



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: Anne Karin Austberg
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 05.08.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4	37 204 296	34 184 840
Sum inntekter		37 204 296	34 184 840
Kostnader			
Varekostnad	4	7 259 944	2 888 722
Lønnskostnad	2,10	23 255 511	15 389 868
Avskrivning på varige driftsmidler	7	1 877 396	3 798 950
Annen driftskostnad	3,4,7	22 310 639	21 252 684
Sum kostnader		54 703 489	43 330 225
Driftsresultat		-17 499 193	-9 145 384
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap		18 925 497	83 176 585
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	5	29 640 881	30 565 698
Annen renteinntekt	5	199 079	312 177
Annen finansinntekt	5	1 388 860	768 282
Sum finansinntekter		50 154 317	114 822 742
Annen rentekostnad	5	70 380 401	74 087 323
Annen finanskostnad	5	2 120 553	6 442 244
Sum finanskostnader		72 500 954	80 529 567
Netto finans		-22 346 637	34 293 175
Ordinært resultat før skattekostnad		-39 845 830	25 147 791
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-9 003 132	5 407 543
Ordinært resultat etter skattekostnad		-30 842 698	19 740 248
Årsresultat		-30 842 698	19 740 248
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-30 842 698	19 740 248
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer annen egenkapital		-30 842 698	19 740 248
Sum overføringer og disponeringer		-30 842 698	19 740 248



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	34 767 148	25 764 016
Sum immaterielle eiendeler		34 767 148	25 764 016
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	1 143 292	1 143 292
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	7	6 091 978	8 757 399
Sum varige driftsmidler		7 235 270	9 900 691
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	841 255 270	825 475 898
Lån til foretak i samme konsern	12	361 392 200	366 902 200
Investeringer i tilknyttet selskap	9	251 024 685	251 024 685
Investeringer i aksjer og andeler		5 845 598	10 038 403
Obligasjoner og andre fordringer	10	772 790	1 533 417
Sum finansielle anleggsmidler		1 460 290 543	1 454 974 603
Sum anleggsmidler		1 502 292 960	1 490 639 310
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		2 596 549	3 772 027
Andre fordringer		7 582 225	4 705 098
Konsernfordringer	11	453 791 067	425 590 576
Sum fordringer		463 969 842	434 067 702
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	41 226 973	154 002 213
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		41 226 973	154 002 213
Sum omløpsmidler		505 196 815	588 069 915



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EIENDELER		2 007 489 776	2 078 709 224

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13	154 160 000	154 160 000
Overkurs		27 724 118	27 724 118
Sum innskutt egenkapital		181 884 118	181 884 118

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		260 578 231	291 420 930
Sum opptjent egenkapital		260 578 231	291 420 930

Sum egenkapital	14	442 462 349	473 305 047
------------------------	----	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	10	6 074 995	551 000
Sum avsetninger for forpliktelser		6 074 995	551 000

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	15	1 000 000 000	1 542 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	200 000 000	
Sum annen langsiktig gjeld		1 200 000 000	1 542 000 000

Sum langsiktig gjeld		1 206 074 995	1 542 551 000
-----------------------------	--	----------------------	----------------------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	15	317 000 000	
Leverandørgjeld		1 605 561	1 360 588
Betalbar skatt	6		796 308
Skyldig offentlige avgifter		2 647 346	2 424 468
Kortsiktig konserngjeld	11	17 413 895	40 230 623
Annen kortsiktig gjeld		20 285 631	18 041 189
Sum kortsiktig gjeld		358 952 432	62 853 177

Sum gjeld		1 565 027 427	1 605 404 177
------------------	--	----------------------	----------------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 007 489 776	2 078 709 224



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5,21	1 190 332 000	813 161 000
Netto andre gevinster	22	6 251 000	2 196 000
Sum inntekter		1 196 583 000	815 357 000
Kostnader			
Kjøp av varer og tjenester		928 943 000	401 782 000
Lønn og andre personalkostnader	20,24	110 486 000	96 971 000
Avskrivninger	7,8	90 750 000	89 750 000
Andre driftskostnader	25	97 407 000	100 993 000
Sum kostnader		1 227 586 000	689 496 000
Driftsresultat		-31 003 000	125 861 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat tilknyttedeselskaper			
Resultat felleskontrollert virksomhet	11	13 115 000	14 935 000
Resultat solgt virksomhet			
Finansinntekter	4,23	565 000	1 240 000
Sum finansinntekter		13 680 000	16 175 000
Resultat fra derivater			
Resultat fra derivater	4,23	-17 457 000	34 783 000
Finanskostnader	4,23	30 202 000	43 447 000
Sum finanskostnader		12 745 000	78 230 000
Netto finans		935 000	-62 055 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	19	-10 946 000	9 208 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-19 122 000	54 598 000
Årsresultat		-19 122 000	54 598 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-19 122 000	54 598 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Pensjonfelleskontrollert virksomhet			
Pensjon	11	-6 959 000	-10 117 000
Skatter			
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-6 959 000	-10 117 000
Totalresultat		-26 081 000	44 481 000
Overføringer og disponeringer			
Årets resultat		-19 122 000	54 598 000
Årets utvidete resultat		-6 959 000	-10 117 000
Sum overføringer og disponeringer		-26 081 000	44 481 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	8,9	290 883 000	290 410 000
Utsatt skattefordel	19	17 471 000	1 815 000
Goodwill			
Sum immaterielle eiendeler		308 354 000	292 225 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7,9	1 771 324 000	1 761 937 000
Sum varige driftsmidler		1 771 324 000	1 761 937 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i annet foretak i samme konsern	11	202 945 000	196 789 000
Fordringer og plasseringer	6,12,1 3,20	10 140 000	15 623 000
Sum finansielle anleggsmidler		213 085 000	212 412 000
Sum anleggsmidler		2 292 763 000	2 266 574 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer og andre fordringer	4,12,1 4	275 963 000	112 394 000
Sum fordringer		275 963 000	112 394 000
Investeringer			
Derivater	4,12	5 178 000	178 000
Sum investeringer		5 178 000	178 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	12,15	49 137 000	159 388 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		49 137 000	159 388 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		330 278 000	271 960 000
SUM EIENDELER		2 623 041 000	2 538 534 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt kapital		484 800 000	484 800 000
Sum innskutt egenkapital		484 800 000	484 800 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent kapital		343 138 000	384 878 000
Minoritetsinteresser		457 000	457 000
Sum opptjent egenkapital		343 595 000	385 335 000
Sum egenkapital		828 395 000	870 135 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	20	6 411 000	851 000
Andre forpliktelser (Inkl. IFRS 16)	10,25	33 263 000	39 196 000
Sum avsetninger for forpliktelser		39 674 000	40 047 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	4,12,1 8	1 144 000	1 019 620 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 144 000	1 019 620 000
Sum langsiktig gjeld		40 818 000	1 059 667 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	18	1 220 069 000	225 419 000
Betalbar skatt	19		796 000
Leverandørgjeld og anne kortsiktig gjeld	4,12,1 7	438 229 000	245 024 000
Derivater	4,12	84 804 000	126 767 000
Kortsiktig lån			



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10	10 726 000	10 726 000
Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg			
Sum kortsiktig gjeld		1 753 828 000	608 732 000
Sum gjeld		1 794 646 000	1 668 399 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 623 041 000	2 538 534 000



**Årsregnskap 2021
for
Fredrikstad Energi AS**



Fredrikstad Energi AS

Resultatregnskap

	Note	2021	2020
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Driftsinntekter			
Salgsinntekt		37 204 296	34 184 840
Sum driftsinntekter		37 204 296	34 184 840
Driftskostnader			
Varekostnad		7 259 944	2 888 722
Lønnskostnad		23 255 511	15 389 868
Avskrivning på varige driftsmidler		1 877 396	3 798 950
Annen driftskostnad		22 310 639	21 252 684
Sum driftskostnader		54 703 489	43 330 225
DRIFTSRESULTAT		-17 499 193	-9 145 384
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter			
Inntekt på investering i datterselskap		18 925 497	83 176 585
Renteinnt. fra foretak i samme konsern		29 640 881	30 565 698
Annen renteinntekt		199 079	312 177
Annen finansinntekt		1 388 860	768 282
Sum finansinntekter		50 154 317	114 822 742
Finanskostnader			
Annen rentekostnad		70 380 401	74 087 323
Annen finanskostnad		2 120 553	6 442 244
Sum finanskostnader		72 500 954	80 529 567
NETTO FINANSPOSTER		-22 346 637	34 293 175
ORDINÆRT RES. FØR SKATTEKOSTNAD		-39 845 830	25 147 791
Skattekostnad på ordinært resultat		-9 003 132	5 407 543
ORDINÆRT RESULTAT		-30 842 698	19 740 248
ARSRESULTAT		-30 842 698	19 740 248
OVERFØRINGER			
Overføringer annen egenkapital		-30 842 698	19 740 248
SUM OVERFØRINGER		-30 842 698	19 740 248



Fredrikstad Energi AS

Balanse pr. 31.12.2021

	Note	31.12.2021	31.12.2020
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		34 767 148	25 764 016
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		1 143 292	1 143 292
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.		6 091 978	8 757 399
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap		841 255 270	825 475 898
Lån til foretak i samme konsern		361 392 200	366 902 200
Investeringer i tilknyttet selskap		251 024 685	251 024 685
Investeringer i aksjer og andeler		5 845 598	10 038 403
Obligasjoner og andre fordringer		772 790	1 533 417
Sum anleggsmidler		1 502 292 960	1 490 639 310
Omløpsmidler			
Kundefordringer		2 596 549	3 772 027
Fordringer på konsernselskap		453 791 067	425 590 576
Andre fordringer		7 582 225	4 705 098
Bankinnskudd, kontanter o.l.		41 226 973	154 002 213
Sum omløpsmidler		505 196 815	588 069 915
SUM EIENDELER		2 007 489 776	2 078 709 224
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		154 160 000	154 160 000
Overkurs		27 724 118	27 724 118
Sum innskutt egenkapital		181 884 118	181 884 118
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		260 578 231	291 420 930
Sum opptjent egenkapital		260 578 231	291 420 930
Sum egenkapital		442 462 349	473 305 047
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		6 074 995	551 000
Sum avsetning for forpliktelser		6 074 995	551 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		1 000 000 000	1 542 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner		200 000 000	0
Sum annen langsiktig gjeld		1 200 000 000	1 542 000 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		317 000 000	0
Leverandørgjeld		1 605 561	1 360 588
Betalbar skatt		0	796 308
Skyldig offentlige avgifter		2 647 346	2 424 468
Kortsiktig konserngjeld		0	0
Kortsiktig gjeld til konsernselskap		17 413 895	40 230 623
Annen kortsiktig gjeld		20 285 631	18 041 189
Sum kortsiktig gjeld		358 952 432	62 853 177



Fredrikstad Energi AS

Balanse pr. 31.12.2021

	Note	31.12.2021	31.12.2020
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 007 489 776	2 078 709 224

Fredrikstad, 28. april 2022
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Pål F. Tandberg
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

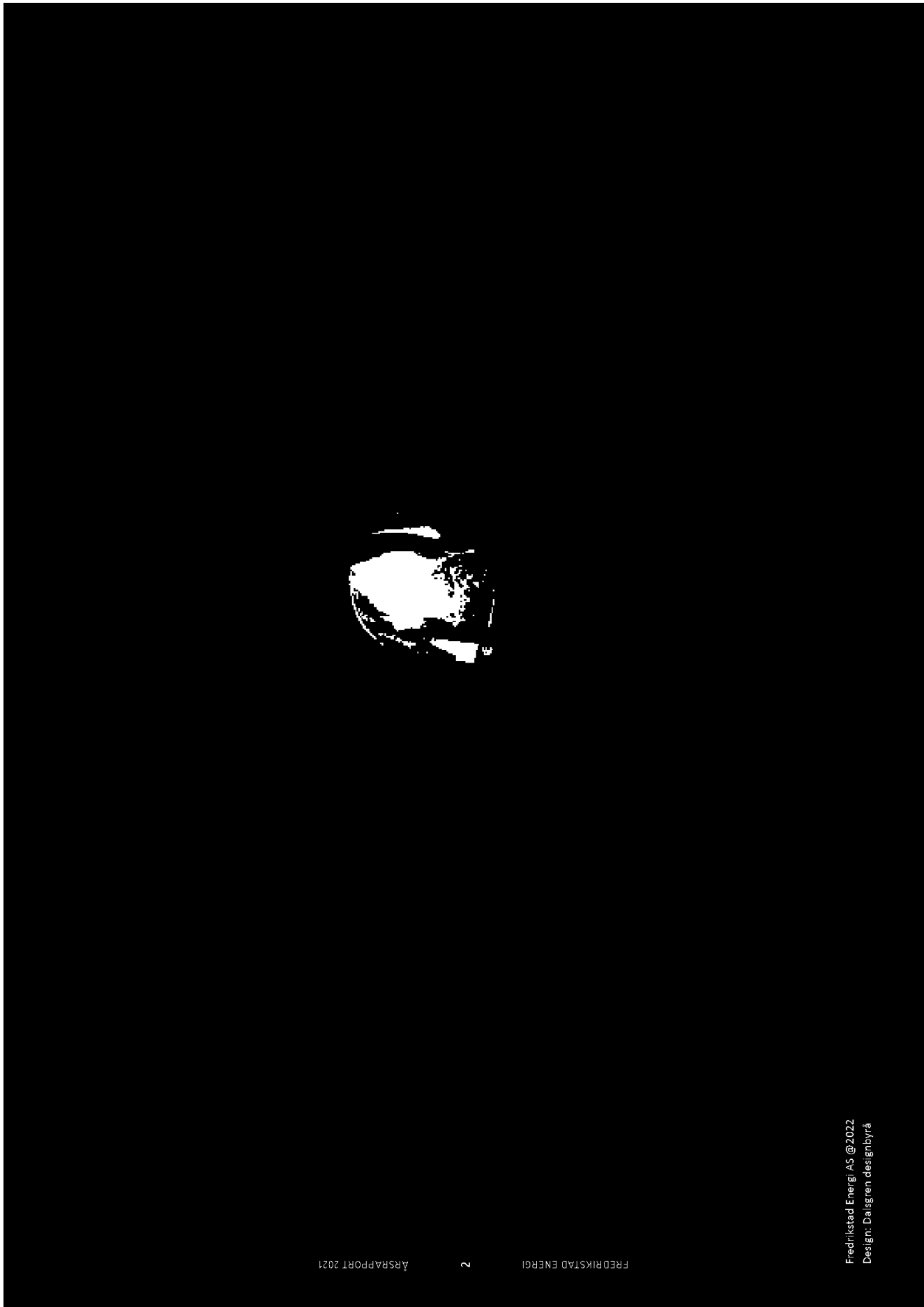
Terje Nyhus
Styremedlem

Ronny Berg
Konsernsjef



2021

ÅRSRAPPORT
FREDRIKSTAD
ENERGI



FREDRIKSTAD ENERGI
~
ÅRSRAPPORT 2021

Fredrikstad Energi AS @2022
Design: Dagsen designbyrå



Innhold

DETTE ER FREDRIKSTAD ENERGI	4
NØKKELTALL	6
KONSERNJEFEN HAR ORDET	14
ÅRSBERETNING	30
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI KONSERN	42
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI AS (MORSELSKAP)	72
LEDELSESERKLÆRING	82
REVISORS BERETNING	84

ÅRSRAPPORT 2021

6

FREDRIKSTAD ENERGI



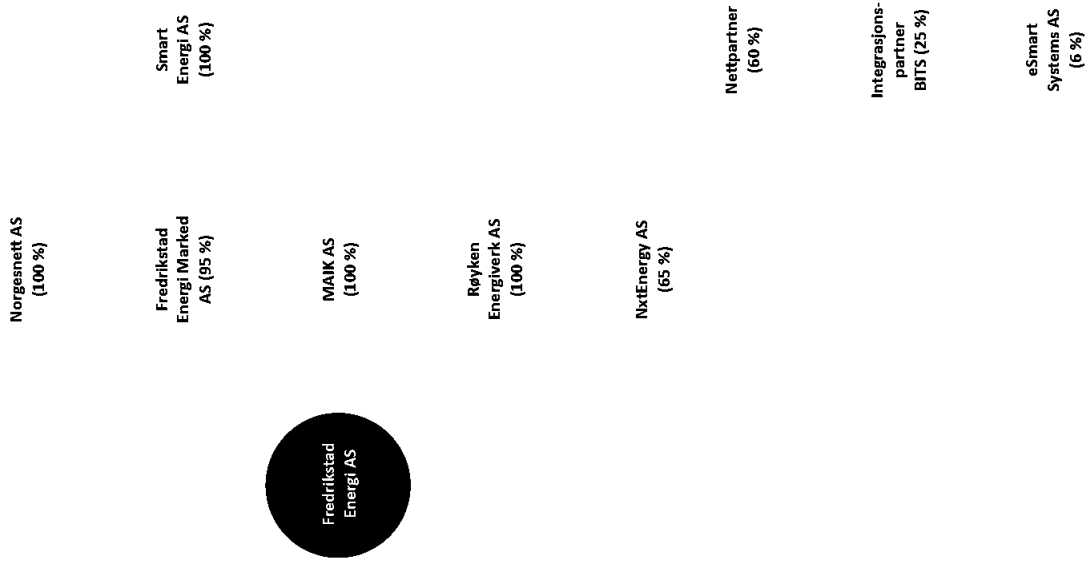
Dette er Fredrikstad Energi

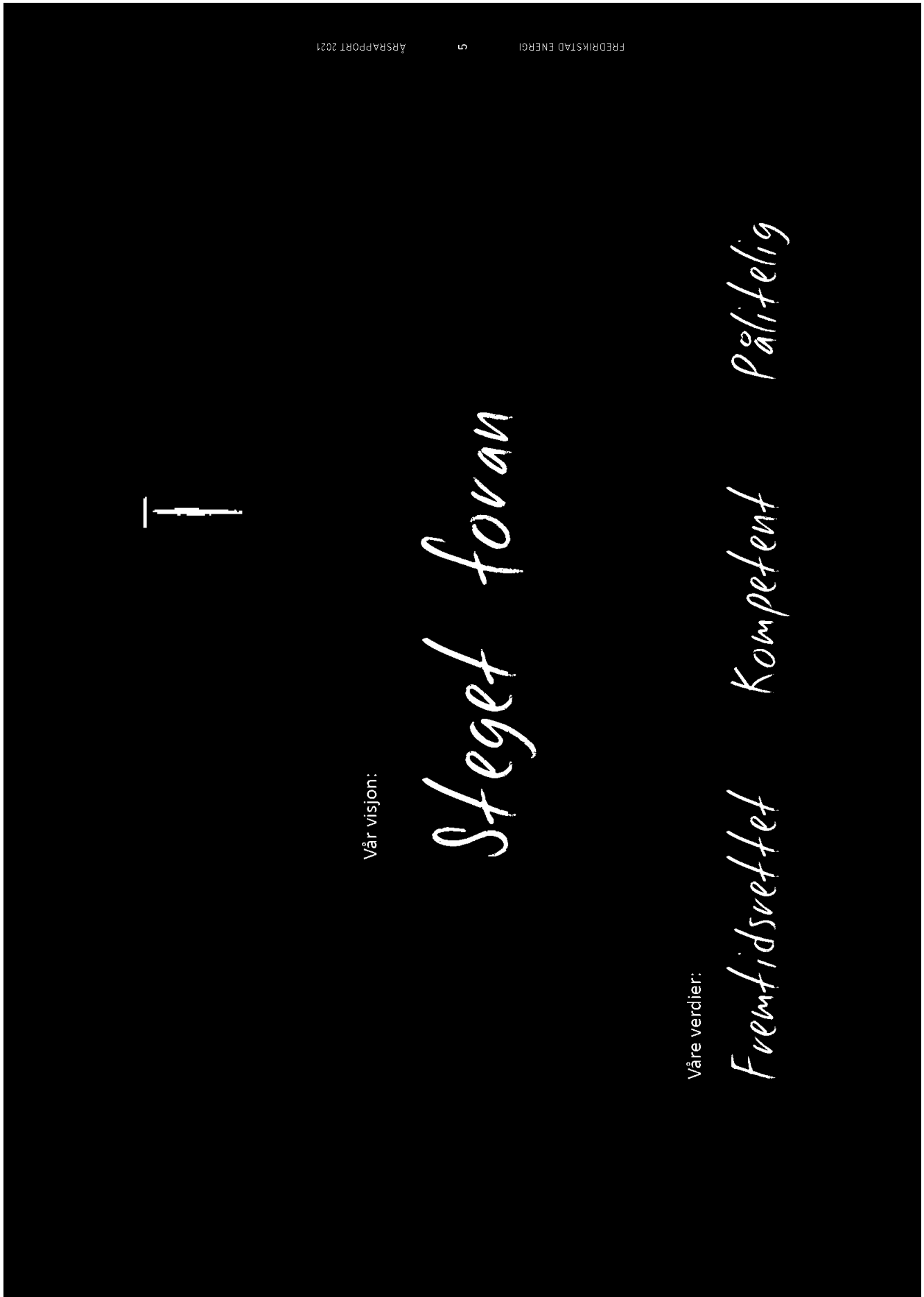
Fredrikstad Energi er et norsk energikonsern med hovedsete i Fredrikstad. I tillegg har vi avdelinger på Vinterbro, Askøy og i Kragerø. Selskapet eies av **Fredrikstad kommune (51 %)** og **Hafslund Eco-konsern (49 %)**. Fredrikstad Energis historie strekker seg tilbake til da Fredrikstad Gas- og Electricitetsværk ble konstituert i **1895**. Konsernet har drevet virksomhet i **Fredrikstad-regionen i over 125 år**.

Konsernet består av morselskapet **Fredrikstad Energi AS** og datterselskaper innen følgende tre forretningsområder:

Nett – utvikling, drift og vedlikehold av strømnnett.
Marked – salg av strøm til sluttbrukere.
Tjenester – tjenester og løsninger innen målerinnsamling, avregning og fakturering, innføring og inkasso til energiselskaper, kommuner og andre aktører.

I tillegg har konsernet en eierandel på **60 % i Nettpartner**, en av Norges største entreprenører innen elektrisk infrastruktur. Fredrikstad Energi møter det økende behovet for strøm med bærekraftige og fremtidsrettede løsninger.







Nøkkeltall siste 5 år

	Def	Enhet	2021	2020	2019	2018	2017
Resultater							
Driftsinntekter		MNOK	1 190	813	988	957	767
EBITDA	1	MNOK	60	216	176	126	157
Underliggende EBITDA	2	MNOK	165	184	150	177	167
Driftsresultat		MNOK	-31	126	79	38	53
Resultat før skatt		MNOK	-30	64	38	13	-3
Årsresultat		MNOK	-19	55	34	23	1
Balanse og kontantstrøm							
Investering i varige driftsmidler		MNOK	96	122	122	144	227
Utbetalt utbytte		MNOK	-	-	-	-	20
Utbetalt renter foretaksfondsbliksjon		MNOK	21	21	21	-	14
Egenkapital		MNOK	828	870	843	823	695
Totalkapital		MNOK	2 623	2 539	2 594	2 732	2 612
Netto rentebærende gjeld	3	MNOK	1 172	1 086	1 097	1 431	1 452
Drift							
Antall ansatte		antall	123	120	120	127	131
Innmattet volum i nettet		GWh	2 554	2 386	2 430	2 461	2 463
Antall kunder nettvirksomhet		antall	99 961	98 499	97 293	95 672	94 824
Nøkkeltall							
Egenkapitalandel	4	%	31,6 %	34,3 %	32,5 %	30,1 %	26,6 %
Rentedekningsgrad	5	x	2,00	4,99	3,43	2,10	2,90
Rentedekningsgrad inkl ITS/FKV	6	x	2,43	5,34	3,68	2,68	2,94
Gjeldsgrad	7	x	1,41	1,25	1,30	1,74	2,09
Poster ekskludert fra underliggende drift							
Endring merinntekt nettvirksomheten			-122	18	15	-62	-42
Netto andre gevinster			6	2	1	11	10
Effekt av endret pensjonsordning			-	-	-	-	-
Resultateffekt av anleggsbidrag			-	-	-	-	-
Effekt av IFRS16 på EBITDA			11	11	11	-	-

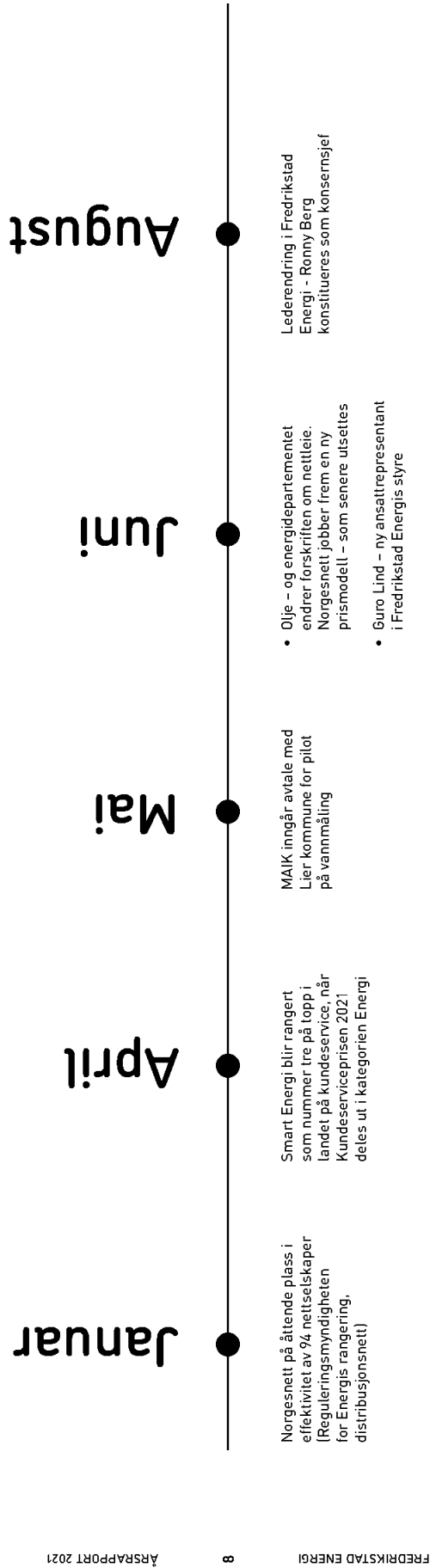
Definisjoner

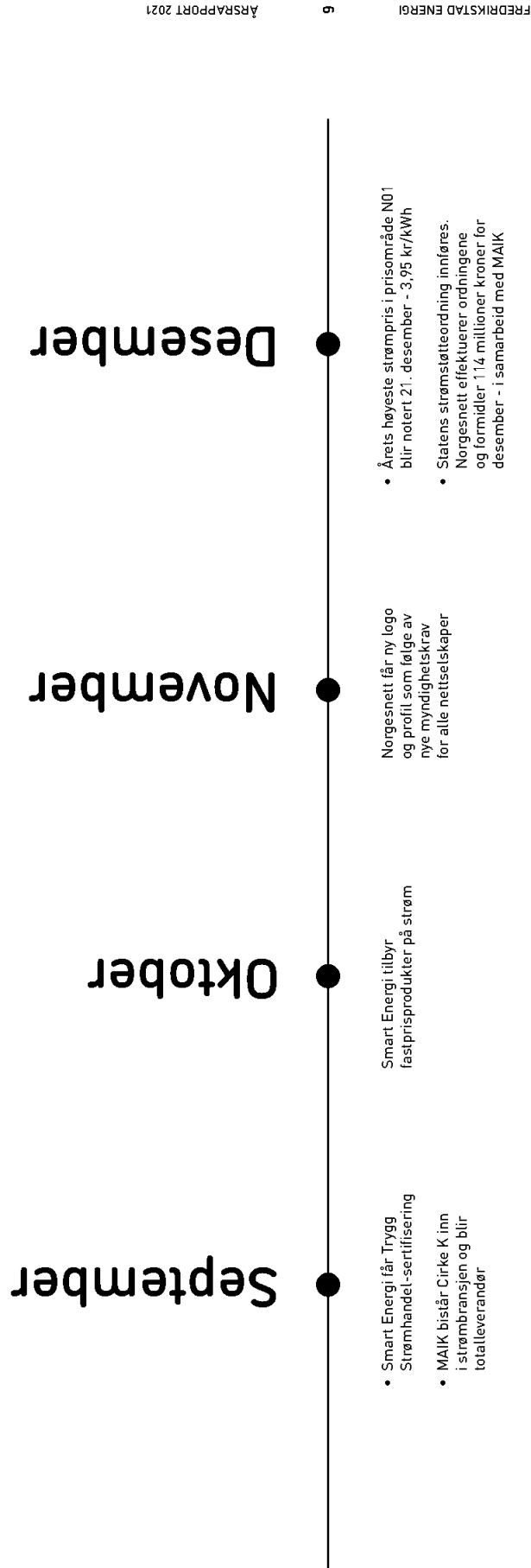
1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. EBITDA justert for poster ekskludert fra underliggende drift
3. Sum rentebærende gjeld - betalingsmidler
4. Egenkapital/Totalkapital
5. (EBITDA + finansinntekte)/finanskostnader
6. TS = Tilknyttet selskap, FKV = Felleskontrollert virksomhet
7. Netto rentebærende gjeld/egenkapital





Året 2021 – viktige hendelser





STRØMÅRET 2021

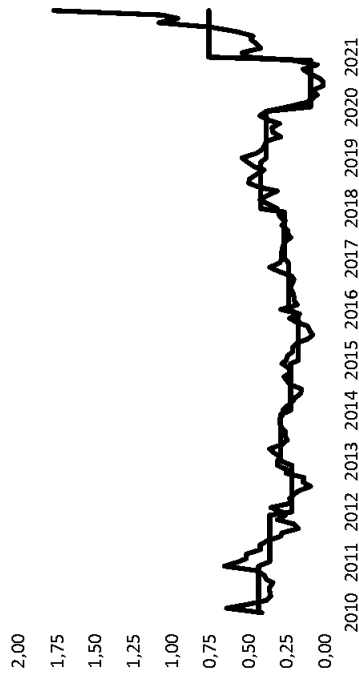
2021 – et ekstremt strømmår

I 2021 var det helt spesielle tilstander i det norske strømmarkedet. Dette ble drevet frem av både innenlandske forhold som lite nedbør og overføringskapasitet i nettet, samt utenlandskabler og situasjonen i det europeiske energimarkedet. Samlet ga dette seg utslag i et generelt høyt prisnivå for strøm. Det var også store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene og store variasjoner i timesprisen innenfor et døgn.

Prisutvikling i 2021

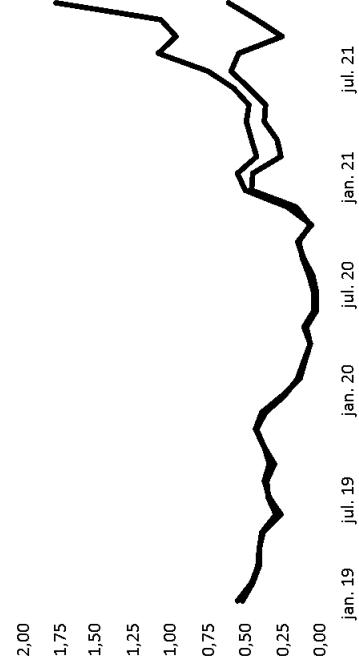
Oslo — Trondheim

Månedlig og årlig gjennomsnittspris i Sørøst-Norge (NO1) 2010-2021, kr/kWh



I 2021 var gjennomsnittsprisen på Østlandet på 75,8 øre/kWh, nesten åtte ganger høyere enn i 2020. I desember 2021 kostet en kWh i gjennomsnitt 1,77 kr før avgifter og nettleie. Dette er det høyeste som noen gang er registrert.

Månedlig strømpris i Sørøst-Norge (NO1) og Midt-Norge (NO3), 2019-2021, kr/kWh

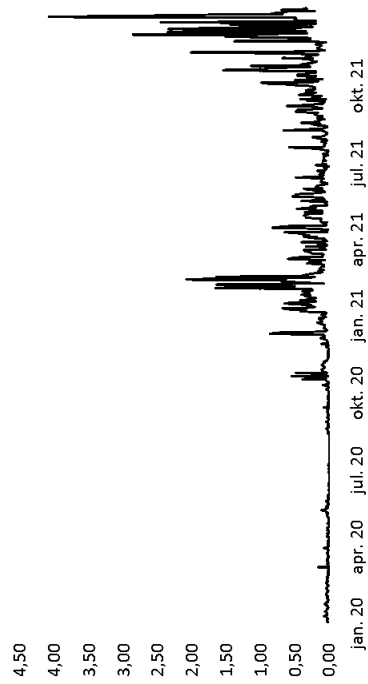


I Norge er strømmarkedet delt inn i fem ulike prisområder, siden det ikke er tilstrekkelig kapasitet i strømmettet til å utjevne ulik balanse mellom produksjon og bruk mellom områdene. Vanligvis er det kun mindre prisforskjeller mellom de ulike områdene, men i enkelte måneder i 2021 kostet en kWh nesten fire ganger så mye i Oslo som i Trondheim.

Prisområder for strøm i Norge



Forskjell mellom høyeste og laveste timespris, 2020-2021, kr/kWh (N01)



I 2020 var det i gjennomsnitt 4 øre/kWh i forskjell mellom den laveste og høyeste timesprisen på strøm, innenfor ett døgn. I 2021 var variasjonen på hele 36 øre/kWh. 21. desember 2021 var forskjellen mellom laveste og høyeste timespris 4,07 kr/kWh.

STRØMÅRET 2021

Nettap – strømprisen påvirker kundens nettleie

Nettap er tap av energi ved transport i strømnettet. Ved transport av strøm «forsviner» en del strøm på veien fordi det kreves energi for å transportere strøm - fra kraftprodusent til sluttkunde.

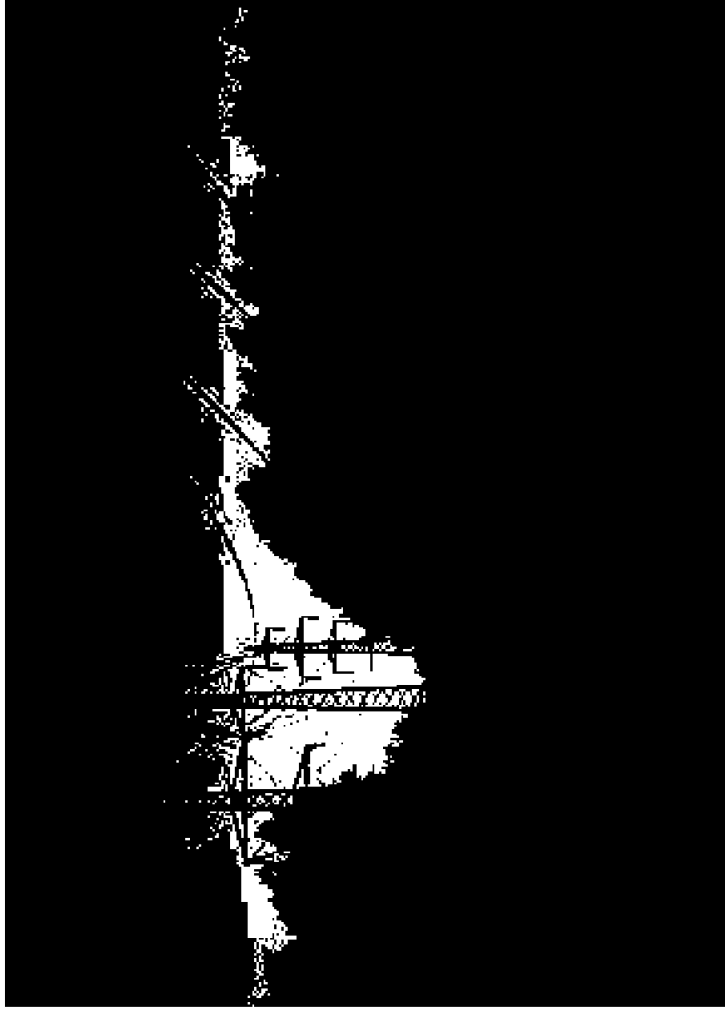
Nettap dekkes i første omgang av nettselskapene, siden kraft kjøpes inn til markedspris på kraftbørsen Nord Pool. Ved høyere strømpris, øker dermed kostnaden for nettselskapene. Norgesnett er eier av distribusjonsnettet. Som eier av distribusjonsnettet får Norgesnett i tillegg regningen fra regionalnettet i forbindelse med nettap. Nettapskostnadene dekkes inn gjennom nettleien.

Nettapskostnader har alltid vært til stede, men med ekstrene strømpriser påvirkes prisen på nettleien i større grad enn vi har sett tidligere. I 2021 hadde Norgesnett MNOK 135 i kostnader i forbindelse med nettap. Dette var en økning på 50 prosent sammenlignet med 2020. Kostnader forbundet med nettap er derfor en viktig faktor for å forstå «annerledesåret» 2021.

ÅRSRAPPORT 2021

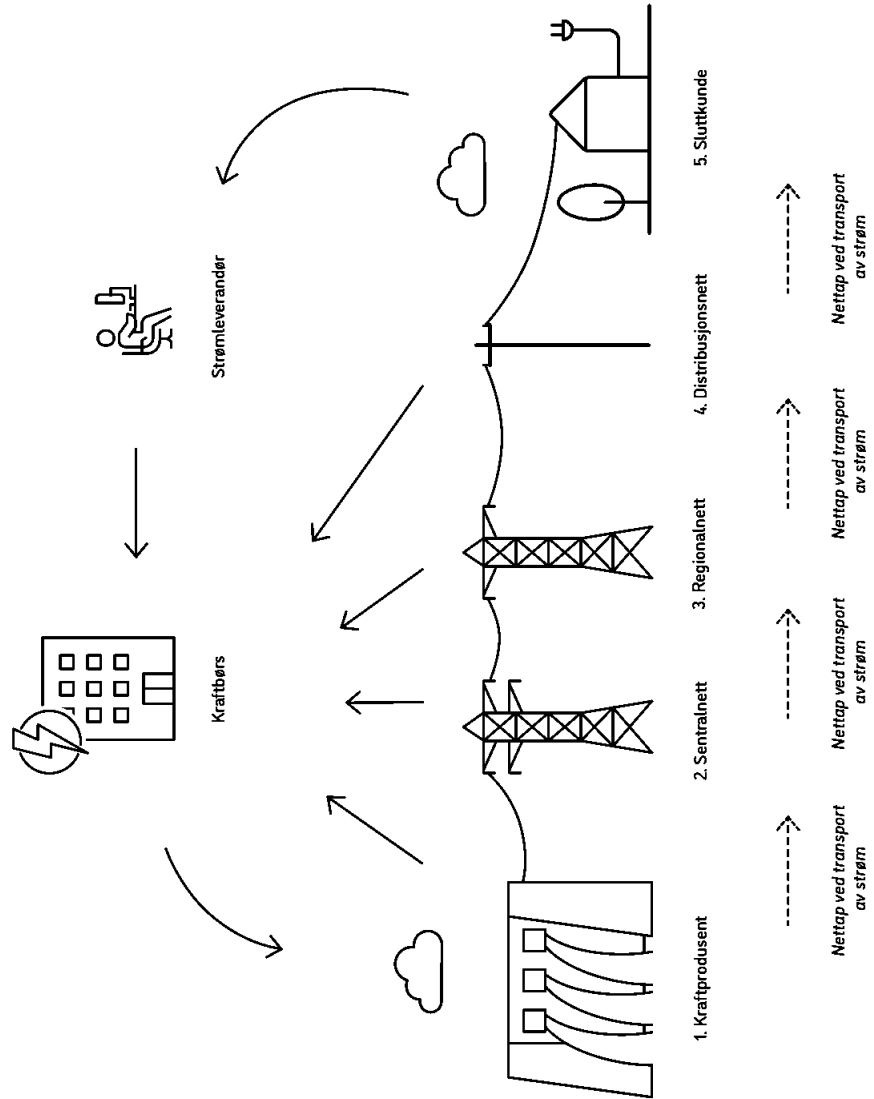
12

FREDRIKSTAD ENERGI



Nettap er energi som går tapt når strømmen transporteres. Ved høye strømpriser betyr nettap økt nettleie for sluttkunden.

Nettap skjer under transport av strømmen:



NETTAP I FLERE LEDD:

1. Kraftprodusent
Kraftprodusenten leverer strøm inn på nettet, og får betalt for mengden strøm som er levert. Strømselskapene kjøper strøm på kraftbørsen Nord Pool - for vidresalg til sluttkunder.

2. Sentralnett
Nettap ved transport av strømmen: Eier av sentralnettet fakturerer regionalnetteierne for strøm som går tapt i sentralnettet.

3. Regionalnett
Nettap ved transport av strømmen: Eier av regionalnettet fakturerer distribusjonsnetteierne for strøm som går tapt i sentral- og regionalnettet.

4. Distribusjonsnett
Nettap i transport av strømmen. Eier av distribusjonsnettet dekker nettapet frem til eget nett. Videre fakturerer eier av distribusjonsnettet sluttkunden i form av nettleie.

5. Sluttkunde
Nettap ved transport av strømmen. Strømlieferandøren fakturerer sluttkunden for strømmen som er brukt.

Samlet årlig tap i det norske strømmettet er på rundt 10 %. Norgesnett jobber kontinuerlig med å optimalisere strømmettet for å redusere nettapet.

TEMA: ELEKTRIFISERING

Norgesnett bidrar når Øra får verdens første CO₂-frie gipsplatefabrikk

FREDRIKSTAD ENERGI

I Fredrikstad bistår Norgesnett når gipsplatefabrikken Gyproc elektrifiseres. Fabrikken skal som første aktør i verden produsere gipsplater fritt for CO₂ - et stort skritt i riktig retning mot en mer bærekraftig byggenæring.

14

FREDRIKSTAD ENERGI

I det unike prosjektet sørger Norgesnett for å utvide strømkapasiteten til gipsplatefabrikken Gyproc, siden elektrifiseringen gjør at det er behov for langt mer strøm enn tidligere. Tidligere har fabrikken vært drevet av gass. At fabrikken nå elektrifiseres og CO₂-utslipp fjernes, vil bety kutt i om lag 23 000 tonn med CO₂. Dette tilsvarer 14 000 privatbiler på veien.

Det er det franske konsernet Saint-Gobain, som også eier Glava og Weber, som er morselskapet til Gyproc – fabrikken på Øra som produserer gipsplater til byggenæringen. Saint-Gobain sier om prosjektet at ledende aktører må ta klimaansvar og gjøre tydelige grep for å få ned CO₂-utslippene - dersom Norge skal nå målet om å være klimanøytral i 2050.

Elektrifisering til tross for dyr strøm

I følge Gyproc er dagens unormalt høye strømpriser ikke et hinder for elektrifiseringen. Selskapet mener tvert imot at det fortsatt er mer lønnsomt å benytte strøm fremfor gass. I tillegg til CO₂-kutt skal fabrikken gjøres mer energieffektiv, og man regner med å redusere energiforbruket med hele 37 gigawattimer i året. Dette tilsvarer strømforbruket til 1900 eneboliger i Norge.

Gyproc har fått mye oppmerksomhet for prosjektet, og har mottatt fornybarprisen fra Energi Norge. Prosjektet er også støttet av Enova.

Oppgradert nett og klimavennlig strømlieferanse
I tillegg til Norgesnett som lokal nettleverandør, drives

prosjektet frem av et godt samarbeid mellom flere rådgivere, entreprenører - og Gyproc. Den lokale elektroentreprenøren Nett-Tjenester skal stå for selve gjennomføringen av kraftforsyningsdelen, og er engasjert av Norgesnett.

I prosjektet blir også selve strømlieferansen klimavennlig. I tradisjonelle anlegg har man tidligere benyttet brytere med SF₆-gass (svovelheksafluorid). Denne klimagassen er 26 000 ganger kraftigere enn karbondioksid (CO₂), og benyttes ikke i Norgesnetts nye anlegg. I den nye sekundærstasjonen på Øra kommer det på plass klimavennlige løsninger når strømmen inn til Gyproc skal transporteres.

Selve framføringen av strømmen til Gyproc har en kostnadsramme på om lag 90 millioner kroner. Dette er et



spleiselag mellom Gyproc, Norgesnett og Elvia. Prosjektet er Norgesnetts største kundeminitierte elektrifiseringsprosjekt.

Norgesnett benytter anledningen til å klargjøre for noe mer effekt utover behovet til Gyproc, men ikke nok til nye store elektrifiseringsprosjekter i området. Vi oppfordrer derfor all industri til å ta kontakt i god tid dersom de skulle ha behov for mye strøm.

FREMIDTIDSRETTET: Norgesnett er blant bidragsyterne når Gyproc nå Øra elektrifiseres. Fra venstre: Per Anders Opsahl (Norgesnett), Mona Askmann (Norgesnett), Flemming Josefsson (Nett-Tjenester), Lars-Erik Sundell (Nett-Tjenester), Peik Næssje (GLAVA) og Bjørn Olsen (Gyproc).

KONSNERSJEFEN HAR ORDET:

Hvordan har vi det, egentlig?

Spørsmålet er nærliggende å stille, for etter et meget sterkt regnskapsmessig resultat i 2020 er jo ikke et negativt driftsresultat for 2021 spesielt hyggelig å vise frem. Likevel er svaret "tak, bare bra". Selv om enkelte ting alltid kunne vært bedre.

Med dette mener jeg at den underliggende driften i konsernet har vært stabil og god også i 2021, selv om resultatet slik vi rapporterer det tyder på det motsatte. Forklaringen ligger i at nettvirkomheten, som utgjør en stor andel av resultatet i konsernet, fakturerte langt mindre i nettleie enn det reguleringsmodellen tilsa at var tillatt. Motstykket til det tilsynelatende svake resultatet er derfor at vi har gått fra gjennom flere år å ha skyldt kundene lavere nettleie enn tillatt inntekt, ender året med å ha gjort opp denne "gjelden" i sin helhet siden nettleien var svært lav i forhold til hva kostnadene tilsa i 2021. Tross røde tall kjennes det godt ikke å ha påført kundene ekstra belastning i 2021.

Allerede ved inngangen til 2021 så vi at året lå an til å bli som fjoråret, med omvendt fortegn. Historisk lave strømpriser i 2020 ble til historisk høye, mens markedsrentene som var lik eller nær null hadde begynt å stige og var forventet å fortsette oppover. Hva strømprisene angår traff vi rett på retningen, men som de fleste andre bommet vi på nivået. Spesielt utover høsten ble stadig nye «rekorder» satt. Til slutt valgte myndighetene å gripe inn for å skåne befolkningen mot de dramatiske

utslagene gjennom en egen kompensasjonsordning. På vegne av kundene synes vi dette var et riktig trekk for å håndtere en ekstrem situasjon, og mange av våre ansatte har lagt ned en formidabel innsats for å få dette implementert. På tampen av året ble også innføringen av en lenge planlagt ny prismodell for nettleie satt på vent. Vi hadde alt klart for innføringen, men valgte å lytte til signalene fra folkevalgte politikere og befolkningen. Derfor er innføringen utsatt. Også dette krevde en betydelig ekstrainsats fra våre dyktige og innsatsvillige ansatte, og oppgaven ble løst med glans.

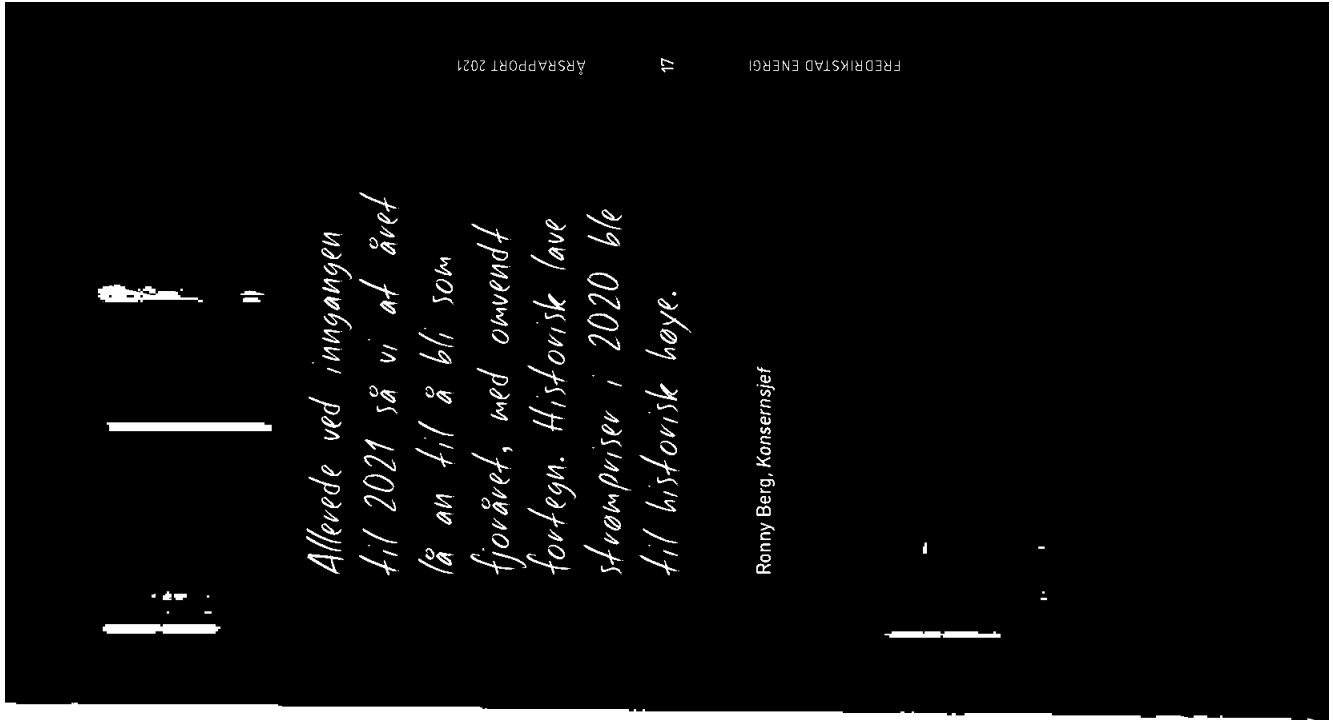
Det er uten tvil kundene som har fått merke den helt spesielle situasjonen mest på kroppen, men vi påvirkes også både direkte og indirekte. I kroner og øre er det nettvirkomheten som påvirkes aller mest, men det har også vært krevende å operere innen salg av strøm til sluttbrukere i slike turbulente tider. Vante sammenhenger og tommelfingerregler viser seg å ikke gjelde lenger. Vi har også måttet lære oss flere lekser i forhold til å balansere risiko med hensynet til kundene, som vi setter høyt. Forhåpentligvis står vi enda bedre rustet til å tilpasse oss omskiftende markeder og levere gode produkter og tjenester til kundene i tiden fremover.

Til tross for mye fokus på og negative virkninger av høye strømpriser mener jeg at 2021 også har ført noe godt med seg for vår bransje, utover at kraftprodusentene har tjent gode penger. Energibransjen har en helt sentral

rolle i det grønne skiftet, og behovet for en langsiktig energipolitikk har blitt satt tydeligere på dagsorden - blant annet gjennom oppnevningen av en egen energikommisjon. Mye av debatten dreier seg om hvordan Norge skal sikre tilstrekkelig produksjon for å dekke inn den forventede kraftige økningen i forbruket, men like viktig blir det å sørge for at rammebetingelsene og prosessene for utbygging av nettkapasitet er på plass. I den forbindelse tror jeg at Fredrikstad Energi og Norgesnett, som en mellomstor aktør med lokal forankring, vil være viktig for å nå målene. Elektrifisering av industri og transport er et sentralt virkemiddel i det grønne skiftet, og er med på å sikre lokale arbeidsplasser og utvikle gode lokalsamfunn.

Også for min egen del ble 2021 et spesielt år. I august ble min fortløper enig med styret om å tre inn i en annen rolle i konsernet, og jeg ble konstituert som konsernsjef. Til tross for at jeg allerede har jobbet i Fredrikstad Energi noen år, får man et litt annet perspektiv av å bytte stilling. Selv om kontorplassen bare flytter seg noen meter. Jeg har satt stor pris på å få lov til å lede våre mer enn 120 dyktige og lojale ansatte i denne svært interessante perioden - og vil benytte anledningen til å takke styret for tilliten.

Ronny Berg,
Konsernsjef (konstituert)





LEDELSEN:

Ledelsen i Fredrikstad Energi

ÅRSRAPPORT 2021

18

Ronny Berg

Konsernsjef og CFO (f. 1975)

Ansatt i Fredrikstad Energi som CFO siden 2018, og er siden august 2021 konstituert konsernsjef. Han er også styreleder i Norgesnett AS. Berg har fra tidligere 15 års erfaring som rådgiver innen kjøp, salg og børsnotering av virksomheter, samt som finansanalytiker. Berg er utdannet siviløkonom fra NHH, og har videreutdanning i ledelse fra University of Oxford.

Mona Askmann

Konserndirektør Nett og daglig leder i Norgesnett AS (f. 1967)

Konserndirektør for forretningsområdet Nett, og har vært leder for Norgesnett AS siden 2017. Fra tidligere har hun erfaring som leder i Energi Norge, samt fra ulike lederstillinger i KPMG, HP og IBM. Askmann er også styreleder i The Norwegian Smartgrid Centre. Hun er utdannet elektrifingeniør fra NTNU og har Diploma in Business Administration and Management fra London School of Foreign Trade.

Hilde Bekkevold

Konserndirektør Marked og daglig leder i Smart Energi AS (f. 1975)

Ledet forretningsområdet Marked siden høsten 2018. Før dette var hun konsernets HR-direktør siden 2015. Bekkevold har fra tidligere erfaring som leder av NCE Smart Energy Markets i Halden. I tillegg har hun 14 års erfaring innen strategi og bærekraft i Storebrand. Hun er også styreleder i NxtEnergy AS og Østfold Folio Nyskapsfond AS. Bekkevold har master i økonomi og ressursforvaltning fra NIMBU.

Karin Breen

Konserndirektør Tjenester og daglig leder i MAIK AS (f. 1960)

Leder forretningsområdet Tjenester, og har vært daglig leder i MAIK AS siden oppstarten i 2003. Breen har fra tidligere erfaring som markedsdirektør i Avanse forvaltning. Hun er utdannet siviløkonom fra Handelshøyskolen BI og har MBA innen strategisk ledelse, kundeferd og markedskommunikasjon.

FREDRIKSTAD ENERGI



LEDELSEN

ÅRSRAPPORT 2021

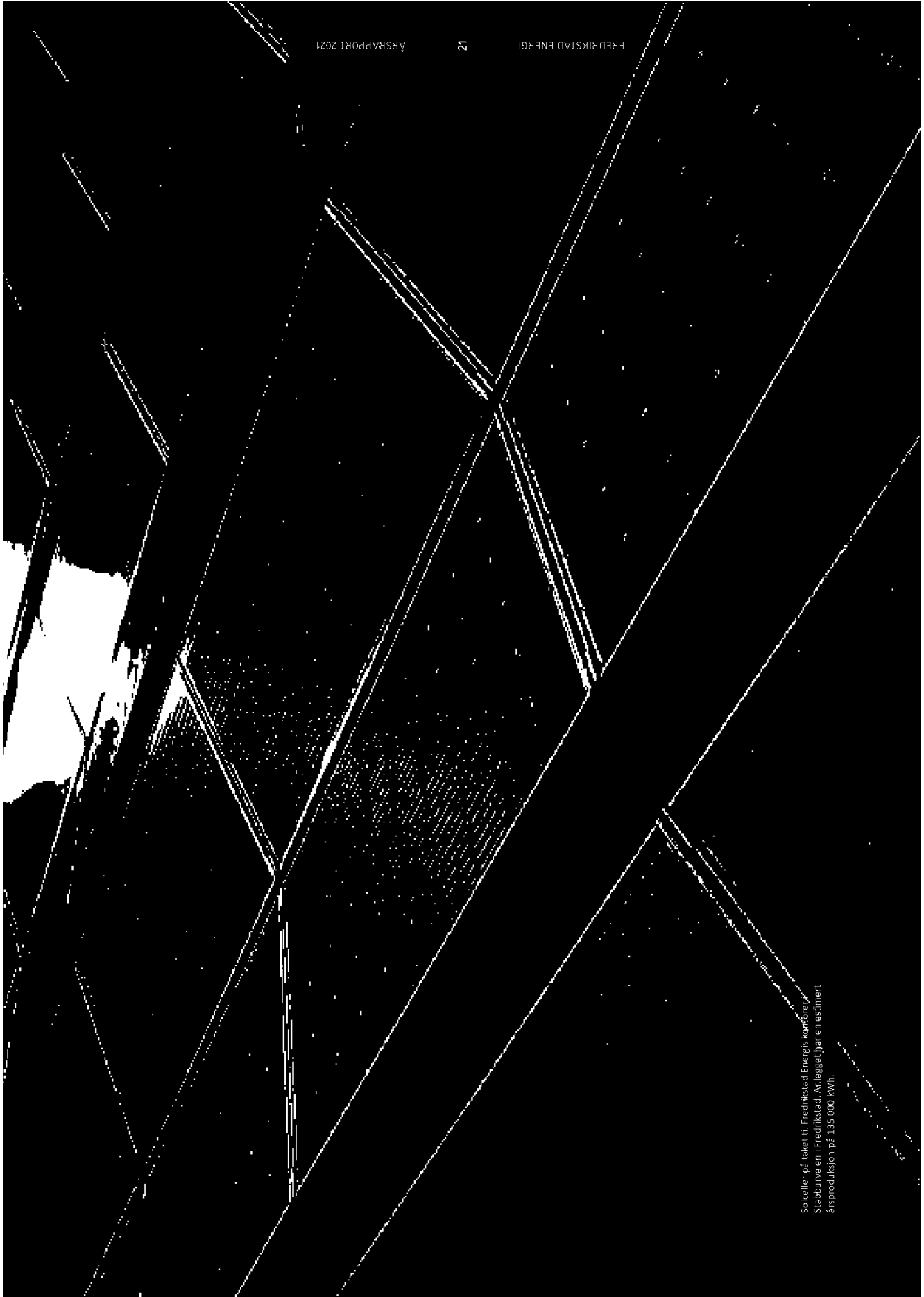
2

FREDRIKSTAD ENERGI



Mona Askmann (fra venstre), Hilde Bekkevard, Ronny Berg og Karin Breen utgjør ledelsen i Fredrikstad Energi.





FREDRIKSTAD ENERGI 21 ÅRSRAPPORT 2021

Solceller på taket til Fredrikstad Energis kontoret i Stabburveien i Fredrikstad. Anlegget har en estimert årsproduksjon på 135 000 kWh.

Nett

Norgesnett er det syvende største nettselskapet i Norge, og eies av Fredrikstad Energi. Til sammen forsyner Norgesnett i overkant av 100 000 husstander, fritidseiendommer og næringsvirksomheter med strøm. Selskapet iverksatte tre større elektrifiseringsprosjekter til industrikunder i 2021. Digitalisering og effektiv drift har vært viktige satsingsområder.

Fredrikstad Energi AS eier 100 % av Norgesnett AS. Norgesnett har gjennom områdekonsesjonen fra NVE ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av strømforsyningen til alle kunder i områdene Fredrikstad (unntatt kommunedel Onsjø), Hvaler, Ski, Enebakk, Nesodden, Røyken og Askøy. Norgesnetts virksomhet er regulert av myndighetene ved Reguleringsmyndighetene for energi RME, og er et monopol.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk infrastruktur, og Norgesnett har mål om høy leveringsikkerhet og lav nettleie til kundene. Våre medarbeidere står på for at det skal finnes lys og varme hvert sekund, hvert minutt, hver time, 24 timer i døgnet, hele året!

Som følge av myndighetskrav til alle nettselskaper om at det skal være et tydelig skille mellom nettselskap som har monopol og øvrige selskaper i et konsern, valgte Norgesnett i 2021 å skifte logo. Den nye logoen og fargevalget er ment å signalisere at Norgesnett leverer fornybar energi i form av kraft fra vann, vind eller sol. Samtidig som den nye logoen

ble lansert, ble også hjemmesidene oppdatert og gjort mer kundevennlige.

Nye løsninger for økt effektivitet

I effektivitetsmålingen der RME sammenligner og beregner effektiviteten til alle nettselskapene i Norge, ble Norgesnett målt til 109,4 % effektiv i distribusjonsnettet i vedtatt inntektsramme for 2021. Med dette var Norgesnett det åttende mest effektive distribusjonsnettselskapet av 94 distribusjonsnettselskaper. Blant de 15 største nettselskapene havner Norgesnett på en fjerdeplass.

Norgesnett øker digitaliseringstakten for mer effektive prosesser og bedre informasjon om tilstanden i nettet. I 2021 har fokus vært å ta i bruk et nytt saksbehandlings- og arbeidsordresystem for økt kvalitet, mer effektive arbeidsprosesser og raskere kundebehandling. Det er også innført en mobil kartløsning som sørger for at arbeiderne ute i felt har god informasjon om nettanlegg, og raskt kan navigere seg til rett sted i en fellessituasjon.

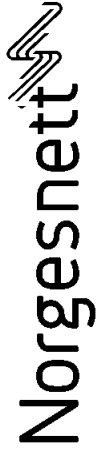
Et annet viktig fokusområde har vært å innhente mer sanntidsinformasjon om tilstanden ute i strømmettet. Det er utviklet et system for å avdekke jordfeil hos kunden digitalt ved hjelp av AMIS-målere, noe som gjør at man raskt kan iverksette nødvendige tiltak for økt elsikkerhet.

Flere større prosjekter i 2021

Norgesnett iverksatte tre store elektrifiseringsprosjekter til industrikunder i 2021. Hvert av disse prosjektene er større enn noen tidligere kundefinerte utbyggingprosjekter selskapet har gjennomført. Felles for prosjektene er at rask elektrifisering var avgjørende for kundens etablering eller fortsettelse av virksomhet.

Behov for utbygging og oppgradering

Kravet om reduserte klimagassutslipp betyr at bruk av fossile energikilder må reduseres til et absolutt minimum, og «alt som kan elektrifiseres må elektrifiseres». Dette vil resultere i økt behov for elektrisk energi og effekt med tilhørende behov for utbygging og oppgradering av strømmettet. Dette ser vi



Nøkkel tall

MNOK	2017	2018	2019	2020	2021
Omsetning	554,2	623,5	697,3	664,5	720,4
EBITDA	125,3	78,2	145,7	185,2	40,6
Driftsresultat	29,5	23,4	73	111,1	-35,4
Antall ansatte	50	49	47	49	54
Innmattet energi (GWh)	2 450	2 461	2 430	2 386	2 554
Investeringer ¹⁾	218	138	120	117	91
Nettkapital ved årsslutt	1 209	1 299	1 360	1 408	1 459

¹⁾ Inklusive endringer i prosjekter under arbeid

konturene av allerede nå og vil i tiden framover i høy grad også gjelde innenfor Norgesnett sine konsesjonsområder. Betydningen av et kostnadseffektivt strømnett med høy leveringssikkerhet vil fortsatt være svært samfunnskritisk.

Viktig arbeid

Norgesnett tar arbeidet med HMS - helse, miljø og sikkerhet på alvor, og har nullvisjon for skader og ulykker. Vårt mål er at alle skal komme hjem fra jobb like hele og blide. Norgesnett har gjennom sitt systematiske HMS-arbeid som målsetting å beskytte menneskers liv og helse, det ytre miljø, utstyr og anlegg, kunnskap og informasjon.

Norgesnett har som mål å velge klimavennlige løsninger. Gassen SF6 benyttes i brytere og regnes som skadelig for miljøet. Norgesnett har som målsetting å redusere bruken av SF6, og for alle nye bryteranlegg blir SF6-frie løsninger valgt. Norgesnett er Miljøfyrtårnsertifisert og ble resertifisert i 2021. Norgesnett har fokus på å videreutvikle strategi, mål og aktiviteter for bærekraft.

Marked

Marked er konsernets arm ut mot sluttbrukerne - gjennom selskapet Smart Energi. I 2021 har markedet vært preget av prisrekorder på strøm og sterk konkurranse. Smart Energi har møtt utfordringene med god kundeveiledning og etablering av forutsigbare fastprisavtaler.

ÅRSRAPPORT 2021

24

Smart Energi har omsetningskonsesjon fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME), som er underlagt Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Selskapet er medlem av bransjeorganisasjonen Energi Norge (NHO).

Bærekraft som kjernevirksomhet

Smart Energi er konsernets strømsalgsvirksomhet, og leverer strøm til innbyggere og bedrifter i Fredrikstad - og i landet for øvrig. Selskapet ble stiftet i 2010 med formål om å hjelpe kundene med å redusere strømforbruket. Energisparing er fortsatt viktig for kundene - spesielt i en tid med økte strømpriser.

Fra 2015 har Smart Energi også vært leverandør av solcellepaneler til private boliger og energiføllellskap, og fra 2020 kunne vi tilby hjemmeladere for elbil på delbetaling over strømrregningen. I tillegg til en klimasmart bolig, legger vi dermed også til rette for klimasmart og elektrisk transport. Smart Energi kjøper strøm på kraftbørsen Nord Pool for

videresalg, og har om lag 26 000 strømkunder fordelt på merkene Smart Energi, Askøy Energi, Follo Energi, Kragerø Kraft og Røyken Kraft. Selskapet er sertifisert Miljøfyrtårn, klimanøytral og er medlem av Klimapartnere Viken.

2021 – et annerledes strømmår

De svært lave strømprisene gjennom 2020 ser ut til å være historie, og prisen ble mangedoblet gjennom 2021. Mot slutten av november eksploderte prisen, og staten valgte å gripe inn med strømtøtte fra og med desember. Prisbildet skapte stor usikkerhet hos kundene og svært mange tok kontakt. Mange ønsket bistand for å forstå grunnlaget for strømrregningen og strømsøtten, og kunder har også hatt ekstra behov for veiledning og energirådgivning.

Gjennom god veiledning og konkurransedyktige strømvavtaler leverer Smart Energi stor samfunnsnytte. Våren 2021 ble vårt kundesenter rangert som nummer tre på topp i landet, og høsten 2021 etablerte vi forutsigbare fastprisavtaler.

Dette for å komme kundene våre i møte i en uforutsigbar strømhverdag.

Trygg strømhandel-sertifisert

Smart Energi har i 2021 opplevd økende forventninger fra omgivelsene om transparens, etterlevelse av gjeldende regler og kundevennlighet. Smart Energi deltar i et europeisk samarbeid i regi av Eurelectric, hvor vi i 2020 signerte 15 pledges to customers (15 kundejøfter). Dette samarbeidet åpner for at det skal bli enklere for alle aktører å være med i overgangen til et mer elektrifisert samfunn.

Smart Energi ble i 2021 Trygg strømhandel-sertifisert som en av de første aktørene i landet. Denne sertifiseringsordningen for strømliverandører stiller en rekke krav til salg og informasjon til strømkundene, og er et initiativ fra Energi Norge og Distriktsenergi, med bistand fra DNV GL.

FREDRIKSTAD ENERGI



Nøkkeltall

MNOK	2017	2018	2019	2020	2021
Omsetning	213,9	348,2	309,4	128,5	537,0
EBITDA	9,1	9,9	17,1	19,6	2,7
Driftsresultat	8,9	5,1	12,5	16,9	0,2
Ansatte	18	19	20	16	16
Sluttkunder	31 300	28 000	26 600	26 800	26 000

Plusskundeordning for borettslag og sameier

Smart Energi er pådriver for det grønne skiftet og setter bærekraftig energi på agendaen. Som eneste strømleverandør i landet tilbyr vi plusskundeordning for borettslag og sameier, gjennom innovasjonsprosjektet Mikroflex. Per i dag kreves det dispensasjon fra gjeldende regelverk for at sameier og andre energifellskap skal kunne benytte egenprodusert solstrøm uten å måtte betale nettleie for strømmen. Ved å gå sammen om å investere i solcellepaneler i et sameie eller borettslag, reduseres investeringskostnaden samtidig som andelen egenprodusert strøm kan økes. Løsningen leveres i dag til den nye bydelen Verksbyen i Fredrikstad, og omfatter også fellesfakturering av både strøm og termisk energi til gulvvarme og tappevann.

Tjenester

Forretningsområdet Tjenester utgjøres av Fredrikstad Energis datterselskap MAIK AS. Energibransjen opplever store strukturelle endringer, noe som innebærer nye muligheter for MAIK som tjenesteaktør. MAIK har i 2021 styrket kapasiteten og kompetansen på IT-utvikling og prosjektgjennomføring.

ÅRSRAPPORT 2021

26

<p>MAIK AS eies 100 % av Fredrikstad Energi AS. MAIK er et serviceselskap som leverer tjenester knyttet til forretningskritiske arbeidsprosesser for nettselskaper og kraftselskaper i Norge - og har bransjens mest komplette tjenestespekter.</p>	<p>mellom ledere, medarbeidere og kunder har primært foregått på Teams. MAIK behersker godt en digital arbeidsdag, og kundeleveransene holder en god kvalitet takket være kompetente medarbeidere og et moderne kvalitetssystem. Det er gledelig å konstatere at den målte kundetilfredshet i 2021 ga et historisk godt resultat. MAIK har i 2021 lykkes med utvikling og salg av spesial-tilpassede digitale løsninger for våre kunder. Selskapet øker leveransene relatert til moderne teknologiske plattformar, overvåking, analyse og effektivisering av sluttkundebehandlingen.</p>	<p>i markedet for kraftselskapene og økte krav til effektivitet hos nettselskaper forventes å medføre økt etterspørsel etter selskapets tjenester.</p>
<p>MAIK skal tilby kundene de beste og mest komplette IT- og MAFI-leveransene til energibransjen, kommuner og andre aktører. Med begrepet «MAFI» forstås tjenester og løsninger innenfor fagområdene målerinnsamling, avregning og fakturering, innfordring og inkasso. Selskapet gir kundene menverdi i form av gode løsninger, individuell rådgivning, og informasjon med bakgrunn i bred erfaring og kompetanse om bransjen og markedet.</p>	<p>MAIK har implementert et ledelses- og kvalitetssystem som forbedrer dokumentasjon og oppfølging av selskapets prosesser, avvikshåndtering og risikostyring. Energibransjen i Norge erfarer store strukturelle endringer, som innebærer nye muligheter for MAIK som tjenesteaktør. Selskapet har unik markedsposisjon og lang erfaring i bransjen. Solid kompetanse er en forutsetning for å lykkes i markedet, og dette er et av våre fremste fortrinn. Skjerpet konkurranse</p>	<p>Tjenester tilpasset nye krav MAIK har i 2021 fortsatt å styrke kapasiteten og kompetansen på IT-utvikling og prosjektgjennomføring. Dette gir MAIK et godt utgangspunkt for økt salg, når bransjen skal ta i bruk moderne teknologiske plattformar og modulære fagsystemer. Selskapet følger utredningene i de nye rammebetingelsene for bransjen, og tilpasser tjenestetilbudet slik at nye forskrifter skal gi muligheter fremfor trusler. Med nære kunderelasjoner utvikler vi tjenester tilpasset nye krav. Med selskapets visjon om å være Steget foran og å tilby våre kunder den beste og mest komplette IT- og MAFI-leveransen i energibransjen, fortsetter MAIK i 2022 å investere i digital kompetanse og digital tjenesteutvikling mot våre målgrupper. MAFI-tjenestene er under kontinuerlig marginpress, og effektive arbeidsprosesser og fagsystemer skal sikre at selskapet opprettholder</p>
<p>MAIK har i dag mange dedikerte medarbeidere som betjener en voksende kundeportefølje med flere hundre tusen sluttkunder.</p>	<p>Unik markedsposisjon</p>	
<p>Året 2021 ble nok et år preget av pandemi. Møteplassene</p>		

FREDRIKSTAD ENERGI



Nøkkeltall

MNOK	2017	2018	2019	2020	2021
Omsetning	75,1	75,2	76,7	71,6	75,0
EBITDA	13,9	12,0	12,8	8,1	11,3
Driftsresultat	13,0	11,0	11,6	6,9	10,0
Ansatte	39	41	43	35	33
Sluttkunder	285 300	305 200	318 000	320 100	314 000

høy kvalitet til riktig pris. Inkassovirksomheten i selskapet har økt kundevekst og oppnår gode resultater hva angår løsningsgrader. MAIK tilrettelegger løsninger til det beste for sluttkundene og selskapet tilstreber alltid å arbeide etter «god inkassokikk». Med både fakturerings- og inkassotjenester vurderer vi hele kundehistorikken for å sikre god kundebehandling.

Nye muligheter innen vannmåling

MAIKs konsept for vannmåling for kommuner er spennende og i front i markedet. I 2021 har aktiviteten og interessen rundt digitalisering av vannmåling intensivert, og det forventes at etterspørselen i markedet øker. Selskapet innhenter elektronisk målerverdier for vannforbruket og benytter verdiene til mer effektiv overvåking og styring, samt nyttig informasjon mot kommunenes sluttkunder. Potensialet for digitalisering er stort på dette området i kommunene. MAIK søker kontinuerlig å finne de beste samarbeidspartnere og underleverandørene, som opererer i

selskapets grensesnitt. Våre underleverandører må være fremtidsrettede og konkurransedyktige.

MAIK har et betydelig samfunnsansvar når vi håndterer målerverdiinnsamling, fakturerer og sikrer innbetaling fra omkring 320 000 sluttkunder innen strøm, nett og fjernvarme. Selskapet skal være en effektiv driftsorganisasjon, en ansvarlig samfunnsaktør og en god arbeidsgiver. MAIK skal videre utnytte kompetansen selskapet besitter til å utvikle grønne løsninger som bygger bro mot lavutslippssamfunnet. Selskapet arbeider med fornybare energiløsninger og forvaltning av vann som en verdifull ressurs.

Selskapets virksomhet som en tjenesteleverandør medfører i sin alminnelighet lite forurensing av det ytre miljø. MAIK er sertifisert som Miljøfyrtårn. Som Miljøfyrtårn er selskapet bevisst hvilke områder det skal settes søkelys på. Herunder er det utarbeidet konkrete målsetninger for miljøarbeidet.



STYRET:

Styret i Fredrikstad Energi

ÅRSRAPPORT 2021

28

FREDRIKSTAD ENERGI

Hilde Sandmæl

Styreleder (f. 1977)

Styremedlem siden 2016, og styreleder i Fredrikstad Energi siden 2019. Sandmæl er i tillegg representant i bystyret i Fredrikstad kommune. Til daglig er hun kommersiell direktør i Aspire Brands. Sandmæl har lang erfaring innen innovasjon, markedsføring og ledelse, og er utdannet siviløkonom fra University of Stirling (2000).

Erik Jansen

Nestleder, medlem i revisjonsutvalget (f. 1971)

Styremedlem siden 2010, og nestleder i styret siden 2019. Jansen er i tillegg styremedlem i Norgesnett. Til daglig er han direktør for Nettdrift i Elvia, og har tidligere blant annet vært direktør for Nettutbygging i Hafslund Nett. Jansen er utdannet sivilingeniør innen elkraftteknikk fra Norges Tekniske Høgskole (1994).

Pål F. Tandberg

Styremedlem (f. 1959)

Styremedlem siden 2019. Tandberg er daglig leder i Fredrikstad Innovasjonspark. Han har jobbet som konserndirektør, økonomidirektør og innen forretningsutvikling i ulike bedrifter, blant annet som administrerende direktør ved Moss Lufthavn Rygge. Tandberg er utdannet siviløkonom fra Universitetet i Karlstad (1983).

Per Anders Opsahl

Ansattrepresentant (f. 1962)

Ansattrepresentant i styret siden 2011. Han er til daglig teamleder for nettutvikling i Norgesnett, og er tillitsvalgt i NITO. Opsahl har vært ansatt i Fredrikstad Energi-konsernet siden 1981. Han jobbet som montør frem til fullført utdanning ved Teknisk Fagskole (1993), da han ble prosjektleder.

Terje Nyhus

Styremedlem, leder av revisjonsutvalget (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).

Tore Sande

Styremedlem (f. 1969)

Styremedlem siden 2019. Til daglig er han juridisk direktør i Hafslund Eco-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).

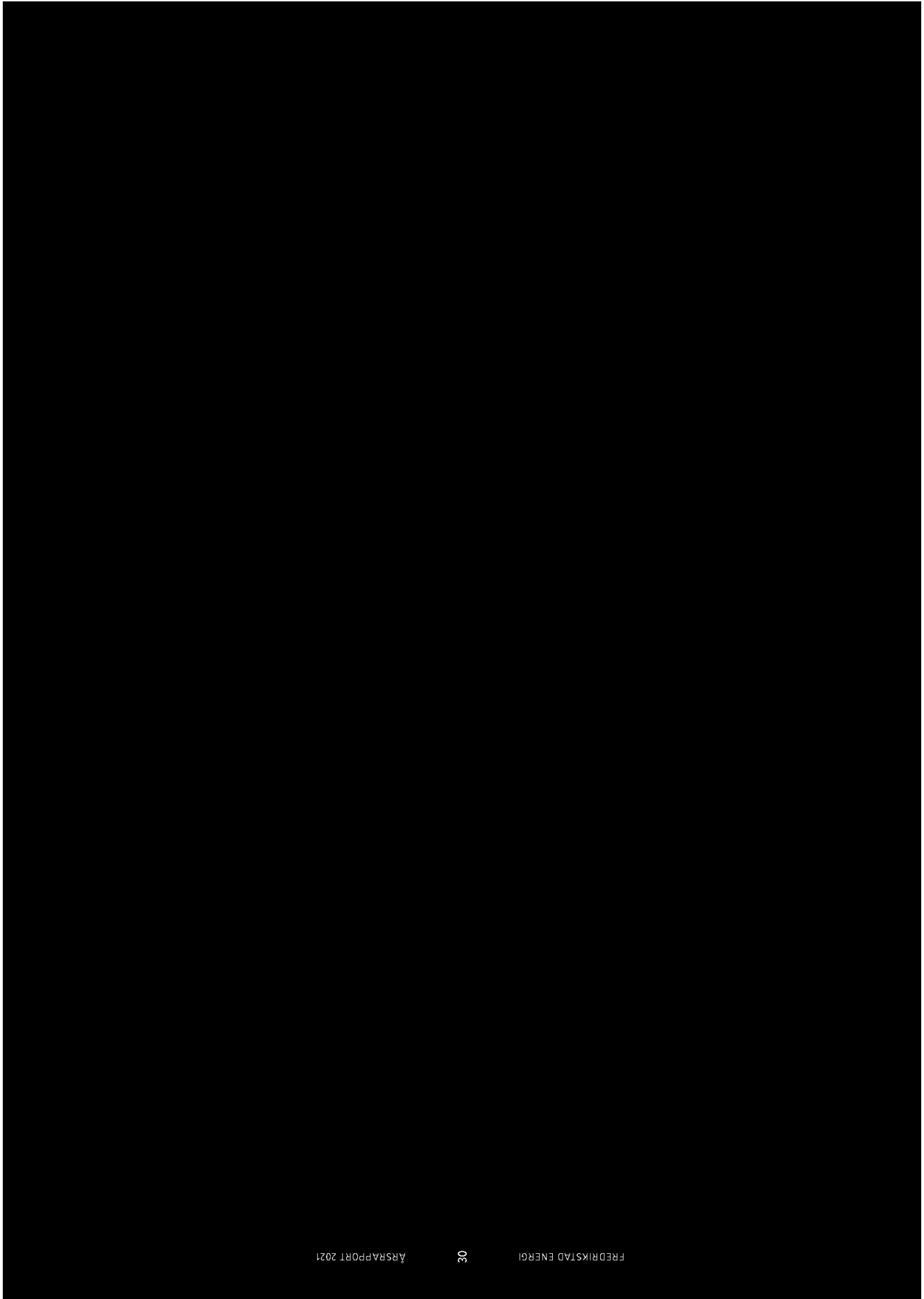
Guro Lind

Ansattrepresentant, medlem i revisjonsutvalget (f. 1986)

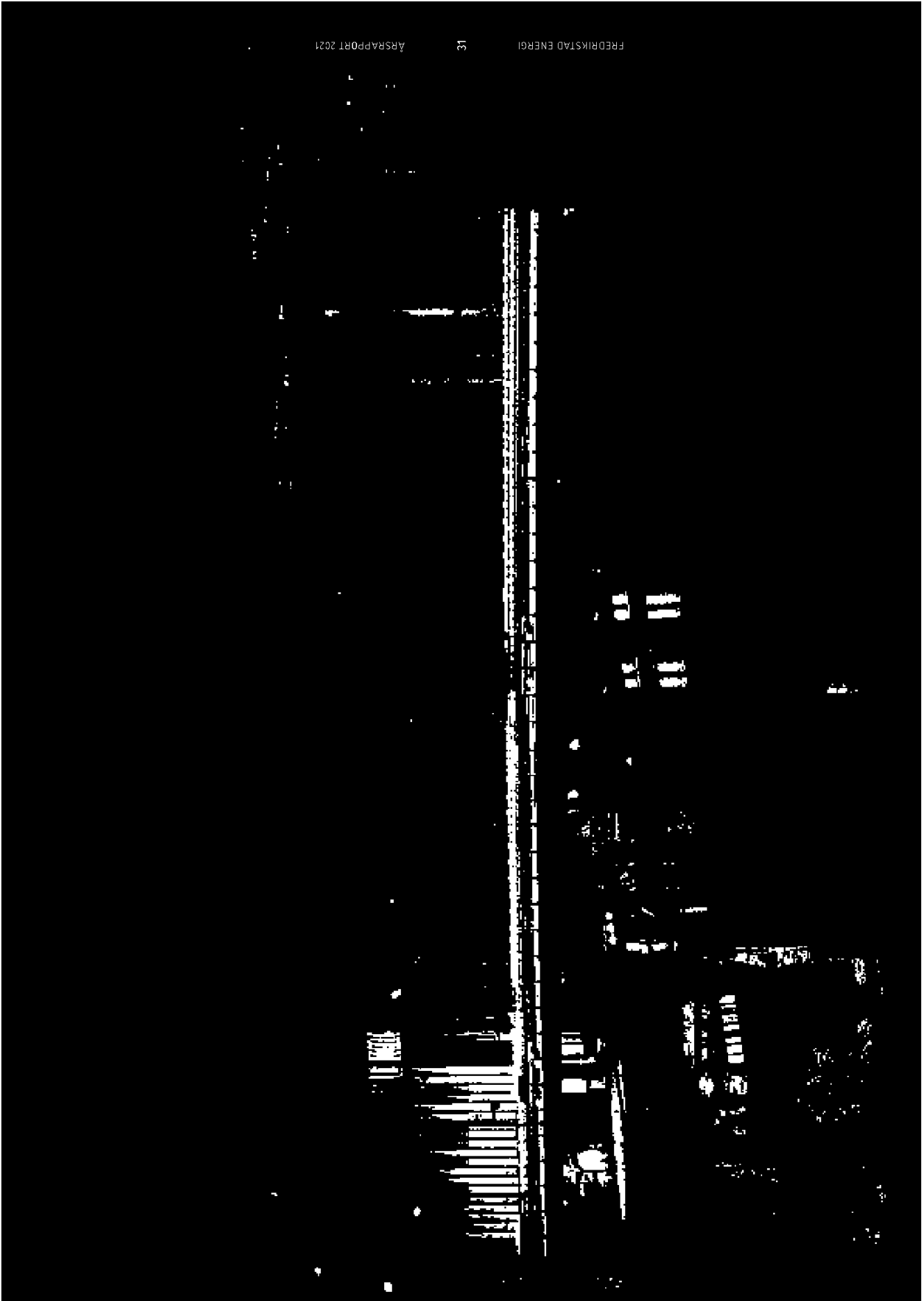
Nytt styremedlem i 2021. Lind er til daglig teamleder for leveranseavdelingen i MAIK, og har vært ansatt i selskapet siden 2019. Hun har jobbet i energiindustrien siden hun ble uteksaminert fra Norges Handelshøyskole i 2010.



Styret i Fredrikstad Energi. Sittende fra venstre: Hilde Sandmæl, Terje Nyhus, Tore Sande, Erik Jansen og Pål F. Tandberg. Stående: Per Anders Opsahl og Guro Lind. Fotomontasje.



FREDRIKSTAD ENERGI
30
ÅRSRAPPORT 2021



Årsberetning for 2021

VIRKSOMHETEN

Fredrikstad Energi er morselskap i konsernet hvor det vesentligste av virksomheten utøves gjennom datterselskapene Norgesnett AS, Smart Energi AS og MAIK AS. Konsernets hovedkontor er i Fredrikstad, hvor også samtlige datterselskaper har lokasjon. Fredrikstad Energi, Norgesnett og MAIK har også virksomhet på Vinterbro i Ås kommune, Smart Energi har en avdeling i Kragerø, og Norgesnett har en avdeling på Askøy.

Konsernets virksomhet er utvikling og drift av strømnett (Norgesnett), salg av strøm til sluttbrukere (Smart Energi), samt utøvelse av forretningskritiske tjenester innen måling, avregning, fakturering og innfordring på vegne av aktører i energibransjen (MAIK). MAIK tilbyr også konsulenttjenester og har konsesjon fra Finansstilsynet for å drive inkassovirksomhet.

Fredrikstad Energi har en eierandel på 60 prosent i Nettpartner AS med hovedkontor på Vinterbro. Nettpartner rapporteres som felleskontrollert virksomhet på bakgrunn av inngått aksjonærvtale med Glitre Energi.

Morselskapets rolle er å utøve eierrollen i de operative virksomhetene, bidra til verdiskaping gjennom å stille krav til og delta i å peke ut strategisk retning for datterselskapene, og å sørge for vedlikehold og utvikling av et godt rammeverk for bærekraftig og lønnsom virksomhetsstyring. I tillegg leverer morselskapet felles tjenester, og har ansvar for all ekstern finansiering.

Formålet til Fredrikstad Energi er å sørge for sikker, stabil og kostnadseffektiv energiforsyning, levere konkurransedyktig avkastning til eierne, og bidra til utvikling av bærekraftig og lønnsom virksomhet - primært i Fredrikstad. For å svare opp dette formålet er vår strategi å bli stadig bedre på kostnadseffektiv drift og utvikling.

Vår arbeidsfilosofi er å være *stegtet foran*. I det legger vi at vi skal arbeide aktivt med å finne, utvikle og ta i bruk nye løsninger og våge å utfordre etablerte sannheter. Våre tre kjerneverdier som skal kjennetegne oss i alt vi gjør er *Pålitelig, Kompetent, og Fremtidsrettet*.

SAMFUNNSANSVAR, BÆREKRAFT OG MILJØ

Vern av samfunn og miljø er ett av fem strategiske fokusområder for konsernet, og vi ønsker å ta samfunnsansvar ved å integrere sosiale og miljømessige hensyn i vår daglige drift. Med samfunnsansvar mener vi de handlinger vi foretar oss til beste for våre interessenter utover det som er pålagt gjennom lover og regler. Våre interessenter er våre ansatte, kunder, eiere, långivere, leverandører og offentlige myndigheter.

For Fredrikstad Energi er utøvelsen av samfunnsansvar nært knyttet til vårt samfunnsoppdrag om å yte strømleveranser til samfunnet for å bidra til å sikre liv, helse og verdier. Vi bringer klima- og miljøvennlig energi til boliger, hytter, industri, sykehus og skoler. Vi ønsker å skape langsiktige verdier for samfunnet ved å finne bærekraftige og effektive

løsninger for samfunnets økende etterspørsel etter elektrisitet og fleksibel tilgang på effekt. Elektrifisering av transportsektoren og industrien er et viktig virkemiddel for å nå lokale og nasjonale mål for utslippsreduksjon, og for å sikre eksisterende og skape nye arbeidsplasser.

Konsernets prioriterte bærekraftsaktiviteter og mål er å:

- Tilrettelegge for økt elektrifisering
- Velge miljøvennlige løsninger ved bygging og drift av nettanlegg
- Utvikle lokal kompetanse innen elektrifisering

Av FNs 17 bærekraftsmål har vi identifisert følgende mål som de mest relevante områdene hvor Fredrikstad Energi kan bidra til å oppnå målene:



Ved utøvelse av vår virksomhet skal vi alltid påse at vi ikke medvirker til å krenke menneske- og arbeidstakerrettigheter, eller til korrupsjon. Vi skal tilby de ansatte en helsefremmende arbeidsplass, og engasjere oss i de ansattes helse utover lønsmessige minimumskrav. Eksempler på dette er tilrettelegging for fleksibelt arbeid, støtte til trening, faglig utvikling og kompetanseheving, samt helseforsikring for de ansatte. Vi tilbyr arbeidstrening for arbeidstakere som av ulike årsaker



<p>har falt utenfor arbeidslivet og som har behov for praksis for å komme tilbake, samt sommerjobb til studenter. Vi har funnet nye arbeidsoppgaver til ansatte som har blitt direkte berørt av restriksjonene – fremfor å permittere.</p> <p>Vi utøver også samfunnsansvar gjennom å bidra direkte og indirekte til å skape gode og levedyktige lokalsamfunn, hvor det å utvikle og opprettholde kompetanse og arbeidsplasser lokalt er en viktig faktor. Et eksempel på dette er nettselskapets pågående prosjekt med å sørge for økt nettkapasitet til bedrifter på industriområdet Øra i Fredrikstad, som er et viktig ledd i å elektrifisere industriproduksjon. Elektrifiseringen medfører reduserte CO₂-utslipp og sørger for å opprettholde arbeidsplasser lokalt. Andre eksempler på vårt bidrag til samfunnet rundt oss er sponsormidler til lokale idrettsforeninger og aktiviteter rettet mot barn og unge innen fotball, håndball, ishockey og langrenn, samt medlemskap og deltakelse i Fredrikstad Næringsforening og Nasjonalt Senter for Sirkulær Økonomi (NCCE). Vi har helt siden oppstarten i 2013 vært støttespiller for Litteraturhuset i Fredrikstad, som formidler opplevelser innen litteratur, historie, filosofi, politikk, barn og reise.</p> <p>Påvirkning på det ytre miljø</p> <p>Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø i noe særlig grad, og miljørisikoen ved konsernets aktiviteter vurderes som lav. Morselskapet og datterselskapene er Miljøfyrtårnsertifiserte, og stiller krav om at også underleverandører skal ha sertifisering. Alle firmabiler skal som hovedregel være elbiler.</p>	<p>Selskapene i konsernet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall, og forurensning i liten grad det ytre miljø. Det er etablert ordninger for kildesortering. Herunder har selskapene etablert rutiner for innsamling og lagring av miljøfarlige mester, og har egne rutiner for oppbevaring av transformatorolje og andre kjemikalier. Ved bygging av nye transformatorstasjoner stilles krav om at disse så langt som mulig skal være fri for SF₆-gass (svovelheksafluoridgass), som er en kraftig klimagass.</p> <p>Vi mener at distribuert fornybar energiproduksjon og tilrettelegging for elektrifisering av industrien er viktige bidrag for å begrense naturinngrep og redusere den lokale negative påvirkning på klima og miljø. Innovasjon og samarbeid med andre aktører er forutsetninger for å kunne løse utfordringene vi står ovenfor globalt og lokalt.</p> <p>ORGANISASJON OG PERSONAL</p> <p>Fredrikstad Energi-konsernet har tre forretningsområder; Nett, Marked og Mafi (Måling, Avregning, Fakturering og Innføring). Forretningsområdene er organisert i egne aksjeselskaper. Morselskapet utfører stab- og støttefunksjoner for forretningsområdene, og utøver eierrollen. Morselskapet, sammen med Røyken Energiverk AS og NxtEnergy AS, utgjør segmentet «Annen Virksomhet». Det er ingen ansatte i Røyken Energiverk, hvis eneste virksomhet er å eie finansielle rettigheter til kraft. I NxtEnergy er det én ansatt.</p>	<p>Personal</p> <p>Per 31.12.2021 var det 123 ansatte i konsernet, fordelt som følger:</p> <table border="0"><tr><td>Selskap</td><td>31.12.2021</td><td>31.12.2020</td></tr><tr><td>Norgesnett</td><td>57</td><td>53</td></tr><tr><td>MAIK</td><td>33</td><td>36</td></tr><tr><td>Smart Energi</td><td>17</td><td>17</td></tr><tr><td>Morselskapet</td><td>15</td><td>14</td></tr><tr><td>NxtEnergy</td><td>1</td><td>0</td></tr><tr><td>Sum</td><td>123</td><td>120</td></tr></table>	Selskap	31.12.2021	31.12.2020	Norgesnett	57	53	MAIK	33	36	Smart Energi	17	17	Morselskapet	15	14	NxtEnergy	1	0	Sum	123	120
Selskap	31.12.2021	31.12.2020																					
Norgesnett	57	53																					
MAIK	33	36																					
Smart Energi	17	17																					
Morselskapet	15	14																					
NxtEnergy	1	0																					
Sum	123	120																					
	ÅRSRAPPORT 2021	33																					
	FREDRIKSTAD ENERGI																						

og avviks- og forbedringssystem, HMS temasamlinger, vernerunder i kontor og i felt, arbeidsmiljøvalg, samt årlig gjennomgang/interrevisjon av HMS-systemet. Det er også etablert et eget årshjul for planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter.

Det gjennomføres årlig minst én medarbeiderundersøkelse i konsernet, og resultater av denne gjennomgås av konsernledelsen, styrene i datterselskapene og i morselskapet/konsern, og nødvendige tiltak utformes og innføres i samråd med den enkelte avdelingsleder. Et nytt system for gjennomføring av medarbeiderundersøkelser ble tatt i bruk i løpet av 2021, og slike undersøkelser vil gjennomføres halvårlig fremover. Undersøkelsen kartlegger de ansattes engasjement, og deres opplevelse av organisasjonens gjennomføringssevne. Resultatene fra sist gjennomførte undersøkelse viser at konsernet skårer over referanseverdien på begge parametere, men at gjennomføringssevnen vurderes som lavere enn engasjementet. Basert på resultatene fra undersøkelsen vil prioriterte fokusområder i 2022 være å tydeliggjøre konsernets og det enkelte selskaps/avdeling sine målsetninger, og styrke arbeidet med å kommunisere disse på tvers i organisasjonen.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner er gjennomgående konstruktivt og godt, og det gjennomføres dialogmøter mellom konsernsjefen og de tillitsvalgte for å fange opp og diskutere problemstillinger de ansatte er opptatt av. Både i 2021 og 2020 er det avholdt jevnlig møter med de tillitsvalgte for å gjennomgå status og spesielle utfordringer knyttet til koronapandemien, herunder løpende tilpasninger til krav og anbefalinger fra nasjonale myndigheter, samt ordninger for bruk av hjemmekontor.

I 2021 ble det ikke registrert skader på egne ansatte som har

medført fravær, mens det ble registrert én skade uten fravær. I 2020 ble det også registrert én skade uten fravær. Hos underleverandører ble det registrert ett skadetilfelle (mot fem i 2020), og dette medførte fravær. I 2020 medførte to av skadetilfellene fravær.

I nettselskapets system for oppfølging av avvik og forbedringsforslag ble det registrert 64 saker i 2021. Tilsvarende tall for 2020 var 99.

Sykefraværet i konsernet var på 1.143 sykefraværskdager i 2021, mot 868 i 2020. Dette tilsvarer et sykefravær på 4,1 prosent, mot 3,2 prosent i 2020. Konsernet benytter et HR-system for å forbedre lederes oppfølging av sykmeldte ansatte, samt for å styrke den generelle medarbeideroppfølgingen.

Sykefravær konsern



Morselskapet og datterselskapene følger prinsippene for Inkluderende Arbeidsliv (IA).

Likestilling

Av konsernets 123 ansatte per 31.12.2021 (mot 120 i 2020), var 51 kvinner (48 i 2020) og 72 menn (likt som i 2020), slik at andelen kvinner var 41 prosent (mot 40 i 2020). I morselskapet var det 10 kvinner (9 i 2020) av 15 ansatte (14 i

2020), noe som utgjør en kvinneandel på 67 prosent (64 i 2020). 7 ansatte var etter eget ønske ansatt i deltidsstillinger (9 i 2020), hvorav 6 kvinner (5 i 2020) og 1 mann (4 i 2020).

Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkelte ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillings spørsmål tilfredsstillende ivarettatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt noen tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 3 kvinner (likt som i 2020) i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt 4 medlemmer (5 i 2020). Det er 2 kvinnelige styremedlemmer av de 7 styremedlemmene i Fredrikstad Energis styre (likt som i 2020). I datterselskapenes styre er det 7 kvinnelige styremedlemmer (6 i 2020) av totalt 16 styremedlemmer (15 i 2020).

Konsernet gjennomfører annethvert år en kartlegging av lønn og andre godtgjørelser fordelt på kjønn i henhold til Likestillings- og diskrimineringslovens § 26. Datterselskapet Norgesnett AS, som sysselsetter mer enn 50 ansatte, gjennomfører en tilsvarende kartlegging annethvert år.

Diskriminering og tilgjengelighet

Styret og ledelsen mener at konsernet ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelse av personer på grunnlag av etnisk, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn.

For ansatte i konsernet som har eller har fått en nedsett funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelse-



<p>tjenesten gjennomført flere tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene. Alle lokasjoner har heis tilgjengelig for rullestolbrukere.</p> <p>Vi arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakassering og mobbing på arbeidsplassen og har nulltoleranse for mobbing.</p> <h3>FORETAKSSTYRING</h3> <p>Fredrikstad Energi eies av Fredrikstad kommune (51 prosent) og Hafslund Eco, gjennom datterselskapet Hafslund Handel AS (49 prosent). Det er inngått avtale mellom aksjonærene som angir at driften av konsernet, dets datterselskaper og tilknyttede selskaper skal skje på kommersiell basis og ut fra bedriftsøkonomisk lønnsomhet. Videre regulerer avtalen eierne representasjon i konsernets styrende organer.</p> <h3>Vedtekter</h3> <p>Selskapets vedtekter er tilgjengelig på Fredrikstad Energis nettsider. Vedtektenes §2 angir selskapets formål:</p> <p>«Å utøve eierskap i selskaper 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».</p> <p>I henhold til vedtektenes §7 består selskapet styre av 7 medlemmer og varagemlemmer, hvorav 5 av medlemmene med varagemlemmer velges av generalforsamlingen, og 2 av medlemmene velges av og blant de ansatte. Generalforsamlingen velger styrets leder og nestleder, og styremedlemmer tjenestegjør i 4 år. Vedtektene 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>	<h3>Prinsipper for eierstyring og selskapsledelse</h3> <p>Styret i Fredrikstad Energi har vedtatt prinsipper for eierstyring og selskapsledelse basert på anbefalingene i Den norske anbefalingen om eierstyring og selskapsledelse, utarbeidet av Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Hovedprinsippene for eierstyring og selskapsledelse i Fredrikstad Energi bygger på følgende forhold:</p> <ul style="list-style-type: none">• En åpen og pålitelig kommunikasjon med omverdenen, både om virksomheten generelt og om forhold knyttet til eierstyring og selskapsledelse generelt.• Konsernets styre skal være selvstendig og uavhengig av selskapets ledelse.• Fredrikstad Energi skal ha en klar arbeidsdeling mellom eierne, styret og selskapets ledelse• Aksjonærene i Fredrikstad Energi skal likebehandles. <p>En samlet redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i henhold til NUES' anbefalinger er tilgjengelig på selskapets nettsider. Nedenfor følger en angivelse av hvilke punkter i anbefalingen som ikke er fulgt, med begrunnelse for avvik:</p> <h3>Selskapskapital og utbytte</h3> <p>Styret har ikke utarbeidet og gjort kjent en klar og forutsigbar utbyttepolitikk slik NUES anbefaler. Selskapet har kun to aksjonærer som begge har et langsiktig perspektiv på sitt eierskap, og aksjene i selskapet omsettes og verdsettes ikke basert på forventninger til utbytte. Konsernet har også tatt opp lån i form av foretaksfondsobligasjoner med lang løpetid, hvor konsernet har en rett til førtidig innfrielse første gang i desember 2025. Styret mener det er i eierne interesse å innfri deler av eller samtlige utestående foretaksfondsobligasjoner, og vil gjøre en årlig vurdering av utbyttemuligheter sett i lys av dette målet.</p>	<h3>Generalforsamling</h3> <p>Det er ikke etablert valgkomité, og lederen av valgkomiteen møter følgelig ikke på generalforsamling. Avviket fra anbefalingen om valgkomité er begrunnet nedenfor.</p> <h3>Valgkomité</h3> <p>Selskapet har ingen valgkomité slik NUES anbefaler. Eierne har gjennom aksjonæravtalen avtalt antall medlemmer den enkelte eier oppnevner til styret og hvilke roller styremedlemmene skal ha, avhengig av eierandeler i selskapet på tidspunktet for generalforsamling. Eierne er i dialog i tilknytning til oppnevning av styremedlemmer, hvor kompetanse og erfaring hos medlemmene gjennomgås.</p> <h3>Styrets sammensetning og uavhengighet</h3> <p>NUES anbefaler at styremedlemmer ikke bør velges for mer enn to år av gangen. I henhold til selskapets vedtekter tjenestegjør styremedlemmer i fire år, hvilket er et avvik fra anbefalingen. Begrunnelsen for dette er at majoritetsleier i selskapet er en kommune, og man har funnet det mest hensiktsmessig at tjenesteperioden for oppnevnte styremedlemmer sammenfaller med perioden mellom to kommunevalg.</p> <h3>REDEGJØRELSE IHHT REGNSKAPSLOVEN § 3-3B</h3> <p>Fredrikstad Energi AS har verdipapirer notert på regulert marked i form av obligasjoner notert på Oslo Børs. I henhold til Regnskapsloven §3-3b skal det i årsberetningen redegjøres for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Siden konsernet ikke har aksjer eller egenkapitalbevis notert på regulert marked, gis det kun redegjørelse i henhold til §3-3b, annet ledd nr. 4, 7 og 8. Punkt 7 (vedtektsbestemmelser som regulerer oppnevning og utskifting av styremedlemmer) og 8 (vedtektsbestemmelser og fullmakter som gir styret adgang</p>

til å beslutte at foretaket skal kjøpe tilbake eller utstede egne aksjer eller egenkapitalbevis) er redegjort for i kapitlet om vedtekter. I henhold til punkt 4 skal hovedelementene i foretakets og konsernets systemer for internkontroll og risikostyring knyttet til regnskapsrapporteringsprosessen beskrives.

Arbeidet med å vurdere og håndtere risiko er en integrert del av virksomhetsstyringen i konsernet, og inngår som faste aktiviteter i et årshjul. Identifiserte risiki i det enkelte selskap gjennomgås av styret i selskapet, og vesentlige risiki aggregeres og gjennomgås av konsernstyret to ganger per år.

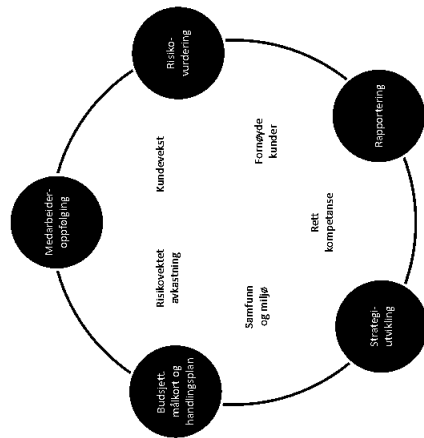
All regnskapsførsel i konsernet forestås av en sentral enhet i morselskapet. Selskapene i konsernet følger en felles kontrollplan, og det er etablert felles rutiner, sjekklister og kontroller for finansiell rapportering for å sikre kvaliteten. Hvert av datterselskapene har egen økonomiansvarlig/kontroller som er ansvarlig for å utarbeide finansielle rapporter til selskapsledelsen og konsernet. Konsernledelsen vurderer løpende datterselskapenes økonomiske utvikling, og det foretas jevnlig kontroller av utvalgte elementer i den finansielle rapporteringen basert på en vurdering av risiko for hvor feil kan oppstå.

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg som virker som et saksforberedende organ for styret. Utvalget består av Terje Nyhus (leder), Erik Jansen og Guro Lind. Det er utarbeidet en egen instruks for revisjonsutvalget i Fredrikstad Energi. Utvalget avholder fire møter per år, og gjennomgår vesentlige regnskapsmessige forhold med ledelsen og ekstern revisor i forbindelse med avleggelse av årsregnskap og årsberetning. Styret i Fredrikstad Energi behandler årsregnskap og halvårsregnskap etter behandling i administrasjonen og gjennomgang i revisjonsutvalget. Årsregnskapene godkjennes av generalforsamlingen.

VIKSOMHETSSTYRING OG RISIKO

Virksomhetsstyringen i Fredrikstad Energi-konsernet er fokusert rundt fem områder med tilhørende overordnede mål. Disse områdene er fornøyde kunder, rett kompetanse, risikovektet avkastning, vern av samfunn og miljø, og kundevekst. Styringsystemet skal sikre at det er en sammenheng mellom mål og handlinger på alle nivåer i konsernet til det beste for våre interessenter.

Arbeidet med å vurdere og håndtere risiko er en integrert del av virksomhetsstyringen. Nedenfor er alle elementene i virksomhetsstyringen som også inngår i konsernets årshjul.



Figur: Virksomhetsstyringen i Fredrikstad Energi

Risikovurderingen er en del av ledesansvaret i organisasjonen, der formålet er å identifisere, vurdere og styre risiko som kan redusere enhetens evne til å nå sine mål.

Fredrikstad Energi-konsernet er eksponert for risiko på en rekke områder, hvor de vesentligste er vurdert til å være av finansiell, regulatorisk og politisk, operasjonell og omdømmemessig karakter.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Forretningsområde Marked er eksponert for risiko for redusert inntjening ved endringer i kraftpriser, pris på elsertifikater samt avvik mellom (uavviket) gjennomsnittlig månedspris på kraftbørsen Nord Pool og timespris for kundenes faktiske forbruk. En økning i markedspris ved innkjøp av kraft eller elsertifikater, kan gi redusert inntjening på grunn av tidsforsinkelse ved å gjennomføre prisøkning mot kundene. For produkter hvor pris til kunde er basert på gjennomsnittlig månedspris kan inntjeningen reduseres dersom kunden har en høyere andel av sitt forbruk i timer hvor kraftprisen er høyere enn månedsgjennomsnitt. Virksomheten er også eksponert for volumrisiko ovenfor kunder som har inngått fastprisavtaler. Fastprisavtaler sikres gjennom kjøp fremtidskontrakter for kraft i det finansielle markedet basert på kundens forventede forbruk. Dersom faktisk forbruk er høyere enn forventet og markedsprisen er høyere enn avtalt fastpris, vil kjøp av ytterligere kraftmengde tilsvarende merforbruket medføre et tap.

Forretningsområde Nett er et naturlig monopol og i betydelig grad knyttet til offentlig regulering. Inntektsrammen for nettvirksomheten som fastsettes årlig kan variere pga. endringer i parametere som inngår i reguleringsmodellen og/eller endringer i selve modellen. Årlig inntektsramme, tillagt overføringskostnader, avgifter og fratrukket avbruddskostnader, regulerer virksomhetens tillatte inntekt for året. Faktisk



<p>fakturert inntekt i året avhenger av overført volum i nettet avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Nettvirksomheten er følgelig eksponert for risiko i form av endringer i energipriser, kostnader for overført energimengde, pris på kraft, samt vesentlige driftsforstyrrelser i nettet. Det er vær og temperaturoforhold som i størst grad påvirker energipriser og nettvirksomheten. Kraftprisen påvirker i størst grad kostnaden til energikjøp av energitap i nettet. Ved utgangen av 2021 hadde nettvirksomheten en akkumulert mindreinntekt inklusive renter på MNOK 16.</p> <p>For forretningsområde Mafi og el-entreprenørinvesteringen i det felleskontrollerte selskapet Nettpartner kommer en relativt stor andel av omsetningen fra relativt få, større kunder. Et bortfall av vesentlige kunder innebærer derfor en økonomisk risiko.</p> <p>Alle banklån og obligasjonslån er tatt opp i morselskapet, og disse er eksponert for endringer i rentenivået da deler av gjelden har rentesats som varierer med pengemarkedsrenten. Samlet eksponering mot endringer i rentenivå styres i henhold til vedtatt finanspolicy, som angir rammer for hvor stor andel av den samlede finansieringen som skal ha henholdsvis fast eller flytende rente. For å redusere risikoen knyttet til rentendringer benyttes lån med fast rentesats, samt rentebytteavtaler (swapper). Rentebytteavtaler som ikke kvalifiserer til sikringsbokføring føres i henhold til regnskapsstandarden IFRS til virkelig verdi over resultat-regnskapet, og konsernets resultater vil derfor påvirkes av verdiendringer på derivater som skyldes endringer i rentenivå. I tillegg til ordinær renterisiko knyttet til finansiering er konsernet eksponert for renterisiko gjennom inntektsrammemodellen i nettvirksomheten. Konsernet er ikke eksponert direkte for valutarisiko.</p>	<p>Kredittrisiko Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kunde- fordringer i forretningsområdene Marked og Nett i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp per kunde. Når det gjelder forretningsområde Mafi og den felleskontrollerte el-entreprenørvirksomheten, består kundemassen i større grad av noen vesentlige kunder. Dette er imidlertid i stor grad knyttet til kunder i nett- og kraftbransjen, og konstaterte tap på krav har erfaringsmessig vært lav. Historisk har konsernets samlede tap på kundeordringer vært lav sett i forhold til omsetningen. Per 31.12.2021 er MNOK 2,2 av fordringsmassen eldre enn 60 dager (mot MNOK 2,7 i 2020).</p> <p>Likviditetsrisiko Konsernets likviditetsposisjon ved årsskiftet besto av betalingsmidler på MNOK 49,1, og ubenyttet kassekredit på MNOK 317. De ulike virksomheter har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til disse virksomhetene kontrolleres og styres gjennom en felles likviditetsstyring og felles konsernkoordinering i konsernet.</p> <p>Samlet opplåning ved årsskiftet var på MNOK 1 517,7 (inkludert foretaksfondobligasjonslån på MNOK 300). Samtlige låneavtaler inneholder bestemmelser om at långiver har rett til å si opp låneavtalen dersom Fredrikstad kommune ikke lenger eier minimum 50 prosent av aksjene i morselskapet. Foretaksfondobligasjonslånet gir långiverne rett til å konvertere sin fordring på morselskapet til fordring på eller aksjer i datterselskapet Norgesnett AS, dersom Norgesnett AS ikke lenger eies 100 prosent av morselskapet. Øvrige lånevilkår og regnskapsmessig klassifisering av gjeld</p>	<p>som kort- eller langsiktig er beskrevet i avsnittet om balanse og likviditet under.</p> <p>Risiko for økonomisk kriminalitet Arbeidet mot økonomisk kriminalitet inngår som en del av konsernets risikounderingsprosess og tar utgangspunkt i veiledningen som ble utarbeidet av Energi Norge i 2017, samt Transparency Internationals ti antikorrupsjons-prinsipper.</p> <p>Regulatorisk og politisk risiko Konsernet driver konsesjonsbelagt virksomhet underlagt regulering i forretningsområde Nett, innen salg av strøm til sluttbruker i forretningsområde Marked, samt innen inkasso i forretningsområde Mafi. Regulatoriske og lovmessige endringer kan følgelig ha direkte påvirkning på inntjeningen i det enkelte forretningsområde. Konsernet overvåker løpende endringer i rammevilkår som påvirker, og søker å håndtere slike risiki gjennom løpende tilpasning av virksomheten.</p> <p>Operasjonell og omdømmemessig risiko Konsernet er utsatt for operasjonell risiko på en rekke områder, herunder risiko for skade på ansatte, egne og andres eiendeler og det ytre miljø. Dersom slike forhold inntreffer, kan det også skade konsernets omdømme.</p> <p>Operasjonelle risiki vurderes og søkes håndtert løpende, blant annet gjennom HMS-arbeidet. Videre er det tegnet skade- og ansvarforsikringer som skal dekke skader på egne og andres eiendeler. Konsernet har inngått forsikring for styre- og ledelsesansvar med en forsikringssum på MNOK 30. Forsikringen gjelder alle selskaper i konsernet hvor morselskapet eier mer enn 50 prosent av aksjene.</p> <p>Risiko knyttet til forsyningsikkerhet i forretningsområde Nett er område med høy prioritet, og det er investert i</p>	<p>ÅRSRAPPORT 2021</p> <p>37</p> <p>FREDRIKSTAD ENERGI</p>
--	--	---	--



<p>en moderne driftsentral og tilhørende driftssystemer med kontinuerlig døgnbemanning.</p> <p>Forebygging av og håndtering av datakriminalitet har også høy prioritet, og det er i 2021 utarbeidet en ny IT-sikkerhetspolicy for konsernet. I 2022 vil alle ansatte gjennomføre et obligatorisk kurs i å gjenkjenne og forebygge forsøk på datainnbrudd.</p>	<p>konserninterne lån av konsernbidrag fra døtre, og avsatte konsernbidrag i datterselskapene er lavere enn i 2020 og hva som forventes i et normalår. Dette henger sammen med et lavere skattemessig overskudd og dermed grunnlag for å avgi konsernbidrag i konsernets nettvirksomhet i 2021 som følge av at fakturert nettleie var lavere enn hva kostnadene for året tilisa (◀mindreinntekt).</p>	<p>konserninterne lån av konsernbidrag fra døtre, og avsatte konsernbidrag i datterselskapene er lavere enn i 2020 og hva som forventes i et normalår. Dette henger sammen med et lavere skattemessig overskudd og dermed grunnlag for å avgi konsernbidrag i konsernets nettvirksomhet i 2021 som følge av at fakturert nettleie var lavere enn hva kostnadene for året tilisa (◀mindreinntekt).</p>
<h2>REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET</h2>	<p>Årsresultat etter skatt ble et underskudd på MNOK 30,8 i 2021, sammenlignet med et overskudd på MNOK 19,7 i 2020.</p>	<p>Årsresultat etter skatt ble et underskudd på MNOK 30,8 i 2021, sammenlignet med et overskudd på MNOK 19,7 i 2020.</p>
<h3>Fortsatt drift</h3> <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, og øvrige datterselskaper bidrar også positivt til konsernets inntjening. Fremtidsutsikter for morselskapet og konsernet er omtalt senere i årsberetningen.</p>	<h3>Konsernet</h3> <p>Salgsinntektene i 2021 utgjorde MNOK 1 190, hvilket er MNOK 377 høyere enn i 2020 (MNOK 813). Økningen kan i stor grad tilskrives at kraftprisene i 2021 var vesentlig høyere enn året før. De høye kraftprisene gjør også at kostnadene nettvirksomheten har hatt til kjøp av nettapsmengde og nettleie til overliggende nett ble høyere enn ventet, og resultatet ble tilsvarende lavere enn hva som var ventet ved inngangen til året. Driftsresultat i konsernet ble på MNOK -31,0, en reduksjon på MNOK 156,9 fra MNOK 125,9 i 2020. Reduksjonen i driftsresultatet henger tett sammen med at nettvirksomheten hadde en betydelig mindreinntekt i 2021; saldo for akkumulert merinntekt (fakturert nettleie sammenlignet med årlige inntektsrammer) inkludert renter ble redusert med MNOK 122,7 i 2021, mens tilsvarende i 2020 var en økning i merinntektsaldo på MNOK 19,2. I tillegg var resultat fra forretningsområde Marked svakere i 2021 enn året før, mens resultat Tjenester og Annen virksomhet viste en bedring.</p>	<h3>Resultatregnskapet</h3> <p>Omsetningen utgjorde i 2021 MNOK 29,9, som er en liten nedgang sammenlignet med 2020 (MNOK 31,3). Omsetningen består i all hovedsak av tjenest salg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet oppnådde et driftsresultat på MNOK -17,5, sammenlignet med MNOK -9,1 i 2020. I 2021 påløp ekstraordinære kostnader knyttet til sluttvederlag for ansatte, samt at det ble gjort en avsetning for fremtidige husleiekostnader knyttet til arealer ved selskapets hovedkontor i Fredrikstad som ikke er i bruk.</p>
<h3>Morselskapet</h3> <p>Omsetningen utgjorde i 2021 MNOK 29,9, som er en liten nedgang sammenlignet med 2020 (MNOK 31,3). Omsetningen består i all hovedsak av tjenest salg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet oppnådde et driftsresultat på MNOK -17,5, sammenlignet med MNOK -9,1 i 2020. I 2021 påløp ekstraordinære kostnader knyttet til sluttvederlag for ansatte, samt at det ble gjort en avsetning for fremtidige husleiekostnader knyttet til arealer ved selskapets hovedkontor i Fredrikstad som ikke er i bruk.</p>	<h3>Kontantstrømoppstillingen</h3> <p>Likviditetseffekt fra driften i konsernet utgjør MNOK 38,8, som er MNOK 133 lavere enn i 2020. Reduksjonen skyldes i stor grad tilbakebetaling av akkumulerte merinntekter til kundene i nettvirksomheten. Betalte renter og andre finanskostnader var lavere enn året før, og endringer i fordringsmasse og kortsiktig gjeld bidro også positivt.</p>	<h3>Morselskapet</h3> <p>Omsetningen utgjorde i 2021 MNOK 29,9, som er en liten nedgang sammenlignet med 2020 (MNOK 31,3). Omsetningen består i all hovedsak av tjenest salg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet oppnådde et driftsresultat på MNOK -17,5, sammenlignet med MNOK -9,1 i 2020. I 2021 påløp ekstraordinære kostnader knyttet til sluttvederlag for ansatte, samt at det ble gjort en avsetning for fremtidige husleiekostnader knyttet til arealer ved selskapets hovedkontor i Fredrikstad som ikke er i bruk.</p>
<p>Totalt ble det brukt MNOK 94,9 på investeringer, hvorav MNOK 85,3 på investeringer i nettdriftsmidler (inkludert MNOK 3,3 i anlegg under utførelse), MNOK 9,2 i annet utstyr og MNOK 0,3 i immaterielle eiendeler. I tillegg utgjør andre finansinvesteringer MNOK 1,8, mens innkonsolideringen av NxtEnergy AS gir en kontantstrømeffekt på MNOK 4,7. Samlet kontantstrøm brukt på investeringsaktiviteter utgjorde dermed MNOK 91,9 mot MNOK 124,6 i 2020.</p>	<p>Totalt ble det brukt MNOK 94,9 på investeringer, hvorav MNOK 85,3 på investeringer i nettdriftsmidler (inkludert MNOK 3,3 i anlegg under utførelse), MNOK 9,2 i annet utstyr og MNOK 0,3 i immaterielle eiendeler. I tillegg utgjør andre finansinvesteringer MNOK 1,8, mens innkonsolideringen av NxtEnergy AS gir en kontantstrømeffekt på MNOK 4,7. Samlet kontantstrøm brukt på investeringsaktiviteter utgjorde dermed MNOK 91,9 mot MNOK 124,6 i 2020.</p>	<p>Totalt ble det brukt MNOK 94,9 på investeringer, hvorav MNOK 85,3 på investeringer i nettdriftsmidler (inkludert MNOK 3,3 i anlegg under utførelse), MNOK 9,2 i annet utstyr og MNOK 0,3 i immaterielle eiendeler. I tillegg utgjør andre finansinvesteringer MNOK 1,8, mens innkonsolideringen av NxtEnergy AS gir en kontantstrømeffekt på MNOK 4,7. Samlet kontantstrøm brukt på investeringsaktiviteter utgjorde dermed MNOK 91,9 mot MNOK 124,6 i 2020.</p>
<p>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er på minus MNOK 57,1. Det ble tatt opp nye lån på MNOK 200 gjennom året i form av trekk på trekkefasilitet for refinansiering av et obligasjonslån på MNOK 225 som forfalt i oktober. Utbetaling av renter på foretaksfondsobligasjon utgjør MNOK 21,3, hvorav MNOK 7,1 tilfaller aksjonærene som eier MNOK 100</p>	<p>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er på minus MNOK 57,1. Det ble tatt opp nye lån på MNOK 200 gjennom året i form av trekk på trekkefasilitet for refinansiering av et obligasjonslån på MNOK 225 som forfalt i oktober. Utbetaling av renter på foretaksfondsobligasjon utgjør MNOK 21,3, hvorav MNOK 7,1 tilfaller aksjonærene som eier MNOK 100</p>	<p>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er på minus MNOK 57,1. Det ble tatt opp nye lån på MNOK 200 gjennom året i form av trekk på trekkefasilitet for refinansiering av et obligasjonslån på MNOK 225 som forfalt i oktober. Utbetaling av renter på foretaksfondsobligasjon utgjør MNOK 21,3, hvorav MNOK 7,1 tilfaller aksjonærene som eier MNOK 100</p>



	ÅRSRAPPORT 2021	39	FREDRIKSTAD ENERGI
<p>av totalt MNOK 300 i foretaksfondobligasjoner. Det ble ikke utbetalt utbytte fra morselskapet i 2021, men det er utbetalt utbytte til minoritetsaksjonæren i Fredrikstad Energi Marked AS med TNOK 752. Samtidig har minoriteten bidratt med TNOK 632 i ny egenkapital i selskapet, slik at netto transaksjoner med minoritet er TNOK 120.</p> <p>Totalt gir dette en netto kontantstrøm på minus MNOK 110,3 og en likvidbeholdning ved utgangen av 2021 på MNOK 49,1.</p> <p>Balanse og likviditet</p> <p>Morselskapet</p> <p>Aksjer i datterselskaper utgjør MNOK 841,3 (MNOK 825,5 i 2020). Økningen i forhold til året før skyldes at fordring på datterselskapet Fredrikstad Energi Marked AS ble konvertert til egenkapital, samt at NxtEnergy AS klassifiseres som datterselskap med virkning fra 1.1.2021.</p> <p>Klassifiseringen av aksjer i Nettpartner AS som felles kontrollert virksomhet er knyttet til underliggende aksjonærvtale. Aksjer i felleskontrollert virksomhet bokføres i morselskapet til kostmetoden, og utgjør MNOK 251,0. Bokført verdi er uendret sammenlignet med 2020.</p> <p>Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør MNOK 815,2 mot MNOK 792,5 året før. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konsernkontoordning.</p> <p>Konsernet</p> <p>Konsernets likviditetsposisjon besto per 31.12.2021 av bankinnskudd på MNOK 49,1 (MNOK 159,4 i 2020), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettheter på totalt MNOK 300.</p>	<p>lånepålegg som er gjeldende per 31.12.2021 på tidspunktet for avleggelse av årsregnskapet.</p> <p>Styret mener at utsikter til fremtidig inntjening og gevinstmuligheter i morselskapet og konsernet for øvrig er tilstrekkelig for å kunne nyttiggjøre fremførbare underskudd.</p> <p>Skattemessige underskudd til fremføring i konsernet utgjorde MNOK 136 per 31.12.2021.</p> <p>MORSLSKAPETS OG KONSERNETS UTSIKTER</p> <p>Virksomheten i morselskapet utgjøres av stabsfunksjoner inkludertføring av regnskap og lønn for datterselskapene, administrasjon av konsernfelles prosjekter og kjøp av IT-driftstjenester, samt drift av eiendom og kantine. 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 fremtidsutsiktene er i all hovedsak uendret i forhold til tidligere år.</p> <p>Forretningsområde Nett er det største forretningsområdet i konsernet, målt i både inntekter, resultat og sysselsatt 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. Imidlertid vil resultatet fra Nett slik det presenteres i konsernregnskapet gjenspeile faktiske inntekter og kostnader i virksomheten, uavhengig av årlig tillatt inntekt under reguleringsmodellen.</p>		

<p>I 2021 var rapportert resultat fra forretningsområdet vesentlig lavere enn de siste år. Dette henger sammen med en kraftig økning i strømprisene, som har gitt økte kostnader. Kostnadsøkningen gjenspeiles i en tilsvarende økning i tillatt inntekt, mens tariffen ut mot kundene ikke ble økt tilsvarende som økningen i tillatt inntekt i 2021, slik at faktiske inntekter i året var vesentlig lavere enn tillatt. Det er gjennomført en økning i nettariffer med virkning fra og med 1. februar 2022, og nye tariffen er fastsatt med utgangspunkt i at saldo for mer/mindreinntekt skal gå mot null ved utgangen av 2022. Det er imidlertid mange usikkerhetsmomenter i både faktiske og tillatte inntekter for året, slik at disse i praksis alltid vil avvike. Blant annet har transportert energimengde som henger sammen med vær- og temperaturforholdene og markedsprisen på strøm, stor betydning. Avviket var spesielt stort i 2021, da nettvirksomheten etter å ha hatt en akkumulert merinntekt over flere år, endte året med en mindreinntektsaldo. Vi ventet at avviket mellom faktiske og tillatte inntekter blir vesentlig mindre i 2022, og at resultat fra forretningsområdet Nett blir tilsvarende bedre enn i 2021.</p> <p>Innen Nett medfører en pågående og planlagt elektrifisering av storsamfunnet for å redusere klimautslipp store investeringer. Elektrifisering er et viktig virkemiddel for å oppnå det grønne skiftet og redusere CO₂-utslipp, men også for å beholde og skape norske arbeidsplasser. Vi ventet at denne trenden bare vil tilta i de kommende år, slik at investeringene vil fortsette å ligge på et relativt høyt nivå.</p> <p>Etter to gode år i 2019 og 2020, leverte forretningsområde Marked et svakt resultat i 2021. Året under ett har vært krevende og komplekst å operere i, med høye og i perioder svært volatile kraftpriser. Dette har medført svakere marginer for andre produkter enn de helt enkleste som baserer seg</p>	<p>på et fast påslag over timesprisen på strøm. Produkter som gir kunden større grad av forutsigbarhet i form av pristak eller fastpris har vist svak lønnsomhet. Strømmarkedet har fått økt fokus gjennom året, spesielt mot slutten av året, og mange kunder har valgt å bytte strømlieferandør. Vi har dessverre ikke klart å kompensere dette frafallet med nye kunder, slik at samlet kundeantall er redusert gjennom året. Styret er ikke tilfreds med utviklingen, og det er iverksatt tiltak for å gjøre virksomheten bedre rustet til å operere også i krevende markeder som vi har sett utvikle seg i 2021. Vi har tro på at det vil bli økt etterspørsel etter produkter som gir kundene forutsigbarhet og trygghet. I 2021 gjennomgikk forretningsområdet sertifisering «Trygg strømhandel» gjennomført av DNV etter initiativ fra Energi Norge og Distriktsenergi, og er én av 24 aktører som innehar denne sertifiseringen. Vi er forberedt på at 2022 også kan bli et krevende år, men forventer bedre resultater fra forretningsområdet.</p> <p>Tross liten endring i underliggende kundemasse leverte forretningsområde Mafi bedre resultat i 2021 enn året før. Dette kan til dels tilskrives inntekter av engangs-karakter i form av rådgivning og teknisk bistand for kunder knyttet til implementering av nye systemer og løsninger, samt salg av ekstrasjenester i forbindelse med innføring av ny modell for nettleie som skulle gjelde fra 1. januar 2022 men som ble utsatt mot slutten av 2021, samt bistand til implementering og gjennomføring av regjeringens kompensasjonsordning for høye strømpriser. Fremtidig utvikling i omsetning og resultat for forretningsområdet henger tett sammen med de generelle driverne i energiindustrien. Kundemassen består av både strømsalgskjøper, nettselskaper, og aktører som leverer fjernvarme og bredbånd. Vi opplever at det spesielt innen strømsalg er vanlig å benytte en ekstern og profesjonell</p>	<p>leverandør av tjenester innen avregning, fakturering og innføring, og heller fokusere på å utvikle produkter og løsninger og kundepleie internt. Blant nettselskapene har det vært mer vanlig å utføre disse tjenestene i egen regi, og vi er spent på om de pågående strukturrendringene i bransjen, økende krav til effektiv drift og stordriftsfordeler vil få flere nettselskaper til å sette ut disse tjenestene til spesialiserte aktører. Inntil videre er driften i forretningsområdet stabil, drevet av langsiktige avtaler med mer enn tretti ulike aktører. For 2022 ventes et resultat på linje med 2021.</p> <p>Samlet for konsernet ventes et vesentlig bedre resultat i 2022 enn i 2021, i stor grad drevet av at resultatene fra Nett i større grad vil gjenspeile tillatte inntekter og underliggende verdiskapning.</p> <p>I slutten av februar 2022 startet Russland sin invasjon av Ukraina, og på tidspunktet for avleggelse av regnskapet er vi dessverre vitner til en menneskelig tragedie og stor usikkerhet i det internasjonale samfunnet. Økonomiske sanksjoner mot Russland, sammen med tiltak fra sentralbanker og myndigheter for å motvirke en sterkt økende inflasjon, har gitt store ringvirkninger på makroøkonomiske størrelser og ikke minst globale råvarepriser inkludert strøm. Den geopolitiske risikoen har økt, og som en forvalter av samfunnskritisk infrastruktur vurderer vi at spesielt risikoen for datakriminalitet- og innbrudd med dette øker ytterligere. Et viktig fokusområde i 2022 blir derfor å fortsette arbeidet med å skjerpe beredskapen og øke sikkerheten på dette området.</p> <p>Styret ønsker å takke alle ansatte for en god innsats i 2021.</p>
--	---	---



RESULTATDISPONERING

Styret foreslår følgende disponering av årets underskudd på MNOK 30,8 i Fredrikstad Energi AS:

Overført fra annen egenkapital MNOK 30,8
Sum disponert MNOK 30,8

Fredrikstad 28. april 2022
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmoel
Styreleder

Pål F Tandberg
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Erik Hansen
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Kåre Berg
Konferanssjef



Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern

ÅRSRAPPORT 2021

27

FREDRIKSTAD ENERGI



Resultat

	2021	2020
TNOK		
Salgsinntekter	1.190 332	813 161
Kjøp av varer og energi	928 943	401 782
Lønn og andre personalkostnader	110 486	96 971
Netto andre gevinster	6 251	2 196
Andre driftskostnader	97 408	100 992
Driftsresultat før avskrivninger	59 747	215 612
Avskrivninger og nedskrivninger	90 750	89 750
Driftsresultat	-31 003	125 861
Finansinntekter	565	1 240
Finanskostnader	30 202	43 446
Resultat fra dervater	17 457	-34 783
Resultat Felleskontrollert virksomhet	13 115	14 935
Resultat før skatt (-underskudd)	-30 068	63 807
Skatt	-10 946	9 208
Årsresultat	-19 122	54 598
Tilordnet		
Aksjonærer i morselskapet	-19 122	54 504
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-	94

Utvidet resultat

	2021	2020
TNOK		
Årsresultat	-19 122	54 598
Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet		
Endring estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet	-6 959	-10 118
Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet	-6 959	-10 118
Årets utvidete resultat	-6 959	-10 118
Årets totalresultat	-26 081	44 481
Totalresultat tilordnes		
Aksjonærer i morselskapet	-26 081	44 386
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-	94
Årets totalresultat	-26 081	44 481

ÅRSRAPPORT 2021

43

FREDRIKSTAD ENERGI



Balanse

	2021	2020
TNOK		
Eiendeler		
Utsatt skattefordel	17 471	1 815
Immaterielle eiendeler	290 883	290 410
Varige driftsmidler	1 771 324	1 761 937
Investering i felleskontrollert selskap	202 945	196 789
Fordringer og plasseringer	10 139	15 623
Langsiktige eiendeler	2 292 763	2 266 574
Kundefordringer og andre fordringer	275 963	112 394
Derivater	5 177	178
Betalingsmidler	49 137	159 388
Kortsiktige eiendeler	330 278	271 960
Sum eiendeler	2 623 041	2 538 534
Egenkapital og gjeld	484 800	484 800
Innskutt egenkapital	343 138	384 878
Opptjent egenkapital	457	457
Ikke- kontrollerende eierinteresser		
Egenkapital	828 395	870 135
Langsiktig rentebærende gjeld	1 144	1 019 620
Pensjoner	6 411	851
Andre forpliktelser (inkl IFRS 16)	33 263	39 197
Langsiktig gjeld	40 818	1 059 667
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 220 069	225 419
Derivater	84 804	126 767
Betalbar skatt	0	796
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10 726	10 726
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	438 228	245 024
Sum kortsiktig gjeld	1 753 827	608 732
Sum gjeld og egenkapital	2 623 041	2 538 534

Fredrikstad 28. april 2022
I styret for Fredrikstad Energi AS

[Signatures of Board Members]
 Hilde Sæmndal Styremedlem
 Torp Sæmndal Styremedlem
 Per Anders Opsahl Styremedlem
 Guro Lind Styremedlem
 Torje Myhris Styremedlem
 Ege-Hansen Styreleder



Kontantstrøm

TNOK	Noter	2021	2020
Driftsresultat før avskrivninger		59 747	215 612
Poster uten kontantstrøms effekt	22	-691	-1 920
Endring kundefordringer og andre fordringer	14, 27	-161 961	46 290
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17	189 440	-34 594
Endring innskuddsfond	20	2 768	3 913
Mottatt renter og utbytte		1 817	1 991
Betalte renter og andre finanskostnader		-51 537	-58 058
Betalte skatter		-796	-494
Netto kontantstrøm fra driften		38 786	172 739
Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler	7, 8	-94 867	-121 977
Andre finansinvesteringer		-1 786	-2 616
Seiskap kjøpt/solgt i året og effekt av innkonsolidering	11	4 738	0
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-91 914	-124 594
Oppråk lån	18	200 000	400 816
Nedbetaling lån	18	-225 162	-458 000
Foretaksfondsobligasjon		-21 292	-21 292
Avdrag leieavtaler	10	-10 549	-10 726
Netto transaksjoner med minoritetsinteressenter		-120	-409
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		-57 123	-89 611
Endring i betalingsmidler		-110 251	-41 466
Betalingsmidler per 1. januar		159 388	200 854
Betalingsmidler per 31. desember	15	49 137	159 388

ÅRSRAPPORT 2021

45

FREDRIKSTAD ENERGI



Endringer i egenkapital

TNOK	Aksje kapital	Overkurs	Opprjømt egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet elere av morselskapet	Foretaksfondsbliksjonsiån	IKE*	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2020	154 160	27 724	357 890	3 343	543 117	299 573	363	843 052
Årets resultat	0	0	54 504	0	54 504	0	94	54 598
Utvidet resultat	0	0	-10 118	0	-10 118	0	0	-10 118
Årets totalresultat	0	0	44 386	0	44 386	0	94	44 481
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsbliksjon 1)	0	0	-16 607	0	-16 607	0	0	-16 607
Utbytte	0	0	-760	0	-760	0	0	-760
Annet	0	0	-32	32	1	-32	0	-31
Egenkapital 31.12.2020	154 160	27 724	384 877	3 375	570 136	299 542	458	870 135
Egenkapital 01.01.2021	154 160	27 724	384 877	3 375	570 136	299 542	458	870 135
Årets resultat	0	0	-19 122	0	-19 122	0	0	-19 122
Utvidet resultat	0	0	-6 959	0	-6 959	0	0	-6 959
Årets totalresultat	0	0	-26 081	0	-26 081	0	0	-26 081
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsbliksjon 1)	0	0	-16 582	0	-16 582	0	0	-16 582
Annet	0	0	41	632	673	-33	0	640
Ny egenkapital datterselskap	0	0	0	283	283	0	0	283
Egenkapital 31.12.2021	154 160	27 724	342 255	4 290	528 429	299 509	458	828 395

ÅRSRAPPORT 2021

46

FREDRIKSTAD ENERGI

Note 1

Generell informasjon

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

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

Fredrikstad Energi AS eies av Fredrikstad kommune og Hafslund Handel AS, et datterselskap i Hafslund Eco-konsernet. Hovedkontoret ligger i Fredrikstad.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 28. april 2022.

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-interpretasjonskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

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

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. 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 2021.

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 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 variabelitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin innflytelse over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår og dekonsolideres 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 på 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.

Avhandling 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



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 tilflyte 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	15-40 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 gjennvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjennvinnbart beløp.

Derisom det oppstår gevinst på salg fra konsernet til tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andel som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Gevinster som oppstår ved kjøp fra tilknyttede selskaper elimineres i sin helhet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene til de tilknyttede selskaper omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

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. Deretter 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.

Urealisert 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.

i utvidet resultat omklassifiseres i resultatet.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er selskaper der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20% og 50% av stemme- eller egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost, og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Ved en reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskap resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført verdi av investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp i investeringen blir negativt, med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjennvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på egen linje sammen med regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

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. Balansført verdi av den kontantgenererende enheten som inneholder goodwill sammenlignes med gjennvinnbart 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 balanserte beløp. Forskjellen mellom balansert verdi og gjennvinnbart beløp nedskrives. Gjennvinnbart 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).

2.7 ANLEGGSMIDLER OG VIRKSOMHET

HOLDT FOR SALG

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.

2.8 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Klassifisering og måling av finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler skal klassifiseres i følgende målekategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet (FVTPL), virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultatregnskap (FVOCI) og amortisert kost (AK).

Klassifiseringen 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.

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.

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 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.

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.

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.

Klassifisering og måling av finansielle forpliktelser

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



regnskapført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med negativ markedsverdi.	resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.	2.13 LÅN	Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lånet 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.
Innregning Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handeledagen, det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktmessige betingelser. Finansielle eiendeler frarregnes når de kontraktmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelen er overført på en slik måte at risiko og avkastning knyttet til eiendelen i det alt vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser frarregnes disse når de kontraktmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.	2.9 KUNDEFORDRINGER	2.10 KONTANTER OG KONTANTEKUIVALENTER	Konsernet har foretaksfondobligasjon 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 foretaksfondobligasjonslånet likestilles med betalte utbytter og føres mot egenkapitalen.
regnskapført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med negativ markedsverdi.	2.9 KUNDEFORDRINGER	2.11 AKSJEKAPITAL	Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.
Innregning Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handeledagen, det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktmessige betingelser. Finansielle eiendeler frarregnes når de kontraktmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelen er overført på en slik måte at risiko og avkastning knyttet til eiendelen i det alt vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser frarregnes disse når de kontraktmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.	2.9 KUNDEFORDRINGER	2.12 LEVERANDØRGJELD	Kostnader til etablering av trekkfasiliteter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lånet 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.
regnskapført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med negativ markedsverdi.	2.9 KUNDEFORDRINGER	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.
Innregning Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handeledagen, det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktmessige betingelser. Finansielle eiendeler frarregnes når de kontraktmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelen er overført på en slik måte at risiko og avkastning knyttet til eiendelen i det alt vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser frarregnes disse når de kontraktmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.	2.9 KUNDEFORDRINGER	2.15 LEVERANDØRGJELD	Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de



<p>skattelover og skatteregler som er vedtatt, eller i hovedsak vedtatt på balansedagen.</p> <p>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.</p> <p>Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skatte-reducerende midlertidige forskjellene kan utnyttes. Netto utsatt skatt er beregnet til 22% pr 31.12.2021.</p> <p>2.15 PENSJONER, BONUSORDNINGER MV Konsernet har innskuddsordninger og AFP som ikke balanseføres. Kollektiv ytelsesordning ble avviklet i 2016.</p> <p><i>Innskuddsordning</i> 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 på løper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel. Ved avvikling av ytelsesordningen ble det overført et restoppgjør til innskuddsfond på TNOK 20 354,</p>	<p>2.16 INNTEKTSFØRING Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte 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, påslag for Enova-avgift og eiendomsskatt, fratrukket avbruddskostnader. Mer-/mindreinntekten, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres som en regulatorisk gjeld/ eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Mindreinntekt pr. 31.12.2021 utgjorde MNOK 16. Tilsvarende tall for 2020 var en merinntekt på MNOK 106. Nettleie for kundene består av fast og variabel 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>Kraftinntekter inntektsføres ved levering, og faktureres etterskuddsvis basert på avregnet volum og fastsatt pris på kraften, hovedsakelig månedlig.</p> <p>Inntekter fra salg av tjenester inntektsføres i takt med levering av tjenesten. Tjenester som leveres omfatter løpende drift aktiviteter knyttet til måling, avregning, fakturering og innføring av nettleie og salg av kraft på vegne av kunden, inkassotjenester samt konsulentoppdrag.</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 24.</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 kortiktig natur eller ikke anses å kvalifisere for balanseføring etter IFRS16, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden.</p>	<p>2.19 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 24.</p>	<p>2.20 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 24.</p>	<p>2.21 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 24.</p>	<p>2.22 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 24.</p>	<p>2.23 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 24.</p>	<p>2.24 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 24.</p>	<p>2.25 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 24.</p>	<p>2.26 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 24.</p>	<p>2.27 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 24.</p>
<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Anleggsbidrag 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.</p> <p>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 nettoppkoblingen utvikles.</p> <p>Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og går 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>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>	<p>Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.</p>

ÅRSRAPPORT 2021

51

FREDRIKSTAD ENERGI

Note 4

Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i Fredrikstad Energi konsernet består av både markedsrisiko, kreditrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell og regulatorisk risiko.

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».

Markedsrisiko

Fredrikstad Energi konsernet er eksponert for kraftprisen som selger av kraft innen kraftsalgsvirksomheten. Dette innebærer bl.a. avgitte «pristak» for salg av kraft til sluttbruker, produkter hvor sluttbruker avtaler å betale en fast pris for en periode, samt produkter hvor prispåslaget beregnes i forhold til gjennomsnittlig månedspris og ikke aktuelt forbruk time for time. For å redusere risikoen for svingninger i marginer gjennomfører kraftsalgsvirksomheten handler i kraftmarkedet. Kraftprisen påvirker også nettvirksomhetens kostnader til kjøp av energi til erstatning for den energimengde som går tapt ved transport av elektrisitet (nettap). Nettopskostnaden kompenseres gjennom inntektsrammen for nettvirksomheten, men siden det er fakturert inntekt og ikke inntektsrammen som inntektsføres i konsernregnskapet, påvirker kraftprisen også resultat fra forretningsområde Nett.

Etter IFRS inntektsføres faktisk inntekt i nettvirksomheten (innkrevd nettoleie) og ikke tillatt inntekt (inntektsrammen). Det vil dermed ikke være 1 til 1 forhold mellom endring i inntektsramme og resultatteffekt det enkelte år, selv om

2. 19 KRAFTDERIVATER

Endring i virkelig verdi av kraftderivater bokføres som annen gevinst eller tap i resultatregnskapet.

2. 20 UTBYTTE

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

Note 3

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser/forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr 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.

Våre driftsmidler

Våre 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.

virksomheten skal kreve inn tillatt inntekt 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 lånevotaler med fast og løpende rente, samt rentebytteavtaler.

Konsernet har obligasjonslån på MNOK 717 med flytende rente som forfaller med MNOK 217 i oktober 2022, MNOK 300 i oktober 2024 og MNOK 200 i juli 2025. I tillegg er det obligasjonslån på MNOK 300 med fastrente som forfaller med MNOK 100 i desember 2022 og MNOK 200 i november 2027. Ref note 29 Hendelser etter balansedagen.

I desember 2020 ble det inngått en trekkfasilitetsavtale på MNOK 400 med 3 års løpetid og flytende rente med mulig forlengelse på ytterligere 2 år. Pr 31.12.2021 var det trukket MNOK 200 på denne fasiliteten.

Konsernet har inngått en renteswapavtale hvor vi mottar flytende rente og betaler fast rente basert på et underliggende beløp på MNOK 500 og med forfall i 2026.

Motparten i renteswapavtalen har en opsjon på å terminere avtalen 31. mars 2022, hvilket vil innebære at negativ markedsverdi av swapavtalen må innbetales. Ref note 29 Hendelser etter balansedagen.

En endring i underliggende renter på 0,01% gir en endring i verdi på renteswapavtalen på ca MNOK 0,24.

En økning i 3 mnd Nibor på 0,25% vil øke netto lånekostnad for konsernet med ca MNOK 0,5.



Kreditrisiko

Hovedtyngden av konsernets debitorer er privatpersoner som kjøper strøm og nettleie. Oppfølging og innkreving av kundefordringer er sentralisert i datterselskapet MAIK AS. Hovedtyngden av forfalte kundefordringer pr 31.12.2021 er knyttet til salg av strøm og nettleie. Det er avsatt MNOK 2,5 til dekning av tap på denne fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på MNOK 2,2 31.12.2021.

Kundefordringer per 31.12.2021 fordeles seg som følger i antall dager etter fakturering

TNOK	2021	2020
Ikke forfalt	114 634	67 832
0-30 dager	11 032	13 440
30-60 dager	1 973	2 226
60-90 dager	1 010	248
90-180 dager	977	728
>180 dager	193	1 701
Sum	129 818	86 175

Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være 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 31.12.2021 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt MNOK 300. Se også egen note om Lån - se note 18.

Tabellen nedenfor viser konsernets udiskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2021. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For lån med flytende rente samt rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserate (3-måneders NIBOR) på 0,95%.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	1 halvår		2 halvår		Senere	
	2022	2021	2022	2021	2023	2024
TNOK						
Langsiktig gjeld						
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0
Leieforpliktelser	0	0	0	0	10 781	10 781
Renteswapper	10 910	10 910	10 910	10 910	21 350	21 350
Kortsiktig gjeld						
Rentebærende gjeld	8 734	8 734	335 604	335 604	17 510	517 927
Leieforpliktelser	5 391	5 391	5 391	5 391	0	0
Annen kortsiktig gjeld	438 228	438 228	0	0	0	0
Sum	462 262	462 262	351 669	351 669	49 641	550 058
						486 761



Note 6 Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskapsnavn	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 %
Fredrikstad Varme AS	Fredrikstad	Annet	100 %	100 %
Fredrikstad Energi Marked AS	Fredrikstad	Marked	95 %	95 %
NxtEnergy AS	Fredrikstad	Annet	65 %	65 %
Smart Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Røyken Kraft AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Kragerø Kraft AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Askøy Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Follo Energi AS	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %

Datterselskapet NxtEnergy AS ble til og med regnskapsåret 2020 tatt inn i konsernregnskapet som tilknyttet selskap. Fra regnskapsåret 2021 er selskapet konsolidert inn i konsernregnskapet.



Note 7
Varige driftsmidler

TNOK	Tekn. utstyr og løsøre	Nett	Annen eiendom	Anlegg under utførelse	Reitt-til-bruk eiendel	Sum
Regnskapsåret 2021						
Balanseført verdi 01.01	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 937
Investeringer	9 240	81 979	0	3 300	1 676	96 196
Overført anlegg under utførelse	628	26 274	0	-26 902	0	0
Avskrivninger	-9 843	-69 574	0	0	-7 390	-86 808
Balanseført verdi 31.12.2021	34 151	1 685 684	1 143	16 030	34 316	1 771 324
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	173 087	3 462 098	1 143	16 030	62 685	3 715 043
Akkumulerte av-/hedskrivninger	-138 936	-1 776 414	0	0	-28 369	-1 943 719
Bokført verdi 31.12	34 151	1 685 684	1 143	16 030	34 316	1 771 324
Avskrivningsprosent	7-30	3-10	3-10			0
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			
Regnskapsåret 2020						
Balanseført verdi 01.01	32 902	1 611 470	1 143	36 016	45 750	1 727 281
Investeringer	12 340	107 404	0	0	2 233	121 977
Overført anlegg under utførelse	443	-4 059	0	3 616	0	0
Avskrivninger	-11 559	-67 810	0	0	-7 952	-87 321
Balanseført verdi 31.12.2020	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 937
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	163 219	3 353 844	1 143	39 632	61 010	3 618 847
Akkumulerte av-/hedskrivninger	-129 093	-1 706 839	0	0	-20 979	-1 856 911
Bokført verdi 31.12	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 936
Avskrivningsprosent	7-30	3-10*	3-10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			

ÅRSRAPPORT 2021

57

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 8 Immaterielle eiendeler

Kundeportefølje er knyttet til kjøp av aksjene i Kragerø Kraft AS og Høyken Kraft AS i desember 2017. Kundeporteføljen avskrives lineært over 10 år.

TNOK	FoU	Kundeportefølje	Goodwill	Sum
Regnskapsåret 2021				
Balansført verdi 01.01	4 067	17 004	273 406	294 478
Investeringer	347	0	0	347
Avskrivninger	-1 513	-2 429	0	-3 942
Balansført verdi 31.12.2021	2 901	14 575	273 406	290 883
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	6 175	24 292	273 406	303 874
Akkumulerte avskrivninger	-3 274	-9 717	0	-12 991
Bokført verdi 31.12	2 901	14 575	273 406	290 883
Regnskapsåret 2020				
Balansført verdi 01.01	0	19 434	273 406	292 840
Investeringer	0	0	0	0
Avskrivninger	0	-2 429	0	-2 429
Balansført verdi 31.12.2020	0	17 004	273 406	290 411
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	1 761	24 292	273 406	299 460
Akkumulerte avskrivninger	-1 761	-7 288	0	-9 049
Bokført verdi 31.12	0	17 004	273 406	290 411

ÅRSRAPPORT 2021

58

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 utrangingsverdi 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 gjenninnbart 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 2022 og prognose for de etterfølgende årene. I prognosen er det brukt kostnadsnivå på linje med budsjettet for 2022. Videre er det brukt en investeringsprognose som bygger på den utvikling som nettvirksomheten antar fremover. Når det gjelder effektivitet for nettselskapet, er det forutsatt at de i perioden har en effektivitet på linje med dagens nivå, men justert for kjente endringer. Som følge av reguleringen kan inntekter og kostnader estimeres med relativt god forutsigbarhet over en lang periode.

Det er benyttet estimerte kontantstrømmer for perioden 2022-2051, hvoretter en terminalverdi fastsettes basert på antatt konstant vekst på 2,0%. Det forutsettes at vekten av normkostnader for virksomheten økes fra 60% til 70%

fra og med 2024. 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 tillegg en kredittmargin utledet av konsernets marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko for de enkelte kontantgenererende enhetene. For nettvirksomheten er det benyttet en diskonteringsrente på 5,6% (før skatt).

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

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2021:

TNOK	Driftsmidler	Kundeportefølje	Rett-til-bruk eiendel	Goodwill	FoU	Sum balanseverdier
Nett	1 723 385	-	-	273 406	-	1 996 791
Marked	782	14 575	-	-	-	15 357
Tjenester	2 307	-	-	-	-	2 307
Øvrig virksomhet	10 535	-	34 316	-	2 901	44 852
Konsern	1 737 008	14 575	34 316	273 406	2 901	2 059 305



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 leiebetalingerne når de inntreffer. Konsernet innregner heller ikke leieforpliktelser og bruksretteiendeler for kortsiktige leieavtaler.

Variable leiebetalinger

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

Opsjoner om å forlenge en leieavtale

Konsernets leieavtaler av bygninger har leieperioder som varierer mellom 1 og 6 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 2020	61 010	61 010
Tilgang av bruksretteiendeler	0	0
Avhendinger	0	0
Overføringer og reklassifiseringer	0	0
Endring bruksrett som følge av indeksregulering	1 676	1 676
Anskaffelseskost 31. desember 2020	62 685	62 685
Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2021		
Avskrivninger	23 669	23 669
Nedskrivninger i perioden	4 700	4 700
Avhendinger	0	0
Overføringer og reklassifiseringer	0	0
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2021	28 369	28 369
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. desember 2021	34 316	34 316
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	1-5 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	
Endringer i leieforpliktelser TNOK		
Ved førstegangsavvendelse 01.01.2020		61 311
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden		-
Betaling av hovedstol		-32 119
Betaling av renter		-
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser		10 077
Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering		4 775
Totale leieforpliktelser 31. desember 2021		44 044
Andre leiekostnader innregnet i resultatet TNOK		
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden		2 944
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)		2 055
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)		147
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader		5 146



Note 12
Finansielle instrumenter
etter kategori

TNOK	Eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Fordringer og forpliktelser etter amortisert kost	Sum
Eiendeler 31.12.2021			
	-	10 139	10 139
Langsiktige fordringer	-	275 963	275 963
Kundefordringer og andre fordringer	5 177	-	5 177
Derivater	-	49 137	49 137
Kontanter og kontantekvivalenter	5 177	335 239	340 416
Sum finansielle eiendeler 31.12.2021			
Eiendeler 31.12.2020			
	-	15 623	15 623
Langsiktige fordringer	-	112 394	112 394
Kundefordringer og andre fordringer	178	-	178
Derivater	-	159 388	159 388
Kontanter og kontantekvivalenter	178	287 405	287 583
Sum finansielle eiendeler 31.12.2020			
Forpliktelser 31.12.2021			
	-	1 144	1 144
Langsiktige lån	-	1 220 069	1 220 069
Kortsiktige lån	84 804	-	84 804
Derivater	-	33 263	33 263
Leieforpliktelser	-	349 722	349 722
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	1 604 198	1 604 198
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2021			
Forpliktelser 31.12.2020			
	-	1 019 620	1 019 620
Langsiktige lån	-	225 419	225 419
Kortsiktige lån	126 767	-	126 767
Derivater	-	39 197	39 197
Leieforpliktelser	-	147 210	147 210
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	126 767	1 431 446	1 558 213
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2020			

ÅRSRAPPORT 2021

62

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 13

Andre fordringer og plasseringer

TNOK	2021	2020
Innskuddsfond pensjon	1 586	4 354
Aksjer i eSmart Systems AS	4 444	4 135
Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS	1 396	1 396
Aksjer i NxtEnergy AS 1)	-	4 502
Andre eierandeler	6	6
Langsiktige fordringer	2 708	1 231
Sum fordringer og plasseringer	10 139	15 623

1) NxtEnergy AS er konsolidert inn i konsernregnskapet fra 01.01.2021.

Note 14

Kundefordringer og andre fordringer

TNOK	2021	2020
Kundefordringer, fakturert	58 764	24 304
Oppgjent, ikke fakturert	73 569	61 779
Avsetning til dekning av tap	-2 514	-2 779
Kundefordringer netto	129 819	83 305
Andre fordringer	146 144	29 090
Sum kundefordringer og andre fordringer	275 963	112 394

Note 15

Betalingsmidler

TNOK	2021	2020
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	40 190	152 989
Bundne skattetrakksmidler	5 167	4 915
Bundet klientkonto	174	272
Andre betalingsmidler utenfor konsernkonto	3 607	1 211
Sum betalingsmidler	49 137	159 388

Fredrikstad Energi AS har konsernkontoordrning i Nordea. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Fredrikstad Energi AS konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datter-selskapenes konti betraktes som interne mellomværende med Fredrikstad Energi AS. Deltakende selskaper i konsern-kontoordrningen har et solidarisk selvskyldneransvar for et samlet trekk i ordningen inntil trekkrammen på MNOK 100.



Note 16

Aksjekapital og overkurs

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2020	154 160	27 724	181 884
Per 31. desember 2021	154 160	27 724	181 884

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

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2021

	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 31.12.2020

	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	2021	2020
Leverandørgjeld	219 133	67 320
Skyldig offentlige trekk	99 115	108 540
Påløpte rentekostnader	123	12
Øvrige forpliktelser	119 740	69 152
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	438 111	245 024



Note 18 Lån

TNOK	Pålydende	2021	2020
Lån og leieforpliktelser		Bokført verdi	Bokført verdi
Obligasjonslån fast rente	300 000	300 541	300 429
Obligasjonslån flytende rente	717 000	719 225	943 512
Gjeld til kreditinstitusjoner	200 654	200 903	816
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	490	458
Leieforpliktelser	51 734	44 044	49 746
Sum langsiktige lån og leieforpliktelse	1 569 388	1 265 203	1 294 961
Forfallsprofil lån	Pålydende	Pålydende	Pålydende
0-1 år	317 000	317 000	225 168
1-3 år	500 654	500 654	317 336
4-5 år	200 000	200 000	500 312
over 5 år	500 000	500 000	500 000
Sum lån	1 517 654	1 517 654	1 542 816
Forfallsprofil leieforpliktelser	Pålydende	Pålydende	Pålydende
0-1 år	10 781	10 781	10 549
1-3 år	21 036	21 036	20 984
4-5 år	19 917	19 917	10 090
over 5 år	0	0	19 361
Sum leieforpliktelser	51 734	51 734	60 984
Lånebevegelser i året	Bokført verdi	Bokført verdi	Bokført verdi
Lån og leieforpliktelser ved inngangen til året	1 294 961	1 353 414	1 353 414
Nye lån	200 249	399 663	399 663
Forfalte lån	-225 330	-457 376	-457 376
Innregning av leieforpliktelser	0	0	2 623
Innbetalt på leieforpliktelser	-10 549	-10 726	-10 726
Beregnete renter på leieforpliktelser	3 171	3 287	3 287
Amortisering og effekt av neddiskontering	2 702	4 076	4 076
Sum lån og leieforpliktelser 31. desember	1 265 203	1 265 203	1 294 961

Obligasjonslånene pålydende til sammen

MNOK 1.017 har en bokført verdi på MNOK 1.019,8. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr 31.12.2021 er på MNOK 1.021. Tilsvarende tall for 31.12.2020 var bokført verdi på MNOK 1.244 og virkelig verdi på MNOK 1.256. Ved verdsettelsen av lånene til virkelig verdi er det benyttet kurser offentliggjort av «Verdipapir-foretakenes Forbund». Disse bygger på innhentet prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak. Dette er da en nivå 2 verdsettelse jfr note 4.

Låneavtalene for obligasjonslånene og banklånene inneholder lånevilkår knyttet til finansielle nøkkeltall. Per 31.12.2021 var disse kravene en egenkapitalandel på minimum 25%, gjeldsgrad (netto rentebærende gjeld dividert med egenkapital) på maksimum 2,25 og rentedeckingsgrad (sum av driftsresultat før avskrivninger og finansinntekter dividert med finanskostnader) på minimum 2,0.

I januar 2022 ble det gjennomført obligasjons-eiermøter i samtlige av selskapsobligasjonslån. For samtlige obligasjonslån ble det godkjent at kravet til rentedeckingsgrad bortfaller med virkning fra 31.12.2021. Tilsvarende endring i låneavtalen er fremforhandlet vedrørende trekkfasiliteten. Siden endringen ikke var foretatt per 31.12.2021, er gjelden klassifisert som kortsiktig.

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 opplyst ved utgangen av året.

Kupongrente på obligasjonslånet betales årlig, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedeckingsgrad inkludert resultat fra felleskontrollert virksomhet er under 2,5. Utsteder kan også velge å utsette (og akkumulere) én eller flere kupongbetalinger. Låneforpliktelsen er ved førtstegangsinnregning 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 490 pr. 31.12.2021. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50% - 75% egenkapital.

ÅRSRAPPORT 2021

65

FREDRIKSTAD ENERGI



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	2021	2020
Resultat før skatt (-underskudd)	-26 723	63 807
Skatt beregnet med normal skattesats 22%	-5 879	14 037
Inntekt felleskontrollert virksomhet		
Renter foretakfondsbilgjøsjoner	16 460	
Sum	-21 292	-1 399
Andre forhold	-4 831	-3 431
Skattekostnad i regnskap	-10 946	9 208

ÅRSRAPPORT 2021

66

TNOK	2021	2020
Skatter i resultatet		
Betalbar skatt	0	1 291
Endring utsatt skatt	-15 656	3 234
Endret skattesats	0	0
Annet	4 710	4 684
Sum skattekostnad (-inntekt)	-10 946	9 208

FREDRIKSTAD ENERGI

TNOK	Fordringer	Lån og forpliktelse	Fremførbart underskudd og avskåret rentefradrag	Sum
Utsatt skattefordel per 31.12.2020	270	33 778	36 605	70 653
Resultatført i perioden	-75	-6 704	13 625	6 846
Tilgang datterselskap NxtEnergy AS			120	120
Utsatt skattefordel per 31.12.2021	195	27 074	50 350	77 619

TNOK	Pensjoner	Driftsmidler	Annet	Sum
Utsatt skatt per 31.12.2020	422	68 324	92	68 838
Resultatført i perioden	-1 651	-6 848	-115	-8 614
Tilgang datterselskap NxtEnergy AS		-77		-77
Utsatt skatt per 31.12.2021	-1 229	61 400	-23	60 148
Netto utsatt skatt 31.12.2021				-17 471



Note 20 Pensjoner

Konsernet har bare innskuddsordning og AFP. Pensjonsordningene er generelt finansiert gjennom innbetaling fra selskapene, som hovedsakelig fastsettes på basis av aktuarberegninger. I henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon fra 2006 er det etablert avtaler om innskuddspensjon.

Ytellesbasert 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 (Balanseført). 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 123 personer pr 31.12.2021.

TNOK	Note	2021	2020
Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	24	8 261	7 760
Sum pensjonskostnader		8 261	7 760
Endring i innskuddsfond		4 354	8 267
Innskuddsfond 01.01.		-2 768	-3 913
Trukket premie fra innskuddsfond		1 586	4 354
Innskuddsfond 31.12.		6 411	851

67

FREDRIKSTAD ENERGI

Note 21 Inntekter

TNOK	2021	2020
Energisøtning marked	416 616	103 401
Overføringsinntekter nett	628 352	614 463
Anleggsbidrag nett	92 035	49 991
Tjenestesalg	47 337	43 901
Andre driftsinntekter	5 992	1 405
Sum salgsinntekter	1 190 332	813 160



Note 22

Netto andre gevinster

TNOK	2021	2020
Mottatt aksjeutbytte	1 252	751
Endring kraftdividender	5 000	1 445
Netto andre gevinster	6 251	2 196

ÅRSRAPPORT 2021

klassifisert som hhv. omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Årets resultat fra renteswapper består av årets netto inn- / utbetalinger til avtalemotparten og urealiserte endringer i virkelig verdi som ikke forklares av netto inn- / utbetalinger (urealiserte verdiendringer). For 2021 utgjør netto utbetalinger forbundet med renteswappene MNOK 24,5 (2020: MNOK 18,3).

Note 24

Personalkostnader

TNOK	2021	2020
Lønn	85 163	74 776
Arbeidsgiveravgift	14 600	13 204
Pensjonskostnad innskuddsordning	7 240	6 801
Andre personalkostnader	3 482	2 190
Sum personalkostnader	110 486	96 971

Antall årsverk 123

Note 23

Netto finanskostnad

TNOK	2021	2020
Rentekostnad rentebærende lån	24 628	33 418
Rentekostnad leieforpliktelse	3 171	3 287
Andre rentekostnader	35	37
Sum rentekostnad	27 834	36 741
Renteinntekter	-261	-1 056
Netto rentekostnad	27 573	35 685
Andre finansinntekter	-304	-184
Andre finanskostnader	2 368	6 705
Resultat renteswapper	-17 457	34 783
Sum netto finanskostnad	12 180	76 989

FREDRIKSTAD ENERGI

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



Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2021

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Ronny Berg	Konstituert konsernsjef/ CFO	1 782	237	65	90	2 174
Mona Askmann	Leder Nett	1 644	302	132	90	2 168
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 422	265	119	90	1 896
Karin Breen	Leder Mafi	1 423	206	118	321	2 068
Trond Andersen 1)	Spesialrådgiver	4 537	0	152	1 393	6 082
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	198	0	0	0	198
Erik Jansen	Nestleder	119	0	0	0	119
Pål F. Tandberg	Styremedlem	100	0	0	0	100
Terje Nyhus	Styremedlem	100	0	0	0	100
Tore Sande	Styremedlem	100	0	0	0	100
Per Anders Opsahl	Styremedlem ansatt	71	0	0	0	71
Camilla Huseby Damas (tom 10/8-21)	Styremedlem ansatt	44	0	0	0	44
Guro Lind (tom 11/8-21)	Styremedlem ansatt	36	0	0	0	36
Total		11 576	1 010	586	1 984	15 156

1) Tidligere Konsernsjef i Fredrikstad Energi, Trond Vegard Andersen, ble i august 2021 enig med styret om at tiden var inne for et lederskifte. Han gikk over i en stilling som spesialrådgiver i selskapet frem til 31. mai 2022. Det er foretatt avsetning for fremtidige forpliktelser i henhold til inngått sluttavtale.

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2020

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Trond Andersen	Konsernsjef	1 820	227	185	235	2 467
Mona Askmann	Leder Nett	1 558	224	155	86	2 023
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 358	260	115	84	1 817
Karin Breen	Leder Mafi	1 382	201	131	299	2 013
Ronny Berg	CFO	1 628	310	19	84	2 041
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	193	0	0	0	193
Erik Jansen	Nestleder	116	0	0	0	116
Pål F. Tandberg	Styremedlem	97	0	0	0	97
Terje Nyhus	Styremedlem	97	0	0	0	97
Tore Sande	Styremedlem	97	0	0	0	97
Per Anders Opsahl	Styremedlem ansatt	69	0	0	0	69
Camilla Huseby Damas	Styremedlem ansatt	69	0	0	0	69
Total		8 484	1 222	605	788	11 099

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 konstituert konsernsjef gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven, og det er ikke inngått avtaler om etterlønn utover oppsigelsestiden. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med lederne for forretningsrådene og andre ledende ansatte, og resultatlønnen er knyttet til konsernresultat og andre definerede kriterier. CFO mottar og opparbeider ikke resultatlønn i perioden han er konstituert som konsernsjef.



Note 25

Andre driftskostnader

	2021	2020
TNOK		
Husleie*), strøm m.v.	8 363	6 504
Vedlikeholdskostnader	39 819	37 197
Salgs- og markedsføringskostnader	8 269	6 399
Konsulenthonorar og kjøp av tjenester	15 122	21 820
Tap på fordringer	1 427	2 220
Andre driftskostnader	24 409	26 852
Sum andre driftskostnader	97 408	100 992

ÅRSRAPPORT 2021

Note 27

Virksomhet holdt for salg

Per 31.12.2021 var ingen virksomheter klassifisert som holdt for salg.

Note 28

Oppkjøp av virksomhet

Det er ikke foretatt oppkjøp av virksomhet i 2021.

70

Note 29

Hendelser etter balansedagen

Godtgjørelse til revisor
Lovpålagt revisjon
Andre tjenester utenfor revisjon
Sum

Godtgjørelse til revisor	1 309	1 217
Lovpålagt revisjon	167	729
Andre tjenester utenfor revisjon	1 476	1 946
Sum	1 476	1 946

I januar 2022 ble det gjennomført obligasjonsermøter i samtlige av konsernets obligasjonslån, med forslag om å fjerne kravet i låneavtalene til å opprettholde en minimum rentedeckningsgrad med virkning fra og med 31.12.2021. Forslaget ble vedtatt med nødvendig flertall i alle lånene. Det ble også fremforhandlet tilsvarende endringer i låneavtaler med konsernets bankforbindelser.

I mars 2022 ble det inngått avtale om et nytt banklån pålydende MNOK 250 Lånet har en innløst løpetid på 2 år, med opsjoner på forlengelse i 1+1 år, slik at total maksimal løpetid på lånet er 4 år. I mars 2022 valgte konsernet å terminere rentebytteavtalen med løpetid til oktober 2026 pålydende MNOK 500. Samtidig ble det inngått to nye rentebytteavtaler, hver pålydende MNOK 100, hvor konsernet mottar flytende rente og betaler fastrente, i en periode på henholdsvis 3 og 7 år.

Note 26

Pant og garantier

Seisskapene i konsernet inngår i en konsernkontoordning med solidaransvar for det enkelte selskap som beskrevet i note 15. Fredrikstad Energi AS har avgitt morselskapsgaranti på vegne av datterselskap i forbindelse med datterselskapets forpliktelser knyttet til innkjøp av kraft for videresalg.

FREDRIKSTAD ENERGI





Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS

ÅRSRAPPORT 2021

72

FREDRIKSTAD ENERGI



Resultat Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2021	2020
Driftsinntekter	4	29 944	31 296
Lønnskostnad	2, 10	23 256	15 390
Annen driftskostnad	3, 4, 7	22 311	21 253
Avskrivninger	7	1 877	3 799
Sum driftskostnader		47 444	40 442
Driftsresultat		-17 499	-9 145
Gevinst ved salg datterselskap		-	-
Konsernbidrag fra datterselskap		18 925	83 177
Utbytte fra datterselskap			
Annen finansinntekt	5	31 229	31 646
Annen finanskostnad	5	72 501	80 530
Sum finansielle poster		-22 347	34 293
Resultat før skatt		-39 846	25 148
Skattekostnad (- inntekt)	6	-9 003	5 408
Årsresultat (-underskudd)		-30 843	19 740

ÅRSRAPPORT 2021

73


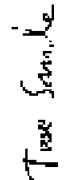




FREDRIKSTAD ENERGI



Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2021	2020
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	34 767	25 764
Varige driftsmidler	7	7 235	9 901
Aksjer i datterselskap	8	841 255	825 476
Aksjer i fellesskrollert selskap	9	251 025	251 025
Lån datterselskaper	12	361 392	366 902
Andre aksjer		5 846	10 038
Innskuddsfond	10	773	1 533
Sum anleggsmidler		1 502 293	1 490 639
Fordringer konsernselskap	11	453 791	425 591
Andre fordringer		10 179	8 477
Betalingsmidler	11	41 227	154 002
Sum omløpsmidler		505 197	588 070
Sum eiendeler		2 007 490	2 078 709
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13	154 160	154 160
Overkurs		27 724	27 724
Sum innskutt egenkapital		181 884	181 884
Annen egenkapital		260 578	291 421
Sum egenkapital	14	442 462	473 305
Foretaksfundsobligasjon		300 000	300 000
Pensjonsforpliktelser	10	6 075	551
Sum avsetning for forpliktelser		6 075	551
Gjeld til finansinstitusjoner	15	900 000	1 242 000
Sum langsiktig gjeld		900 000	1 242 000
Kortsiktig lån	15	317 000	-
Leverandørgjeld		1 606	1 361
Skyldig offentlige avgifter		2 647	2 424
Betalbar skatt	6	-	796
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	11	17 414	40 231
Annen kortsiktig gjeld		20 286	18 041
Sum kortsiktig gjeld		358 952	62 853
Sum egenkapital og gjeld		2 007 490	2 078 709

Fredrikstad 28. april 2022
i styret for Fredrikstad Energi AS

 Kjetil Sandmæl
Styremedlem
 Tasse Samn, le
Torje Samn
Styremedlem
 Per Anders Opsahl
Styremedlem
 Torje Lind
Guro Lind
Styremedlem
 Torje Myhris
Styremedlem
 Espen Berntsen
Espen Berntsen
Kontrollør

ÅRSRAPPORT 2021

74

FREDRIKSTAD ENERGI



Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2021	2020
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)		-39 846	-3 029
Periodens betalte skatt		-796	-494
Avskrivninger	7	1 877	3 799
Nedskrivning/reversering anleggsmidler		-2 271	-
Endring leverandørgjeld		245	-4 296
Endring kunder		1 175	5 182
Endring andre tidsavgrensningsposter		35 665	-24 938
Endring innskuddsfond		6 285	-4
Netto likviditetsendring fra driften		2 334	-23 780
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler	7	-742	-1 657
Salg av varige driftsmidler		3 801	-
Innbetaling på lånefordring konsern		-	46 028
Utbetaling på lånefordring konsern		-70 352	-12 364
Netto likviditetsendring fra investeringer		-67 293	32 006
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Nedbetalt kortsiktige lån	10	-22 817	9 903
Innbetalt nye langsiktige lån	10	200 000	399 663
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån		-225 000	-457 663
Netto likviditetsendring fra finansiering		-47 817	-48 097
Netto endring likviditet i året		-112 775	-39 871
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		154 002	193 873
Kontanter og bankinnskudd per 31.12		41 227	154 002
Ubenyttet ramme konsernkonto		100 000	100 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		300 000	300 000

ÅRSRAPPORT 2021

75

FREDRIKSTAD ENERGI

Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2021

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 varekrets løpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/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 selskaps 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.

Variere driftsmidler

Variere driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger TNOK 15. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

Datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

Datterselskap, tilknyttede selskap 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 morselskaps balanse.

Pensjoner

Selskapet har pr. 31.12.2021 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift.

Tidligere lukket ytelsesordning er avviklet med regnskapsmessig effekt for 2016. Ordningen er aktuarberegnet frem til avvikling pr 31.10.2016. I forbindelse med avviklingen ble det etablert kompensasjonsordninger som er avsatt pr. 31.12.2016. Alt er utbetalt i løpet av 2017. I forbindelse med avviklingen ble det etablert et innskuddsfond som er balanseført. Estimater i 2016 frem til avvikling er ført direkte mot egenkapital etter skatt.

Innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon. Ny 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



Note 2

Personalkostnader

TNOK	2021	2020
Lønninger	18 629	11 504
Arbeidsgevavgift	2 060	1 884
Pensjonskostnader (inntekt)	434	548
Andre ytelser	2 131	1 454
Sum	23 256	15 390

Antall årsverk pr 31.12 15 14

Note 3

Honorar til revisor

TNOK	2021	2020
Lovpålagt revisjon	455	425
Skatterådgivning	-	-
Andre tjenester utenom revisjon	33	607
Sum	488	1 032

Note 4

Transaksjoner med nærstående parter

TNOK	2021	2020
Salg av tjenester til datterselskaper	22 729	18 215
Administrative tjenester	9 384	10 930
IKT Tjenester	4 964	4 781
Husleieinntakter	37 077	33 926
Sum	74 154	67 852

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. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 24 i konsernregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

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

77

FREDRIKSTAD ENERGI

Mellomværende med nærstående er spesifisert i note 12 og finansposter mot konsernselskap er spesifisert i note 5.



Note 5 Finansposter

TNOK	2021	2019
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekter fra konsernselskaper	29 641	30 566
Utbytte	1 252	751
Annen renteinntekt	199	312
Realisasjon aksjer	-	-
Sum finansinntekter	31 092	31 629
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader til konsernselskaper	-	-
Annen rentekostnad	46 095	52 038
Renteswapper	24 285	22 049
Annen finanskostnad	2 121	6 442
Sum finanskostnader	72 501	80 530

ÅRSRAPPORT 2021

78

Note 6 Skatter

TNOK	2021	2020
<i>Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel</i>		
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	-525	-1 121
Innskuddsfond	6 285	982
Regnskapsmessig avsetning	2 700	-5 400
Tapskonto	-17	-85
Renteinndrag	10 849	7 229
Midlertidige forskjeller	-3 218	1 605
Skattemessig fremførbart underskudd	4 823	-104 256
Netto midlertidige forskjeller	28 861	-102 651
Utsatt skattefordel i balansen	33 684	-102 651
Endring	9 003	-25 764
<i>Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse</i>		
Resultat før skatt (-underskudd)	-39 846	25 148
Permanente forskjeller	-1 077	-568
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet	-40 923	24 580
Endring i midlertidige forskjeller	8 443	-46
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført	-	-
Grunnlag betalbar skatt (-underskudd)	-32 481	24 534
Skattepliktig resultat (-underskudd)	-32 481	24 534
<i>Forklaring til skatter i resultatregnskapet</i>		
Skatt på konsernbidrag, direkte balanseført	-	-
Endring utsatt skattefordel	-9 003	4 913
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats	-	494
Skatter i resultatregnskapet (- inntekt)	-9 003	5 408
Betalbar skatt i balansen	0	796

FREDRIKSTAD ENERGI



Note 7

Driftsmidler

TNOK	Tomt	Inventar og IT utstyr	Sum
Bokført verdi 31.12.2020	1 143	43 047	44 190
Tilgang driftsmidler	-	554	554
Avgang driftsmidler	-	3 801	3 801
Ansaffelseskost 31.12.2021	1 143	39 800	40 943
Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2021	-	-33 708	-33 708
Bokført verdi 31.12.2021	1 143	6 092	7 235
Årets avskrivninger	-	1 877	1 877
Årets nedskrivninger	-	-	-
Forventet økonomisk levetid		3-15 år	3-15 år
Avskrivningsplan		Linear	

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper til 2026. Leie i 2021 var MNOK 9,2. Hoveddelen av dette er fremleid til andre virksomheter i og utenfor konsernet. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 8,1 i regnskapet pr. 31.12.2021.

Note 8

Aksjer i datterselskaper

TNOK	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital	Årsresultat	Balanseført verdi
Røyken Energi AS	Røyken	100 %	100	3 641	17 456
Fredrikstad Varme AS	Fredrikstad	100 %	100	-2	100
Norgesnett AS	Fredrikstad	100 %	642 217	27 912	773 158
Fredrikstad Energi Marked AS	Fredrikstad	96 %	42 526	-144	37 355
Maik AS	Follo	100 %	5 976	8 698	8 684
NxtEnergy AS	Fredrikstad	65 %	4 602	-531	4 502
Sum			695 521	39 574	841 255

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 2021 tall.

Note 9

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

TNOK	Forretningskontor	Eierandel	Balanseført verdi
Felleskontrollert selskap			
Nettpartner Holding AS	Ås	60,00 %	251 025

Nettpartner Holding AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonærvtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017. I 2019 ble alle aksjene i selskapene Værste AS og Fredrikstad Fjernvarme AS solgt.



Note 10

Pensjoner

Lukket ytelsesordning ble avviklet pr. 31.10.2016. Resultateffekt av avviklingen er basert på aktuarberegningen pr. 31.10.2016

Alle ansatte ble da overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2021 er trukket av innskuddsfondet, slik at innestående 31.12.2021 er TNOK 773.

I tillegg er det gjort en avsetning for fremtidig forpliktelse for ansatt som har sluttet i selskapet i 2021.

Selskapet har en kollektiv innskuddsordning med 15 aktive. Pensjonsordningene tilfredstiller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

TNOK	2021	2020
Innskuddspensjon inkl laga	434	548
Premie AFP inkl laga	134	99
Sum pensjonskostnad (-inntekt)	568	647
<i>Balansen</i>		
Innskuddsfond	773	1 533
Pensjonsforpliktelse	6 075	551

Note 11

Bankinnskudd og trekkrettigheter

TNOK	2021	2020
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekkmidler	1 032	1 011
Skyldig skattetrekk	888	866
<i>Trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	200 000	400 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	100 000	100 000

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

Pr. 31.12.2021 er det fordringer knyttet til ordningen på TNOK 417 376 og gjeld på TNOK 17 144, som er klassifisert som konsernmellomværende.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31.12.2021. Kassakreditrammen er MNOK 100. Videre er det en trekkfasilitet på MNOK 400. Per 31.12.2021 var det trukket MNOK 200 på denne fasiliteten.

Note 12

Langsiktige fordringer

TNOK	2021	2020
<i>Fordringer som forfaller senere enn 1 år</i>		
Lån til datterselskaper - Norgeshnett AS	356 892	356 892
Lån til datterselskaper - Fredrikstad Energi Marked AS	-	10 010
Lån til datterselskaper - NxtEnergy AS	3 000	-
Sum fordringer datterselskaper	359 892	366 902

Andre utlån - eSmart Systems AS
Sum andre utlån 1 500

Lån til Fredrikstad Energi Marked ble konvertert til egenkapital i mai 2021.



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på TNOK 154 160 består av 15 416 aksjer
å NOK 10. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12.2021	Antall aksjer	Eier-/ Stemmeandel
Fredrikstad kommune	7 862	51 %
Hafslund Handel AS	7 554	49 %
Sum	15 416	100 %

Note 14 Egenkapital

TNOK
Egenkapital 31.12.2020
Årets resultat (-underskudd)
Egenkapital 31.12.2021

Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
154 160	27 724	271 681	453 565
-	-	19 740	19 740
154 160	27 724	291 421	473 306

ÅRSRAPPORT 2021

Note 15 Rentebærende gjeld

TNOK
Trukket på trekkfasilitet
Obligasjonslån
Obligasjonslån
Obligasjonslån
Obligasjonslån
Obligasjonslån
Obligasjonslån
Foretaksfondsobligasjon
Sum langsiktig eksternt finansiering

Forfall	2021	2020
12/2023	200 000	-
10/2021	-	225 000
10/2022	217 000	217 000
12/2022	100 000	100 000
10/2024	300 000	300 000
07/2025	200 000	200 000
11/2027	200 000	200 000
12/2114	300 000	300 000
	1 517 000	1 542 000

FREDRIKSTAD ENERGI

81

Finansiering og renterisiko

I Oktober 2021 forfalt et obligasjonslån på MNOK 225. Dette ble refinansiert med et lån med et trekk på MNOK 200 på en trekkfasilitet i Handelsbanken.

I løpet av 2020 ble resterende trekk på trekkfasilitet i Nordea på MNOK 100 nedbetalt. I juli 2020 ble det tatt opp et nytt obligasjonslån med 5 års løpetid pålydende MNOK 100, samtidig ble det kjøpt tilbake obligasjonslån med forfall i oktober 2021 pålydende MNOK 50. I oktober 2021 ble obligasjonslånet med forfall i juli 2025 utvidet med MNOK 100 til MNOK 200, kombinert med tilbakekjøp av obligasjoner med forfall i oktober 2021 pålydende MNOK 108. I november 2021 ble det etablert et nytt 7-årig obligasjonslån med fast rente på MNOK 200, og kjøpt tilbake obligasjonslån med forfall i 2021 og MNOK 183 med forfall i 2022. Resterende obligasjoner med forfall i 2021

er etter dette MNOK 225. Eksisterende trekkfasilitet på MNOK 300 i Handelsbanken utløp i desember 2020, og det ble etablert en ny trekkfasilitet i Handelsbanken med 3 års løpetid og opsjoner for forlengelse på MNOK 400.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Selskapet har en sikringsstrategi for den langsiktige gjelden. Rentswapene regnes som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Den virkelige verdien av renteswapene er ikke balanseført pr. 31.12.2021, jfr NPS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15.

Det er inngått en renteswapavtale på MNOK 500 (flytende til fast) med forfall i 2026. Mindreverdi på swapavtaler utgjør MNOK 84,8 pr. 31.12.2021 (MNOK 122,6 pr. 31.12.2020). 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.

Låneavtalene for obligasjonslånene og banklånene inneholder lånevilkår knyttet til finansielle nøkkeltall. Per 31.12.2021 var disse kravene en egenkapitalandel på minimum 25%, gjeldsgrad (netto rentebærende gjeld dividert med egenkapital) på maksimum 2,25 og rentedeckningsgrad (sum av driftsresultat før avskrivninger og finansinntekter dividert med finanskostnader) på minimum 2,0. I januar 2022 ble det gjennomført obligasjonseiermøter i samtlige av selskapets obligasjonslån.

For samtlige obligasjonslån ble det godkjent at kravet til rentedeckningsgrad bortfaller med virkning fra 31.12.2021. Tilsvarende endring i låneavtalen er fremforhandlet vedtørende trekkfasiliteten.

Ledelseserklæring 2021

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2021 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2021 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og at regnskapsopplysningene gir et rettvise bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen gir en rettvise 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 28. april 2022
I styret for Fredrikstad Energi AS

Håge Samdal
Styreleder

Toralf Tambling
Styremedlem

Kjip Nyken
Styremedlem

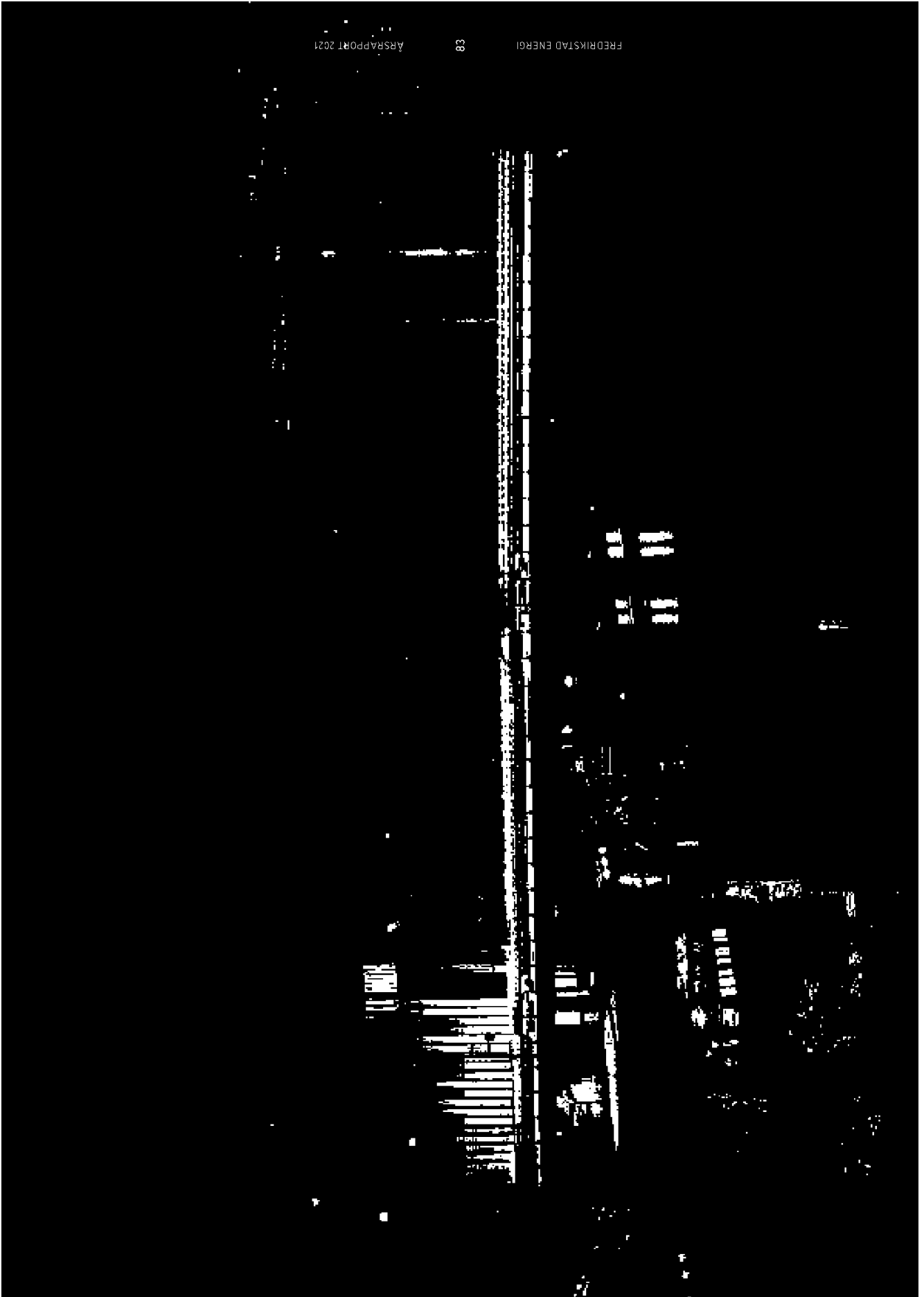
Espen Mathiassen
Styreleder

Tore Salnes
Styremedlem

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Geir Lind
Styremedlem

Tommy Berg
Styreleder






Revisors beretning

ÅRSRAPPORT 2021

78

FREDRIKSTAD ENERGI





Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Virksomheten i konsernet har i hovedsak vært uendret sammenlignet med fjoråret. Risikoen og kompleksiteten knyttet til *Verdsattelse av goodwill* er omtrent den samme som før, og har vært et fokusområde også i årets revisjon.

Sentrale forhold ved revisjonen

Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen

Verdsattelse av goodwill

På 31. desember 2021 har konsernet balansert goodwill med NOK 273 406. Goodwill har sammenheng med nettvirksomheten i konsernet.

Vi fokuserte på dette området på grunn av beløpets størrelse og fordi ledelsens verdvurderinger baserer seg på skjønsmessig forutsetning knyttet til blant annet framtidige kontantstrømmer og avkastningskrav.

Det vises til note 2.5 og 9 hvor ledelsen forklarer forutsettningene for og verdsattelsen av goodwill.

Vi kartla og vurderte interne kontrollaktiviteter som var relevant for ledelsens verdsattelsesprosess. Vi sjekket gjennom ledelsens verdsattelsesmodell og dets vurderinger for den kontantgenererende enheten hvor det er alliktert goodwill. Vi fant at modellen bygger på anerkjente prinsipper.


Videre utfordret vi ledelsens forutsetninger knyttet til framtidige kontantstrømmer ved å sammenligne disse mot langtdagsprognoser for nettvirksomheten. Vi vurderte framtidige kontantstrømmer mot tidligere år.

Videre vurderte vi framtidige investeringer mot vedtatte budsjetter og vedlikeholdsplaner for virksomheten. Langsiktig vekst i modellen ble sammenlignet med markedets forventning om inflasjon. Vi fant at forutsettningene var i tråd med langtdagsprognosene for konsernet og markedets forventning om inflasjon.

Vi vurderte også historisk treffsikkerhet ved å sammenligne fjorårets forutsetninger knyttet til framtidige kontantstrømmer mot hva som ble oppnådd i nestevevende år. Vi fant at fjorårets forutsetninger var rimelige sammenlignet med oppnådd resultat.

Vi sammenlignet enkeltlelementene i avkastningskravet med våre egne oppfatninger og markedets forventninger. Ledelsens avkastningskrav ble vurdert å være rimelig.

Vi vurderte noteopplysningene i note 2.5 og 9 og fant hensiktsmessige forklaringer av verdsattelsesprosessen.



Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Fredrikstad Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, 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 2021, resultat, utvidet resultat, endringer i egenkapital og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskaps praksis i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av IASB.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen



Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedanfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) (ledet av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-regime)), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Epublisert revisjonsberetning er etter vår vurdering tilfredsstillende og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med et vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.



Vi ble første gang valgt som revisor for Fredrikstad Energi AS for 1995 og har nå vært revisor sammenhengende i 27 år.

PricewaterhouseCoopers AS, Kalnesveien 5, 1712 Grålum
T: 02316 079, no.: 957 009 732 MVA, www.pwc.no
Status autoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



<p>Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS</p>  <p>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 kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henholdsvis.</p> <p>Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen</p> <ul style="list-style-type: none"> er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav. <p>Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for regjereguleringer om forøktstyring og samfunnsansvar.</p> <p><i>Ledelsens ansvar for årsregnskapet</i></p> <p>Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettsvise bilde, for konsernregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsikk i Norge, og for årsregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av IFRS. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.</p> <p>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 legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.</p> <p><i>Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet</i></p> <p>Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.</p> <p>Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonell skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:</p> <ul style="list-style-type: none"> identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utfører og gjennomfører revisjonsprosedyrer for å håndtere slike risikoer, og imhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som skyldes misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden 	<p>Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS</p>  <p>misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste uttalelser, urktlige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.</p> <ul style="list-style-type: none"> opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utførne revisjonsprosedyrer som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskaps og konsernets interne kontroll. evaluerer vi om de anvendte regnskapsprosedyrene er hensiktsmessige og om regnskapsbestemmelsetene og tilhørende noteplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige. konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved utarbeidelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskaps og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften. evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettsvise bilde. imhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon. <p>Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.</p> <p>Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.</p> <p>Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjoring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjoring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.</p>
--	--


(4)

<p>Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS</p>  <p>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 kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henholdsvis.</p> <p>Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen</p> <ul style="list-style-type: none"> er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav. <p>Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for regjereguleringer om forøktstyring og samfunnsansvar.</p> <p><i>Ledelsens ansvar for årsregnskapet</i></p> <p>Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettsvise bilde, for konsernregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsikk i Norge, og for årsregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av IFRS. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.</p> <p>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 legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.</p> <p><i>Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet</i></p> <p>Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.</p> <p>Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonell skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:</p> <ul style="list-style-type: none"> identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utfører og gjennomfører revisjonsprosedyrer for å håndtere slike risikoer, og imhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som skyldes misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden 	<p>Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS</p>  <p>misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste uttalelser, urktlige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.</p> <ul style="list-style-type: none"> opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utførne revisjonsprosedyrer som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskaps og konsernets interne kontroll. evaluerer vi om de anvendte regnskapsprosedyrene er hensiktsmessige og om regnskapsbestemmelsetene og tilhørende noteplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige. konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved utarbeidelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskaps og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften. evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettsvise bilde. imhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon. <p>Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.</p> <p>Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.</p> <p>Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjoring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjoring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.</p>
--	--

(3)



Uavhengig revisors beretning - Fredrikstad Energi AS



Sarpsborg, 28. april 2022
PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Haugen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(5)

