bruk. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Nedskrivningsvurderinger av felleskontrollert virksomhet tilisier at eiendeler skal nedskrives når bokført verdi er mindre enn den gjennvinnbare verdien. Den gjennvinnbare verdien er den høyeste av netto salgsverdi og nåverdien av fremtidige kontantstrømmer ("value in use"). Ved indikasjon på at bokført verdi er lavere enn den gjennvinnbare verdien, gjennomføres det en nedskrivningsvurdering.

Note 4

Finansielle risikofaktorer

Gitte fullmakter, rammer og løpende økonomisk

rapportering.

Overordnet mål er å ha en tilfredsstillende buffer mot lånevilkår/covenantskrav og opprettholde en skyggerating/kreditvurdering som tilsvarer «investment grade». Nordic Credit Rating gjorde en uavhengig kredittvurdering av Fredrikstad Energi AS i 2023, med konklusjon om en BBB+ rating med stabile utsikter.

Markedsrisiko

Kraftprisen påvirker nettapkostnaden i eget nett, og overliggende regionalnett og sentralnett. Dette er mengden av energi som går tapt i transporten av strøm, fra kraftverk til forbruker, som nettselskapet må kjøpe til spotpris. Nettapskostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleien. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer nettapkostnaden vil dette medføre en endring i merinntektssaldoen. Endring i merinntektssaldoen ansees ikke som en endring i fordring/gjeld under IFRS.

Kraftprisen har vært på et relativt høyt nivå de siste årene, og har også vært svært volatil. Dette har medført et høyere risikobilde enn tidligere knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motivke dette via endret pris på nettleien. Dette blir imidlertid motvirket av Statnetts flaskehalsinntekter, som ble overført til nettselskapene mot slutten av 2022 og i 2023. Denne overføringen skulle dekke hovedparten av nettselskapenes unormale nettapkostnader i 2022 og 2023. For 2024 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter går til å dekke nettapkostnaden

som overstiger 35 øre/kWh. Dette betinger på at Statnett selv har tilstrekkelig merinntektssaldo for å dekke denne kostnaden, som er en uforutsigbar verdi for Fredrikstad Energi. Nettvirksomheten og Fredrikstad Energi forøvrig overvåker risiko knyttet til kraftpris regelmessig.

Dersom økte nettapkostnader ikke dekkes via overførte flaskehalsinntekter fra Statnett, vil det medføre høyere pris på nettleien mot sluttbruker over tid.

Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering er konsernet eksponert mot renterisiko gjennom inntektsrammesystemet i nettvirksomheten. For å redusere konsernets renterisiko benyttes låneavtaler med fast og løpende rente, samt rentebytteavtaler.

Fredrikstad Energi hadde utestående rentebærende lån totalt MNOK 1.211 ved utgangen av 2023.

Fredrikstad Energi har i tillegg utstedt en foretaksfondsobligasjon, med en opsjon om førtidig innfrielse i 2025.

Foretaksfondsobligasjonen har MNOK 300 i pålydende, med fastrente på 7%, betinget på oppnåelse av en rentedeckningsgrad på minimum 2,5x. Telleren i denne varianten av

rentedeckningsgraden inneholder resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner). Fredrikstad Energi har i tillegg inngått to rentebytteavtaler. Den første løper til april 2025, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad Energi betaler 2,46% og mottar 3 måneders NIBOR. Den andre løper til april 2029, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad Energi betaler 2,60% og mottar 3 måneders NIBOR. En endring i underliggende renter på 0,25 prosentpoeng gir en endring i verdi på renteswapavtalen på ca MNOK 1,2 pr. 31.12.2023.

Fredrikstad Energi har også en kassekreditt med Nordea,



lønnsmotsetning for strømsselskapene kan det være vesentlig kredittrisiko knyttet til enkelte kunder, og dette er noe MAIK overvåker.

Det er avsatt MNOK 1,9 til dekning av tap på fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på MNOK 3,5 31.12.2023, en reduksjon på MNOK 2,4 fra 2022 (eksklusiv virksomhet holdt for salg).

Kundefordringer per 31.12 fordeler seg som følger i antall dager etter fakturering (eksklusive virksomhet holdt for salg og kunder med kredittsaldi mot Norgesnett).

TNOK	2023	2022
Ikke forfalt	65 400	95 513
0-30 dager	5 057	24 495
30-60 dager	1 478	1 659
60-90 dager	627	1 079
90-180 dager	1 057	3 347
>180 dager	1 843	1 467
Sum	75 461	127 560
Sum forfalt	10 061	32 047

med MNOK 25 i uttrukken ramme per årsslutt 2023. En økning i 3 mnd NIBOR på 0,25% vil øke netto finansieringskostnad for konsernet med om lag MNOK 2,9 pr. år (sett bort i fra verdikjøp på renteswapper).

Etter IFRS inntektsføres faktisk inntekt i nettvirksomheten (inntektsført nettoleie) og ikke tillatt inntekt (regulert monopolinntekt). Det vil dermed ikke være 1 til 1 forhold mellom endring i inntektsramme og resultateffekt det enkelte år, selv om virksomheten skal kreve inn tillatt inntekt over tid. Rente kompensasjonen i inntektsrammen (referansen) er en funksjon av NOK 5 års swap, realrenten, gjennomsnittlig kredittpremie for norske kraftselskaper og inflasjon. Dette kan avvike fra Fredrikstad Energis finansieringskostnad, som er en funksjon av fastrente, 3 måneders NIBOR, Fredrikstad Energis faktiske kredittmargin og rentebytteavtaler. Ved utgangen av 2023 var nettkapitalen i Nettvirksomheten om lag MNOK 1.632, ekskl. prosjekter under arbeid. Vedtatt referansenrente for inntektsrammen for 2023 er 8,36%.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i forretningsområdene Nett i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. De fleste nettkunder har gjennomfaktureringsavtale, som medfører at strømsselskapene er direkte motpart til nettselskapet. Disse strømsselskapene har bankgarantier for sitt kundeforhold. Norgesnett er ansvarlig for strømstøtteordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømstøtte dekker eller hele av Norgesnetts krav mot sine kunder, som reduserer kredittrisikoen.

Forretningsområde MAFI har stor grad av kundeporteføljen mot strømsselskaper og nettselskaper. Med utfordrende



Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være i stand til å refinansiere lån ved forfall. For å redusere denne risikoen søker konsernet å spre låneforfall over tid, samt å ha tilgjengelig ubenyttet kreditt. Per 31.12.2023 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt MINOK 465.

Se også egen note om Lån (note 18). Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01%. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling.

Tabellen nedenfor viser konsernets udiskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2023. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserate (3-måneders NIBOR) på 3,6%.

54

1 halvår 2024

2 halvår 2024

Senere

2026

2025

Langsiktig gjeld

Rentebærende gjeld

Leieforpliktelser

Renteswap

Sum

Kortsiktig gjeld

Rentebærende gjeld

Leieforpliktelser

Renteswap

Sum

Total

601 000	0	200 000
10 821	10 129	0
-1 576	-1 005	-2 514
610 245	9 124	197 486

14 985	414 166
5 488	5 488
-1 078	-1 078
19 395	418 576

19 395	418 576	610 245	9 124	197 486
---------------	----------------	----------------	--------------	----------------

ÅRSRAPPORT 2023

FREDRIKSTAD ENERGI



Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi etter verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

1. Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse (nivå 1)
2. Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen (nivå 2)
3. I tilfelle hvor det ikke er hensiktsmessig å benytte notert kurs eller transaksjonsverdi, benyttes neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer, samt konsernets egne estimat (nivå 3)

Følgende tabell viser konsernets derivater til virkelig verdi, eksklusiv virksomhet holdt for salg.

TNOK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2025	-	2 486	-	2 486
Rentederivater forfall 2029	-	3 548	-	3 548
Sum	-	6 034	-	6 034

TNOK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2025	-	1 907	-	-1 907
Rentederivater forfall 2029	-	2 902	-	2 902
Sum	-	4 809	-	4 809

Øvrige risikofaktorer

Det vises til presentasjon av risikofaktorer under styrets årsberetning.

Kapitalforvaltning

Konsernets kapitalstyring skal sikre konsernets finansielle handlegfrihet på kort og lang sikt. Målsetningen er å ha en finansiell struktur som gjennom soliditet og kontantstrøm sikrer en ønsket kredittverdighet, samt avkastning til eierne.

Konsernets likviditetsreserve består av, utover bankinnskudd, ubenyttet kassekredit og trekkfasiilitet. Konsernet benytter både obligasjonsmarkedet og bank som lånekilder. Ekstern opplåning er sentralisert i morselskapet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter pr. 31.12.2023 på MNOK 465 (2022: MNOK 375).

31.12.2023

Nivå 2	Nivå 3	Sum
2 486	-	2 486
3 548	-	3 548
6 034	-	6 034

Nivå 2	Nivå 3	Sum
1 907	-	-1 907
2 902	-	2 902
4 809	-	4 809

31.12.2022

Nivå 2	Nivå 3	Sum
1 907	-	-1 907
2 902	-	2 902
4 809	-	4 809



Note 5 Segmentinformasjon

Fredrikstad Energi rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter.

Fredrikstad Energis virksomhet organiseres i virksomhets-

områdene Nett, Tjenester og Annen virksomhet. Området Marked utgår og er klassifisert som holdt for salg per 31.12.2022. Forretningsområdet Nett består av Norgesnett AS. Tjenester består av tjenesteseelskapet MAIK AS. Annen virksomhet består av Fredrikstad Energi AS, Røyken Energiverk AS og NxtEnergy AS.

Ledelsen i Fredrikstad Energi vurderer segmentenes prestasjoner og lønnsomhet basert på driftsresultat og avkastning. Driftsresultat i segmentrapportering er identisk med det som presenteres i resultatoppstilling for konsernet. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til arm lengdeprinsippet.

	Nett		Marked - Holdt for salg		Tjenester		Sum
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	
TNOK							
Brutto segment salg	740 029	1 057 372	0	0	62 993	65 502	
Salg mellom segmenter	0	-117	0	0	-16 823	-23 121	
Salgsinntekter	740 029	1 057 255	0	0	46 170	42 381	
Driftsresultat	161 161	249 902	0	0	-3 300	1 979	
Avskrivninger	84 191	79 395	0	0	1 899	970	
Investeringer	172 109	193 106	0	0	0	1 068	
TNOK							
Brutto segment salg	45 035	48 271	-51 484	-60 268	796 573	1 110 877	
Salg mellom segmenter	-34 662	-37 030	51 484	60 268	0	0	
Salgsinntekter	10 373	11 241	0	0	796 573	1 110 877	
Driftsresultat	89 144	-7 463	0	0	247 005	244 418	
Avskrivninger	12 066	12 158	0	0	98 156	92 523	
Investeringer	5 383	7 791	0	0	177 492	201 965	

ÅRSRAPPORT 2023

56

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 6
Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Hvor virksomheten utøves	Type virksomhet	Eid direkte av morselskap	Eid av konsernet
Morselskap				
Fredrikstad Energi AS	Fredrikstad	Annet		
Datterselskap				
Norgesnett AS	Fredrikstad	Nett	100 %	100 %
MAIK AS	Fredrikstad	MAFI Tjenester	100 %	100 %
Røyken Energiverk AS *)	Fredrikstad	Annet	100 %	100 %
NxtEnergy AS	Fredrikstad	Annet	65 %	65 %

*) Røyken Energiverk AS ble solgt til Modum Kraftproduksjon KF juli 2023. Selskapet inngår i konsolideringen frem til juni 2023.



Note 7 Varige driftsmidler

TNOK	Tekn. utstyr og løsøre	Nett	Annen eiendom*	Anlegg under utførelse	Rettt-til-bruk eiendel	Sum
Regnskapsåret 2023						
Balansført verdi 01.01	28 851	1 757 782	1 143	55 452	28 502	1 871 730
Investeringer	11 271	143 315	0	10 433	988	166 008
Overført anlegg under utførelse	0	10 433	0	0	0	10 433
Avgang anskaffelseskost	0	0	0	0	0	0
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	0	0	0	0
Avskrivninger	-11 464	-76 252	0	0	-7 474	-95 190
Overført virksomhet holdt for salg	0	0	0	0	0	0
Balansført verdi 31.12.2023	28 658	1 835 280	1 143	65 885	22 016	1 952 982
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	195 264	3 760 548	1 143	65 885	65 457	4 088 297
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-159 993	-1 925 268	0	0	-43 441	-2 128 703
Overført virksomhet holdt for salg	-6 613	0	0	0	0	-6 613
Bokført verdi 31.12	28 658	1 835 280	1 143	65 885	22 016	1 952 982
Avskrivningsprosent	7 - 30	2,5 - 10	0 - 10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			
Regnskapsåret 2022						
Balansført verdi 01.01	34 151	1 685 684	1 143	16 050	34 316	1 771 324
Investeringer	9 953	106 232	0	39 422	1 784	157 391
Overført anlegg under utførelse	953	38 469	0	0	0	39 422
Avskrivninger	-9 593	-72 603	0	0	-7 598	-89 794
Overført virksomhet holdt for salg	-6 613	0	0	0	0	-6 613
Balansført verdi 31.12.2022	28 851	1 757 782	1 143	55 452	28 502	1 871 730
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	183 993	3 606 799	1 143	55 452	64 469	3 911 856
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-148 529	-1 849 017	0	0	-35 967	-2 033 513
Overført virksomhet holdt for salg	-6 613	0	0	0	0	-6 613
Bokført verdi 31.12	28 851	1 757 782	1 143	55 452	28 502	1 871 730
Avskrivningsprosent	7 - 30	2,5 - 10	0 - 10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			

ÅRSRAPPORT 2023

58

FREDRIKSTAD ENERGI

* Fredrikstad Energi formaliserte eierskapet til tomter i Nordre Follo kommune i 2023, som stammer fra ervervet av eiendelene til Follo Energiverk i år 2000.



Note 8 Immaterielle eiendeler

TNOK	FoU	Kundeportefølje	Goodwill	Sum
Regnskapsåret 2023				
Balansført verdi 01.01	5 325	0	273 406	278 731
Investeringer	1 052	0	0	1 052
Avskrivninger	-2 966	0	0	-2 966
Balansført verdi 31.12.2023	3 411	0	273 406	276 817
Balanse 31.12	12 380	0	273 406	285 786
Anskaffelseskost	-8 969	0	0	-8 969
Akkumulerte avskrivninger	3 411	0	273 406	276 817
Bokført verdi 31.12				
Regnskapsåret 2022				
Balansført verdi 01.01	2 901	14 575	273 406	290 883
Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg	0	-14 575	0	-14 575
Investeringer	5 152	0	0	5 152
Avskrivninger	-2 729	-2 429	0	-5 158
Avskrivninger Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg	0	2 429	0	2 429
Balansført verdi 31.12.2022	5 325	0	273 406	278 731
Balanse 31.12	11 327	24 292	273 406	309 026
Anskaffelseskost	0	-24 292	0	-24 292
Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg	-6 003	-12 146	0	-18 148
Akkumulerte avskrivninger	0	12 146	0	12 146
Akkumulerte avskrivninger Virksomhet holdt for salg	5 325	0	273 406	278 731
Bokført verdi 31.12				

ÅRSRAPPORT 2023

59

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 9

Nedskrivningsvurderinger

Konsernet har vesentlige langsiktige eiendeler, både som materielle og immaterielle eiendeler. Utvikling i disse er vist i note 7 og 8. Det er estimatusikkerhet knyttet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med stor grad av usikkerhet. Goodwill er knyttet til nettvirksomhet ved oppkjøp av energiverk i 2000 og 2001. Varige driftsmidler er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost, og dersom de har en begrenset levetid, blir de planmessig avskrevet over denne. Utnyttbar levetid og utrangeringsverdi er basert på estimater om fremtidig utvikling.

Goodwill testes årlig for verdifall. Indikasjoner på mulig verdifall overvåkes løpende. Ved indikasjoner om verdifall gjennomføres verdifalltest umiddelbart, og uansett minst en

gang i året. Dersom verdifalltester tilsier at balanseførte verdier ikke kan forsvares, foretas nedskrivning til gjennvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til kontantgenererende enheter identifiseres og neddiskonteres.

Goodwill og de aller vesentligste av varige driftsmidler er knyttet til nettvirksomheten. Verdifalltesten tar utgangspunkt i budsjett for 2024 og prognose for de etterfølgende årene. Videre er det brukt en investeringsprognose som bygger på den utvikling som nettvirksomheten antar fremover. Det er lagt til grunn en prognose for framtidig effektivitetsutvikling. Som følge av reguleringen kan inntekter og kostnader estimeres med relativt god forutsigbarhet over en lang periode. Det er benyttet estimerte kontantstrømmer for perioden 2023- 2039, hvorefter en terminalverdi fastsettes basert på antatt konstant vekst på 2,5%. Diskonteringsrenten som er benyttet tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, som er basert på et vektet gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital for konsernet.

Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM).

Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente tillagt en kredittmargin utledet av konsernets marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko for de enkelte kontantgenererende enhetene. Avkastningskravet for framtidige kontantstrømmer estimeres hvert år, iht. renteprognoser for framtiden. På samme måte er referansrenten som inngår i nettvirksomhetens inntektsramme estimert for hvert år. I terminalleddet er det benyttet en diskonteringsrente på 5,58% for nettvirksomheten.

Gjennomførte verdifalltester viser at det ikke er behov for nedskrivning av noen av konsernets eiendeler ved utgangen av regnskapsåret.

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2023:

Kontantgenererende enhet	Driftsmidler	Rett-til-bruk		Sum balanse-
		eiendel	FoU	
Nett	1 929 823	-	-	2 203 229
Øvrig virksomhet	1 143	22 016	3 411	26 569
Konsern	1 930 966	22 016	3 411	2 229 798



Note 10 Leieavtaler

Bruksretteiendeler

Konsernets leide eiendeler inkluderer kontorer og annen fast eiendom, maskiner og utstyr og kjøretøy.

Konsernets bruksretteiendeler er kategorisert og presentert i tabellen til høyre:

Anvendte praktiske løsninger

Konsernet leier også PC-er, IT-utstyr og maskiner med avtalevilkår fra 1 til 3 år. Konsernet har besluttet å ikke innregne leieavtaler der den underliggende eiendelen har lav verdi, og innregner dermed ikke leieforpliktelser og bruksretteiendeler for noen av disse leieavtalene. I stedet kostnadsføres leiebetalingsene når de inntreffer. Konsernet innregner heller ikke leieforpliktelser og bruksretteiendeler for kortsiktige leieavtaler, som presentert i tabellen til høyre.

Variable leiebetalinger

I tillegg til leieforpliktelsene over er konsernet bundet til å betale variable leiebetalinger for noen av sine leieavtaler. De variable leiebetalingsene kostnadsføres når de inntreffer.

Opsjoner om å forlenge en leieavtale

Konsernets leieavtaler av bygninger har leieperioder som varierer mellom 1 og 5 år. Flere av avtalene inneholder en rettighet til forlengelse som kan utøves i løpet av avtalens siste periode. Ved inngåelse av en avtale vurderer konsernet om rettigheten til forlengelse med rimelig sikkerhet vil utøves.

	Bygninger	Totalt	
Bruksretteiendeler TNOK			
Anskaffelseskost 1. januar 2023	64 469	64 469	
Endring bruksrett som følge av indeksregulering	988	988	
Anskaffelseskost 31. desember 2023	65 457	65 457	
Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2023			
Avskrivninger	38 741	38 741	
Nedskrivninger i perioden	4 700	4 700	
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2023	43 441	43 441	
Balansført verdi av bruksretteiendeler 31. desember 2023	22 016	22 016	
Laveste av gjestående leieperiode eller økonomisk levetid	1-5 år		
Avskrivningsmetode	Lineær		
Endringer i leieforpliktelser TNOK			
Ved førstegangsavendelse 01.01.2020		61 311	
Nye/andrede leieforpliktelser innregnet i perioden		4 146	
Betaling av hovedstol		-53 876	
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser		15 049	
Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering		2 429	
Totale leieforpliktelser 31. desember 2023		29 059	
Andre leiekostnader innregnet i resultatet TNOK			
Variabel leiebetalinger kostnadsført i perioden		2 657	
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)		1 057	
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)		189	
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader		3 883	

ÅRSRAPPORT 2023

61

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 11

Investering i felleskontrollert selskap

Nettpartner AS er en enkelt eiendel, som klassifiseres som felleskontrollert virksomhet, og bokføres etter egenkapitalmetoden. Eiendelen består av aksjer i Nettpartner AS, tilsvarende 60% eierandel. Selskapet eies sammen med Å Energi. Fredrikstad Energi klassifiserer eiendelen som en langsiktig finansiell eiendel. Fredrikstad Energi rapporterer ikke segmentinformasjon knyttet til Nettpartner AS.

Verdiendringer knyttet til Nettpartner AS bokføres på linjen «Resultat felleskontrollert virksomhet» i resultatregnskapet. Fall i lønnsomhet i 2023 medførte et verdifall knyttet til denne eiendelen. Omfanget av det innregnede tapet er MNOK 65,8 i konsernregnskapet for 2023. Eiendelens gjenvinnbare beløp er bruksværdi. Det er benyttet et egenkapitalavkastningskrav på 26% for verdsettelsen. Eierne bidro med MNOK 120,0 i egenkapital for å oppkapitalisere Nettpartner i 2023. Fredrikstad Energi bidro med sin forholdsmessige andel (MNOK 72,0).

TNOK	Nettpartner AS	Anskaffet 2012	Anskaffelseskost 323 024	Balansført verdi 119 916	Forretningskontor Ås	Eierandel 60,00 %	Stemmeandel 50,00 %
TNOK							
Balansført verdi av tilnyttede og felleskontrollerte selskap 01.01							
						2023	2022
						163 378	202 946
Andel resultat fra felleskontrollert virksomhet:							
						-51 292	-11 118
						-51 292	-11 118
						-65 754	-30 000
						-117 046	-41 118
Andre endringer							
						72 000	0
						1 583	1 551
						73 583	1 551
						119 916	163 378
Balansført verdi 31. desember							
2023							
Selskap	Nettpartner AS	Type	Felleskontr.	Eiendeler	Gjeld	Driftsinntekter	Årets resultat
				871 857	583 575	1 149 568	-85 486
			Ås				
				871 857	583 575	1 149 568	-85 486
2022							
Selskap	Nettpartner AS	Type	Felleskontr.	Eiendeler	Gjeld	Salgsinntekter	Årets resultat
				821 116	569 785	1 300 739	-18 530
			Ås				
				821 116	569 785	1 300 739	-18 530



Note 12
Finansielle instrumenter
etter kategori

TNOK	Eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Fordringer og forpliktelser etter amortisert kost	Sum
Eiendeler 31.12.2023			
	Investering i aksjer og andeler	57 556	57 556
	Langsiktige fordringer	7 688	7 688
	Kundefordringer og andre fordringer	83 634	83 634
	Derivater	-	6 034
	Kontanter og kontantekvivalenter	77 489	77 489
	Sum finansielle eiendeler 31.12.2023	226 368	232 402
Eiendeler 31.12.2022			
	Investering i aksjer og andeler	7 526	7 526
	Langsiktige fordringer	8 506	8 506
	Kundefordringer og andre fordringer	142 326	142 326
	Derivater	-	4 809
	Kontanter og kontantekvivalenter	110 834	110 834
	Sum finansielle eiendeler 31.12.2022	269 193	274 001
Forpliktelser 31.12.2023			
	Langsiktige lån	809 025	809 025
	Kortsiktige lån	411 365	411 365
	Langsiktige leieforpliktelser	17 456	17 456
	Kortsiktige leieforpliktelser	11 603	11 603
	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1)	206 357	206 357
	Sum finansielle forpliktelser 31.12.2023	1 455 806	1 455 806
Forpliktelser 31.12.2022			
	Langsiktige lån	1 308 358	1 308 358
	Kortsiktige lån	-	-
	Langsiktige leieforpliktelser	26 169	26 169
	Kortsiktige leieforpliktelser	11 603	11 603
	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1)	150 677	150 677
	Sum finansielle forpliktelser 31.12.2022	1 486 527	1 486 527

ÅRSRAPPORT 2023

63

FREDRIKSTAD ENERGI

1) Ekskl. offentlige avgifter



Note 13 Andre langsiktige plasseringer

TNOK	2023	2022
Aksjer i eSmart Systems AS	6 124	6 124
Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS	1 396	1 396
Andre eierandeler	36	6
Aksjer i Yve AS	50 000	0
Sum investering i aksjer og andeler	57 556	7 526

Innskuddspensjon	2023	2022
Langsiktige fordringer	0	138
Sum fordringer og plasseringer	7 688	8 368
	7 688	8 506

ÅRSRAPPORT 2023

64

Note 15 Betalmidler

TNOK	2023	2022
Betalmidler innenfor konsernkonti	69 809	105 790
Bundne skattetrekksmidler	4 683	4 904
Andre betalingsmidler utenfor konsernkonti	2 246	5
Bundet klientkonto	751	35
Sum betalingsmidler	77 489	110 834

Fredrikstad Energi AS har konsernkontoordning i Nordea. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Fredrikstad Energi AS konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterseikapenes konti betraktes som interne mellomværende med Fredrikstad Energi AS. Deltakende selskaper i konsernkontoordningen har et solidarisk selvskyldneansvar for et samlet trekk i ordningen inntil trekkrammen på MNOK 25.

Note 14 Kundefordringer og andre fordringer

TNOK	2023	2022
Kundefordringer, fakturert	25 761	40 836
Oppjønt, ikke fakturert	49 770	89 601
Avsetning til dekning av tap	-1 886	-2 965
Kundefordringer netto	73 645	127 472
Andre fordringer	9 990	14 853
Sum kundefordringer og andre fordringer	83 634	142 326

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 16

Aksjekapital og overkurs

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2022	154 160	27 724	181 884
Per 31. desember 2023	154 160	27 724	181 884

Selskapet har kun en aksjeklasse og alle aksjene har lik stemmerett.

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2023

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Fredrikstad Kommune	7 862	51 %	51 %
Hafslund Handel AS	7 554	49 %	49 %
Sum	15 416	100 %	100 %

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2022

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Fredrikstad Kommune	7 862	51 %	51 %
Hafslund Handel AS	7 554	49 %	49 %
Sum	15 416	100 %	100 %

Note 17

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

TNOK	2023	2022
Leverandørgjeld	116 565	66 413
Skyldig offentlige trekk	95 718	86 612
Avsetninger og periodiseringer	39 918	37 752
Øvrige forpliktelser	38 271	36 232
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	290 472	227 009

ÅRSRAPPORT 2023

65

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 18 Lån

	2023	2022
TNOK	Pålydende	Bokført verdi
Langsiktige lån og leieforpliktelser	Bokført verdi	Bokført verdi
Obligasjonslån fast rente	200 000	200 412
Obligasjonslån flytende rente	500 000	506 754
Gjeld til kreditinstitusjoner	510 326	511 661
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	563
Andre lån	1 000	1 000
Leieforpliktelser	31 926	29 059
Sum langsiktige lån og leieforpliktelser	1 543 252	1 249 449
Forfallsprofil lån	Pålydende	Pålydende
0-1 år	410 326	0
1-3 år	601 000	1 101 491
4-5 år	200 000	200 000
over 5 år	300 000	300 000
Sum lån	1 511 326	1 601 491
Forfallsprofil leieforpliktelser	Pålydende	Pålydende
0-1 år	10 976	10 963
1-3 år	20 950	21 776
4-5 år	0	10 143
over 5 år	0	0
Sum leieforpliktelser	31 926	42 882
Lånebevegelser i året	Bokført verdi	Bokført verdi
Lån og leieforpliktelser ved inngangen til året	1 346 130	1 265 203
Nye lån	160 000	401 000
Tilbakekjøpte lån	0	0
Forfalte lån	-250 165	-317 163
Innregning av leieforpliktelser	0	0
Innbetalt på leieforpliktelser	-10 976	-10 781
Beregnete renter på leieforpliktelser	2 247	2 833
Amortisering og effekt av neddiskontering	2 213	5 038
Sum lån og leieforpliktelser 31. desember	1 249 449	1 346 130

ÅRSRAPPORT 2023

66

FREDRIKSTAD ENERGI

Obligasjonslånene pålydende til sammen MNOK 700 har en bokført verdi på MNOK 707,2. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr 31.12.2023 er på MNOK 682. Tilsvarende tall for 31.12.2022 var bokført verdi på MNOK 704,9. Ved verdsettelsen av lånene til virkelig verdi er det benyttet kurser offentliggjort av «Verdipapirforetakenes Forbund». Disse bygger på innhentet prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak. Dette er da en nivå 2 verdsettelse jfr. note 4. Obligasjonen som handler under pari er en fastrenteobligasjon, som ble utstedt i 2020.

Låneavtalene for obligasjonslånene og banklånene inneholder lånevilkår knyttet til finansielle nøkkeltall. Per 31.12.2023 var disse kravene en egenkapitalandel på minimum 25% og gjeldsgrad (netto rentebærende gjeld dividert med bokført egenkapital) på maksimum 2,25. I tillegg har banklån mot en av konsernets banker et lånevilkår om rentedeckningsgrad større enn 2,0. Rentedekningsgraden baseres på at EBITDA justeres for endring merinntekt. Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01%. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling.

Foretaksfondsobligasjon
Lånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre

foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status. Alle finansielle forpliktelser er oppfylt ved utgangen av året.

Kupongrente på obligasjonslånet betales årlig, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedeckningsgrad inkludert resultat fra feilskontrollert virksomhet er under 2,5. Utsteder kan også velge å utsette (og akkumulere) én eller flere kupongbetalinger. Låneforpliktelser er ved førstepostgjøring bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er hovedstolen på forfallstidspunkt. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Dette utgjør TNOK 563 pr. 31.12.2023. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

Fredrikstad Energi har som målsetning å innfri foretaksfondsobligasjonen i 2025, når Fredrikstad Energi har rett til å førtidig innfri lånet til pari-kurs.

Fredrikstad kommune eier MNOK 51 av foretaksfondsobligasjonen. Hafslund konsernet eier MNOK 49 av foretaksfondsobligasjonen.



Note 19 Skatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektsskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektsskatt er beregnet med 22 prosent (22 prosent) av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent (22 prosent) benyttes.

Skatt på resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

TNOK	2023	2022
Resultat før skatt (-underskudd)	77 312	177 500
Skatt beregnet med normal skattesats 22%	17 009	39 050
Permanente forskjeller:		
Inntekt felleskontrollert virksomhet	88 463	
Nedskrivning felleskontrollert virksomhet	-51 292	
Sum	-65 754	
Andre forhold	6 288	8 922
Skattekostnad i regnskap	-1 180	-618
	22 117	47 353

TNOK	2023	2022
Skatter i resultatet		
Betalbar skatt	201	0
Endring utsatt skatt	16 658	45 559
Direkte balanseført utsatt skatt	4 684	0
Annet	574	1 794
Sum skattekostnad (-inntekt)	22 117	47 353

TNOK	Fremførbart underskudd og avskåret rentefradrag	Lån og forpliktelser	Sum
Utsatt skattefordel per 31.12.2022	22 520	9 051	32 254
Resultatført i perioden	-1 412	-2 266	-4 042
Utsatt skattefordel per 31.12.2023	21 108	6 785	28 213

TNOK	Pensjoner	Driftsmidler	Annet	Sum
Utsatt skatt per 31.12.2022	-703	61 065	-19	60 342
Resultatført i perioden	913	11 906	-203	12 616
Utsatt skatt per 31.12.2023	210	72 971	-223	72 958

ÅRSRAPPORT 2023

67

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 20 Pensjoner

Seiskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Ytelsesbasert ordning

Alle avtaler om ytelsesordninger ble avviklet pr. 31.10.2016, og alle ansatte i ordningene ble overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ordningen 31.10.2016 fremkom restmidler på TNOK 20 354, som er overført til innskuddsfond (Balansført). For de personene som har sluttet i konsernet, men som har krav på midler fra gammel ytelsesordning, er det gjort en avsetning for forpliktelsen i balansen. Dette fremkommer som Pensjonsforpliktelse i konsernets balanse.

Innskuddsordning

Konsernets innskuddsordning omfatter 94 personer pr. 31.12.2023.

	2023	2022	Note
TNOK			
Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	7 879	6 734	25
Sum pensjonskostnader	7 879	6 734	
Endring i innskuddsfond	138	1 586	
Innskuddsfond 01.01.	-138	-1 448	
Trukket premie fra innskuddsfond	0	138	
Innskuddsfond 31.12.	926	3 183	

Note 21 Inntekter

	2023	2022
TNOK		
Overføringsinntekter nett	585 877	804 352
Flaskehalsinntekter	60 248	167 723
Anleggsbidrag nett	93 905	85 180
Tjenestesalg	46 170	42 381
Andre driftsinntekter	10 374	11 242
Sum salgsinntekter	796 573	1 110 877

Note 22

Varer og energi

	2023	2022
TNOK		
Nettap	97 701	186 750
Kostnad overliggende nett	127 331	296 788
Anleggsbidrag nett	93 905	85 180
Øvrig	24 320	24 465
Sum kjøp av varer og energi	343 256	593 183



Note 23

Netto andre gevinster

	2023	2022
TNOK		
Mottatt aksjeutbytte	3 143	1 603
Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler	85 833	-
Netto andre gevinster	88 976	1 603

Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler i 2023 er knyttet til bokført salgsvinst for salg av Fredrikstad Energi Marked med MNOK 30,8 og Røyken Energiverk, med bokført salgsvinst på MNOK 55,0. Gevinsten ved salg av Fredrikstad Energi Marked er en funksjon av en estimert verdi på vederlagsaksjene på MNOK 50,0.

Note 24

Netto finanskostnad

	2023	2022
TNOK		
Rentekostnad rentebærende lån	52 835	39 698
Rentekostnad leieforpliktelse	2 247	2 725
Andre rentekostnader	29	60
Sum rentekostnad	55 112	42 483
Renteinntekter	-1 904	-1 529
Netto rentekostnad	53 207	40 954
Andre finansinntekter	-3	-258
Andre finanskostnader	1 794	4 798
Resultat renteswapper	-2 352	-19 695
Sum netto finanskostnad	52 646	25 799
Finanskostnader	56 907	47 281
Finansinntekter	-1 907	-1 787
Resultat fra derivater	-2 352	-19 695
Netto finanskostnad	52 646	25 799

Note 24

Netto finanskostnad forts.

Konsernet har inngått rentebytteavtaler (swapper) for å redusere eksponering mot endringer i markedsrenter og å styre konsernets rentebinding. Avtalene er beskrevet i note 4. Rentebytteavtalene kvalifiserer ikke for sikringsbokføring, og regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. Markedsverdi av avtalene er klassifisert som hhv. omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Årets resultat fra renteswapper består av årets netto inn-/utbetalinger til avtalemotparten og realiserte endringer i virkelig verdi som ikke forklares av netto inn-/utbetalinger (realiserte verdiendringer). For 2023 utgjør netto innbetalinger forbundet med rentebytteavtalene MNOK 2,4. (2022 netto utbetalinger: MNOK 69,9). Det ble betalt MNOK 21,3 i rente på foretaksfondsobligasjonen i 2023 (2022:0). Denne renteutgiften er i stor grad ført direkte mot egenkapitalen.

Note 25

Personalkostnader

	2023	2022
TNOK		
Lønn	61 115	60 536
Arbeidsgiveravgift	14 287	13 921
Pensjonskostnad innskuddsordning	6 905	5 902
Andre personalkostnader	4 554	3 643
Sum personalkostnader	86 861	84 002
Antall årsverk videreført virksomhet	94	96
Antall årsverk ikke videreført virksomhet	0	15



Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2023

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Mona Askmann	Administrerende direktør	1 972	0	160	100	2 232
Sebastian Lervik	CFO	1 296	0	12	100	1 408
Jonny Ruud (HR f.o.m 01.09)	HR-sjef	440	0	4	90	534
Vidar Kristoffersen	Leder Norgesnett	1 597	0	172	100	1 869
Karin Breen (Mafi t.o.m 31.03)	Leder Mafi	633	0	60	25	718
Tina Slagen (Mafi f.o.m 01.04)	Leder Mafi	1 043	0	9	75	1 127
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	206	0	0	0	206
Erik Jansen (t.o.m 27.04)	Nestleder	62	0	0	0	62
Tore Sande	Nestleder	52	0	0	0	52
Trond-Roger Johannessen (f.o.m 09.08)	Styremedlem	0	0	0	0	0
Anne Skau	Styremedlem	103	0	0	0	103
Terje Nyhus	Styremedlem	103	0	0	0	103
Kim Runar André Bergli	Styremedlem ansatt	54	0	0	0	54
Guro Lind (permisjon t.o.m 25.08)	Styremedlem ansatt	37	0	0	0	37
Ingvild Lauvli Andersen (t.o.m 02.03)	Styremedlem ansatt (vara)	17	0	0	0	17
Total		7 615	-	417	490	8 523

ÅRSRAPPORT 2023

70

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2022

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Mona Askmann (FEAS 1.10 - 31.12)	Administrerende direktør	500	0	44	24	568
Mona Askmann (NN 1.1 - 30.9)	Leder Norgesnett	1 304	241	126	72	1 742
Sebastian Lervik (FEAS f.o.m. 10.10)	CFO	216	0	4	21	241
Vidar Kristoffersen (f.o.m. 1.10)	Leder Norgesnett	241	0	4	24	268
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 474	148	146	127	1 895
Karin Breen	Leder MAFI	1 471	217	161	329	2 177
Ronny Berg (t.o.m. 30.9)	Konsernsjef / CFO	1 890	0	126	94	2 110
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	206	0	0	0	206
Erik Jansen	Nestleder	124	0	0	0	124
Pål F. Tandberg (t.o.m. 16.6)	Styremedlem	43	0	0	0	43
Anne Skau (f.o.m. 16.6)	Styremedlem	60	0	0	0	60
Terje Nyhus	Styremedlem	103	0	0	0	103
Tore Sande	Styremedlem	103	0	0	0	103
Per Anders Opsahl (t.o.m. 30.9)	Styremedlem ansatt	56	0	0	0	56
Kim Runar André Bergli (f.o.m. 28.10)	Styremedlem ansatt (vara)	19	0	0	0	19
Guro Lind (permisjon f.o.m. 1.9)	Styremedlem ansatt	56	0	0	0	56
Ingvild Lauvli Andersen (f.o.m. 28.10)	Styremedlem ansatt (vara)	19	0	0	0	19
Total		7 882	606	609	690	9 788

FREDRIKSTAD ENERGI

Alle tall i tabellen over er i tillegg grunnlag for arbeidsgiveravgift. Resultatlønn som vist i tabellen er utbetalt i det aktuelle året, på bakgrunn av foregående regnskapsår. Feriepenger av foregående års resultatlønn er rapportert som en del av lønn/honorar.

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for administrerende direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven, og det er inngått avtale om etterlønn på 6 mnd utover oppsigelsestiden.

Fra 2023 er det ikke resultatlønn for ledere.

Fra og med 2. halvår 2023 mottar ikke styremedlemmer som er ansatt i Hafslund-konsernet styrehonorar personlig.



Note 26

Andre driftskostnader

	2023	2022
TNOK		
Husleie*), strøm m.v.	9 065	11 965
Vedlikeholdskostnader	44 655	36 948
Salgs- og markedsføringskostnader	2 556	2 756
Konsulentonorar og kjøp av tjenester	19 648	18 802
Tap på fordringer	3 494	1 615
Andre driftskostnader	30 782	26 080
Sum andre driftskostnader	110 270	98 355

Godtgjørelse til revisor

Lovpålagt revisjon	1 320	1 215
Skatterådgivning	10	0
Andre attestasjonstjenester utenfor revisjon	249	147
Sum	1 579	1 362

*) Husleie på leiekontrakter som kvalifiserer til balanseføring etter IFRS16 inngår ikke i driftskostnadene.

Note 27

Pant og garantier

Seelskapene i konsernet inngår i en konsernkontoordning med solidaransvar for det enkelte selskap som beskrevet i note 15.

ÅRSRAPPORT 2023

71

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 28

Virksomhet holdt for salg

Fredrikstad Energi Marked (Smart Energi) var holdt for salg på balansedatoen 2022. Oppgjør ble gjennomført i januar 2023.

Resultat virksomhet holdt for salg

TNOK	2023	2022
Driftsinntekter	-	806 878
Driftskostnader	-	-807 002
Avskrivninger	-	-2 577
Finansposter	-	515
Skatt	-	440
Sum ikke videreført virksomhet	-	-1 745

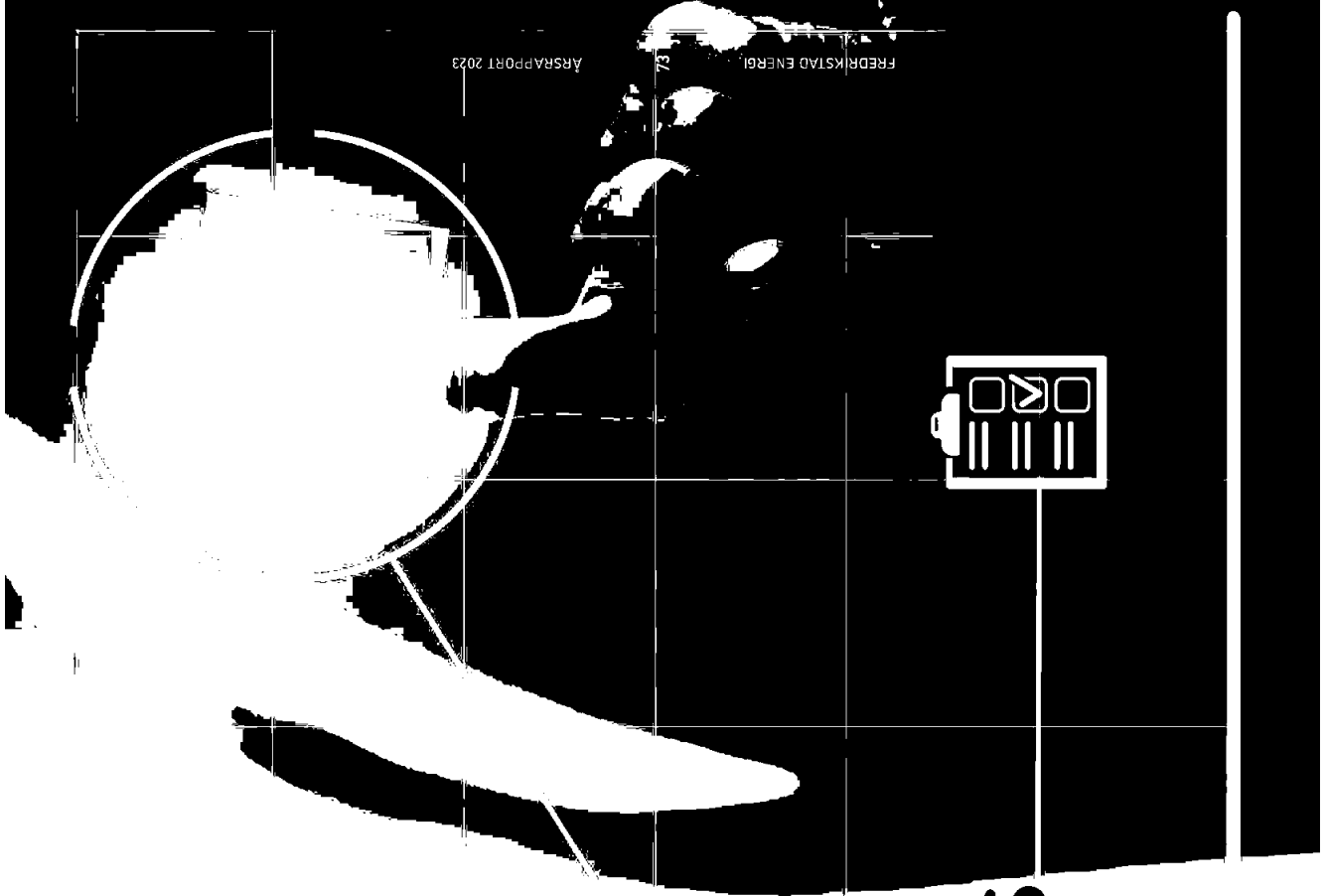
Note 29

Hendelser etter balansedagen

Det ble inngått en salgsavtale om salg av aksjene i Integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i januar 2024. Innehav i NxtEnergy AS ble solgt i februar 2024, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i mars 2024.

Balanse virksomhet holdt for salg

TNOK	2023	2022
Eiendeler holdt for salg		
Utsatt skattefordel	-	1 655
Immaterielle eiendeler	-	12 146
Driftsmidler	-	807
Langsiktige fordringer	-	65
Kortsiktige fordringer	-	197 140
Bank	-	9 717
Sum Eiendeler holdt for salg	-	221 529
Forpliktelser holdt for salg		
Pensjonsforpliktelser	-	136
Utsatt skatt	-	2 794
Leverandørgjeld	-	240 714
Offentlige avgifter	-	1 862
Annen kortsiktig gjeld	-	3 071
Sum Forpliktelser holdt for salg	-	248 576



Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS



Resultat Fredrikstad Energi AS

ÅRSRAPPORT 2023

TNOK	Noter	2023	2022
Driftsinntekter	2	30 880	31 288
Lønnskostnad	3, 10	17 274	14 755
Annen driftskostnad	2, 4	23 114	25 864
Avskrivninger	5	1 626	1 832
Sum driftskostnader		42 014	42 450
Driftsresultat		-11 134	-11 162
Konsernbidrag fra datterselskap		32 762	215 477
Annen finansinntekt	6	114 498	44 270
Annen finanskostnad	6	100 844	66 474
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	6	119 625	87 600
Sum finansielle poster		-73 208	105 673
Resultat før skatt		-84 343	94 511
Skattelostnad (- inntekt)	7	-5 776	39 732
Årsresultat (-underskudd)		-78 566	54 779

74

FREDRIKSTAD ENERGI



Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2023	2022
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	812	-
Variere driftsmidler	5	7 724	6 006
Aksjer i datterselskap	8	781 842	841 155
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	9	123 000	163 425
Lån datterselskaper	12	360 317	362 452
Andre aksjer		57 526	7 526
Innskuddsfond	10	-	138
Sum anleggsmidler		1 331 221	1 380 701
Fordringer konsernselskap	11	531 640	606 708
Andre fordringer		29 694	51 369
Betalingsmidler	11	70 824	105 631
Sum omløpsmidler		632 158	763 709
Sum eiendeler		1 963 379	2 144 411
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13	154 160	154 160
Overkurs		27 724	27 724
Sum innskutt egenkapital		181 884	181 884
Annen egenkapital		236 791	315 357
Sum egenkapital	14	418 675	497 242
Foretaksfundsobligasjon		300 000	300 000
Utsatt skatt	7	-	4 965
Pensjonsforpliktelser	10	780	2 795
Sum avsetning for forpliktelser		780	7 760
Gjeld til finansinstitusjoner	15	1 210 000	1 300 000
Sum langsiktig gjeld		1 210 000	1 300 000
Leverandørgjeld		2 809	2 857
Skyltig offentlige avgifter		2 754	1 970
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	11	8 163	15 144
Annen kortsiktig gjeld		20 197	19 440
Sum kortsiktig gjeld		33 923	39 410
Sum egenkapital og gjeld		1 963 379	2 144 411

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Tore Sande
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Trond Johnhannessen
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

ÅRSRAPPORT 2023

75

FREDRIKSTAD ENERGI



Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2023	2022
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)		-84 343	94 511
Avskrivninger		1 626	1 832
Nedskrivning aksjer		119 625	87 600
Endring leverandørgjeld	6	-48	1 251
Endring kunder		-1 607	-1 367
Endring andre tidsavgrensningsposter		240 587	-22 421
Tilgode konsernbidrag		-32 762	-215 477
Endring innskuddsfond		-1 877	-2 645
Netto likviditetsendring fra driften		241 202	-56 717
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler	5	-3 630	-602
Investering i felleskontrollert virksomhet		-72 000	-
Innbetaling på lånefordring konsern		-	43 634
Utbetaling på lånefordring konsern		-103 399	-2 640
Netto likviditetsendring fra investeringer		-179 029	40 392
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Nedbetalt kortsiktige lån	15	-6 981	-2 270
Innbetalt nye langsiktige lån	15	160 000	400 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån		-250 000	-317 000
Netto likviditetsendring fra finansiering		-96 981	80 730
Netto endring likviditet i året		-34 807	64 405
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		105 632	41 227
Kontanter og bankinnskudd per 31.12		70 824	105 632
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		440 000	350 000

ÅRSRAPPORT 2023

76

FREDRIKSTAD ENERGI



Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2023

Note 1

Regnskapsprinsipper

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

Klassifisering

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretslopet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

VURDERINGSPRINSIPPER

Bruk av estimater

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

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

Fordringer

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

Datterselskaper og felleskontrollert selskap

Datterselskap og felleskontrollert selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk.

Utbytte og konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskap. Overstiger mottatt utbytte/konsernbidrag andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene reduserer regnskapsført verdi av investeringene i balansen.

Avgitt konsernbidrag til datterselskaper er tillagt kostprisen på aksjene i morselskapets balanse.

Pensjoner

Selskapet har pr. 31.12.2023 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift.

Innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon. AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

Skatt

Skatt i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet. Utsatt skattefordel er i selskapsregnskapet balanseført til nominell verdi.

Skatt på avgitt konsernbidrag som føres som økt kostpris på aksjer i andre selskaper, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (føring skjær mot betalbar skatt hvis

ÅRSRAPPORT 2023

77

FREDRIKSTAD ENERGI



konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel).

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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 3

Personalkostnader

TNOK	2023	2022
Lønninger	12 017	10 567
Arbeidsgiveravgift	2 231	1 741
Pensjonskostnader	1 009	787
Andre ytelser	2 016	1 660
Sum	17 274	14 755

Antall årsverk pr. 31.12

2023	11
2022	11

Note 4

Honorar til revisor

TNOK	2023	2022
Lovpålagt revisjon	560	435
Skatterådgivning	-	-
Andre tjenester utenom revisjon	6	5
Sum	566	440

Note 2

Transaksjoner med nærstående parter

TNOK	2023	2022
Salg av tjenester til datterselskaper	22 290	23 204
Administrative tjenester	2 039	2 356
IKT Tjenester	5 363	5 651
Husleieinntekter	29 692	31 211
Sum	59 384	62 422

Kjøp av tjenester fra datterselskaper

Administrative tjenester	273	2 612
Sum	273	2 612

Mellomværende med nærstående er spesifisert i note 11 og note 12 og finansposter mot konsernselskap er spesifisert i note 6.

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven. Ingen ansatte har lån i selskapet. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til styreleder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkeltlån eller sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 25 i konsernregnskapet.



Note 5

Driftsmidler

TNOK	Tomt	Inventar og IT utstyr	Sum
Bokført verdi 31.12.2022	1 143	40 369	41 512
Tilgang driftsmidler	-	3 630	3 630
Avgang driftsmidler	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2023	1 143	43 999	45 142
Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2023	-	-37 418	-37 418
Bokført verdi 31.12.2023	1 143	6 581	7 724
Årets avskrivninger	-	1 626	1 626
Årets nedskrivninger	-	-	-
Forventet økonomisk levetid	3-15 år	3-15 år	3-15 år
Avskrivningsplan	Lineær		

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper ut 2026. Leie i 2023 var MNOK 9,9. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 7,0 i regnskapet pr. 31.12.2023.

Fredrikstad Energi formaliserte eierskapet til tomter i Nordre Follo kommune i 2023, som stammer fra ervervet av eiendelene til Follo Energiverk i år 2000. Fredrikstad Energi konsernet har i 2023 implementert nytt ERP system.

Note 6

Finansposter

TNOK	2023	2022
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekter fra konsernselskaper	51 807	41 031
Utbytte	3 143	1 603
Annen renteinntekt	139	1 527
Annen finansinntekt	2 514	109
Renteswapper	1 859	-
Gevinst ved salg av aksjer	55 036	-
Sum finansinntekter	114 498	44 270
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader til konsernselskaper	-	-
Annen rentekostnad	76 826	40 386
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	119 625	87 600
Renteswapper	22 218	21 292
Annen finanskostnad	1 801	4 796
Sum finanskostnader	220 468	154 074

Gevinst ved salg av selskaper er knyttet til gevinst ved salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk. Nedskrivning av finansielle anleggsmidler relaterer seg hovedsakelig til nedskrivning av felleskontrollert virksomhet. Kostnadsførte renteswapper relaterer seg til periodisering av tap, knyttet til førtidig innløsning av renteswap i 2022. Annen rentekostnad relaterer seg til kostnadsførte renter på foretaksfondsbobligasjon og øvrige lån.

ÅRSRAPPORT 2023

79

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 7 Skatter

TNOK	2022	2023	Endring
<i>Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel</i>			
Midlertidige forskjeller			
+ Driftsmidler	-209	47	-256
+ Innskuddsfond	-2 657	-780	-1 877
- Regnskapsmessige avsetning	-8 100	-7 042	-1 058
+ Regnskapsmessig fordring	44 435	22 218	22 218
+ Gevinst- og tapskonto	-55	-44	-11
Rentevedrdrag	-10 849	-18 088	7 239
Midlertidige forskjeller	22 566	-3 690	26 256
Netto midlertidige forskjeller	22 566	-3 690	26 256
Utsatt skatt / -skattefordel i balansen	4 965	-812	5 776

ÅRSRAPPORT 2023

80

Det er foretatt reduksjon i balanseførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskap som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt konsernbidrag (etter skatt) til datterselskap tillagt aksjeverdien for de respektive selskap. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskapene er 2023-tall.

Note 8 Aksjer i datterselskaper

TNOK	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital	Årsresultat	Balanseført verdi
Norgesnett AS	Fredrikstad	100 %	655 560	80 390	773 158
Mak AS	Ås	100 %	8 621	-2 238	8 684
NxtEnergy AS	Fredrikstad	65 %	0	-3 077	0
Sum			664 180	75 075	781 842

Note 9

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

TNOK	Forretnings- kontor	Eierandel	Balanseført verdi
Felleskontrollert selskap			
Nettpartner AS	Ås	60,00 %	123 000

Nettpartner AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonæravtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017. I 2023 har Fredrikstad Energi AS bokført en nedskrivning av verdien på bokført aksjeverdi med MNOK 112,4. Det er investert MNOK 72,0 i egenkapital i Nettpartner i 2023.

Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse

Resultat før skatt (-underskudd)	-84 343
Permanente forskjeller	58 087
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet	-26 256
Endring i midlertidige forskjeller	26 256
Grunnlag betalbar skatt (-underskudd)	0
Skattepliktig resultat (-underskudd)	0
<i>Forklaring til skatter i resultatregnskapet</i>	
Endring utsatt skattefordel	-5 776
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats	-5 776
Betalbar skatt i balansen	0

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 10 Pensjoner

Seiskapet har en kollektiv innskuddsordning med 11 aktive. Pensjonsordningene tilfredsstiller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2023 er trukket av innskuddsfondet, slik at innestående 31.12.2023 er TNOK 0.

	2023	2022
TNOK		
Innskuddspensjon inkl laga	825	646
Premie AFP inkl laga	184	141
Sum pensjonskostnad (-inntekt)	1 009	787
<i>Balansen</i>		
Innskuddsfond	0	138
Pensjonsforpliktelse	780	2 795

Note 11 Bankinnskudd og trekkrettigheter

TNOK	2023	2022
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekksmidler	985	1 094
Skyldig skattetrekk	812	949
<i>Utrukne trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	440 000	350 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000

Fredrikstad Energi AS har en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-kontoinnehaver.

Pr 31.12.2023 er det fordringer knyttet til ordningen på MNOK 498,7 og gjeld på MNOK 7,8 som er klassifisert som konsernmellomværende.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31.12.2023. Kassakreditrammen er MNOK 25. Videre er det trekkfasiliteter med totalramme på MNOK 550. Per 31.12.2023 var det trukket MNOK 110 på denne fasiliteten.

Note 12 Langsiktige fordringer

TNOK	2023	2022
<i>Fordringer som forfaller senere enn 1 år</i>		
Lån til datterselskaper - Norgasnett AS	356 892	356 892
Lån til datterselskaper - NxtEnergy AS	3 425	5 559
Sum fordringer datterselskaper	360 317	362 452

Sum andre utlån

0

0

81

FREDRIKSTAD ENERGI

ÅRSRAPPORT 2023



Note 13
Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på TNOK 154.160 består av 15.416 aksjer á TNOK 10. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer	Antall aksjer	Stemmeandel	Eier-/
31.12.2023			
Fredrikstad kommune	7 862	51 %	
Hafslund Handel AS	7 554	49 %	
Sum	15 416	100 %	

ÅRSRAPPORT 2023

Note 14
Egenkapital

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2022	154 160	27 724	315 358	497 242
Årets resultat	-	-	-78 566	-78 566
Egenkapital 31.12.2023	154 160	27 724	236 791	418 675

Note 15
Rentebærende gjeld

TNOK	Forfall	2023	2022
Trukket på trekkfasilitet (ramme MNOK 400,0)	12/2024	110 000	200 000
Obligasjonslån	10/2024	300 000	300 000
Banklån	12/2024	-	150 000
Banklån	09/2025	250 000	250 000
Obligasjonslån	07/2025	200 000	200 000
Banklån	12/2025	150 000	-
Obligasjonslån	11/2027	200 000	200 000
Foretaksfondsobligasjon	12/2114	300 000	300 000
Sum langsiktig ekstern finansiering		1 510 000	1 600 000

FREDRIKSTAD ENERGI

Fredrikstad Energi har i tillegg en uttrukket trekkfasilitet med forfall november 2025 (MNOK 150 uttrukket). I tillegg er det MNOK 25 i uttrukket kassakreditt (årlig fornyelse).

Finansiering og renterisiko

Morselskapets likviditetsposisjon besto per 31.12.2023 av bankinnskudd på MNOK 70,8 (MNOK 105,6), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 465 (MNOK 375).

Ekstern opplåning ble redusert med MNOK 90 i løpet av 2023, via nedbetaling av trekk på rullerende trekkfasilitet. Ingen lån forfalt i 2023.

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplåning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Dette motvirkes av at inntektsrammen til nettselskap er avhengig av flytende rente, kredittpremie for norske kraftselskaper, realrente og inflasjon. Selskapet har en sikringsstrategi for den langsiktige gjelden, via blant annet renteswapper. Renteswapene regnes som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Den virkelige verdien av renteswapene er ikke balanseført pr. 31.12.2023, jfr NRS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15.

Samlende lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700 og MNOK 510 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 410. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 1,7 år (2,5 år). Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200 har fast rente, mens resterende MNOK 500 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. Tilsvarende har banklån flytende rente pluss margin (totalt MNOK 510). Det er inngått to rentebytteavtaler i 2022 (swap) hvor konsernet mottar flytende og betaler

Ledelseserklæring 2023

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapspraksis i Norge og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene foretakene står overfor.

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Tore Sande
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

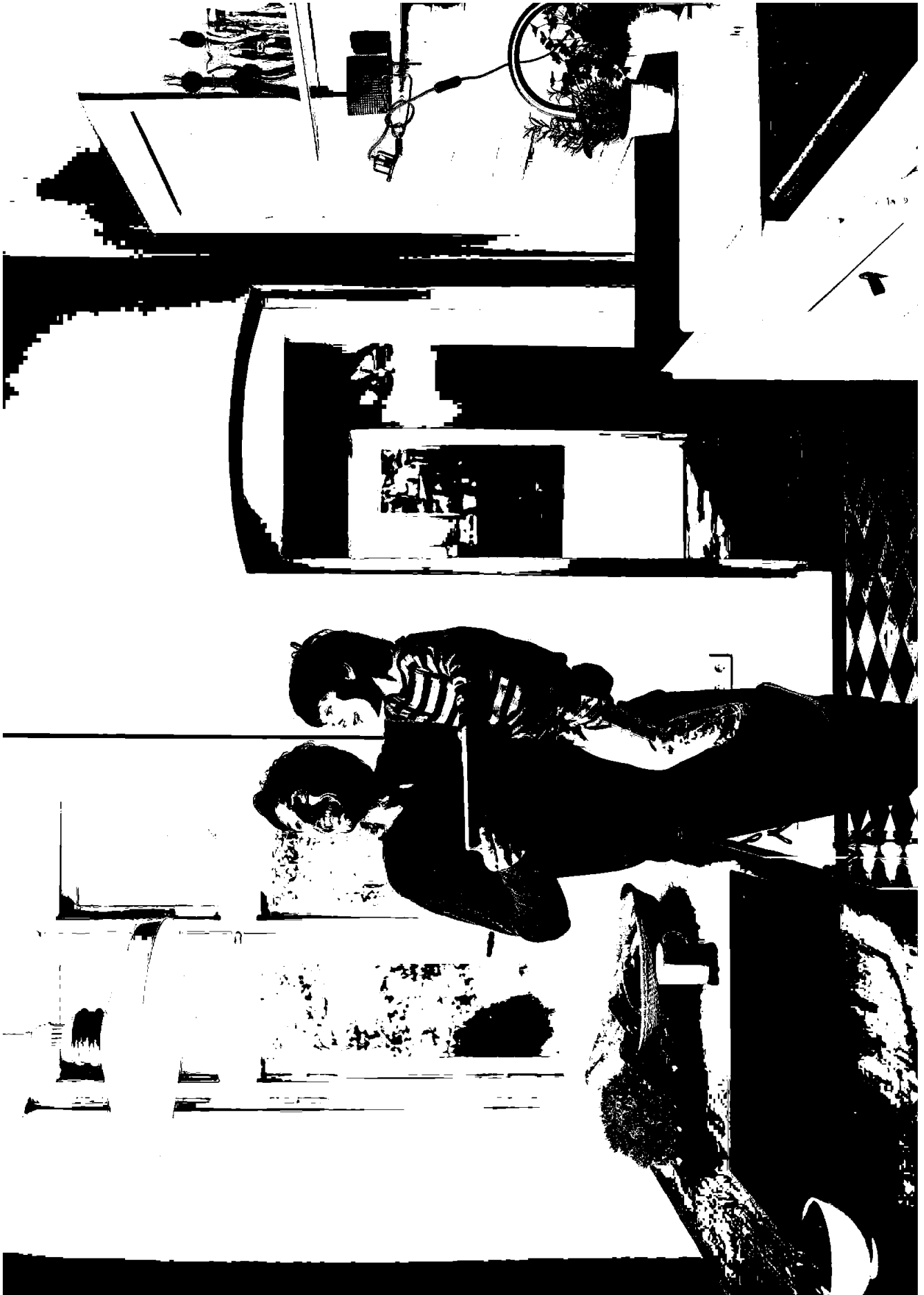
Anne Skau
Styremedlem

Trond Johannessen
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør





Revisors beretning



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge, for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller ulisakte feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskaps og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvirke konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter eller ulisakte feil, og å avgi en erklæring som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ikke garantert for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller ulisakte 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://revisorforening.no/revisjonsberetninger>.

Sarpsborg, 25. april 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Haugen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultat, utvidet resultat, kontantstrøm og konsernregnskapets tilføyde per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-regulene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhenhet 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 og annen øvrig informasjon som er knyttet til årsregnskapet. Daglig leder og styret har ansvar for å sikre at årsrapporten basert på årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet og/eller annen informasjon i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kumulerende informasjonen. Vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet og annen øvrig informasjon en forståelse av årsregnskapets og annen øvrig informasjon ellers i rapporten som er nødvendig for å kunne utarbeide en beretning om årsberetningen eller annen øvrig informasjon hensatt som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så hørsende.

Basert på kumulasjonen 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.

PricewaterhouseCoopers AS, Kalnesveien 5, 1712 Gålum
T: 023 16, e-post: no_387.009.7.13.MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Definisjon av alternative resultatmål



Definisjon alternative resultatmål (konsern)

ÅRSRAPPORT 2023

Netto rentebærende gjeld (NIBD)			
Rapportert brutto rentebærende gjeld	2023	2022	
- Frie kontanter	1 249,4	1 346,1	
= Netto rentebærende gjeld	72,1	105,8	
<i>Howav /FRS 16 gjeld</i>	1 177,4	1 240,3	
<u>Kontantliggende eller gjeldslignende poster holdt utenfor definert netto rentebærende gjeld</u>	29,1	37,8	
Merinntekssaldo Nett	94,5	86,8	
Nåverdi av renteswapper (gevinst : + / tap : -)	6,0	4,8	
Eiernes andel av foretaksfondobligasjonen, klassifisert som egenkapital	99,8	99,8	
Eksternes andel av foretaksfondobligasjonen, klassifisert som egenkapital	199,6	199,7	

88

Fredrikstad Energi legger vekt på å inkludere alternative resultatmål i sin finansielle rapportering.

En av kategoriene for disse målene er Justerte nøkkeltall, slik som justert resultat. Ledelsen mener at dette gir et mer presist og representativt bilde av selskapets underliggende økonomiske realiteter.

FREDRIKSTAD ENERGI

Justerte driftsinntekter			
Rapporterte driftsinntekter	2023	2022	
-Anleggsbidrag nett	796,6	1 110,9	
-Ending merinntekssaldo	93,9	85,2	
-Kostnad overliggende nett	7,7	102,1	
= Justerte driftsinntekter	127,3	296,8	
	567,6	626,9	
Justert EBITDA (underliggende EBITDA)			
Rapportert EBITDA	2023	2022	
-Ending merinntekssaldo	345,2	336,9	
-Netto andre gevinster	7,7	102,1	
-Effekt av IFRS 16 på EBITDA	89,0	1,6	
= Justert EBITDA	11,0	10,5	
	237,5	222,7	



	2023	2022
Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV		
Rapportert driftsresultat	247,0	244,4
+Justeringer til EBITDA	-107,7	-114,2
+Resultat felleskontrollert virksomhet	-117,0	-41,1
+Nedskrivning av felleskontrollert virksomhet	65,8	30,0
=Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	88,1	119,1
Justerte netto rentekostnader		
Finanskostnader	56,9	47,3
-Resultat fra derivater	2,4	19,7
-Finansinntekter	1,9	1,8
+Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon	21,0	-
=Netto rentekostnader	73,6	25,8
Adjusted funds from operations (FFO)		
Rapportert EBITDA	345,2	336,9
+Justeringer til justert EBITDA	-107,7	-114,2
-Netto rentekostnad	73,6	25,8
-Betalbar skatt	0,2	-
=Justert FFO	163,7	196,9
Free operating cash flow (FOCF)		
Justert FFO (A)	163,7	196,9
+Endring kundefordringer og andre fordringer	58,5	-96,9
+Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	15,6	36,7
+Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	74,1	23,0
Sum endring arbeidskapital (B)	74,1	-37,3
+Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-189,7	-179,2
+Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-	-23,0
=Sum investeringer (C)	-189,7	-202,1
Justert Free Operation cash flow (FOCF), (A+B+C)	48,1	-42,4
Justerte investeringer	-189,7	-202,1

ÅRSRAPPORT 2023

89

FREDRIKSTAD ENERGI



	2023	2022
Justert resultat (Underliggende resultat, NOKrn)		
Resultat før skatt	77,3	177,5
-Endring merinntektsaldo	7,7	102,1
+Nedskrivning felleskontrollert virksomhet	65,8	30,0
-Gevinst ved salg av selskaper	85,8	
-Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon	21,0	0,0
=Justert resultat før skatt	28,5	105,4
-Justert skatt	6,3	23,2
=Justert resultat etter skatt	22,3	82,2
Bokført egenkapital	998,4	958,2
-Foretaksfondsobligasjon til pålydende	300,0	300,0
=Bokført egenkapital til eierne	698,4	658,2
Justert resultat etter skatt	22,3	82,2
-Snitt bokført egenkapital til eierne	678,3	593,3
=Justert avkastning på bokført egenkapital til eierne	3 %	14 %
Avkastning på sysselsatt kapital		
=Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	2023	2022
-Snitt sysselsatt kapital	88,1	119,1
=Avkastning på snitt sysselsatt kapital	2 153,7	2 083,3
	4,1 %	5,7 %
Sysselsatt kapital		
Bokført egenkapital	2023	2022
+Netto rentebærende gjeld	998,4	958,2
-IFRS 16 gjeld	1 177,4	1 240,3
Sysselsatt kapital	29,1	37,8
Snitt sysselsatt kapital	2 146,7	2 160,8
Egenkapitalandel	2 153,7	2 083,3
Rapportert bokført egenkapital	2023	2022
=Sum eiendeler	998,4	958,2
=Egenkapitalandel	2 584,2	2 811,2
	38,6 %	34,1 %
Gjeldsgrad		
Netto rentebærende gjeld	2023	2022
-Rapportert bokført egenkapital	1177,4	1240,3
=Gjeldsgrad	998,4	958,2
	1,2x	1,3x

ÅRSRAPPORT 2023

90

FREDRIKSTAD ENERGI



	2023	2022
Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV		
Rapportert EBITDA	345,2	336,9
Finansinntekt	1,9	1,8
Finanskostnad	56,9	47,3
Resultat TS/FKV	-117,0	-41,1
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+resultat TS/FKV)-:(Finanskostnad)	4,0x	6,3x
Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektsaldo		
Rapportert EBITDA	345,2	336,9
Finansinntekt	1,9	1,8
Finanskostnad	56,9	47,3
Endring merinntektsaldo	7,7	102,1
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+endring merinntektsaldo)-:(Finanskostnad)	6,0x	5,0x

ÅRSRAPPORT 2023

16

FREDRIKSTAD ENERGI

